

SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES

SIGET

BOLETÍN DE ESTADÍSTICAS ELÉCTRICAS No 20 - AÑO 2018



LÍNEA DE TRANSMISIÓN

PLANTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A BASE DE GAS NATURAL

Proyecto de abastecimiento de 355 MW de energía asociada a base de Gas Natural.



Planta Fotovoltaica



Biogás



Pequeña Hidroeléctrica

San Salvador Mayo del 2019

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.20 año 2018, documento que contiene información histórica importante entorno al desarrollo de sector eléctrico, así como los datos estadísticos correspondientes al año 2018.

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

PRESENTACIÓN.....	2
ÍNDICE GENERAL	3
ÍNDICE DE CUADROS Y GRÁFICOS	5
JUNTA DE DIRECTORES	12
GLOSARIO DE TÉRMINOS	14
ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES	17
EMPRESAS GENERADORAS, COGENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA	18
GENERACIÓN DISTRIBUIDA RENOVABLE.....	19
EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA.....	19
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA	20
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELÉCTRICA.....	21
GRANDES USUARIOS CONECTADOS A LA RED DE TRANSMISIÓN	21
RESUMEN	22
I. INTRODUCCIÓN	23
II. HECHOS RELEVANTES	23
A) ACTIVIDADES RELEVANTES EN LA REGULACIÓN DEL SISTEMA (SIGET)	23
B) ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA - UT	23
C) TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA (ETESAL)	24
D) ACTIVIDADES RELEVANTES EN EL MERCADO DE DISTRIBUCIÓN	25
III. RESUMEN DE ESTADISTICAS DEL MERCADO ELECTRICO.	27
A) MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD.	27
B) GENERADORES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES.....	29
C) SISTEMA DE TRANSMISIÓN	31
D) DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA	32
E) PRECIOS DEL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA (MRS)	34

F) MERCADO DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACION ELÉCTRICA	35
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA.....	39
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA	114
PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET	250

ÍNDICE DE CUADROS Y GRÁFICOS

CUADROS DEL MERCADO MAYORISTA

CUADRO 01: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD	39
CUADRO 02: FACTOR DE UTILIZACIÓN DE LAS CENTRALES GENERADORAS	42
CUADRO 03: CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS	43
CUADRO 04: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA	44
CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO	47
CUADRO 06: CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL	50
CUADRO 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA	52
CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL.....	56
CUADRO 09: GENERACIÓN BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL	60
CUADRO 10: GENERACIÓN POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS.....	62
CUADRO 11: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO	63
CUADRO 12: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE	64
CUADRO 13: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE.....	65
CUADRO 14: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE	66
CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES FÓSIL.....	67
CUADRO 16: GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS	70
CUADRO 16A: GENERACIÓN POR CENTRALES SOLARES	71
CUADRO 17: INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA.....	73
CUADRO 18: INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGIA ELECTRICA	74
CUADRO 19: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL	76
CUADRO 20: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL	78
CUADRO 21: CURVAS TÍPICA DE CARGA, ESTACIÓN SECA	82
CUADRO 22: CURVAS TÍPICA DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA	84
CUADRO 23: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS.....	88
CUADRO 24: TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS.....	90
CUADRO 25: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA TRANSMISORA	92
CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA.....	93
CUADRO 27: HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS	98
CUADRO 28: INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN	100
CUADRO 29: LÍNEAS DE TRANSMISION.....	101

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO	102
CUADRO 31: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA	107
CUADRO 32: DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA	108
CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN.....	109
CUADRO 34: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA.....	111
 <u>CUADROS DEL MERCADO MINORISTA</u>	
CUADRO 35: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018.....	114
CUADRO 36: CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL.....	116
CUADRO 37: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL	118
CUADRO 38-A: GENERACIÓN BIOGAS. BIOMASA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL	120
CUADRO 38-B: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL	121
CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES.....	124
CUADRO 40: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	128
CUADRO 41: INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	128
CUADRO 42: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	130
CUADRO 43: EVOLUCIÓN TOTAL CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO	131
CUADRO 44: EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA PERÍODO	132
CUADRO 45: PRECIOS PROMEDIO HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO'	133
CUADRO 46: PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES.....	134
CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO.....	136
CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO	140
CUADRO 49: INDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TECNICO	144
CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL	145
CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	149
CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	151
CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	153
CUADRO 54:CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO.....	155
CUADRO 54-A: CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO	162
CUADRO 54-B: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO	164

CUADRO 54-C: CANTIDAD DE POSTES DE AESCLESIA DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO	166
CUADRO 54-D: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO	167
CUADRO 54-E: CANTIDAD DE POSTES DE DEUSEM DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO.....	169
CUADRO 54-F: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO	170
CUADRO 54-G: CANTIDAD DE POSTES DE B&D DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO.....	171
CUADRO 54-H: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO	171
CUADRO 55: CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO	172
CUADRO 56: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA.....	173
CUADRO 57: CONSUMO EN kWh POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA	174
CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA.....	175
CUADRO 58-A: NÚMERO DE CLIENTES DE CAESS POR CATEGORIA TARIFARIA	176
CUADRO 58-B: NÚMERO DE CLIENTES DE DELSUR POR CATEGORIA TARIFARIA	177
CUADRO 58-C: NÚMERO DE CLIENTES DE AES-CLESA POR CATEGORIA TARIFARIA	178
CUADRO 58-D: NÚMERO DE CLIENTES DE EEO POR CATEGORIA TARIFARIA	179
CUADRO 58-E: NÚMERO DE CLIENTES DE DEUSEM POR CATEGORIA TARIFARIA	180
CUADRO 58-F: NÚMERO DE CLIENTES DE EDESAL POR CATEGORIA TARIFARIA	181
CUADRO 58-G: NÚMERO DE CLIENTES DE B&D POR CATEGORIA TARIFARIA	182
CUADRO 58-H: NÚMERO DE CLIENTES DE ABRUZZO POR CATEGORIA TARIFARIA	183
CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS.....	184
CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR	186
CUADRO 61: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA.....	188
CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO	189
CUADRO 63: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM	191
CUADRO 64: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL	192
CUADRO 64-A: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D.....	193
CUADRO 64-B: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO	193
CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (kWh)	194
CUADRO 65-A. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CAESS POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (kWh).....	195
CUADRO 65-B. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA DELSUR POR CATEGORÍA TARIFARIA.....	196
CUADRO 65-C: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA AESCLESIA POR CATEGORÍA TARIFARIA.....	197
CUADRO 65-D: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA DEUSEM POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (kWh).....	198
CUADRO 65-E: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA DEUSEM POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (kWh).....	199

CUADRO 65-F: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA EDESAL POR CATEGORÍA TARIFARIA.....	200
CUADRO 65-G: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA B&D POR CATEGORÍA TARIFARIA	201
CUADRO 65-H: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA ABRUZZO POR CATEGORÍA TARIFARIA.....	202
CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS	203
CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR	205
CUADRO 68: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA	207
CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO	208
CUADRO 70: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM	210
CUADRO 71: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL	211
CUADRO 71-A: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D	212
CUADRO 71-B: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO	212
CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA	213
CUADRO 72-A: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, CAESS.....	214
CUADRO 72-B: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DELSUR,.....	215
CUADRO 72-C: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA AES-CLESA	216
CUADRO 72-D: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EEO	217
CUADRO 72-E: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DEUSEM.....	218
CUADRO 72-F: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EDESAL	219
CUADRO 72-G: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, B&D SERVICIOS TECNICOS 2018 (US\$/kWh)	220
CUADRO 72-H: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, ABRUZZO.....	221
CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES (I TRIMESTRE)	222
CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2018	225
CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES II TRIMESTRE	228
CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES III TRIMESTRE	231
CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES IV TRIMESTRE	234
CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN.....	237
CUADRO 79: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE.....	243

GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA

GRÁFICA 01: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL	40
GRÁFICA 02: UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS MERCADO MAYORISTA	41
GRÁFICA 03: INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA,	45
GRÁFICA 04: INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO	45
GRÁFICA 05: TRANSACCIONES INTERNACIONALES	46
GRÁFICA 06: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA	51
GRÁFICA 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA	53
GRÁFICA 08: GENERACIÓN NETA POR CENTRAL	54
GRÁFICA 09: CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO SISTEMA MAYORISTA NACIONAL	55
GRÁFICA 10: NIVELES EN GUAJOYO DURANTE	63
GRÁFICA 11: NIVELES EN CERRÓN GRANDE DURANTE	64
GRÁFICA 12. NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE	65
GRÁFICA 13: NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE 2018	66
GRÁFICA 14: GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO	72
GRÁFICA 15: INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN	75
GRÁFICA 16: DEMANDA MÁXIMA NETA	80
GRÁFICA 17: DEMANDA MINIMA NETA	80
GRÁFICA 18: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA	81
GRÁFICA 19: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA	83
GRÁFICA 20: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA	85
GRÁFICA 21: DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA	86
GRÁFICA 22: DEMANDA DE ENERGIA EN EL MERCADO MAYORISTA	87
GRÁFICA 23: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA	97
GRÁFICA 24: SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR	99
GRÁFICA 25: FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA MERCADO MAYORISTA	106
GRÁFICA 26: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA,	107

GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA

GRÁFICA 27: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2018 (MW)	115
GRÁFICA 28: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2018	117
GRÁFICA 29: AREAS DE INFLUENCIA, PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD Y NUMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS	127
GRÁFICA 30: AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	129
GRÁFICA 31: KILOMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	129
GRÁFICA 32: PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES A LOS USUARIOS FINALES	135

GRÁFICA 33: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE	138
GRÁFICA 34: INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2018	139
GRÁFICA 35: FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MINORISTA	242
GRÁFICA 36: MAPA PEQUEÑAS HIDROELÉCTRICAS	245
GRÁFICA 37: MAPA GENERACION DISTRIBUIDA RENOVABLE (GDR)	246
GRÁFICA 38: PERFIL PROMEDIO DE GENERACIÓN FOTOVOLTAICA	247
GRÁFICA 39: PERFIL PROMEDIO DE LA GENERACIÓN BIOGAS	247
GRÁFICA 40: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN RENOVABLE	248

SIGET

JUNTA DE DIRECTORES



JUNTA DE DIRECTORES
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018

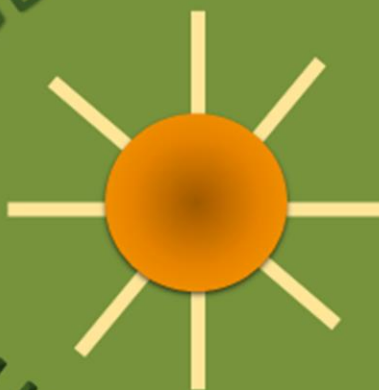
DESIGNADO POR	CARGO	NOMBRE
Presidencia de la República		
	Director Presidente de la Junta de Directores y Superintendente	Blanca Noemi Coto Estrada
Gremiales		
	Director Representante Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ANEP)	Waldo Humberto Jiménez Rivas
	Director Suplente Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ASIA)	Alonso Valdemar Saravia Mendoza
Corte Suprema de Justicia		
	Director Representante Corte Suprema de Justicia	Jorge Andres Siliezar Hernández
	Directora Suplente Corte Suprema de Justicia	Flor de María Carballo Montoya

SIGET

GLOSARIO DE TÉRMINOS Y ABREVIATURAS

GDR

KWH



URP

MW

GLOSARIO DE TÉRMINOS

ALTA TENSIÓN: Voltaje igual o superior a 115 kV

BAJA TENSIÓN: Se refiere a los niveles de voltajes menores o iguales 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: Entidad poseedora y operadora de instalaciones cuya finalidad es la entrega de energías eléctrica en redes de baja y media 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 MAYORISTA NACIONAL: Es el total de energía eléctrica producida en el país, con fines comerciales en el Mercado Mayorista de Electricidad.

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 Regulator 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 Regulator 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.

GDR: Generación Distribuida Renovable, es la producción de energía eléctrica por medio de Unidades de Generación de fuente renovable, conectadas directamente a red de distribución eléctrica y con una capacidad instalada de hasta un máximo de 20 MW.

UPR: Usuario Final Productor Renovable.

APR: se considera usuario auto-productor renovable (APR) al usuario final que, produce energía para su propio consumo a partir de unidades de generación de energía basada en una fuente renovable no convencional ubicada en sus instalaciones y que eventualmente inyecta excedentes de energía a la red de distribución con la que se encuentra conectado, percibiendo una remuneración por cada kilovatio-hora de inyección neta.

ÁREA DE DENSIDAD DE CARGA: Es el área geográfica comprendida dentro de un cuadrado de un kilómetro por lado, de forma que para una empresa distribuidora las áreas de densidad de carga no se traslapen entre sí, debiendo contener en su conjunto a la totalidad de la red eléctrica y usuarios de la distribuidora.

ÁREA DE DENSIDAD DE CARGA ALTA: Es aquella área de densidad de carga que contiene al menos mil habitantes o en donde la demanda de energía eléctrica de los usuarios es al menos 250 kilowatts, y que además se encuentre en una región que aglomere al menos 10 áreas contiguas que bajo los dos parámetros antes indicados puedan ser clasificadas como áreas de densidad de carga alta. Por otra parte, independientemente al resultado de la aplicación de los criterios antes señalados, en las metodologías de control de las presentes normas se podrán definir excepciones para que áreas adicionales también sean consideradas de alta densidad de carga.

ÁREA DE DENSIDAD DE CARGA BAJA: Es aquella área de densidad de carga que no ha sido definida como un área de densidad de carga alta.

PCH: Pequeña central hidroeléctrica

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 guion, 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, COGENERADORAS DE ENERGÍA
ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA
A DICIEMBRE DE 2018**

ANTARES:	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.
BOREALIS:	ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.
CASSA:	COMPAÑÍA AZUCARERA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)
CEL:	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA.
HOLCIM:	CEMENTO HOLCIM DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.
CHAPARRASTIQUE:	INGENIO CHAPARRASTIQUE. (COGENERADOR)
ORAZUL¹:	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. en C. de C.V.
EL ÁNGEL:	INGENIO EL ÁNGEL, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)
GECSA:	GENERADORA ELECTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.
HILCASA:	HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.
INE:	INVERSIONES ENERGÉTICAS, S.A. DE C.V.
INJIBOA:	INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)
LA CABAÑA:	INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)
LAGEO:	LAGEO, S.A. DE C.V.
NEJAPA:	NEJAPA POWER COMPANY, LLC.
TERMOPUERTO:	TERMOPUERTO LTDA DE C.V.
TEXTUFIL:	TEXTUFIL, S.A. DE C.V.

¹ Antes Duke Energy

GENERACIÓN DISTRIBUIDA RENOVABLE A DICIEMBRE DE 2018

PLANTAS	SOCIEDAD
1. HILCASA:	HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.
2. ARQUERO DELFOS:	ASOCIO GRUPO ARQUERO DELFOS, S.A. DE C.V.
3. SOLAR INTERNACIONAL:	SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.
4. PVGEN:	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.
5. GRUPO ROCA:	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.
6. RENOVABLES EL SALVADOR UNO:	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.
7. SOLARIS ENERGY:	SOLARIS ENERGY, S.A. DE C.V.
8. PARQUE SOLAR CANGREJERA:	PARQUE SOLAR CANGREJERA, S.A. DE C.V.
9. AES-MONCAGUA:	AES NEJAPA, S.A. DE C.V.
10. CENTROL COMERCIAL EL PASEO:	INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGETICOS, S.A. DE C.V.
11. LA INDEPENDENCIA	POTENZA, S.A. DE C.V.
12. ZONA FRANCA SAN BARTOLO:	ZONA FRANCA SAN BARTOLO, S.A. DE C.V.
13. INDUFOAM:	INDUFOAM ENERGY SUPPLY, S.A. DE C.V.
14. HASBÚN HASBÚN:	HASBÚN HASBÚN
15. SPICA:	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.
GENERACION BIOGAS	
16. AES NEJAPA:	AES NEJAPA GAS, LTDA DE CV
17. ONZA:	AGRICOLA GANADERA ONZA, S.A DE C.V.
18. AGROSANIA:	AGROSANIA, S.A. DE C.V.
GENERACION PEQUEÑAS HIDROELECTRICAS	
19. PAPALOATE:	HIDROELECTRICA PAPALOATE, S.A DE C.V.
20. CUCUMACAYÁN:	COMPAÑIA ELECTRICA CUCUMACAYAN, S.A. DE C.V. (CEC, S.A. DE C.V.)
21. DE MATHEU:	DE MATHEU & CÍA DE C.V.
22. HIDROELECTRICA JUAYÚA:	HIDROLÉCTRICA JUAYÚA, S.A. DE C.V.
23. VENECIA Y PRUSIA:	INDUSTRIAS AGRÍCOLAS VENECIA Y PRUSIA, S.A. DE C.V.
24. SENSUNAPÁN:	SENSUNPÁN, S.A. DE C.V.
25. SABES:	SANEAMIENTO BASICO, EDUCACION SANITARIA Y ENERGIAS ALTERNATIVAS (SABES)

EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2018

ETESAL

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

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2018

1. ABRUZZO	ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COMERCIALIZADORA).
2. CASSA	COMPAÑÍA AZUCARERA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. COMERCIALIZADORA.
3. CEL	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA, COMERCIALIZADORA.
4. CENÉRGICA	COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.
5. CECAM	CUTUCO ENERGY CENTRAL AMÉRICA, S.A. DE C.V.
6. CENER	COMERCIALIZADOR DE ENERGÍA REGIONAL, S.A. DE C.V.
7. DUKE	DUKE ENERGY INTERNATIONAL, EL SALVADOR.
8. EDESAL	EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.
9. EXCELERGY	EXCELERGY S.A. DE C.V.
10. HASGAR	GRUPO HASGAR, S.A. DE C.V.
11. INE	INVERSIONES ENERGÉTICAS COMERCIALIZADORA.
12. LaGeo	LAGEO S.A. DE C.V. COMERCIALIZADORA.
13. LYNX	LYNX S.A. DE C.V.
14. Mercados Eléctricos	MERCADOS ELÉCTRICOS, S.A. DE C.V.
15. ORIGEM	ORIGEM, S.A. DE C.V.
16. POLIWATT	POLIWATT LTDA, SUCURSAL EL SALVADOR.
17. ORZAUL:	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.
18. ELECTRONOVA:	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.
19. COMERCIA:	COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR, S.A. DE C.V.
20. PACIFIC:	PACIFIC ENERGY S.A. DE C.V.
21. SOCIETE:	SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.
22. MAGDALENA:	MAGDALENA ENERGY, S.A. DE C.V.
23. DCEE:	DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR S.A. DE C.V.
24. AGTI:	ASESORÍA Y GESTIÓN TÉCNICA INTEGRAL S.A. DE C.V.
25. CUESTAMORAS:	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.
26. CEL	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA
27. EDESAL:	EDESAL S.A. DE C.V.
28. INTELLERGY:	INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE
29. ENERGÍA:	ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.
30. SOLENER	SOLENER, S.A. DE C.V.
31. ANTARES	ANTARES, S.A. DE C.V.
32. AMERICAN PARK	AMERICAN INDUSTRIAL PARK.
33. ALAS DORADAS	ALAS DORADAS, S.A. DE C.V.

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2018

1. **ABRUZZO** ABRUZZO, S.A. DE C.V.
2. **AES-CLESA** COMPAÑÍA DE LUZ ELÉCTRICA DE SANTA ANA Y CÍA. S EN C. DE C.V.
3. **CAESS** COMPAÑÍA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE SAN SALVADOR, S.A. DE C.V.
4. **DELSUR** DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V.
5. **DEUSEM** DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE USULUTÁN, SOCIEDAD DE ECONOMÍA MIXTA.
6. **EEO** EMPRESA ELÉCTRICA DE ORIENTE, S.A. DE C.V.
7. **EDESAL** EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.
8. **B&D** B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.

GRANDES USUARIOS CONECTADOS A LA RED DE TRANSMISIÓN A DICIEMBRE DE 2018

1. **ANDA** ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ACUEDUCTOS Y ALCANTARILLADOS
2. **INVINTER** INVERSIONES INTERCONTINENTALES, S.A. DE C.V. (ANTES SICEPASA)
3. **CONSORCIO INT** CONSORCIO INTERNACIONAL
4. **HANESBRANDS** HANESBRANDS

ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

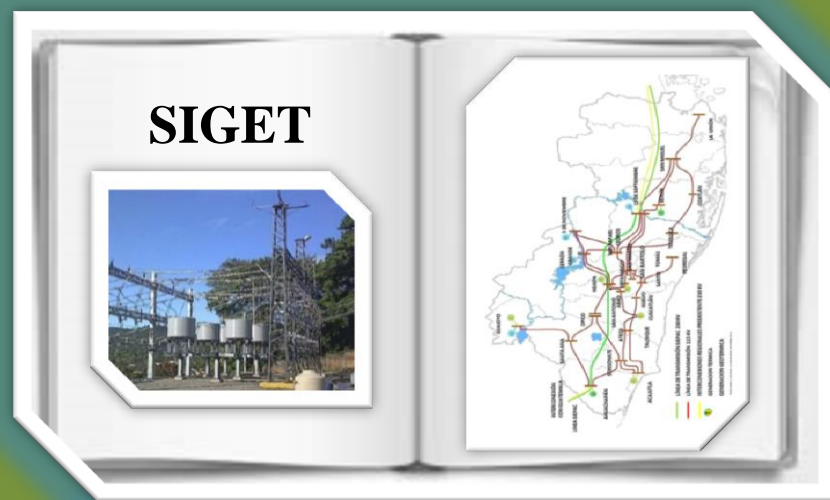
UT: Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.

ENTE REGULADOR DEL SECTOR ELÉCTRICO

SIGET: Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones.

SIGET

RESUMEN



COMPORTAMIENTO DEL MERCADO ELÉCTRICO

I. 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.

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 2018, permitiendo que los participantes del mercado eléctrico y otros agentes interesados en su desarrollo, puedan conocer e interpretar dicho comportamiento.

II. HECHOS RELEVANTES

A) ACTIVIDADES RELEVANTES EN LA REGULACIÓN DEL SISTEMA (SIGET)

En cuanto a la actividad supervisora y actividades de regulación del mercado mayorista de energía eléctrica se realizó la supervisión del proceso de licitación N° CAESS-CLP-002-2017 para la contratación de una potencia firme de 297.3 MW generación convencional. La potencia adjudicada se distribuyó en dos bloques de potencia de las siguientes características:

El bloque 1 de 159.035 MW para un período de suministro de 24 meses el cual entró en vigencia el 1 de abril de 2018, y

El bloque 2 de 128.300 MW para un período de suministro de 32 meses el cual entró en vigencia el 1 de junio de 2018.

B) ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA - UT

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 electricidad, 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 todos los participantes del mercado, generadores, transmisores, distribuidores, comercializadores independientes y los usuarios finales.

La UT ha presentado su informe de hechos relevantes correspondiente al año 2018, a continuación se presenta un resumen de los más destacado del 2018:

- 1) Junta Directiva UT, aprueba solicitud de inscripción para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de Comercializador a la sociedad GRS Comercializadora, S. A. de C. V. (ref. Junta directiva UT - 505).

- 2) Se aprueba solicitud de inscripción de la sociedad Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V., para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de GENERADOR DE ENERGÍA ELÉCTRICA. (Ref. UT Junta directiva 515).
- 3) Se aprueba solicitud de inscripción de la sociedad Acajutla Solar I, LTDA. de C.V. para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de GENERADOR DE ENERGÍA ELÉCTRICA. (Ref. UT- Junta directiva 515).
- 4) Se aprueba la solicitud de inscripción de la sociedad ENERGIÓN DE CENTROAMERICA, S. A. de C. V., en su carácter de COMERCIALIZADOR (Ref. UT Junta directiva 525).
- 5) Se aprueba la solicitud de inscripción de la sociedad DELSUR, S. A. de C. V., en su carácter de COMERCIALIZADOR (Ref. UT Junta directiva 526).
- 6) Se aprueba la solicitud de inscripción de la sociedad ELECTRIC POWER MARKETS, S. A. de C. V., en su carácter de COMERCIALIZADOR (Ref. UT Junta directiva 527).
- 7) Limitación de la asignación de Derechos Firmes a CERO, con periodo de vigencia a partir del 1 de enero de 2019. (Ref. CRIE-105-2018).
- 8) Resultados del invierno 2018: El invierno comenzó durante el mes de mayo de 2018, con un pronóstico normal, con tendencias al alza del fenómeno El Niño, En julio de 2018 se dio un cambio drástico en las condiciones climáticas, con pronósticos de lluvia por debajo de lo normal. Esta situación macro-climática se tradujo en escasez de lluvia por varias semanas y, por ende en la disminución de influjos en los 4 embalses de nuestro sistema hidrológico hasta niveles mínimos, llegándose a registrar para la semana 29 los valores más bajos de la historia para los embalses Cerrón Grande(CGRA) y 5 Noviembre (5NOV), como se muestra en el cuadro siguiente:

Comparación influjos, semana 29 (m ³ /s)			
Embalse/año	2018	2017	2014
Gtaaj	11.859	58.23	11.923
Cgra	19.049	171.66	26.326
5nov	8.003	43.81	17.487
15se	26.021	173.574	18.689

- 9) El EOR remitió a los OS/OM el 16 de noviembre de 2018, el documento “PROTOCOLO DE PRUEBAS PARA EJECUCIÓN DE LOS PROCESOS COMERCIALES DEL MER APLICANDO LAS RESOLUCIONES CRIE-6-2017 Y CRIE-17-2017.”, para realizarse del 03 al 07 de diciembre del 2018, a solicitud de su Junta Directiva para verificar que todos los procesos comerciales sin el Procedimiento de Detalle Complementario (PDC) funcionasen de forma correcta a partir del 1 de enero de 2019.

C) TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA (ETESAL)

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:

Durante el año 2018, ETESAL realizó mejoras en la red de transmisión:

- Puesta en servicio del nuevo transformador de potencia, marca WEG, 110/46 kV y 30/40/50 MVA en la subestación Guajoyo.

D) ACTIVIDADES RELEVANTES EN EL MERCADO DE DISTRIBUCIÓN

La actividad de distribución las realizan las siguientes empresas : 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, para el año 2018, se detallan a continuación:

1) HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA CAESS.

La empresa Distribuidora CAESS, S.A de C.V, durante el año 2018 ha realizado actividades en caminadas a prestar un mejor servicio de energía y atención a sus clientes, a continuación se presentan los hechos más destacados:

- a) El lanzamiento de una novedosa aplicación móvil (para ambiente Android), para la contratación de Servicios Nuevos y autogestión. El Grupo AES-El Salvador (CAESS, EEO, DEUSEM y AESCLESA), provee a sus usuarios esta APP para facilitar y agilizar a los clientes la gestión de sus servicios.
- b) Se ejecutó los siguientes proyectos: a) Proyectos NLT (8) en los municipios de Mejicanos, Mariona, San Rafael Cedros, Ciudad Delgado, Apopa, Guazapa, Cojutepeque, Mejicanos; b) Se finalizó las primeras fases del proyecto Construcción de línea 46 KV para Interconexión entre las subestaciones Coyolito – Aguilares; c) Se finalizó las primeras fases de Partición de circuito 106-2-13 y d) Se finalizó el proyecto Interconexión circuitos de Monserrat 106-2-13 con subestación Central 101-2-22

2) HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA AES-CLESA.

La empresa Distribuidora AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V., durante el año 2018 ha realizado actividades en caminadas a prestar un mejor servicio de energía y atención a sus clientes, a continuación se presentan los hechos más destacados:

- a) Lanzamiento de un nuevo servicio de contratación de Servicios Nuevos a través de la Aplicación Móvil de AES y Autogestión en Oficinas Comerciales.
- b) Se finalizó el proyecto recalibración del circuito Subestación Metalio 416-1-11;
- c) Se ejecutaron 10 proyectos de Electrificación de Beneficio Social en los municipios de Atiquizaya, San Sebastián Salitrillo, Concepción Ataco, El Congo, Ciudad Arce, Chalchuapa.

3) HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA EEO

La empresa Distribuidora Empresa EEO S.A. DE C.V., durante el año 2018 ha realizado actividades para prestar un mejor servicio de energía y atención a sus clientes, a continuación se presentan los hechos más destacados:

- a) Se ejecutaron 14 proyectos NLT en los municipios de San Miguel, La Unión y Chirilagua.
- b) Se ejecutó 1 proyecto de Electrificación de Beneficio Social en el municipio de Chirilagua

4) HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA DELSUR

La empresa Distribuidora DELSUR, S.A. DE C.V., durante el año 2018 ha realizado actividades encaminadas a prestar un mejor servicio de energía y atención a sus clientes, a continuación se presentan los hechos más destacados:

- a) Se realizó el cambio del transformador de Sub Santo Domingo, permitiendo el avance del proyecto de aumento de capacidad de Sub Sitio del Niño 13.2 kV.
- b) Se tuvo el Go-Live del sistema de Información Geográfica, GIS, IGEA, reemplazando el sistema SIPRE GIS y SIPRE Net.
- c) Proyecto Reactores en Subestación Nuevo Cuscatlán: Se ha finalizado la obra civil en la subestación, y se tiene un avance del 95% de la recalibración de línea MT de los circuitos AL012, AL013, AL014 y AL017 con conductor semiaislado ACSR 795 MCM.
- d) DELSUR invirtió más de \$170,000, en su primer Centro de Negocios, el cual se encuentra ubicado sobre Carretera Panamericana en Centro Comercial El Trébol, Antigua Cuscatlán-
- e) En septiembre 2018 se realizó el lanzamiento de la aplicación móvil DELSUR, una nueva herramienta digital disponible para sus clientes
- f) Delsur en alianza con los Gobiernos Municipales, realizó la construcción de siete proyectos de electrificación rural, generando el beneficio para una población de 151 familias, con una inversión aproximada de \$35,000. Los municipios beneficiados fueron: San Juan Opico, Sacacoyo, Chiltiupan, San Pablo Tacachico, San Sebastian y Apastepeque.
- g) DELSUR como parte de sus acciones de responsabilidad social empresarial, benefició con condiciones especiales de conexión a 193 familias.
- h) En mayo del 2018, DELSUR realizó el lanzamiento de la electromovilidad en el panorama nacional, al introducir el primer vehículo 100% eléctrico, cero emisiones y amigable con el medio ambiente

5) HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA EDESAL

La empresa Distribuidora EDESAL, S.A de C.V. durante el año 2018 ha realizado actividades en caminadas a prestar un mejor servicio de energía y atención a sus clientes, a continuación se presentan los hechos más destacados:

- a) Se ha contribuido con la donación e instalación de lámparas eficientes (Fluorescentes compactas), con la ejecución de estos proyectos, a la fecha se han beneficiado más de 1,000 familias, con una inversión superior a los US\$200,000.00.

III. RESUMEN DE ESTADISTICAS DEL MERCADO ELECTRICO.

A) MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD.

El mercado mayorista de electricidad en El Salvador esta compuesto por diferentes participantes que se clasifican en Generadores, Distribuidores, Comercializadores y Grandes Usuarios de energía eléctrica. A continuación se presenta los participantes del mercado por tipo de actividad que tuvieron operación en el 2018.

Tabla 1: Participantes del Mercado Mayorista de Energía Eléctrica con actividad en el 2018.

TRANSMISORES	DISTRIBUIDORES	COMERCIALIZADORES	GRAN USUARIO
ETESAL	ABRUZZO S.A. DE C.V.	CEL - Comercializadora	ANDA
	AES CLESA & Cía. S. en C. de C.V.	CENER S. A. de C.V.	HANESBRANDS
	CAESS S.A. de C.V.	Comercia Internacional El Salvador, S.A. de C.V.	
	DELSUR S.A. de C.V.	Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	
	EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	
	EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	
	EEO S.A. de C.V.	ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	
	EEO S.A. de C.V.	Energía del Istmo, S.A. de C.V.	
		ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	
		EON Energy, S.A. de C.V.	
		Excelergy S.A.	
		GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	
		INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	
		Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	
		Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	
		Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	
		Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	
		ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.	
		ORIGEM S.A. de C.V.	
		Pacific Energy S.A. de C.V.	
		Poliwatt El Salvador S.A.	
		Setico S.A. de C.V.	
		SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	
		Termopuerto, Limitada de Capital Variable	
		TEXTUFIL S.A. De C.V.	
		GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	
		HILCASA ENERGY	
		Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	
		ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	
		AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	
		Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital Variable	
		EDESAL S.A. de C.V. (COM)	
		Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	

TRANSMISORES	DISTRIBUIDORES	COMERCIALIZADORES	GRAN USUARIO
		NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	

Participante del conectado a Distribución

A continuación se presenta los participantes del mercado que ha realizado transacciones en el Mercado Regional de Energía en el año 2018:

PM	Importación de energía	Exportación de energía
AESCLESA	i	e
BOREALIS	i	e
CEL COM		e
CENER	i	
CENERGICA	i	
COMERCIA	i	
CUESTAMORAS	i	
DELSUR	i	e
EDECSA	i	e
EDESAL	i	e
EEO		e
ELECTRONOVA	i	e
ENERGÍA DEL ISTMO	i	e
EON	i	
EXCELERGY	i	e
GRS	i	e
INTELLERGY	i	e
ITECA	i	
LA CABAÑA	i	e
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD	i	
MERELEC	i	e
ORAZUL COM	i	
ORIGEM	i	
PACIFIC ENERGY	i	
POLIWATT	i	e
SETICO	i	
SOCIETE DENERGIE	i	e
TERMOPUERTO	i	e
TEXTUFIL	i	e

Fuente: Unidad de Transacciones.
 i = importación, e=exportación.

B) GENERADORES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES

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 grandes Centrales Hidroeléctricas; LaGeo, que opera las Centrales Geotérmicas; Orazul Energy El Salvador, Energía Borealis, GECSA, HILCASA Energy, Holcim El Salvador, Inversiones Energéticas, Nejapa Power Company, Termopuerto y Textufl, que operan a base de combustible fósil; CASSA (Central Izalco), Ingenio El Ángel, Ingenio La Cabaña e Ingenio Chaparrastique, cuya generación la realizan utilizando el bagazo de la caña (biomasa), para generar vapor y transformar su energía en electricidad y PROVIDENCIA SOLAR, S.A DE C.V. el primer proyecto de generación Fotovoltaico en el Mercado Mayorista.

La capacidad instalada reportada por los operadores, al 31 de diciembre de 2018, ascendía 1,867.81 MW, superando en 1.31 % la potencia instalada del 2017 que ascendía a 1,843.66 MW. El incremento en la potencia instalada para el 2018 se debe a la puesta en operación del proyecto del ingenio Jiboa con una capacidad 44.9 MW (Planta Biomasa).

CUADRO R1. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE RECURSO (MW)

GENERADORAS	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
	(MW)	(%)	(MW)	(%)
HIDRÁULICA	552.7	30%	530.6	32%
GEOTÉRMICA	204.4	11%	175.0	10%
FÓSIL	757.1	41%	724.2	43%
BIOMASA	293.6	16%	179.7	11%
FOTOVOLTAICO	60.0	3%	60.0	4%
TOTAL :	1867.81	100%	1669.5	100%

Fuente: Unidad de Transacciones.

2) INYECCIONES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES.

De conformidad a las estadísticas publicadas por la Unidad de Transacciones (UT), los generadores locales reportaron, durante el año 2018, un volumen de inyecciones de 4,778.5 GWh e importaciones netas (Importación menos Exportación) que alcanzaron un nivel de 1,759.3 GWh, sumando una total de inyección de 6,537.8 GWh. Esto significa que las inyecciones totales en el mercado mayorista experimentaron un incremento 1.14 % respecto al volumen registrado durante el año 2017.

CUADRO R2. INYECCIONES TOTALES (GWh)

Inyecciones	2017	2018	Var. %
Generadores Locales	4,878.7	4,778.5	-2.1%
Importaciones netas	1,585.3	1,759.3	11.0%
Total	6,464.0	6,537.8	1.14%

Fuente: Unidad de Transacciones

A partir de los datos reflejados en el cuadro anterior se observa que las Importaciones netas reportan una variación positiva de 11%, en cambio las inyecciones provenientes de recursos locales reflejan una disminución de 2.1% lo que representa 100.2 GWh menos de lo inyectado en el año 2017. La reducción de la energía proveniente del recurso fósil ha sido sustituida por la importación de energía.

Lo anterior se puede observar más claramente en el Cuadro N° R3, donde no obstante las inyecciones derivadas de recurso hidroeléctrico, fósil y geotermia, reflejan variaciones negativas de 4.4%, 1.6% y 7.6% respectivamente, los recursos biomasa y solar presentaron un incremento de 12.9% y 36.4% con respecto a lo producido en el 2017. En el 2018 se incrementó la inyección en el mercado mayorista respecto al 2017 en 73.82 GWh un incremento porcentual de 1.14.

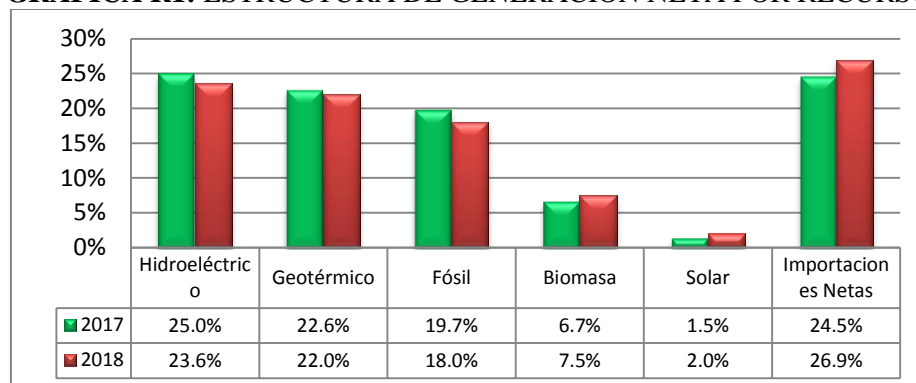
CUADRO R3. INYECCIONES POR TIPO DE RECURSO (GWh)

Recurso	2017	2018	Variación
Hidroeléctrico	1,615.01	1,543.69	-4.4%
Geotérmico	1,459.94	1,437.25	-1.6%
Fósil	1,276.02	1,179.6	-7.6%
Biomasa	432.96	488.7	12.9%
Solar	94.78	129.25	36.4%
Total Inyecciones nacionales	4,878.70	4,778.51	-2.1%
Importaciones Netas	1,585.25	1,759.26	11.0%
Total	6,464.0	6,537.8	1.14%

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 2018 la fuente con mayor participación es la importación neta (26.9%), seguida por la hidroeléctrica (23.6%), geotérmica (22%), fósil (18%), biomasa (7.5%) y por último la tecnología fotovoltaica con un 2.0%.

GRÁFICA R1: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN NETA POR RECURSO.



Fuente: Unidad de Transacciones

El resumen de las transacciones internacionales se presenta en el Cuadro N° R4, observando que el volumen de exportaciones realizadas en 2018 alcanzó un nivel de 64.83 GWh, reportando una reducción de 27.64% respecto al volumen registrado en el 2017 que fue de 89.6 GWh. De los 18 exportadores que participaron en el referido periodo, 5 de éstos realizaron el 67.4% de las exportaciones registradas, y fueron: 1) Mercados Eléctricos S.A. de C.V., 2) Energía del Istmo, S.A. de C.V., 3) ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V., 4) CEL – Comercializadora y 5) Excelergy S.A. (Los porcentajes de participación fueron: 20.8%, 13.5%, 11.7%, 11.3%, 10.2% respectivamente) que representan 13.45 GWh. En cuanto a la importación de energía se observó que el volumen de Importaciones realizadas en el 2018 alcanzó un nivel de 1,824.10 GWh reportando un crecimiento de 8.90% con respecto al volumen registrado en el 2017 que fue de 1,674.9 GWh, de los 27

importadores que participaron en referido periodo, 5 de éstos realizaron el 59.9% de las transacciones correspondiente a unos 1,093.98 GWh y fueron: 1) Energía del Istmo, S.A. de C.V., 2) Mercados Eléctricos S.A. de C.V., 3) ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V., 4) Poliwatt El Salvador S.A., 5) Comercia Internacional El Salvador, S.A. de C.V. (su porcentajes de participación fueron: 15.5%, 13.05, 11.9%, 10.0%, 9.4% respectivamente) que representa unos 1,093.01 GWh.

CUADRO R4: ESTRUCTURA DE LAS IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES POR OPERADOR, AÑO 2018

OPERADOR	IMPORTACIONES		EXPORTACIONES	
	Volumen (GWh)	Estructura	Volumen (GWh)	Estructura
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	1.71	0.1%	2.19	3.4%
CENER S. A. de C.V.	0.48	0.0%	-	0.0%
CEL - Comercializadora	-	0.0%	7.30	11.3%
Comercia Internacional El Salvador, S.A. de C.V.	171.59	9.4%	-	0.0%
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	34.75	1.9%	5.03	7.8%
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	44.04	2.4%	-	0.0%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	122.00	6.7%	-	0.0%
DELSUR S.A. de C.V.	8.58	0.5%	0.42	0.7%
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	1.41	0.1%	0.79	1.2%
EEO S.A. de C.V.	-	0.0%	0.49	0.8%
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	45.59	2.5%	6.10	9.4%
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	217.55	11.9%	7.58	11.7%
EON Energy, S.A. de C.V.	1.20	0.1%	-	0.0%
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	283.11	15.5%	8.74	13.5%
Excelergy S.A.	145.75	8.0%	6.58	10.2%
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	24.83	1.4%	0.02	0.0%
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	11.12	0.6%	2.34	3.6%
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	1.33	0.1%	0.98	1.5%
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	1.26	0.1%	-	0.0%
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	1.83	0.1%	-	0.0%
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	237.63	13.0%	13.46	20.8%
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.	0.00	0.0%	-	0.0%
ORIGEM S.A. de C.V.	132.26	7.3%	-	0.0%
Pacific Energy S.A. de C.V.	1.64	0.1%	-	0.0%
Poliwatt El Salvador S.A.	183.13	10.0%	0.15	0.2%
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	2.41	0.1%	0.56	0.9%
Setico S.A. de C.V.	0.13	0.0%	-	0.0%
TEXTUFIL S.A. De C.V.	139.36	7.6%	0.10	0.2%
Termopuerto, Limitada de Capital Variable	9.40	0.5%	2.00	3.1%
Total	1,824.10	100.0%	64.83	100%

Fuente: Unidad de Transacciones

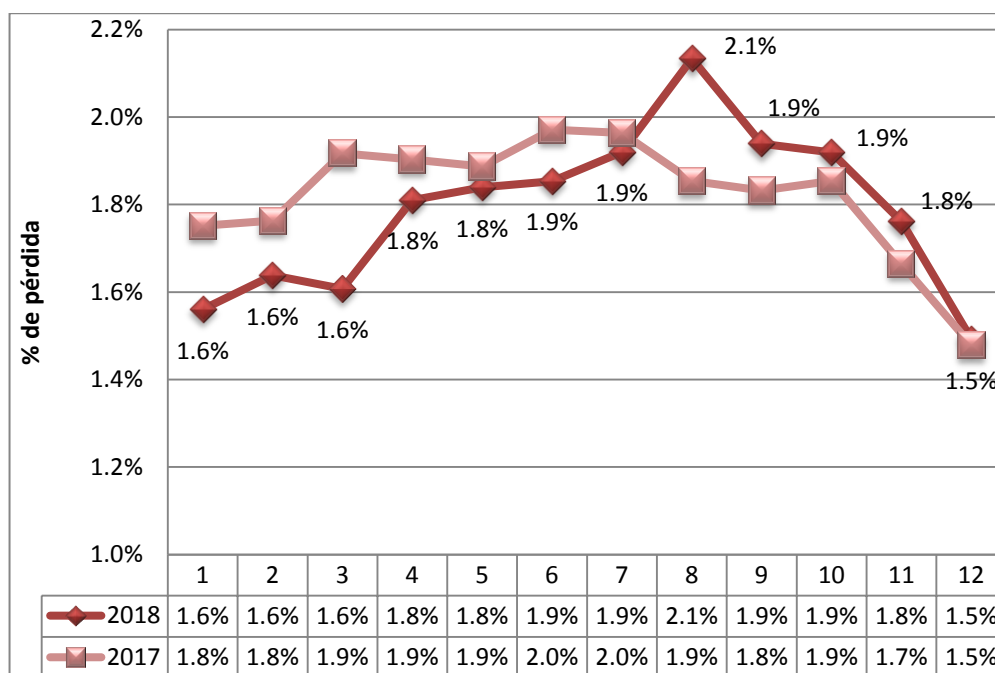
C) SISTEMA DE TRANSMISIÓN

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 2018, estaba compuesto por 41 líneas de 115 kV, que tienen una longitud total de 1,073.08 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 191.90 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 2017 y 2018; el porcentaje mensual promedio durante el año 2018 fue de 1.8%, igual a registrado en el 2017. El mayor nivel de pérdidas fue de 2.1% observado en el mes de agosto 2018 y 1.5 es el menor valor de pérdida que se registró en diciembre de 2018.

GRÁFICA R2. PORCENTAJE DE PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN 2017-2018



Fuente: Unidad de Transacciones.

El porcentaje se calcula sobre las inyecciones nacionales más importaciones totales.

D) DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA

La demanda máxima del sistema eléctrico mayorista fue de 1,072 MW, y se presentó el martes 24 de julio de 2018, a las 14:30 horas, reflejando un reducción de 0.83% respecto a la máxima potencia registrada en el año 2017, que fue de 1,081 MW. (Ver cuadro N° R5).

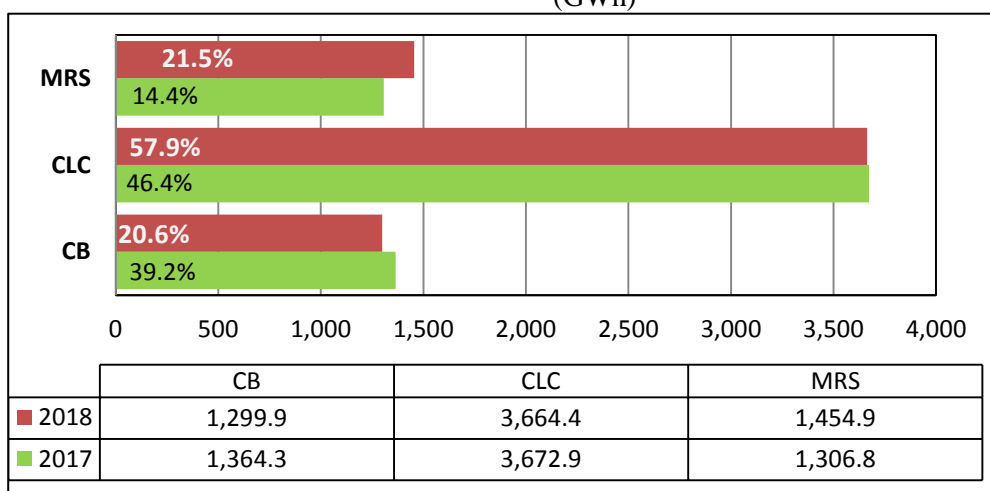
CUADRO R5. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

FEHA		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2017	Día	5	28	7	6	8	5	25	17	7	17	7	6
	Hora	15:00	14:30	14:30	11:30	14:30	14:30	14:30	14:30	14:30	14:30	14:30	15:00
	MW	971	1,017	1,058	1,081	1,037	1,028	1,051	1,021	1,021	1,052	984	1,003
2018	Día	29	14	13	24	3	25	24	22	18	3	26	4
	Hora	15:00	14:30	15:00	14:30	15:00	14:00	14:30	15:00	14:00	14:30	15:30	14:30
	MW	995	1,023	1,065	1,061	1,044	1,041	1,072	1,047	1,027	1,009	996	973
Var. %		2.5%	0.6%	0.7%	-1.9%	0.7%	1.3%	2.0%	2.5%	0.6%	-4.1%	1.2%	-3.0%

La demanda de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, durante el año 2018 fue 1.2 GWh, observando un incremento de 1.19 % respecto al volumen de 6,343.9 GWh reportado en el 2017, 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 (CLC) y Contratos Bilaterales (CB). 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 R3 se puede observar la composición de la demanda en el mercado de contratos y MRS. Para el año 2018, la proporción de energía transada en el MRS es 22.66 %; la proporción transada bajo Contratos de Libre Concurrencia es de 57.08% y los contratos Bilaterales es de 20.25%; si comparamos estas proporciones con las registradas en el 2017, se observa que aumento la proporción transada en MRS en 11.34% con respecto al 2017 y una reducción en el área de contratos 1.45% con respecto a los transado en contratos en 2017. La variación de energía total demanda entre el año 2018 y 2017, tuvo un incremento del 1.9%.

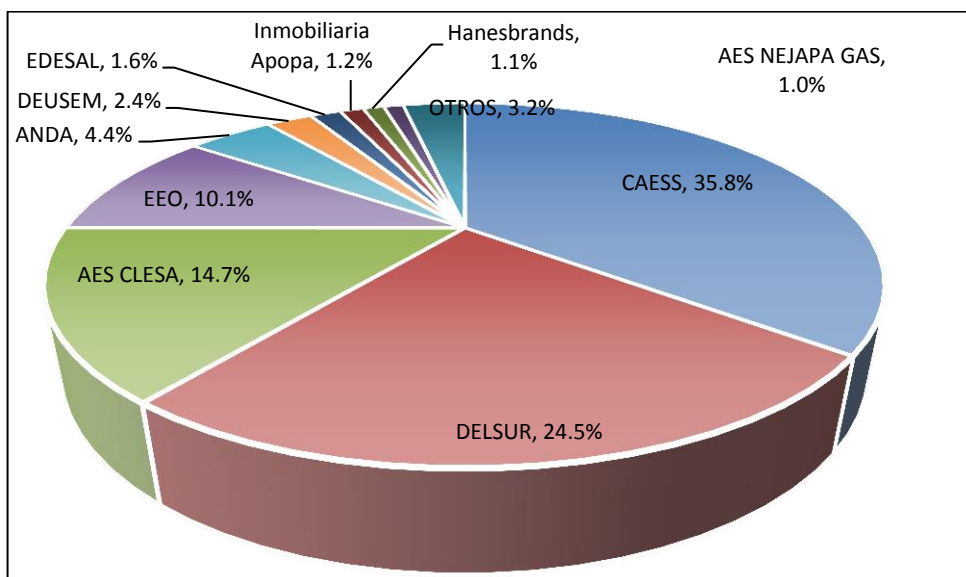
GRÁFICA R3. ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA (GWh)



Fuente: Unidad de Transacciones

En la gráfica siguiente se refleja la estructura de la demanda en el mercado mayorista, por operadores, en ésta se observa que el 93.4% lo concentran siete Participantes del Mercado: CAESS (35.85), DELSUR (24.5%), AESCLES (14.7%), EEO (10.1%), ANDA (4.4%), DEUSEM (2.4%) y EDESAL (1.6%); el 6.6% restante de la demanda lo componen Inmobiliaria Apopa, Hanesbrands, AES-NEJAPA Y OTROS en total 29 Participantes del Mercado.

GRÁFICA R4. ESTRUCTURA DE LA DEMANDA 2018

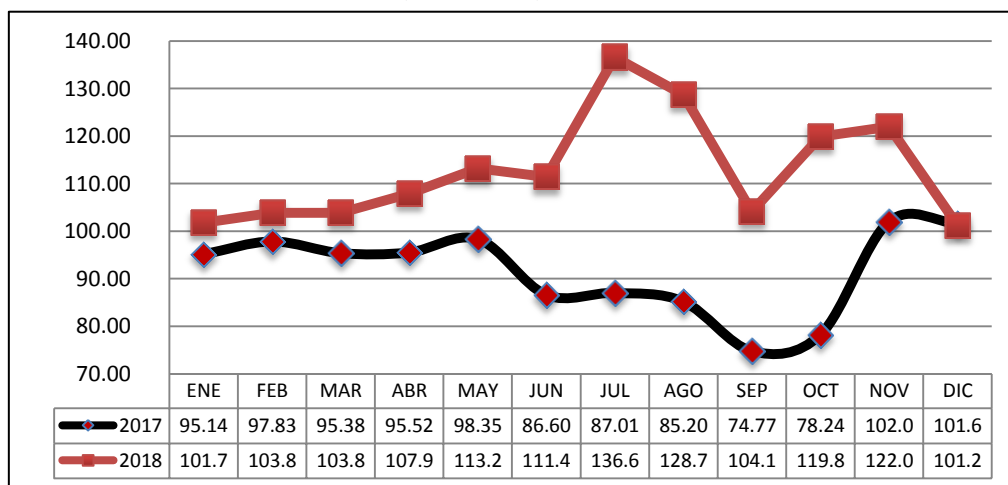


Fuente: Unidad de Transacciones

E) PRECIOS DEL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA (MRS)

El precio promedio ponderado anual de la energía demandada en el Mercado Regulador del Sistema (MRS), calculado para el año 2018 en función de las cifras publicadas por la Unidad de Transacciones, reflejó un valor medio de US\$ 112.88 por MWh, observando un incremento del 23% respecto al promedio de US\$ 91.47 por MWh, registrado en el año 2017. El precio promedio máximo observado se registró en el mes de julio de 2018, el cual alcanzó un valor de US\$ 136.61 por MWh y el promedio mínimo fue de US\$ 101.21 por MWh el cual se registró en diciembre de 2018. En la Gráfica siguiente se muestra el comportamiento de los precios en el MRS durante los años 2017 y 2018

GRÁFICA R5. COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DE LA ENERGIA EN EL MRS (US\$/MWh) 2017 – 2018



Fuente: Unidad de Transacciones

F) MERCADO DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACION ELÉCTRICA

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

1) Pequeños Generadores Conectados en Distribución

Los pequeños generadores conectados en Distribución como las pequeñas centrales Hidroeléctricas (22.438 MW), Centrales de Biogás (6.85 MW) y Fotovoltaico (106.499 MW) totalizan una capacidad instalada de 135.787 MW (Ver Cuadro 35).

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 2017; oportunidad en la que se definieron los cargos que entrarían en vigencia a partir del uno de enero de 2018 hasta el 2022.

En función de lo anterior, y teniendo en cuenta la información presentada por las empresas distribuidoras, se han calculado los precios promedios al consumidor final por distribuidora y su comparación con respecto al año 2017. Como se puede observar todas las empresas reflejan aumentos en los precios promedio al consumidor final, en cuanto a las empresa que presentan incremento se puede observar que los incrementos se encuentran entre un 5% a un 11%, siendo B&D y CAESS la de mayor aumento (11%) y EEO con el menor aumento (6%), la variación del precios promedio total del año 2018 presento un incremento del 9% con respecto al año 2017 (ver CUADRO R6.)

**CUADRO R6. PRECIOS PROMEDIOS AL CONSUMIDOR FINAL
POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (\$kWh)¹**

COMPAÑÍAS	PRECIO PROMEDIO	PRECIO PROMEDIO	VARIACIÓN
	AL CONSUMIDOR FINAL 2017 (KWh)	AL CONSUMIDOR FINAL 2018 (KWh)	
CAESS	0.1596	0.1769	11%
DELSUR	0.1698	0.1843	9%
AES-CLESA	0.1882	0.2030	8%
EEO	0.2108	0.2242	6%
DEUSEM	0.2186	0.2342	7%
EDESAL	0.1653	0.1774	7%
B&D	0.1075	0.1190	11%
ABRUZZO	0.0768	Nd ^{1/}	0%
TOTAL	0.1735	0.1897	9%

Fuente: Empresas Distribuidora.

¹: No se cuenta con información de Abruzzo.

²: Sin subsidio

3) Consumo final de energía eléctrica y número de clientes.

El consumo final de energía eléctrica registrado en el año 2018, de conformidad a la información proporcionada por las empresas distribuidoras, fue de 5,392.41 GWh, observando un reducción de 0.7 % respecto a la demanda final registrada en el año 2017 que fue de 5,428,95 GWh (no se cuenta con la información de ABRUZZO). Es importante destacar que CAESS, EDESAL tuvieron reducciones en comparación de su consumo en el 2017, la menor reducción la presentó CAESS con un 4.1 puntos porcentuales, seguido de EDESAL con 0.3 puntos porcentuales, el mayor crecimiento lo presenta la empresa B&D con 12.9 puntos porcentuales, mayores detalle ver cuadro R7.

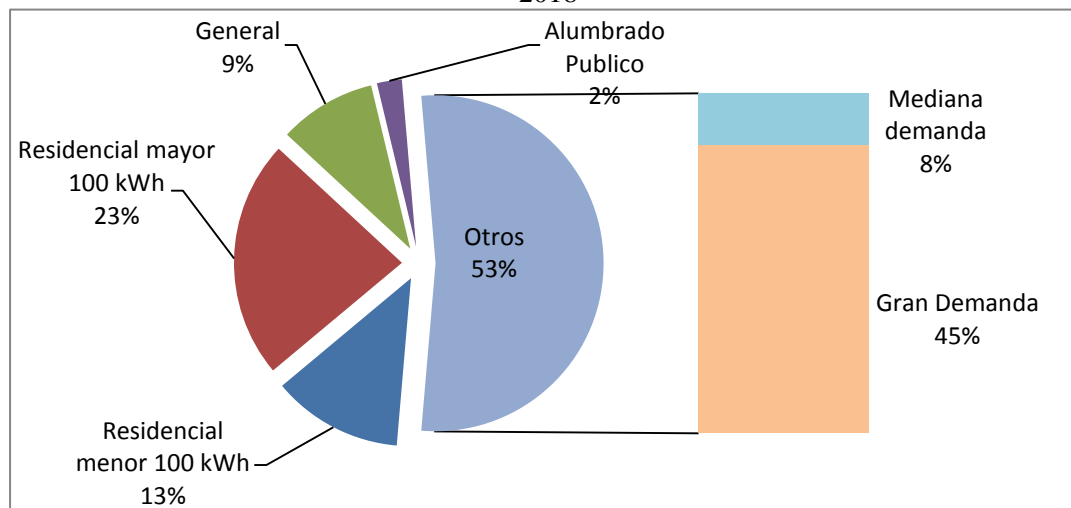
CUADRO R7. CONSUMO FINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (GWh).

DISTRIBUIDORAS	2017	2018	Var. %
CAESS	2,203.91	2,113.39	-4.1%
DELSUR	1,474.00	1,490.44	1.1%
CLESA	892.99	920.24	3.1%
EEO	573.80	591.08	3.0%
DEUSEM	132.01	136.07	3.1%
EDESAL	108.85	108.48	-0.3%
B&D	28.99	32.71	12.9%
ABRUZZO	14.39	-	0.0%
TOTAL	5,428.95	5,392.41	-0.7%

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 45%, seguido de la demanda residencial que totaliza un 36% (residencial mayor a 100 kWh y menor a 100 kWh), la demanda General un 9%, las medianas demandas el 8% y alumbrado público el 2%.

GRÁFICA R6 ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN 2018



Fuente:

Empresas Distribuidoras.

Con relación al total de clientes, las empresas distribuidoras reportan un total de 1823.42 miles de clientes al 31 de diciembre de 2018, reflejando un crecimiento de 2.1% respecto a los 1,786.13 miles de clientes reportados al 31 de diciembre del año 2017. A nivel individual la empresa con mayor crecimiento en este rubro es B&D con un crecimiento del 15% seguido de EDESAL Y AES-CLESA con un 3%, la empresa que menos creció fue CAESS con 1%, (ver Cuadro N° R8). Las proporciones de usuarios que son atendidos por cada distribuidora se observa que las empresas CAESS, DELSUR, AES-CLESA y EEO, atienden el 33.19%, 21.57%, 22.49%, y 17.24% respectivamente, concentrando entre las cuatro el 94.49% de los usuarios, el 5.51% restante es atendido por DEUSEM, EDESAL, B&D y ABRUZZO.

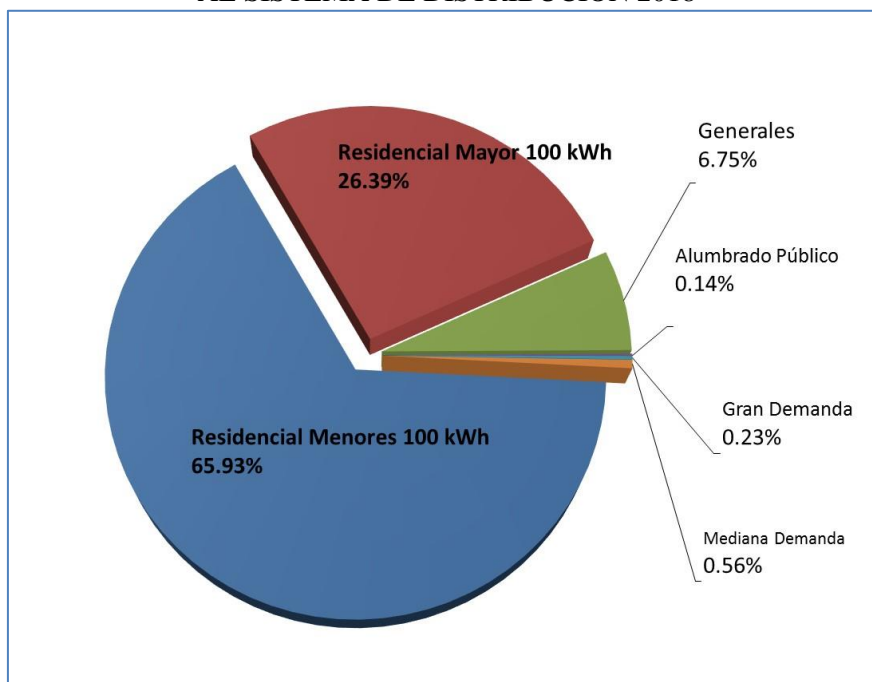
CUADRO R8: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MILES)

Distribuidoras	2017	2018	Var. %	Proporción 2018
CAESS	599.09	605.13	1%	33.19%
DELSUR	383.85	393.33	2%	21.57%
AES-CLESA	398.36	410.08	3%	22.49%
EEO	306.70	314.32	2%	17.24%
DEUSEM	80.03	82.02	2%	4.50%
EDESAL	16.80	17.27	3%	0.95%
B&D	1.10	1.27	15%	0.07%
ABRUZZO	0.20	nd	0%	0.00%
TOTAL	1,786.13	1,823.42	2.1%	100.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras

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 (92.32%); seguida por uso general (6.75%); medianas demandas (0.56%); grandes demandas (0.23%) y alumbrado público (0.14%) en cada categoría.

GRÁFICA R7: ESTRUCTURA DE LOS USUARIOS CONECTADOS AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN 2018



Fuente: Empresas Distribuidoras

Para los usuarios residenciales con un consumo hasta 99 kWh por mes, serán beneficiario de subsidio de la siguiente manera:

a) Para usuarios residenciales con consumo mensual desde uno hasta sesenta kilovatios hora, se subsidiará el cargo por energía. Dicho subsidio no podrá exceder de un monto total de TRES DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (US\$3.00).

b) Para usuarios residenciales con consumo mensual desde sesenta y uno hasta noventa y nueve kilovatios hora, se subsidiará el cargo de energía. Dicho subsidio no podrá exceder de un monto total de CUATRO DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (US\$4.00).

El cargo de energía subsidiado detallado en los literales a) y b) deben de incluir el impuesto a la Transferencia de Bienes Muebles y a la prestación de servicios correspondiente a dicho cargo.

De acuerdo a la información proporcionada por las empresas distribuidoras, en diciembre de 2018 se subsidió un total aproximadamente de 1,202,627 usuarios, los que representan el 65.93% 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 2018 un volumen de 677,926 MWh, el equivalente al 12.6% de la demanda de energía a nivel de distribución anual.

SIGET

**CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO5
MAYORISTA**



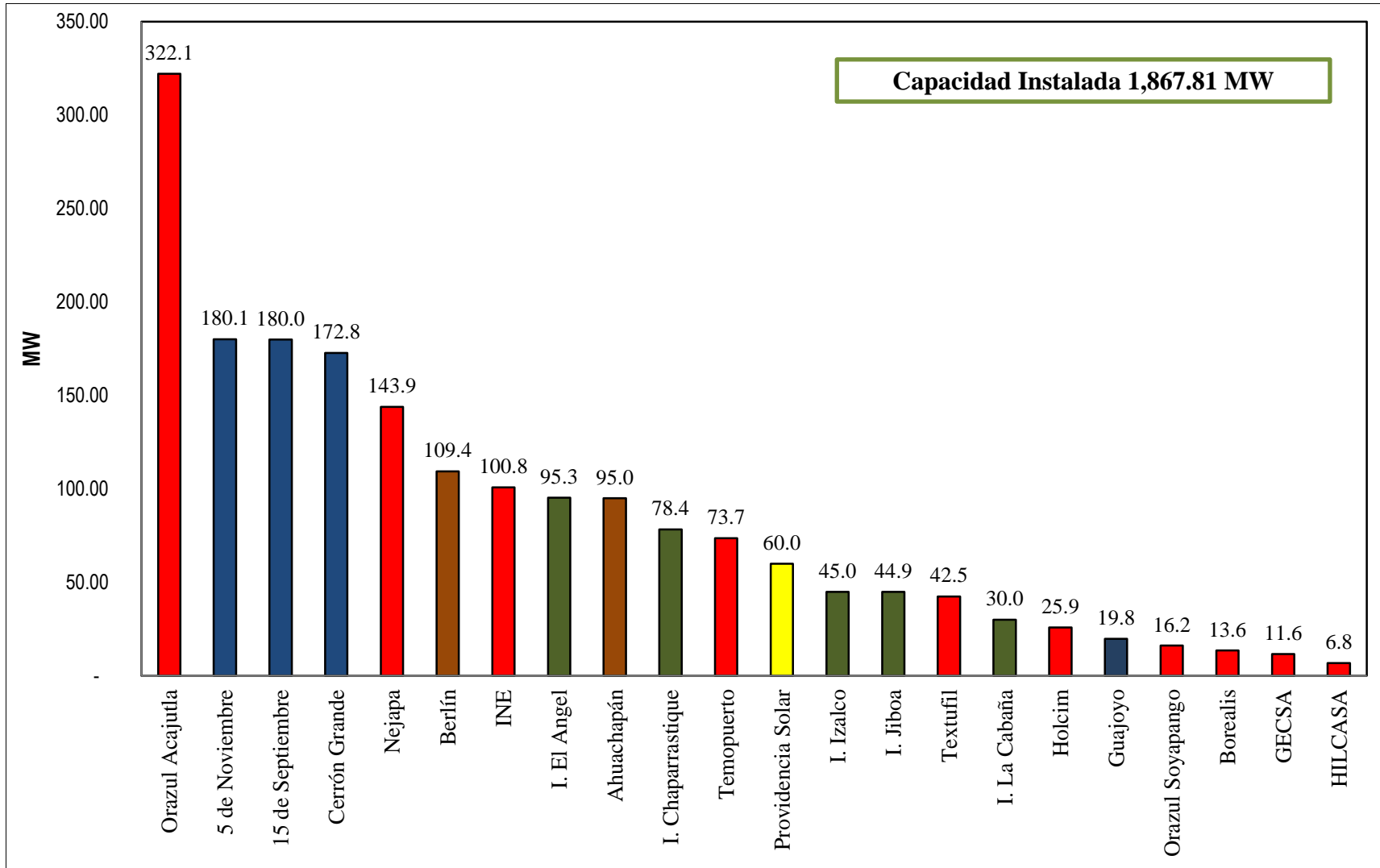
CUADRO 01: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 31 DE DICIEMBRE 2018

No	NOMBRE	TIPO	NÚMERO DE UNIDADES	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
				(MW)	(%)	(MW)	(%)
	HIDRÁULICA			552.7	30%	530.74	32%
1	1- Guajoyo	Hidráulica	(1x19.8)	19.80	1%	19.8	1%
2	2- Cerrón Grande	Hidráulica	(2x86.4)	172.80	9%	172.8	10%
3	3- 5 de Noviembre	Hidráulica	(3x20)+(1x18.0)+(1x21.40)+(2x40.07)(1x0.55)	180.09	10%	158.1	9%
4	4- 15 de Septiembre	Hidráulica	(2x90)	180.00	10%	180.0	11%
	GEOTÉRMICA			204.4	11%	175.0	10%
5	5- Ahuachapán	Geotérmica	(2x30.00)+(1x35.00)	95.0	5%	74.7	4%
6	6- Berlín	Geotérmica	(2x 28.10)+(1x44)+(1x9.2)	109.4	6%	100.3	6%
	FÓSIL			757.1	41%	724.2	43%
7	7- Orazul Acajutla			322.1	17%	297.8	18%
8	7.1-Acajutla	a) Vapor	(1x30.0)+(1x33.0)	63.0	3%	59.5	4%
9	7.2-Acajutla	b) Gas	(1x82.1)	82.1	4%	64.0	4%
10	7.3-Acajutla	c) Motores	(6x16.5)+(3x17)	150.0	8%	147.3	9%
11	7.4-Acajutla	d) FIAT U-4	(1x27)	27.0	1%	27.0	2%
12	8- Orazul Soyapango	Motores	(3x5.4)	16.2	1%	15.3	1%
13	9- Nejapa Power	Motores	(27x5.3)	143.9	8%	141.5	8%
14	10- Holcim	Motores	(3x6.40)+(1x6.70)	25.9	1%	25.9	2%
15	11- Inversiones Energéticas	Motores	(3x16.5) + (6x8.45)	100.8	5%	100.8	6%
16	12- Textuflil /2	Motores	(2x3.4)+(2x6.8)+(1x7.1)+(2x7.5)	42.5	2%	42.5	3%
17	13- GECSA	Motores	(3x3.8704)	11.6	1%	11.2	1%
18	14- Energía Borealis	Motores	(8x1.7)	13.6	1%	11.1	1%
19	15- HILCASA Energy	Motores	(4x1.7)	6.8	0%	6.5	0%
20	16- Termopuerto Limitada	Motores	(1x1.5)+(1x2)+(1x7.5)+(1x10)	73.7	4%	71.6	4%
	BIOMASA			293.6	16%	179.7	11%
21	17- CASSA			123.4	7%	61.0	4%
22	17.1- Central Izalco	Turbogeneradores	(1x25)+(1x20)	45.0	2%	26.0	2%
23	17.2- Ingenio Chaparrastique	Turbogeneradores	(1x1.5)+(1x2)+(1x2.5)+(1x10)+(1x62.4)	78.4	4%	35.0	2%
24	18- Ingenio El Angel /1	Turbogeneradores	(1x10)+(1x12.5)+(1x25)+(1x3.5)	95.3	5%	53.8	3%
25	19- Ingenio La Cabaña /1	Turbogeneradores	(1x1.5)+(1x2)+(1x10)+(1x20)	30.0	2%	30.0	2%
26	20- Ingenio Jiboa	Turbogeneradores	(1x1.5)+(1x2)+(1x7.5)+(1x10)	44.9	2%	34.9	2%
	FOTOVOLTAICO			60.0	3%	60.0	4%
27	21- Providencia Solar	Panel FV	239,358 Paneles FV	60.0	3%	60.0	4%
TOTALES				1,867.81	100%	1669.7	100%

Fuente: Empresas Generadoras.

¹ Se redujo la capacidad respecto al 2017 por unidades fuera de servicio.² Se redujo la capacidad respecto al 2017, porque estaba reportando la prueba de potencia máxima, hoy se reporta dato de placa.

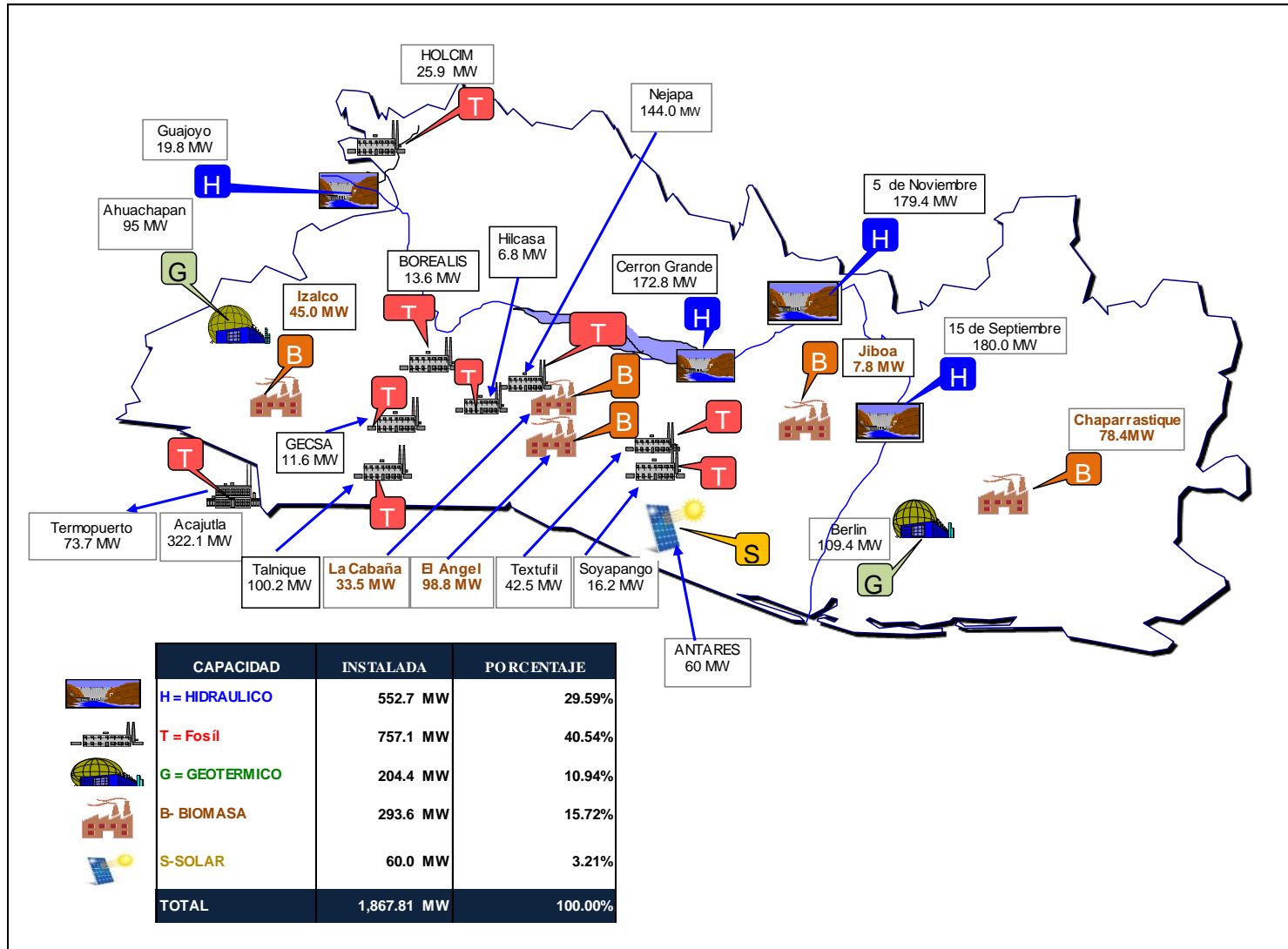
GRÁFICA 01: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 (MW)



Fuente: Empresas Generadoras.

Cuadros y Gráficos

GRÁFICA 02: UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS MERCADO MAYORISTA, 2018



Fuente: Empresas Generadoras, SIGET, Unidad de Transacciones.

**CUADRO 02: FACTOR DE UTILIZACIÓN DE LAS CENTRALES GENERADORAS
 (ENERO – DICIEMBRE) DE 2018**

NOMBRE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
HIDRÁULICA													
1- Guajoyo	46.5%	40.4%	38.0%	11.6%	31.6%	36.0%	43.6%	11.0%	0.8%	14.5%	47.0%	29.5%	29.2%
2- Cerrón Grande	23.9%	30.7%	29.1%	29.0%	34.9%	35.0%	18.7%	6.1%	44.9%	39.3%	35.9%	19.4%	28.7%
3- 5 de Noviembre	21.4%	27.9%	27.5%	30.2%	41.6%	48.9%	21.1%	16.7%	60.9%	43.1%	34.2%	21.1%	32.7%
4- 15 de Septiembre	15.8%	18.4%	17.1%	21.2%	53.5%	61.4%	15.7%	23.3%	72.6%	72.1%	27.1%	14.7%	34.3%
GEOTÉRMICA													
5- Ahuachapán	84.5%	85.8%	85.6%	83.6%	84.0%	85.2%	85.2%	85.3%	82.6%	58.7%	84.3%	85.9%	82.5%
6- Berlín	97.8%	96.1%	88.7%	89.3%	94.9%	95.1%	95.1%	86.8%	64.5%	88.4%	90.1%	88.4%	89.6%
TÉRMICA													
7- Orazul Acajutla													
7.1-Acajutla Vapor	0.0%	3.7%	0.0%	2.4%	2.0%	1.1%	0.8%	3.1%	0.0%	1.4%	2.6%	0.0%	1.4%
7.2-Acajutla Gas	0.0%	0.1%	0.0%	0.2%	0.4%	0.0%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.1%	0.0%	0.1%
7.3-Acajutla Motores	43.5%	50.2%	55.0%	59.9%	42.5%	33.4%	71.1%	71.9%	24.6%	40.3%	51.6%	33.9%	47.6%
7.4-Acajutla FIAT U-4	0.0%	0.6%	3.3%	1.4%	0.2%	0.0%	0.0%	0.2%	0.0%	0.0%	0.2%	0.0%	0.5%
8- Orazul Soyapango	0.2%	0.0%	0.1%	0.2%	0.0%	0.1%	25.9%	23.7%	0.0%	0.0%	0.4%	0.0%	4.2%
9- Nejapa Power	0.0%	0.0%	0.0%	0.1%	6.1%	0.6%	35.6%	18.6%	0.5%	2.1%	1.2%	0.0%	5.5%
10- Holcim	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
11- Inversiones Energéticas	6.1%	4.1%	14.7%	21.9%	23.6%	25.3%	36.0%	49.7%	21.4%	33.1%	39.1%	20.0%	24.7%
12- Textufil	1.4%	0.2%	0.2%	1.4%	16.9%	2.2%	36.1%	19.1%	0.0%	0.7%	2.0%	0.0%	6.8%
13- GECSA	0.0%	0.0%	0.2%	3.7%	2.7%	0.8%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.6%
14- Energía Borealis	1.2%	0.3%	0.0%	0.2%	0.0%	0.0%	10.1%	0.7%	0.0%	0.2%	0.0%	0.0%	1.0%
15- HILCASA Energy	0.7%	0.2%	0.0%	0.0%	0.2%	0.0%	9.5%	0.0%	0.0%	0.8%	0.0%	0.1%	1.0%
16- Termopuerto Limitada	12.6%	27.6%	43.3%	56.8%	40.2%	40.7%	60.9%	57.9%	18.1%	29.4%	51.6%	6.5%	40.6%
BIOMASA													
17- CASSA													
17.1- Central Izalco	93.3%	89.2%	91.6%	92.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	80.1%	93.5%	91.0%
17.2- Ingenio Chaparrastique	99.5%	98.2%	98.1%	97.9%	75.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	70.8%	98.4%	93.9%
18- Ingenio El Angel	71.7%	72.3%	73.6%							18.2%	68.7%	72.3%	72.0%
19- Ingenio La Cabaña	87.2%	74.2%	84.1%	45.3%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.1%	7.8%	49.0%	347.7%
20- Ingenio Jiboa	20.6%	43.3%	96.1%	91.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	28.1%	90.2%	30.7%
FOTOVOLTAICO													
21-Providencia Solar	26.6%	26.0%	26.0%	24.1%	24.6%	22.1%	24.8%	26.2%	24.6%	19.9%	24.1%	25.3%	24.5%

Fuente: Empresas Generadoras.

CUADRO 03: CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS, 2018

CARACTERISTICA	UNIDADES	GUAJOYO	CERRON GRANDE	5 DE NOV	15 DE SEP
ELEVACION DEL EMBALSE	msnm(1)	430.3	243.0	180.1	49.0
NÚMERO DE UNIDADES	Unidad	1.0	2.0	7.0	2.0
POTENCIA INSTALADA	MW	19.8	172.8	180.1	180.0
ENERGÍA PROMEDIO ANUAL	GWh (2)	61.0	448.6	417.1	637.0
ENERGÍA FIRME ANUAL	GWh (3)	48.1	197.8	380.4	481.0
NIVEL DE OPERACION					
Máximo normal	msnm	430.3	243.0	180.0	49.0
Mínimo normal	msnm	419.5	228.5	176.0	46.0
VOLUMEN DEL EMBALSE					
Máximo	m3x106	889.7	2,042.2	103.7	307.0
Mínimo	m3x106	440.8	715.8	62.3	173.0
DRENAJE DE LA CUENCA	km	2,560.0	8,350.0	N/A	17,530.0
VOLUMEN DE EXCAVACION	m3 en miles	100.0	N/A	N/A	4,480.0
VOLUMEN DE CONCRETO	m3 en miles	12.0	144.6	N/A	387.0
RELLENO	m3 en miles	8.0	6,500.0	N/A	3,480.0
AREA DEL EMBALSE					
Máximo	km2	52.5	126.7	12.1	35.5
Mínimo	km2	35.0	57.3	7.6	31.0
CAUDAL DE DESCARGA					
A nivel máximo normal	m3/seg	45.0	342.0	374.3	644.2
A nivel de sobrecarga	m3/seg	46.0	350.0	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.

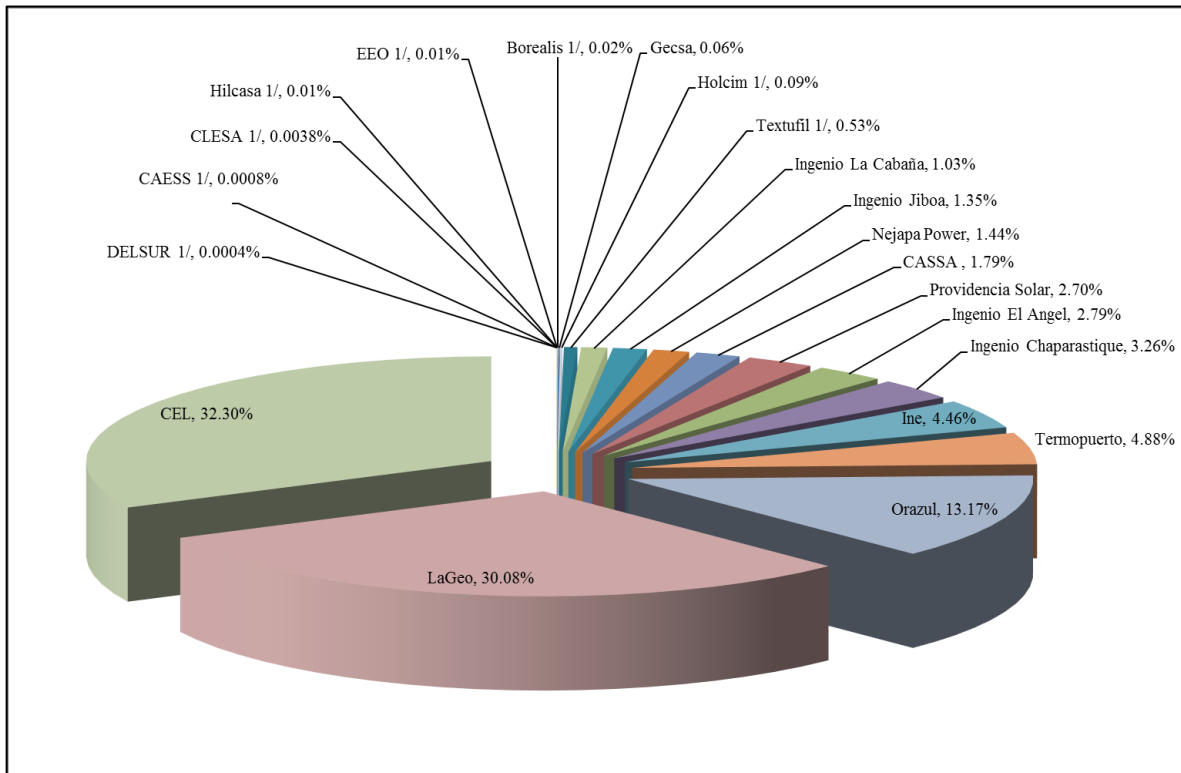
**CUADRO 04: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA
 GENERADORA, 2018 (GWh)**

Planta	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Hidroeléctrica													
Guajoyo	6.82	5.54	5.56	1.64	4.64	5.10	21.01	31.12	93.98	96.42	34.99	19.64	326.48
Cerrón Grande	30.75	35.67	37.35	36.09	44.85	43.53	28.19	22.29	78.68	57.79	44.14	28.15	487.46
5 de noviembre	28.61	33.68	36.62	39.02	55.52	63.25	23.97	7.78	55.85	50.48	44.60	24.86	464.25
15 de septiembre	21.00	22.20	22.80	27.34	71.45	79.44	6.39	1.62	0.12	2.13	6.68	4.32	265.50
Subtotal	87.18	97.10	102.34	104.10	176.47	191.33	79.56	62.80	228.62	206.81	130.41	76.97	1,543.69
Geotérmica													
Ahuachapán	55.00	50.57	55.79	52.74	54.69	53.72	55.56	55.58	52.07	38.73	53.34	56.23	634.02
Berlín	74.59	66.15	67.23	65.58	72.31	70.09	72.52	66.17	47.76	67.22	66.29	67.32	803.23
Subtotal	129.59	116.72	123.02	118.32	127.00	123.81	128.08	121.75	99.83	105.95	119.63	123.54	1,437.25
Térmica													
Acajutla	47.65	51.30	60.99	64.93	48.02	35.88	75.78	77.75	26.05	43.39	55.98	35.79	623.51
Soyapango	0.02	0.00	0.01	0.02	0.00	0.01	2.93	2.68	0.00	0.00	0.04	0.00	5.71
Nejapa Power	0.00	0.00	0.01	0.08	6.58	0.59	37.92	19.79	0.53	2.22	1.26	0.00	68.98
Holcim 1/	0.00	0.00	0.06	0.35	0.40	0.13	0.58	1.98	0.07	0.29	0.47	0.02	4.34
Textufil 1/	0.45	0.05	0.06	0.42	5.34	0.66	11.43	6.04	0.00	0.21	0.61	0.00	25.27
Ine	4.44	2.73	10.80	15.34	17.32	17.97	26.38	36.42	15.18	24.32	27.72	14.67	213.27
Borealis 1/	0.09	0.02	0.00	0.02	0.00	0.00	0.79	0.05	0.00	0.02	0.00	0.00	0.99
Gecsa	0.00	0.00	0.01	0.29	0.22	0.07	2.21	0.03	0.00	0.01	0.00	0.00	2.84
Hilcasa 1/	0.03	0.01	0.00	0.00	0.01	0.00	0.47	0.00	0.00	0.04	0.00	0.01	0.57
Termopuerto	6.72	13.28	23.08	29.30	21.44	20.99	32.44	30.85	9.33	15.66	26.62	3.49	233.19
CAESS ^{1/}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.04
DELSUR ^{1/}	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
CLESA ^{1/}	0.04	0.02	0.07	0.02	0.00	0.00	0.02	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.18
EEO ^{1/}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.12	0.24	0.00	0.07	0.00	0.09	0.02	0.67
Subtotal	59.47	67.40	95.09	110.77	99.44	76.41	191.19	175.60	51.27	86.16	112.78	53.99	1,179.57
Biomasa													
CASSA	17.96	15.36	17.18	10.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	6.15	18.49	85.60
Ingenio Chaparastique	25.87	22.81	25.46	31.55	17.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	7.02	25.42	155.96
Ingenio El Angel	34.75	30.78	22.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	11.21	34.22	133.25
Ingenio La Cabaña	12.49	9.98	11.34	6.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	1.02	8.42	49.30
Ingenio Jiboa	0.00	4.60	18.14	19.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.27	16.90	64.64
Subtotal	91.07	83.54	94.39	67.76	17.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	30.67	103.44	488.75
Solar													
Providencia Solar	11.89	10.86	11.61	10.41	10.97	9.54	11.07	11.70	10.61	8.90	10.42	11.27	129.25
Subtotal	11.89	10.86	11.61	10.41	10.97	9.54	11.07	11.70	10.61	8.90	10.42	11.27	129.25
Inyección Nacional	379.20	375.60	426.46	411.36	431.70	401.08	409.90	371.85	390.33	407.89	403.91	369.21	4,778.51
Importaciones	143.83	135.51	141.90	147.95	144.83	153.46	182.83	189.64	145.91	144.45	138.43	155.36	1,824.10
Exportaciones	1.54	1.48	5.02	3.83	8.93	6.27	6.73	5.12	1.67	3.53	5.52	15.20	64.83
Importaciones Netas	142.29	134.02	136.88	144.12	135.91	147.19	176.11	184.52	144.24	140.92	132.91	140.16	1,759.26
Inyección Neta Total	521.49	509.63	563.33	555.48	567.61	548.27	586.01	556.37	534.58	548.81	536.83	509.38	6,537.78

Fuente: Unidad de Transacciones.

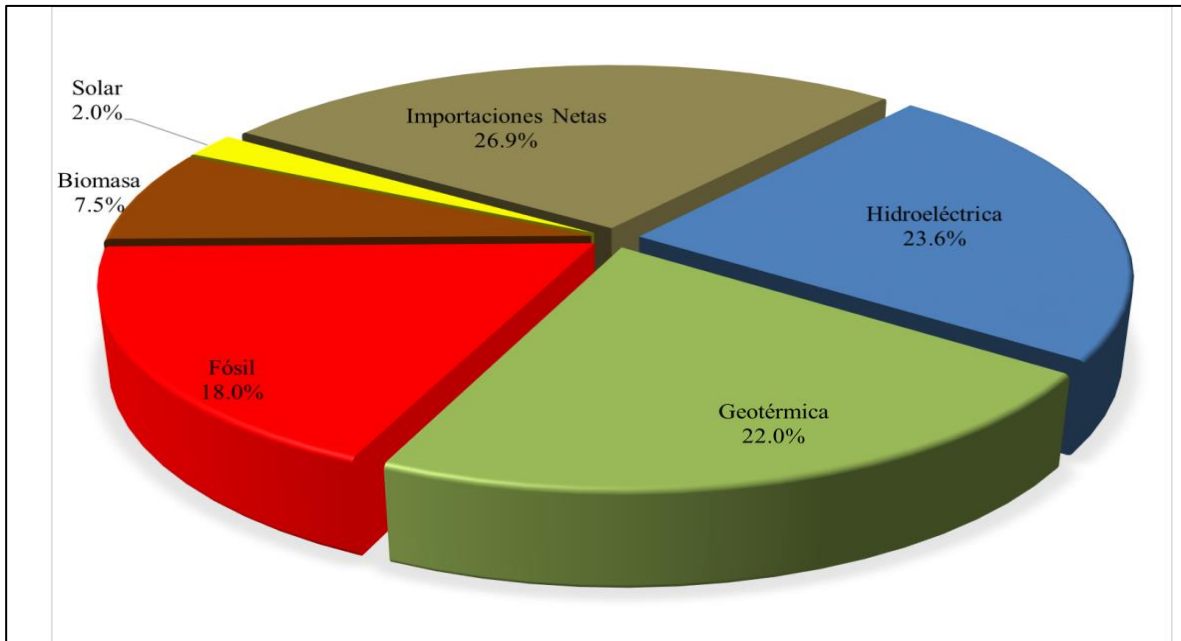
1/: Inyecciones provenientes de la red de distribución.

GRÁFICA 03: INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2018



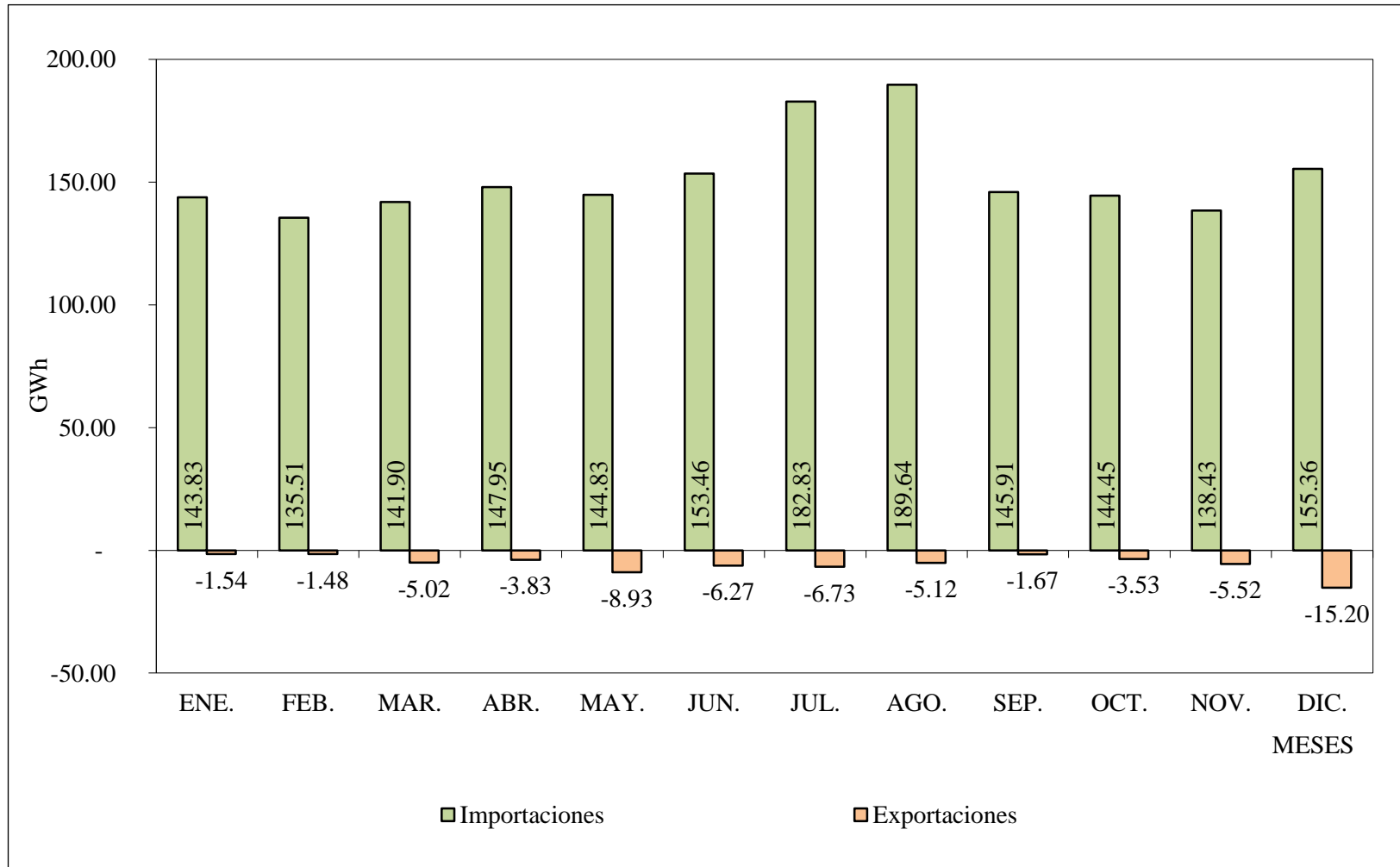
Fuente: Unidad de Transacciones.
 Nota: No incluye Importación netas.

GRÁFICA 04: INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2018



Fuente: Unidad de Transacciones.

GRÁFICA 05: TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2018 (GWh)



Fuente: Unidad de Transacciones.

CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2018 (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
GENERADORES													
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	0.04	0.02	0.07	0.02	0.00	-	0.02	0.01	0.00	-	-	0.00	0.18
CAESS S.A. de C.V.	-	-	-	-	-	-	0.01	-	0.03	-	-	-	0.04
CASSA S.A. de C.V.	17.96	15.36	17.18	10.45	-	-	-	0.00	-	0.01	6.15	18.49	85.60
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	87.18	97.10	102.34	104.10	176.47	191.33	79.56	62.80	228.62	206.81	130.41	76.97	1,543.69
DELSUR S.A. de C.V.	0.02	-	-	-	0.00	-	0.00	-	-	-	-	-	0.02
EEO S.A. de C.V.	-	-	-	-	0.13	0.12	0.24	0.00	0.07	0.00	0.09	0.02	0.67
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.09	0.02	-	0.02	-	0.00	0.79	0.05	-	0.02	-	-	0.99
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	-	-	0.01	0.29	0.22	0.07	2.21	0.03	-	0.01	-	-	2.84
HILCASA ENERGY	0.03	0.01	-	-	0.01	-	0.47	-	0.00	0.04	-	0.01	0.57
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	-	-	0.06	0.35	0.40	0.13	0.58	1.98	0.07	0.29	0.47	0.02	4.34
INES S.A. DE C.V.	4.44	2.73	10.80	15.34	17.32	17.97	26.38	36.42	15.18	24.32	27.72	14.67	213.27
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	12.49	9.98	11.34	6.03	-	-	-	-	-	0.02	1.02	8.42	49.30
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	25.87	22.81	25.46	31.55	17.82	-	-	-	-	0.01	7.02	25.42	155.96
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	34.75	30.78	22.28	-	-	-	-	-	-	0.02	11.21	34.22	133.25
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	-	4.60	18.14	19.73	-	-	-	-	-	-	5.27	16.90	64.64
LaGeo S.A. de C.V.	129.59	116.72	123.02	118.32	127.00	123.81	128.08	121.75	99.83	105.95	119.63	123.54	1,437.25
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	-	-	0.01	0.08	6.58	0.59	37.92	19.79	0.53	2.22	1.26	-	68.98
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	47.68	51.30	61.00	64.96	48.02	35.89	78.71	80.43	26.05	43.39	56.02	35.79	629.22
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.89	10.86	11.61	10.41	10.97	9.54	11.07	11.70	10.61	8.90	10.42	11.27	129.25
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	6.72	13.28	23.08	29.30	21.44	20.99	32.44	30.85	9.33	15.66	26.62	3.49	233.19
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.45	0.05	0.06	0.42	5.34	0.66	11.43	6.04	-	0.21	0.61	-	25.27
SUB TOTAL	379.20	375.60	426.46	411.36	431.70	401.08	409.90	371.85	390.33	407.89	403.91	369.21	4,778.51

Fuente: Unidad de Transacción.

CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2018 (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
IMPORTACIONES													
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	-	0.15	-	0.01	0.17	0.43	0.09	0.09	0.18	0.18	0.40	-	1.71
CENER S. A. de C.V.	-	0.48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.48
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.	15.14	15.40	15.34	14.49	15.79	14.14	14.66	14.59	11.60	14.72	11.99	13.73	171.59
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	3.65	1.50	3.41	5.09	8.25	3.47	1.63	1.66	1.09	2.92	1.75	0.32	34.75
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	6.18	5.60	5.87	6.00	6.02	5.20	1.69	1.69	1.63	1.35	1.26	1.56	44.04
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	3.09	5.81	8.11	6.80	6.92	7.49	23.22	13.60	3.76	8.43	11.83	22.93	122.00
DELSUR S.A. de C.V.	2.63	1.79	1.34	0.08	0.36	0.37	0.63	0.32	0.17	0.46	0.41	0.02	8.58
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	-	0.25	0.24	0.16	0.27	0.14	-	0.03	0.12	0.07	0.10	0.03	1.41
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	4.33	3.70	2.18	2.52	1.79	5.60	3.29	1.78	4.92	6.42	8.59	0.48	45.59
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	17.45	18.37	18.61	17.56	13.82	21.01	19.28	21.01	15.91	18.27	18.49	17.78	217.55
EON Energy, S.A. de C.V.	-	-	-	-	-	0.37	0.09	-	0.23	0.21	0.08	0.21	1.20
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	17.83	17.53	15.97	14.60	13.42	13.70	29.75	38.80	34.41	31.07	24.75	31.29	283.11
Excelergy S.A.	9.52	8.29	8.24	6.62	6.51	6.59	20.41	17.74	13.65	16.47	15.11	16.60	145.75
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	-	-	-	1.74	4.77	7.62	4.25	1.07	1.79	1.38	1.94	0.26	24.83
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.52	0.39	0.67	0.57	0.42	1.05	0.49	0.63	1.52	2.62	1.75	0.49	11.12
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	-	0.07	0.09	0.04	0.05	0.06	0.07	0.14	0.15	0.25	0.33	0.07	1.33
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	-	-	-	-	-	-	-	0.05	0.99	0.21	-	-	1.26
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	-	-	-	-	-	-	0.88	0.27	0.17	0.11	-	0.41	1.83
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	29.16	27.32	25.27	29.30	23.07	31.36	10.61	15.05	10.95	13.70	10.97	10.87	237.63
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.	-	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
ORIGEM S.A. de C.V.	1.39	4.47	6.03	1.72	2.35	5.50	23.58	23.64	18.43	10.85	14.21	20.09	132.26
Pacific Energy S.A. de C.V.	-	0.39	0.26	0.52	0.27	0.20	0.00	-	-	-	-	-	1.64
Poliwatt El Salvador S.A.	21.56	19.57	22.22	21.20	17.98	11.88	19.01	18.92	10.95	6.51	5.60	7.73	183.13
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	-	-	-	-	-	0.77	0.01	0.02	0.92	0.70	-	-	2.41
Setico S.A. de C.V.	-	0.00	-	-	0.02	0.02	0.01	0.00	0.01	0.01	0.00	0.05	0.13
TEXTUFIL S.A. De C.V.	7.09	3.73	7.85	18.86	19.36	15.56	9.20	18.53	12.36	7.54	8.87	10.42	139.36
Termopuerto, Limitada de Capital Variable	4.29	0.70	0.20	0.06	3.24	0.92	-	-	-	-	-	-	9.40
SUB TOTAL	143.83	135.51	141.90	147.95	144.83	153.46	182.83	189.64	145.91	144.45	138.43	155.36	1,824.10

Fuente: Unidad de Transacciones.

CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2018 (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EXPORTACIONES													
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	-	0.33	0.09	0.41	0.43	0.02	0.00	0.12	0.07	0.22	0.30	0.21	2.19
CEL - Comercializadora	-	-	-	-	0.32	5.73	-	-	-	1.25	-	-	7.30
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.13	0.05	0.05	0.37	0.23	0.39	0.18	1.23	0.34	0.35	1.13	0.58	5.03
DELSUR S.A. de C.V.	0.05	0.02	0.03	0.03	0.27	0.01	-	-	0.01	-	-	-	0.42
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	-	-	-	-	-	-	0.03	0.19	0.26	0.04	0.05	0.22	0.79
EEO S.A. de C.V.	-	-	0.49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.49
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.33	0.12	0.09	-	0.27	-	0.12	0.15	0.23	0.08	1.58	3.13	6.10
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	0.52	0.24	0.30	0.46	0.69	0.00	1.55	1.26	0.19	0.06	0.72	1.59	7.58
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	0.16	-	0.04	0.46	1.10	0.11	2.29	1.36	0.24	-	0.01	2.98	8.74
Excelergy S.A.	0.15	0.27	0.34	0.17	3.83	-	0.02	-	0.03	0.31	0.23	1.22	6.58
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	-	-	-	0.02	-	-	-	-	-	-	-	-	0.02
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.17	0.04	0.06	0.18	0.13	0.01	0.07	0.34	0.16	0.22	0.72	0.25	2.34
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	-	-	0.03	-	-	-	0.03	0.14	0.09	0.18	0.32	0.19	0.98
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	0.02	0.41	1.60	1.53	1.53	-	2.43	0.32	0.06	0.81	0.32	4.43	13.46
Poliwatt El Salvador S.A.	-	-	-	0.15	-	-	-	-	-	-	-	-	0.15
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.15	0.41	0.56
TEXTUFIL S.A. De C.V.	-	-	-	-	0.10	-	-	-	-	-	-	-	0.10
Termopuerto, Limitada de Capital Variable	-	-	1.91	0.05	0.04	-	-	-	-	-	-	-	2.00
SUB TOTAL	1.54	1.48	5.02	3.83	8.93	6.27	6.73	5.12	1.67	3.53	5.52	15.20	64.83
INYECCION NETA TOTAL	521.49	509.63	563.33	555.48	567.61	548.27	586.01	556.37	534.58	548.81	536.83	509.38	6,537.78

Fuente: Unidad de Transacciones.

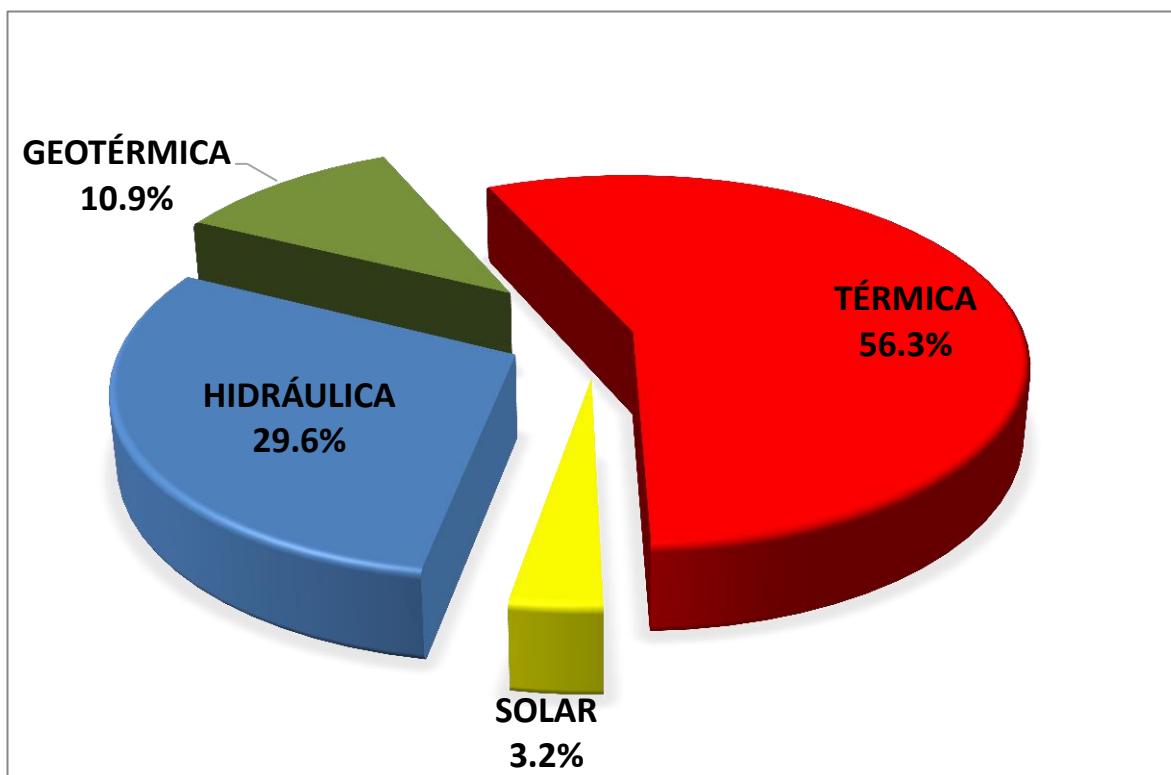
CUADRO 06: CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980 – 2018

AÑOS	HIDRÁULICA		GEOTÉRMICA		TÉRMICA		SOLAR		TOTAL	TASA DE
	(MW)	(%)	(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
2016	472.6	28.0	204.4	12.1	1008.8	59.8			1685.8	3.5
2017	552.0	29.9	204.4	11.1	1027.3	55.7	60.0	3.3	1843.7	9.4
2018	552.7	29.6	204.4	10.9	1050.7	56.3	60.0	3.2	1867.81	1.3

Fuente: Empresas Generadoras.

Nota: La fuente térmica incluye bunker (fósil) y biomasa.

GRÁFICA 06: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 2018



Fuente: Empresas Generadoras.

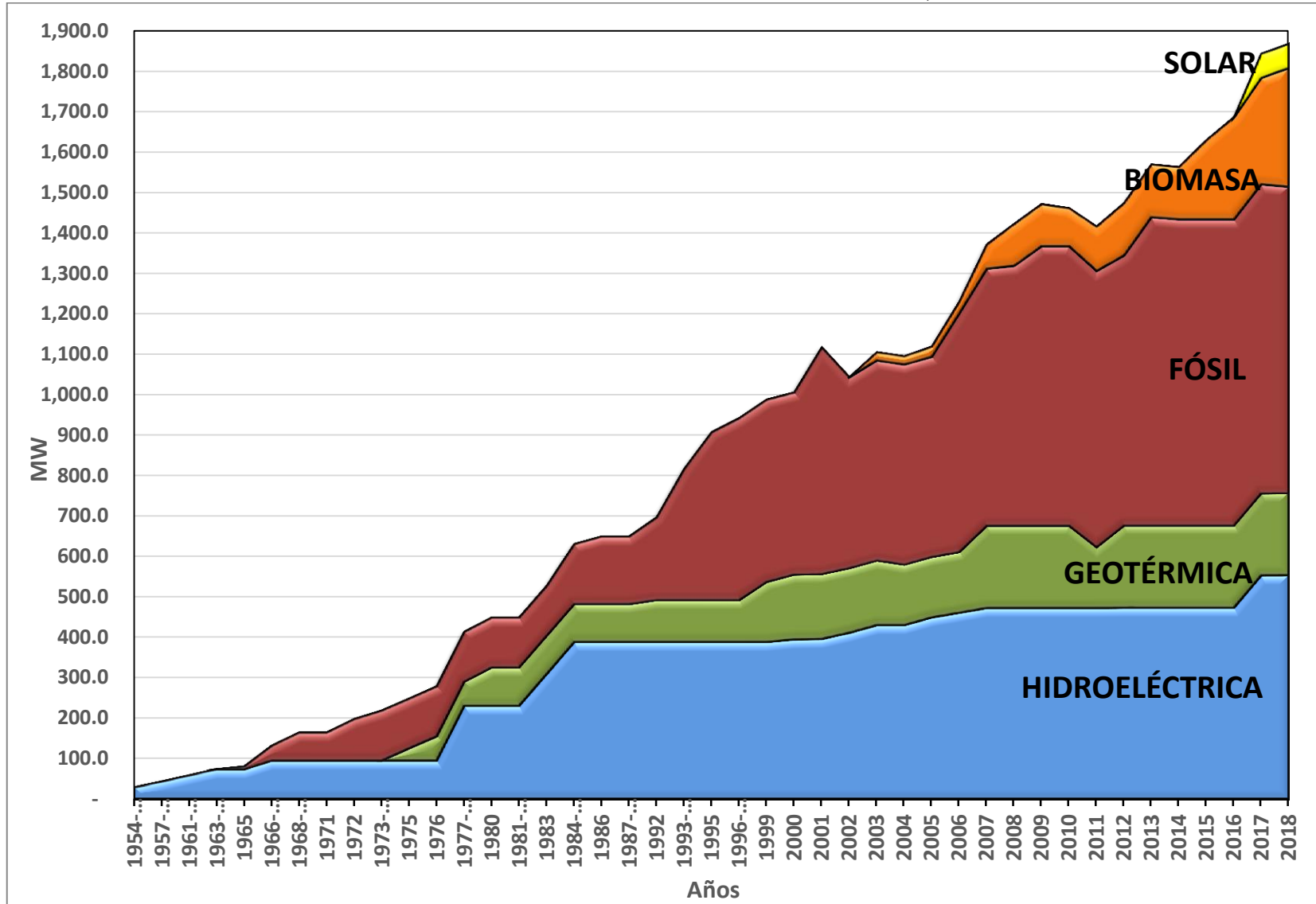
Nota: La fuente Térmica incluye Fósil (Bunker) y Biomasa.

CUADRO 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA 1954 - 2018 (MW)

AÑOS	HIDROELÉCTRICA				GEOTERMICA		FÓSIL													BIOMASA				SOLAR	TOTAL			
	GUAJALOYO	CERRON GRANDE	5 DE NOVIEMBRE	15 DE SEPTIEMBRE	AHUACHAPAN	BERLIN	ACAUTLA VAPOR	ACAUTLA GAS	ACAUTLA MOTORES	ACAUTLA FIAT U-4	SOYAPANGO	SAN MIGUEL	MIRAVALLE MOTORES	NEJAPA POWER	HOLCIM	INVERSIONES ENERGETICA	TEXTUFIL	ENERGIA BOREALIS	GECSA	HILCASA	TERMOPUERTO	I. CASSA	I. EL ANGEL	I. LA CABAÑA		I. JIBOA	Providencia Solar	
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					6.6																				81.6
1966-1967	15.0		81.4				30.0	6.6																				133.0
1968-1970	15.0		81.4				63.0	6.6																				166.0
1971	15.0		81.4				63.0	6.6																				166.0
1972	15.0		81.4				63.0	6.6			33.0																	199.0
1973-1974	15.0		81.4				63.0	6.6			53.9																	219.9
1975	15.0		81.4				63.0	6.6			53.9																	249.9
1976	15.0		81.4			30.0	60.0	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		10.0	63.0	37.5			53.9	31.9	18.6															697.9
1993-1994	15.0	135.0	81.4	156.6		10.0	63.0	157.1			53.9	31.9	18.6															817.5
1995	15.0	135.0	81.4	156.6		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		10.0	63.0	157.1			53.9	31.9	144.5															943.4
1999	15.0	135.0	81.4	156.6		55.0	63.0	157.1			53.9	31.9	144.5															988.4
2000	19.7	135.0	83.4	156.6		66.2	63.0	157.1			53.9	31.9	144.5															1,006.3
2001	19.8	135.0	84.4	156.6		66.2	63.0	82.1	150.0		56.5	31.9	144.5	32.6														1,117.6
2002	19.8	135.0	99.4	156.6		66.2	63.0	82.1	150.0				144.5	32.6														1,044.2
2003	19.8	153.9	99.4	156.6		66.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7	144.0	32.6								20.0						1,105.5
2004	19.8	153.9	99.4	156.6		56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7	144.0	32.6								20.0						1,095.5
2005	19.8	172.8	99.4	156.6		56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7	144.0	32.6								25.0						1,119.4
2006	19.8	172.8	99.4	168.3		56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7	144.0	32.6	51.2	44.1						29.0						1,230.4
2007	19.8	172.8	99.4	180		95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	144.0	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6				60.0						1,371.8
2008	19.8	172.8	99.4	180		95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	144.0	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6	6.8			60.0	22.5	21.0				1,422.2
2009	19.8	172.8	99.4	180		95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	144.0	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8			60.0	22.5	21.0				1,471.1
2010	19.8	172.8	99.4	180		95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	144.0	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8			50.0	22.5	21.0				1,461.1
2011	19.8	172.8	99.4	180		95.0	56.2	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8			66.0	22.5	21.0				1,415.6
2012	19.8	172.8	100	180		95.0	109.4	63.0	72	145.5	27.0	16.2	143.1	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8			61.0	47.5	21.0				1,474.0
2013	19.8	172.8	100	180		95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7		61.0	47.5	21.0				1,569.0
2014	19.8	172.8	100	180		95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7		61.0	47.5	21.0				1,563.1
2015	19.8	172.8	100	180		95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	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
2016	19.8	172.8	100	180		95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7	123.4	95.3	33.5					1,685.8
2017	19.8	172.8	179.4	180		95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	151.2	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7	123.4	98.8	33.5	7.8	60.0			1,843.7
2018	19.80	172.80	180.09	180.00	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0	143.9	25.9	100.8	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7	123.4	95.3	30.0	44.9	60.0			1,867.81

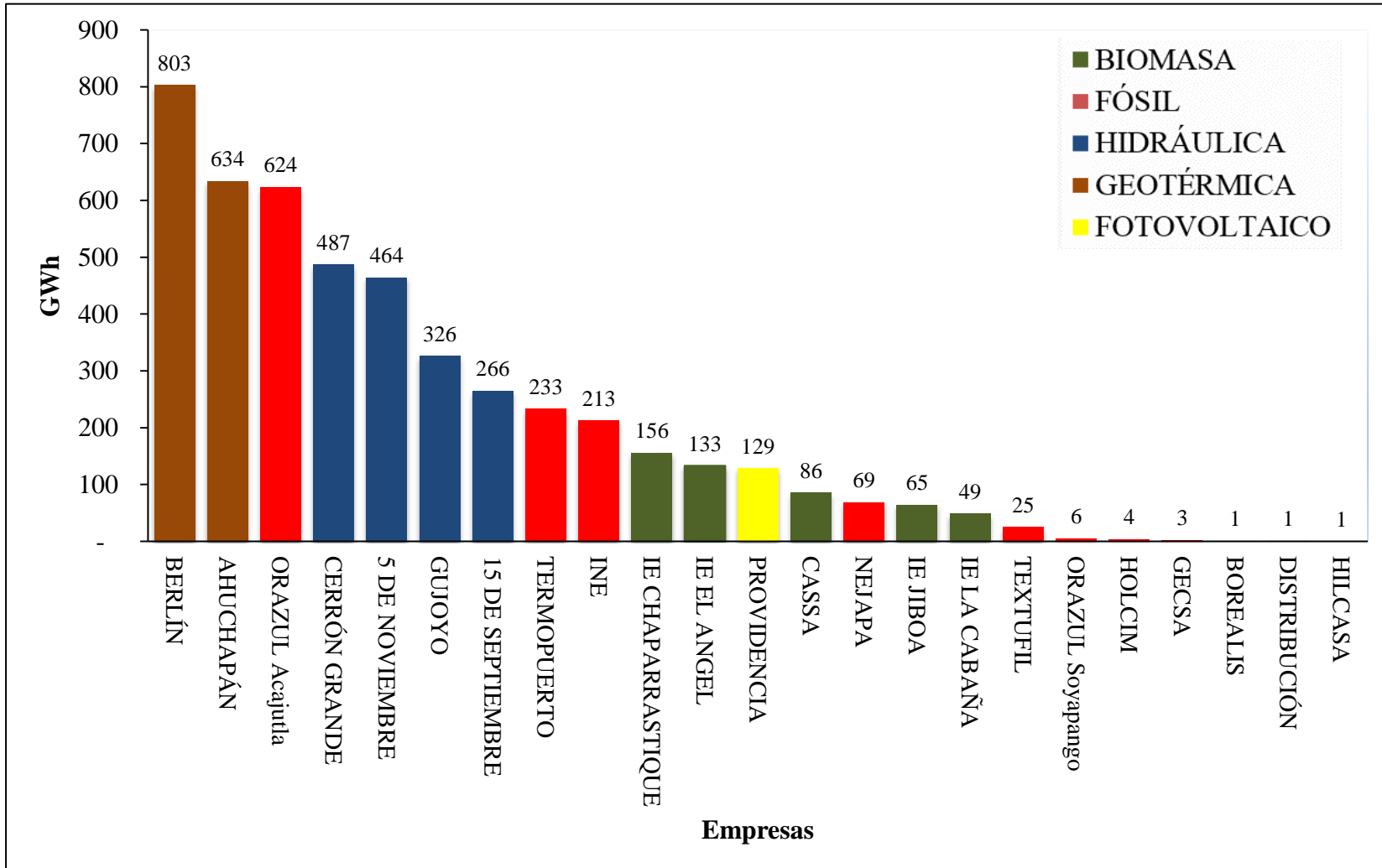
Fuente: Empresas Generadoras.

GRÁFICA 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 1954 - 2018



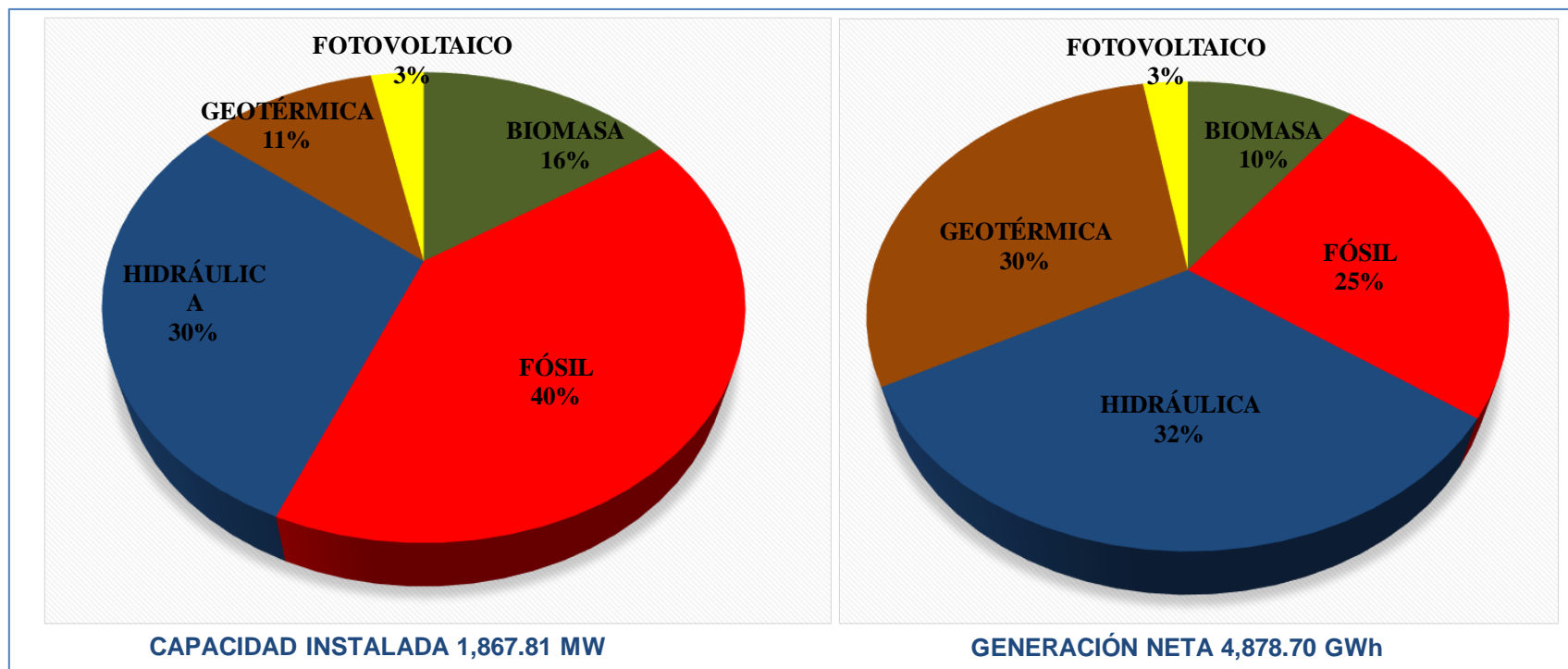
Fuente: Empresas Generadoras.

GRÁFICA 08: GENERACIÓN NETA POR CENTRAL, 2018 (GWh)



Fuente: Unidad de Transacciones.

GRÁFICA 09: CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2018



Fuente: Unidad de Transacciones.
 Los porcentajes no incluye Importaciones netas.

**CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL
 2018 (En MWh)**

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
CENTRALES HIDRAULICAS													
CEL													
GUAJOYO													
GENERACION BRUTA	50,792.7	6,852.11	5,567.0	5,592.2	1,651.1	4,660.6	5,126.0	6,416.0	1,627.2	120.1	2,133.4	6,705.8	4,341.4
CONSUMO PROPIO	212.1	28.49	25.6	28.1	7.5	17.6	21.0	24.4	5.9	0.4	7.3	27.3	18.7
GENERACION NETA	50,580.6	6,823.62	5,541.4	5,564.1	1,643.6	4,643.0	5,105.0	6,391.6	1,621.3	119.8	2,126.2	6,678.5	4,322.6
CERRON GRANDE													
GENERACION BRUTA	436,246.7	30,781.01	35,705.6	37,393.2	36,131.7	44,902.1	43,577.5	24,017.7	7,789.1	55,898.9	50,529.7	44,632.3	24,887.9
CONSUMO PROPIO	459.4	31.25	36.1	41.5	40.3	48.8	49.1	44.2	10.0	52.8	45.4	34.2	25.8
GENERACION NETA	435,787.3	30,749.76	35,669.5	37,351.7	36,091.4	44,853.3	43,528.4	23,973.5	7,779.2	55,846.1	50,484.3	44,598.1	24,862.1
5 DE NOVIEMBRE													
GENERACION BRUTA	518,005.2	28,729.9	33,804.5	36,797.7	39,190.8	55,762.8	63,468.4	28,321.3	22,413.9	78,928.4	57,981.2	44,309.8	28,296.5
CONSUMO PROPIO	2,076.2	116.3	123.7	173.8	167.6	242.6	220.7	136.3	128.0	250.4	196.1	172.0	148.8
GENERACION NETA	515,929.0	28,613.6	33,680.8	36,623.9	39,023.2	55,520.2	63,247.7	28,185.0	22,285.9	78,678.0	57,785.1	44,137.8	28,147.8
15 DE SEPTIEMBRE													
GENERACION BRUTA	542,637.7	21,113.2	22,274.2	22,878.5	27,428.2	71,581.1	79,589.1	21,083.3	31,204.5	94,129.5	96,563.7	35,096.5	19,695.9
CONSUMO PROPIO	1,239.6	117.7	70.2	76.0	85.4	127.6	144.3	70.2	88.4	151.4	144.5	103.5	60.4
GENERACION NETA	541,398.0	20,995.5	22,203.9	22,802.4	27,342.9	71,453.4	79,444.9	21,013.1	31,116.0	93,978.1	96,419.2	34,993.0	19,635.5
CENTRALES GEOTERMICAS													
LAGEO													
AHUACHAPAN													
GENERACION BRUTA	686,625.3	59,719.5	54,790.2	60,481.8	57,213.3	59,360.3	58,249.9	60,213.9	60,255.8	56,507.4	41,499.2	57,648.1	60,686.0
CONSUMO PROPIO	52,606.5	4,717.8	4,221.8	4,692.5	4,474.8	4,672.4	4,532.7	4,649.9	4,676.5	4,435.3	2,769.8	4,305.7	4,457.4
GENERACION NETA	634,018.8	55,001.7	50,568.5	55,789.4	52,738.5	54,687.9	53,717.2	55,564.0	55,579.3	52,072.0	38,729.4	53,342.3	56,228.6
BERLIN													
GENERACION BRUTA	858,651.6	79,579.7	70,623.4	72,167.5	70,349.3	77,244.4	74,869.4	77,432.3	70,674.7	50,834.7	71,949.1	70,966.5	71,960.5
CONSUMO PROPIO	55,417.7	4,990.3	4,471.7	4,938.7	4,764.6	4,934.6	4,778.9	4,915.2	4,503.1	3,074.7	4,726.3	4,675.2	4,644.4
GENERACION NETA	803,233.8	74,589.4	66,151.7	67,228.8	65,584.7	72,309.8	70,090.5	72,517.1	66,171.6	47,760.0	67,222.8	66,291.3	67,316.2

**CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL
 2018 (En MWh)**

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
CENTRALES FÓSIL													
ORAZUL													
ACAJUTLA													
Generación bruta	635,434.8	48,584.7	52,381.6	62,095.8	66,180.2	48,899.6	36,554.7	77,098.5	79,217.3	26,533.0	44,215.9	57,036.5	36,637.0
Consumo propio	11,924.6	931.0	1,080.2	1,105.6	1,247.0	881.8	672.7	1,323.4	1,463.8	484.2	828.7	1,056.4	849.8
Generación neta	623,510.2	47,653.7	51,301.4	60,990.2	64,933.2	48,017.8	35,882.0	75,775.2	77,753.5	26,048.8	43,387.1	55,980.0	35,787.2
SOYAPANGO													
Generación bruta	5,890.3	24.3	-	10.5	22.7	-	6.6	3,023.3	2,759.6	-	-	43.3	-
Consumo propio	177.9	0.9	-	0.7	0.4	-	0.4	91.7	82.3	-	-	1.5	-
Generación neta	5,712.4	23.4	-	9.8	22.3	-	6.2	2,931.6	2,677.3	-	-	41.8	-
NEJAPA POWER													
GENERACION BRUTA	72,053.5	-	-	12.8	90.4	6,891.0	615.5	39,532.7	20,669.7	555.5	2,368.6	1,317.2	-
CONSUMO PROPIO	6,077.4	-	-	629.7	611.8	680.7	602.4	326.0	517.8	703.5	672.2	683.2	650.0
GENERACION NETA	68,978.8	-	-	10.1	80.6	6,577.2	587.4	37,924.7	19,792.6	529.6	2,219.6	1,256.9	-
HOLCIM													
GENERACION BRUTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GENERACION NETA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INVERSIONES ENERGETICAS													
GENERACION BRUTA	218,294.8	4,540.7	2,754.9	11,036.4	15,894.3	17,703.8	18,346.7	27,033.3	37,249.5	15,537.8	24,858.9	28,354.9	14,983.7
CONSUMO PROPIO	5,024.8	99.1	29.3	239.9	552.4	384.6	379.2	656.7	830.2	355.5	541.7	637.7	318.7
GENERACION NETA	213,270.0	4,441.7	2,725.6	10,796.4	15,341.9	17,319.3	17,967.5	26,376.6	36,419.3	15,182.4	24,317.2	27,717.2	14,665.0
TEXTUFIL^{1/}													
GENERACION BRUTA	25,265.4	450.8	48.9	59.6	416.7	5,337.7	662.9	11,430.5	6,039.8	-	212.7	605.9	-
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GENERACION NETA	25,265.4	450.8	48.9	59.6	416.7	5,337.7	662.9	11,430.5	6,039.8	-	212.7	605.9	-
GECSA^{1/}													
GENERACION BRUTA	625.1	-	-	14.0	307.7	232.8	70.7	-	-	-	-	-	-
CONSUMO PROPIO	591.8	-	-	13.3	291.4	220.4	66.7	-	-	-	-	-	-
GENERACION NETA	33.4	-	-	0.8	16.3	12.4	4.0	-	-	-	-	-	-

**CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL
 2018 (En MWh)**

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
CENTRALES FÓSIL													
ENERGIA BOREALIS^{1/}													
GENERACION BRUTA	1,011.3	95.6	19.3	-	15.6	-	0.5	810.3	53.6	-	16.3	-	-
CONSUMO PROPIO	24.7	2.3	0.5	-	0.4	-	0.0	19.8	1.3	-	0.4	-	-
GENERACIÓN NETA /UT	986.6	93.3	18.8	-	15.2	-	0.5	790.6	52.3	-	15.9	-	-
HILCASA ENERGY^{2/}													
GENERACION BRUTA	578.4	35.1	7.9	-	-	8.2	-	478.1	-	2.2	39.9	-	7.0
CONSUMO PROPIO	10.1	0.5	0.1	-	-	0.1	-	8.4	-	0.1	0.8	-	0.1
GENERACIÓN NETA /UT	568.4	34.6	7.8	-	-	8.1	-	469.8	-	2.1	39.2	-	6.9
TERMOPUERTO													
GENERACION BRUTA	240,820.0	6,936.8	13,691.1	23,788.7	30,205.4	22,102.7	21,644.7	33,575.2	31,911.7	9,690.9	16,183.1	27,484.8	3,604.7
GENERACION PROPIA	7,634.0	215.3	413.1	707.1	904.7	666.6	657.2	1,137.3	1,061.7	356.2	526.6	869.3	119.0
GENERACION NETA	233,185.9	6,721.5	13,278.0	23,081.7	29,300.7	21,436.1	20,987.5	32,437.9	30,850.0	9,334.8	15,656.6	26,615.5	3,485.7
BIOMASA													
CASSA													
CENTRALIZALCO													
GENERACION BRUTA	147,471.7	31,240.1	26,988.9	30,659.6	16,887.7	-	-	-	-	-	-	10,383.7	31,311.6
CONSUMO PROPIO	62,357.1	13,280.4	11,629.9	13,482.3	6,578.9	-	-	-	-	-	-	4,537.4	12,848.2
GENERACIÓN NETA /UT	85,591.7	17,960.4	15,360.5	17,181.0	10,449.9	-	-	-	-	-	-	6,154.0	18,486.0
INGENIO CHAPARRASTIQUE^{3/}													
GENERACION BRUTA	205,561.0	35,516.0	31,691.1	35,023.8	38,712.5	19,677.4	-	-	-	-	-	9,786.3	35,153.9
CONSUMO PROPIO	50,216.6	9,654.1	8,898.0	9,579.7	7,163.4	2,127.6	-	-	-	-	-	3,062.1	9,731.6
GENERACIÓN NETA /UT	155,952.6	25,870.2	22,810.0	25,461.7	31,549.1	17,821.0	-	-	-	-	-	7,015.5	25,425.0
INGENIO EL ANGEL													
GENERACION BRUTA	185,060.1	48,452.2	42,594.9	30,262.2	-	-	-	-	-	-	101.9	16,309.2	47,339.7
CONSUMO PROPIO	52,145.2	13,704.3	11,810.6	7,986.3	-	-	-	-	-	-	418.0	5,102.5	13,123.4
GENERACIÓN NETA	133,249.6	34,747.8	30,784.3	22,275.9	-	-	-	-	-	-	18.5	11,206.7	34,216.3
INGENIO LA CABAÑA^{1/}													
GENERACION BRUTA	77,603.7	19,469.6	16,563.6	18,762.8	10,104.1	-	-	-	-	-	30.0	1,746.9	10,926.7
CONSUMO PROPIO	28,336.4	6,975.5	6,584.4	7,424.1	4,107.2	-	-	-	-	-	6.5	728.9	2,509.8
GENERACIÓN NETA	49,267.3	12,494.1	9,979.2	11,338.7	5,996.9	-	-	-	-	-	23.5	1,018.0	8,416.9
INGENIO JIBOA													
GENERACION BRUTA	93,816.4	5,347.2	10,147.3	24,960.9	22,876.5	-	-	-	-	-	-	7,070.4	23,414.2
CONSUMO PROPIO	27,995.4	4,617.2	5,094.9	6,824.4	3,145.3	-	-	-	-	-	-	1,795.6	6,518.2
GENERACIÓN NETA	65,821.0	730.0	5,052.4	18,136.5	19,731.2	-	-	-	-	-	-	5,274.9	16,896.0
SOLAR													
PROVIDENCIA SOLAR													
GENERACION BRUTA	129,244.5	11,885.2	10,857.1	11,611.3	10,412.7	10,968.3	9,539.2	11,067.7	11,699.6	10,607.9	8,903.2	10,420.3	11,271.9
CONSUMO PROPIO	413.2	36.3	32.5	34.7	33.0	33.7	32.1	33.3	33.7	33.9	36.6	35.2	38.3
GENERACIÓN NETA /UT	128,831.3	11,848.9	10,824.6	11,576.6	10,379.8	10,934.6	9,507.1	11,034.4	11,665.9	10,574.0	8,866.6	10,385.1	11,233.6

**CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL
 2018 (En MWh)**

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
TOTAL HIDRAULICA													
GENERACION BRUTA	1,547,682.3	87,476.2	97,351.2	102,661.6	104,401.8	176,906.5	191,761.0	79,838.3	63,034.6	229,076.9	207,208.1	130,744.4	77,221.7
CONSUMO PROPIO	3,987.4	293.8	255.6	319.4	300.7	436.6	435.0	275.1	232.3	455.0	393.3	336.9	253.7
GENERACION NETA	1,543,694.9	87,182.4	97,095.6	102,342.2	104,101.1	176,469.9	191,325.9	79,563.2	62,802.4	228,622.0	206,814.7	130,407.5	76,968.0
TOTAL GEOTERMICA													
GENERACION BRUTA	1,545,276.9	139,299.2	125,413.6	132,649.3	127,562.6	136,604.7	133,119.2	137,646.2	130,930.5	107,342.1	113,448.3	128,614.6	132,646.6
CONSUMO PROPIO	108,024.2	9,708.1	8,693.5	9,631.2	9,239.3	9,607.0	9,311.6	9,565.1	9,179.6	7,510.0	7,496.1	8,980.9	9,101.8
GENERACION NETA	1,437,252.7	129,591.1	116,720.1	123,018.1	118,323.2	126,997.7	123,807.7	128,081.1	121,750.9	99,832.1	105,952.2	119,633.7	123,544.7
TOTAL FÓSIL													
GENERACION BRUTA	1,199,973.6	60,668.1	68,903.6	97,017.9	113,133.0	101,175.8	77,902.2	192,982.0	177,901.1	52,319.6	87,895.4	114,842.5	55,232.4
CONSUMO PROPIO	31,465.2	1,249.1	1,523.1	2,696.3	3,608.0	2,834.2	2,378.6	3,563.2	3,957.0	1,899.5	2,570.4	3,248.1	1,937.6
GENERACION NETA	1,171,511.1	59,419.0	67,380.5	94,948.6	110,127.0	98,708.5	76,097.9	188,136.8	173,584.8	51,097.6	85,848.3	112,217.3	53,944.8
TOTAL BIOMASA													
GENERACION BRUTA	709,512.9	140,025.1	127,985.8	139,669.3	88,580.8	19,677.4	-	-	-	-	131.9	45,296.5	148,146.1
CONSUMO PROPIO	221,050.7	48,231.5	44,017.8	45,296.7	20,994.8	2,127.6	-	-	-	-	424.6	15,226.5	44,731.1
GENERACION NETA	489,882.1	91,802.6	83,986.3	94,393.8	67,727.2	17,821.0	-	-	-	-	42.0	30,669.0	103,440.2
TOTAL SOLAR													
GENERACION BRUTA	129,244.5	11,885.2	10,857.1	11,611.3	10,412.7	10,968.3	9,539.2	11,067.7	11,699.6	10,607.9	8,903.2	10,420.3	11,271.9
CONSUMO PROPIO	413.2	36.3	32.5	34.7	33.0	33.7	32.1	33.3	33.7	33.9	36.6	35.2	38.3
GENERACION NETA	128,831.3	11,848.9	10,824.6	11,576.6	10,379.8	10,934.6	9,507.1	11,034.4	11,665.9	10,574.0	8,866.6	10,385.1	11,233.6
TOTAL DISTRIBUCIÓN													
CAESS ^{1/}	39.5	-	-	-	-	-	-	7.6	-	31.9	-	-	-
DELSUR ^{1/}	20.0	15.3	-	-	-	0.9	-	3.8	-	-	-	-	-
CLESA ^{1/}	181.0	39.2	15.1	71.8	18.5	0.7	-	15.4	11.2	4.3	-	-	4.7
EEO ^{1/}	673.4	-	-	-	-	127.5	123.6	239.5	0.6	67.8	2.5	94.2	17.7
TOTAL GENERACION NACIONAL													
GENERACION BRUTA	5,131,690.2	439,353.8	430,511.3	483,609.4	444,090.8	445,332.8	412,321.6	421,534.2	383,565.9	399,346.4	417,586.8	429,918.4	424,518.6
CONSUMO PROPIO	364,940.7	59,518.8	54,522.4	57,978.3	34,175.8	15,039.3	12,157.4	13,436.7	13,402.6	9,898.3	10,920.9	27,827.6	56,062.5
GENERACION NETA	4,772,086.0	379,898.5	376,022.3	426,351.2	410,676.8	431,060.9	400,862.2	407,081.8	369,815.8	390,229.6	407,526.3	403,406.9	369,153.7
TRANSACCIONES INTERNACIONALES													
IMPORTACIONES	1,824,096.4	143,831.8	135,505.4	141,899.3	147,947.0	144,832.3	153,456.1	182,832.7	189,636.5	145,913.3	144,449.1	138,431.7	155,361.1
EXPORTACIONES	64,831.9	1,544.5	1,484.4	5,021.1	3,831.5	8,926.1	6,267.3	6,726.2	5,120.3	1,670.1	3,526.4	5,517.7	15,196.2
IMPORT. NETAS	1,759,264.5	142,287.2	134,021.1	136,878.2	144,115.6	135,906.2	147,188.8	176,106.5	184,516.2	144,243.2	140,922.7	132,914.0	140,164.9
DEMANDA NETA NACIONAL	6,531,350.5	522,185.8	510,043.4	563,229.4	554,792.3	566,967.1	548,051.0	583,188.3	554,332.0	534,472.7	548,449.0	536,320.9	509,318.6

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 d 2016 está en la red de transmisión a 115KV.

CUADRO 09: GENERACIÓN BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 – 2018 (MWh)

Año	HIDRAULICA			GEOTERMICA			FÓSIL			BIOMASA 2/		
	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA
1985	1,171,120	5,272	1,165,848.3	421,990.0	42,345.8	379,644.2	113,027.7	7,976.5	105,051.2			
1986	1,231,010	4,753	1,226,257.1	372,750.0	39,049.9	333,700.1	67,478.3	3,683.3	63,795.0			
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			
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			
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			
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			
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			
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			
1993	1,518,090	6,086	1,512,004.7	379,641.6	29,129.3	350,512.3	884,946.3	29,099.4	855,846.9			
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			
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	1,395,732.0			
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	1,064,106.0			
1997	1,428,902	4,842	1,424,059.2	486,244.4	32,780.9	453,463.5	773,823.9	28,485.2	1,670,725.0			
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	1,757,672.0			
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	1,318,707.0			
2000	1,175,187.6	4,771.1	1,170,416.5	786,226.4	47,375.0	738,851.4	543,100.9	18,620.9	1,415,797.6			
2001	1,163,798.4	5,311.5	1,158,486.9	966,391.0	59,534.0	906,857.0	1,747,349.6	55,987.8	1,691,268.0			
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			
2003	1,465,746.7	5,362.7	1,460,383.9	1,026,083.0	59,874.0	966,209.0	1,878,551.3	93,978.8	1,784,918.7			
2004	1,387,609.6	5,064.1	1,382,447.6	1,011,097.4	63,012.9	948,084.5	2,049,784.5	65,215.7	1,987,401.6			
2005	1,669,296.2	4,870.3	1,664,425.9	1,050,507.6	65,323.2	985,184.4	2,049,665.3	111,497.6	1,938,070.1			
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			
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			
2008	2,038,438.5	5,061.9	2,033,376.6	1,519,136.5	98,196.3	1,420,940.3	2,402,738.0	98,196.3	2,262,194.8			
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			
2010	2,083,644.9	4,664.5	2,078,980.3	1,525,127.8	97,669.9	1,427,457.9	2,370,742.7	169,102.0	2,201,357.0			
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
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
2013	1,789,545.5	4,642.4	1,784,903.1	1,559,614.7	117,234.8	1,442,379.9	2,481,179.8	64,116.6	2,416,064.1	397,196.3	173,748.0	228,594.6
2014	1,717,829.8	4,800.8	1,713,028.9	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
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	2,458,508.3	520,736.5	183,798.5	344,921.8
2016	1,260,908.8	3,432.5	1,257,476.3	1,575,517.3	108,361.2	1,467,156.1	2,504,550.3	67,474.1	2,437,300.3	601,060.9	206,758.1	394,825.9
2017	1,619,097.4	4,091.0	1,615,006.4	1,569,116.9	109,181.5	1,459,935.4	1,399,337.0	44,925.3	1,275,752.2	643,681.8	211,055.4	432,957.5
2018	1,547,682.3	3,987.4	1,543,694.9	1,545,276.9	108,024.2	1,437,252.7	1,199,973.6	31,465.2	1,171,511.1	709,512.9	221,050.7	489,882.1

Fuente: Empresas Generadoras.

1/ Inyecciones provenientes de la red de distribución de CAESS, DELSUR, AES-CLESA Y EEO.

2/ Hasta el 2010 se registraron entre los térmicos

CUADRO 09: GENERACIÓN BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 – 2018 (MWh)

Año	SOLAR		DIST. 1/ INYECCION NETA	TOTAL NACIONAL			TRANSACCIONES INTERNACIONALES			DEMANDA NETA NACIONAL	
	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO		GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	IMPORT	EXPORT		IMPORTACIONES NETAS
1985					1,706,138.1	55,594.4	1,650,543.7			-	1,650,543.7
1986					1,671,238.1	47,485.9	1,623,752.2	88,537.9	815.5	87,722.4	1,711,474.6
1987					1,893,157.4	58,912.7	1,834,244.7	18,368.3	9,560.5	8,807.8	1,843,052.5
1988					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					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					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					2,297,094.8	66,591.6	2,230,503.2	6,886.3	1,742.0	5,144.3	2,235,647.5
1992					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					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					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					3,137,938.2	66,914.2	3,270,734.5	29,733.9	64,947.2	(35,213.3)	3,235,521.2
1996					2,736,990.8	50,757.1	3,340,667.7	41,691.0	21,027.5	20,663.5	3,361,331.2
1997					2,688,969.8	66,108.4	3,548,247.7	106,323.3	18,232.3	88,091.0	3,636,338.7
1998					2,873,397.3	68,762.3	3,737,199.2	60,681.9	22,726.0	37,955.8	3,775,155.0
1999					2,900,298.7	70,507.5	3,638,106.9	458,200.0	207,800.0	250,400.0	3,888,506.9
2000			52,100.0		2,556,614.9	70,767.0	3,377,165.5	807,700.0	111,700.0	696,000.0	4,073,165.5
2001			5,600.0		3,883,139.0	120,833.3	3,762,211.9	352,800.0	43,800.0	309,000.0	4,071,211.9
2002			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			405.0		4,370,786.0	159,215.5	4,211,916.6	427,600.0	102,500.0	325,100.0	4,537,016.6
2004			300.0		4,448,791.5	133,292.7	4,318,233.7	465,970.2	83,617.7	382,352.4	4,700,586.1
2005			3.8		4,769,472.9	181,691.0	4,587,684.3	322,083.6	37,797.4	284,286.2	4,871,970.5
2006			0.9		5,596,844.4	212,244.0	5,384,600.4	11,076.6	8,641.0	2,435.6	5,387,036.0
2007			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			0.1		5,960,313.1	201,454.5	5,716,511.7	83,000.2	89,000.4	(6,000.1)	5,710,511.6
2009			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			72.3		5,979,587.7	271,436.5	5,707,867.5	174,198.2	88,980.8	85,217.4	5,793,084.9
2011			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			6.5		6,247,637.1	340,010.3	5,911,949.4	163,440.1	78,041.0	85,399.1	5,997,348.5
2013			-		6,227,536.3	359,741.8	5,871,941.7	373,800.0	90,800.0	283,000.0	6,154,941.7
2014			-		6,188,503.3	340,775.0	5,847,728.4	588,500.0	207,800.0	380,700.0	6,228,428.4
2015			-		5,938,923.9	341,480.7	5,584,716.4	963,439.5	64,223.7	899,215.9	6,483,932.3
2016			-		5,942,037.3	386,025.8	5,556,758.7	1,065,660.6	77,441.9	988,218.7	6,544,977.3
2017	94,922.1	312.2	94,783.4	267.6	5,326,155.2	369,565.3	4,878,702.4	1,674,864.7	89,610.4	1,585,254.3	6,463,956.7
2018	129,244.5	413.2	128,831.3	913.9	5,131,690.2	364,940.7	4,772,086.0	1,824,096.4	64,831.9	1,759,264.5	6,531,350.5

Fuente: Empresas Generadoras.

^{1/} Inyecciones provenientes de la red de distribución de CAESS, DELSUR, AES-CLESA Y EEO..^{2/} Hasta el 2010 se registraron entre los térmicos.

CUADRO 10: GENERACIÓN POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS
 1966 - 2018 (En MWh)

AÑOS	5 DE NOVIEMBRE		GUAJOYO		CERRON GRANDE		15 DE SEPTIEMBRE		T O T A L	
	GENERACION BRUTA	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	GENERACION NETA
1966	318,189.1	316,025.4	44,633.4	44,483.3					362,822.5	360,508.7
1967	331,577.6	329,891.2	46,227.3	45,855.7					377,804.9	375,746.9
1968	330,200.7	327,574.7	33,726.7	32,838.6					363,927.4	360,413.3
1969	359,438.0	357,282.0	71,894.5	71,704.8					431,332.5	428,986.8
1970	349,942.5	347,904.1	66,190.9	65,996.1					416,133.4	413,900.2
1971	362,102.8	360,000.4	77,164.2	76,965.6					439,267.0	436,966.0
1972	317,299.3	315,230.0	58,178.9	57,350.3					375,478.2	372,580.3
1973	341,426.6	339,313.7	49,350.7	49,115.4					390,777.3	388,429.1
1974	393,411.4	391,238.6	75,889.9	75,672.4					469,301.3	466,911.0
1975	313,713.1	311,721.3	41,629.3	41,398.1					355,342.4	353,119.4
1976	316,963.5	315,244.6	72,746.9	72,539.3					389,710.4	387,783.9
1977	272,897.5	271,199.7	37,890.3	37,651.0	171,403.0	170,527.1			482,190.8	479,377.8
1978	419,446.5	417,793.5	29,373.7	29,118.1	380,506.2	378,827.7			829,326.4	825,739.3
1979	538,075.1	536,157.9	57,785.6	57,173.2	483,244.0	481,740.3			1,079,104.7	1,075,071.4
1980	499,069.8	497,183.8	68,639.6	68,115.1	479,643.0	478,217.1			1,047,352.4	1,043,516.0
1981	333,594.5	331,964.8	52,401.4	51,931.1	344,741.0	343,409.9			730,736.9	727,305.8
1982	384,319.0	383,133.8	50,705.8	50,172.9	395,308.0	394,064.4			830,332.8	827,371.1
1983	453,229.6	451,701.4	50,236.1	49,732.6	387,285.0	385,879.0	60,659.0	59,942.4	951,409.7	947,255.4
1984	400,352.8	399,128.0	51,867.6	51,325.0	363,144.0	361,808.0	202,031.0	199,813.0	1,017,395.4	1,012,074.0
1985	412,566.0	411,358.0	58,755.4	58,234.0	370,033.0	368,651.0	329,766.0	327,573.0	1,171,120.4	1,165,816.0
1986	414,256.4	412,092.0	41,955.4	41,460.0	357,795.0	356,587.0	417,003.0	415,118.0	1,231,009.8	1,225,257.0
1987	375,565.9	373,434.5	41,480.9	41,083.4	314,049.0	313,066.3	403,279.0	401,379.8	1,134,374.8	1,128,964.0
1988	403,299.2	400,925.6	60,508.3	60,103.8	381,078.0	380,032.1	457,515.0	455,743.2	1,302,400.5	1,296,804.7
1989	415,259.5	412,815.2	70,670.7	70,118.2	418,107.0	417,077.6	521,458.0	519,453.7	1,425,495.2	1,419,464.7
1990	449,535.5	447,140.5	68,437.2	67,865.8	507,654.0	506,581.2	622,197.0	619,932.7	1,647,823.7	1,641,520.2
1991	346,230.7	343,942.3	58,114.5	57,634.2	374,123.0	373,199.1	490,021.0	487,760.9	1,268,489.2	1,262,536.5
1992	426,103.3	423,760.2	37,616.3	37,287.9	421,025.0	420,197.8	530,999.0	528,997.9	1,415,743.6	1,410,243.8
1993	473,054.8	470,623.0	54,304.5	53,858.9	433,428.0	432,437.3	557,303.0	555,085.5	1,518,090.3	1,512,004.7
1994	485,573.8	483,360.8	52,144.0	51,580.0	396,745.0	395,728.7	513,109.0	511,233.1	1,447,571.8	1,441,902.6
1995	469,235.4	466,780.0	50,693.2	50,043.5	410,162.0	409,132.5	541,187.5	538,978.2	1,471,278.1	1,464,934.2
1996	551,091.8	548,743.5	82,183.2	81,564.8	511,448.0	510,207.1	737,903.0	736,211.8	1,882,626.0	1,876,727.2
1997	478,077.1	476,097.3	36,102.4	35,949.4	400,262.0	399,211.7	514,460.0	512,800.8	1,428,901.5	1,424,059.2
1998	493,841.5	491,812.4	76,993.0	76,854.9	425,405.8	424,468.4	569,558.5	567,998.5	1,565,798.8	1,561,134.2
1999	530,086.4	527,926.3	91,988.3	91,657.4	546,614.8	545,623.1	597,914.5	596,345.6	1,766,604.0	1,761,552.4
2000	298,583.8	296,535.4	8,610.6	8,400.2	386,273.4	385,393.4	481,719.8	480,087.5	1,175,187.6	1,170,416.5
2001	336,859.4	334,579.6	52,543.3	52,370.3	350,830.7	349,849.8	423,565.0	421,687.2	1,163,798.4	1,158,486.9
2002	382,878.9	380,416.0	37,273.7	37,147.2	295,423.7	294,355.0	423,498.5	421,582.2	1,139,074.8	1,133,500.4
2003	493,297.7	490,863.1	50,236.8	50,072.6	380,291.1	379,438.9	541,921.1	540,009.4	1,465,746.7	1,460,383.9
2004	475,557.3	473,309.0	36,796.0	36,649.6	390,469.1	389,715.4	484,787.2	482,773.7	1,387,609.6	1,382,447.6
2005	543,142.4	540,921.2	65,449.8	65,175.1	577,975.4	577,157.1	482,728.6	481,172.5	1,669,296.2	1,664,425.9
2006	549,971.6	547,856.5	87,258.9	86,935.5	654,299.4	653,486.6	670,118.1	668,330.9	1,961,648.0	1,956,609.5
2007	528,996.6	526,889.5	81,433.8	81,103.5	484,430.5	483,683.8	643,917.9	642,513.5	1,738,778.8	1,734,190.2
2008	552,237.3	549,981.8	100,656.4	100,288.5	628,628.5	627,746.0	756,916.4	755,360.3	2,038,438.5	2,033,376.6
2009	476,601.3	474,059.5	51,454.6	51,233.7	401,530.4	400,992.0	575,424.0	574,097.7	1,505,010.4	1,500,382.9
2010	531,509.8	529,377.2	85,118.5	84,794.6	724,446.6	723,652.9	742,570.1	741,155.5	2,083,644.9	2,078,980.3
2011	554,246.5	551,843.0	102,377.8	102,033.6	644,471.5	643,610.9	710,054.9	708,638.9	2,011,150.7	2,006,126.4
2012	556,133.7	553,758.8	75,780.0	75,509.5	553,367.9	552,704.8	661,280.5	659,910.2	1,846,562.0	1,841,883.3
2013	558,334.4	555,883.2	63,429.8	63,201.7	529,036.8	528,402.1	638,744.7	637,416.2	1,789,545.7	1,784,903.1
2014	527,368.9	524,836.4	70,502.7	70,232.2	530,867.6	530,273.2	589,090.9	587,687.3	1,717,830.0	1,713,029.1
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	1,352,729.8	1,348,868.6
2016	431,974.7	430,244.8	38,001.5	37,847.8	351,763.4	351,361.2	439,169.2	438,022.6	1,260,908.8	1,257,476.3
2017	496,653.1	494,468.5	53,990.1	53,801.5	453,522.6	453,042.0	614,931.7	613,694.4	1,619,097.4	1,615,006.4
2018	518,005.2	515,929.0	50,792.7	50,580.6	436,246.7	435,787.3	542,637.7	541,398.0	1,547,682.3	1,543,694.9

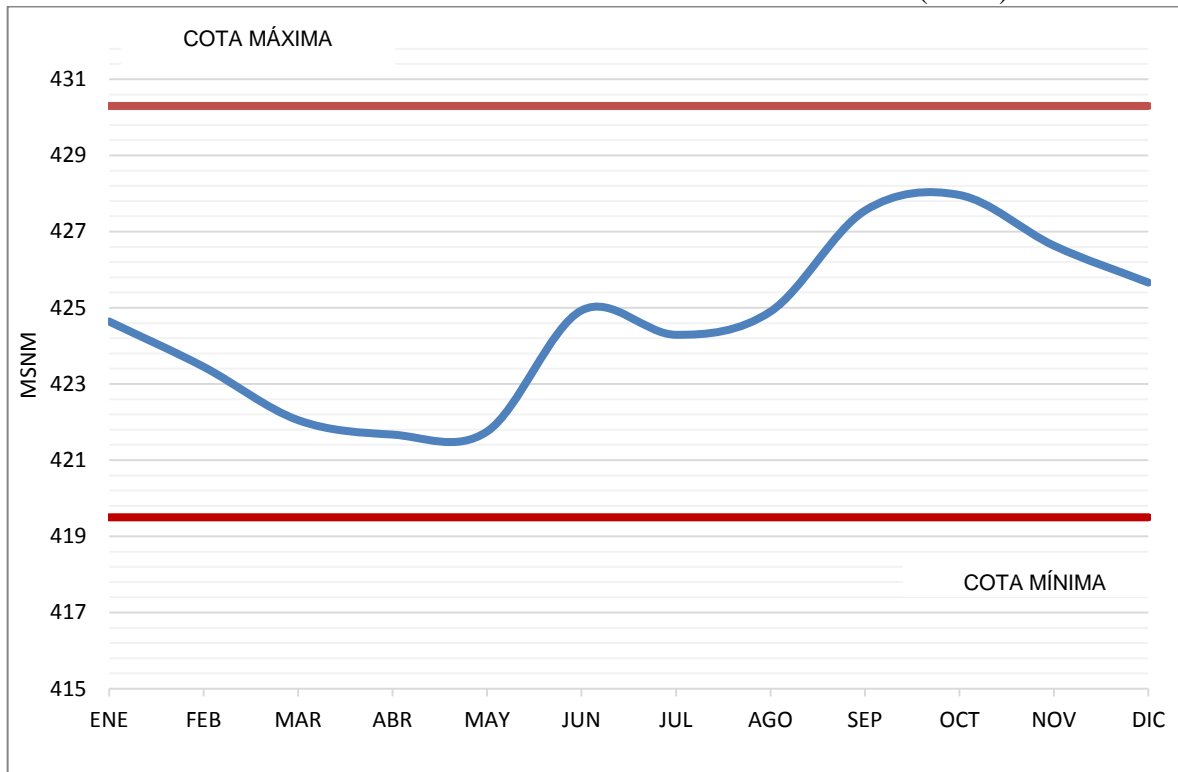
Fuente: CEL

CUADRO 11: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2018

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	424.64	423.45	422.05	421.67	421.75	424.93	424.29	424.90	427.55	427.96	426.63	425.66
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	23.05	21.35	19.98	15.55	17.21	18.52	21.85	6.40	3.13	10.04	22.38	14.86
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	3.05	8.23	4.42	2.76	0.56	6.88	9.00	8.71	11.32	12.61	11.99	10.80
Descarga Total	m3/Seg	26.10	29.58	24.40	18.31	17.77	25.40	30.85	15.11	14.45	22.65	34.37	25.66
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	6.95	6.54	5.53	8.95	29.62	72.32	20.41	23.95	56.30	27.09	10.89	9.39
Influjo Natural	m3/Seg	6.95	6.54	5.53	8.95	29.62	72.32	20.41	23.95	56.30	27.09	10.89	9.39
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	9.02	9.28	9.58	9.73	9.89	9.39	9.13	9.18	9.08	8.57	8.66	8.89

Fuente: CEL.

GRÁFICA 10: NIVELES EN GUAJOYO DURANTE 2018 (msnm)



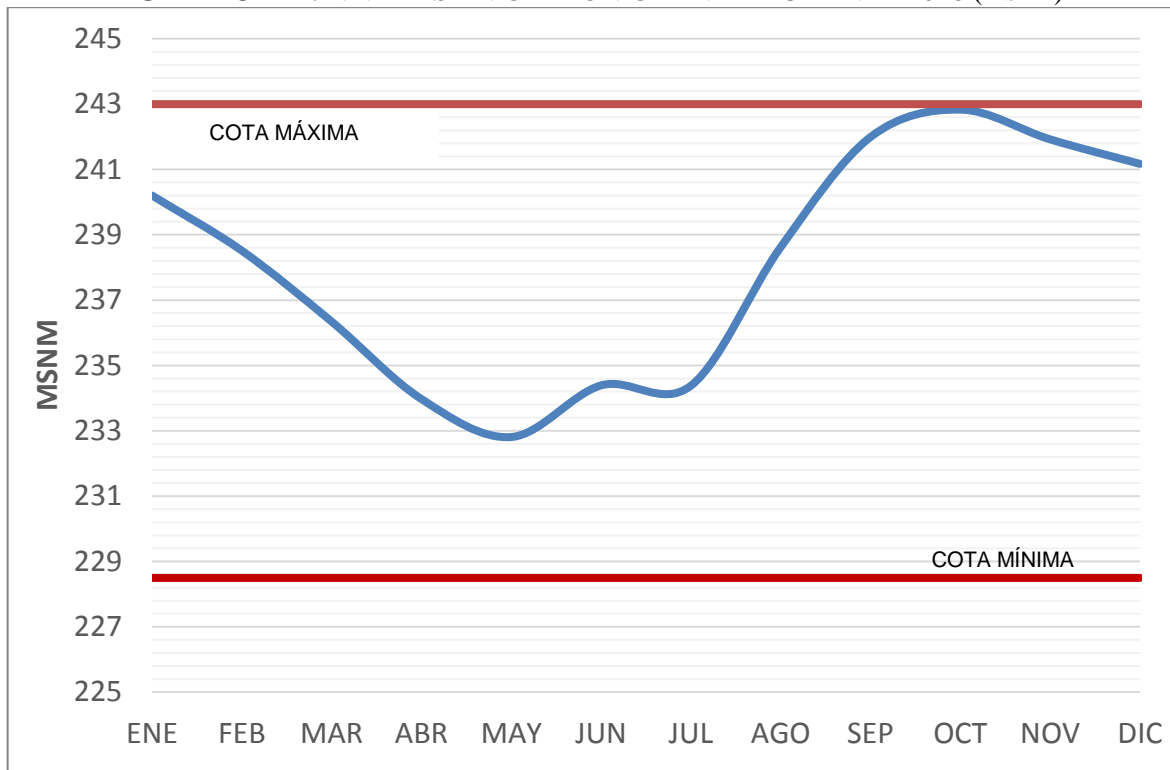
Fuente: CEL

CUADRO 12: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2018

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	240.20	238.51	236.34	233.97	232.81	234.39	234.38	238.62	241.99	242.83	241.92	241.17
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	79.30	103.91	101.99	106.43	133.43	131.93	69.88	22.19	147.53	125.80	114.47	63.48
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	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	79.30	103.91	101.99	106.43	133.43	131.93	69.88	22.19	147.55	125.80	114.47	63.48
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	45.14	38.98	30.52	31.35	104.56	186.19	75.53	180.05	304.77	174.42	80.35	39.04
Influjo Natural	m3/Seg	13.78	11.51	8.34	22.51	85.42	160.97	45.13	165.44	293.02	155.57	46.40	15.47
RENDIMIENTO													
Rendimiento por Centra	m3/kWh	6.90	7.04	7.32	7.62	7.97	7.85	7.82	7.79	6.88	6.69	6.65	6.87

Fuente: CEL

GRÁFICA 11: NIVELES EN CERRÓN GRANDE DURANTE 2018 (msnm)



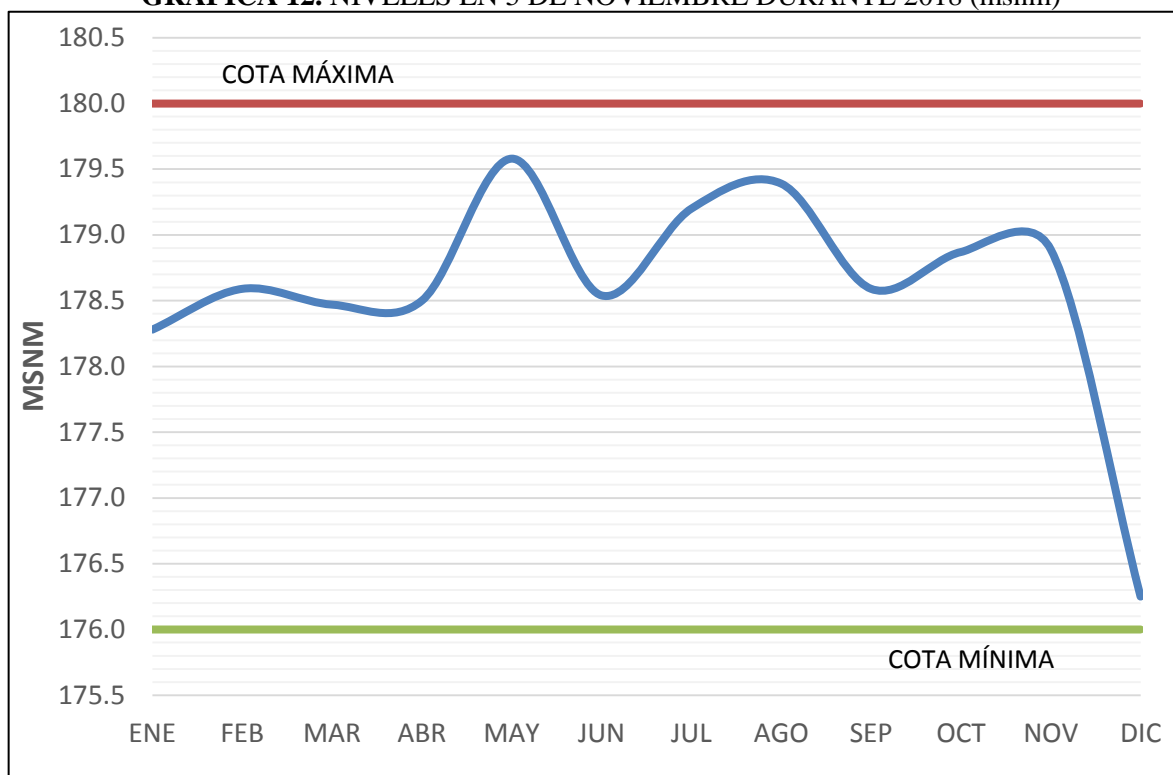
Fuente: CEL

CUADRO 13: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2018

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	178.28	178.59	178.47	178.50	179.58	178.54	179.20	179.39	178.59	178.87	178.89	176.25
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	83.42	108.45	107.00	115.62	161.57	188.15	49.08	45.21	112.86	92.36	87.44	65.09
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	1.92	4.44	0.00	0.00	0.00	11.56	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Descarga Total	m3/Seg	83.43	108.46	107.01	115.63	163.51	192.61	49.09	45.22	112.87	103.93	87.45	65.10
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	85.16	110.44	106.21	116.94	168.07	188.05	84.34	63.71	229.37	178.19	129.67	70.47
Influjo Natural	m3/Seg	4.86	5.75	4.29	9.44	33.58	55.17	13.94	41.48	80.66	51.02	14.41	6.39
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	7.88	7.76	7.79	7.65	7.85	7.68	7.79	7.49	7.33	7.57	7.33	7.56

Fuente: CEL.

GRÁFICA 12. NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2018 (msnm)



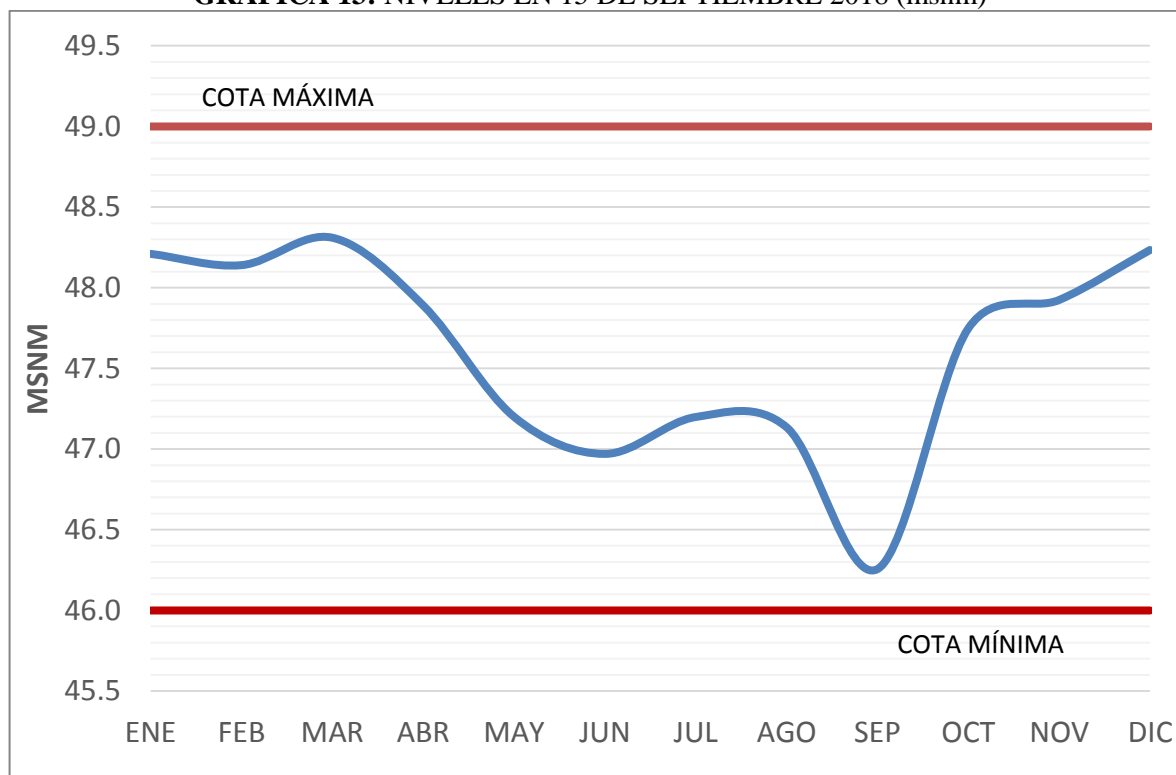
Fuente: CEL.

CUADRO 14: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2018

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	48.21	48.14	48.31	47.89	47.20	46.97	47.20	47.14	46.26	47.75	47.92	48.23
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	99.69	117.05	108.23	134.99	348.37	405.80	102.33	153.31	484.79	473.54	174.33	93.55
Compuertas	m3/Seg	0.77	0.78	0.80	0.61	0.38	0.33	0.74	0.31	0.43	0.31	0.60	0.66
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	4.70	0.00	0.00	0.00	0.00	88.83	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	100.46	117.83	109.03	135.60	353.45	406.13	103.07	153.62	485.22	562.68	174.94	94.21
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	95.82	116.97	111.30	130.78	345.60	403.05	74.71	60.05	222.81	173.88	124.86	76.89
Influjo Natural	m3/Seg	20.56	15.91	12.60	18.60	191.45	215.07	32.66	92.87	253.05	404.40	52.57	20.90
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	12.60	12.60	12.61	12.63	12.93	13.12	12.79	13.09	13.25	13.00	12.82	13.05

Fuente: CEL.

GRÁFICA 13: NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE 2018 (msnm)



Fuente: CEL.

CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES FÓSIL
 1965 - 2018 (En MWh)

AÑO	ACAJUTLA		SOYAPANGO		SAN MIGUEL		MIRAVALLE		NEJAPA POWER		HOLCIM 1/		INE	
	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	1,149,651.4	1,119,619.5	28,433.8	28,127.8	98,843.5	98,552.5	14,753.5	13,948.3						
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	1,031,288.2	1,001,823.6	50,455.7	48,890.7					842,503.0	807,805.0	185,345.9	177,430.0	14,562.9	14,277.1
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
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
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
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
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
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
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
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
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
2016	990,672.1	971,943.7	31,399.9	30,481.2					404,040.8	387,314.0	81,274.4	75,362.8	450,188.6	439,957.6
2017	696,597.0	684,138.7	7,993.0	7,744.5					24,520.3	22,832.0	105,301.7	10,569.9	242,569.0	237,020.7
2018	635,434.8	623,510.2	5,890.3	5,712.4					72,053.5	68,978.8	0.0	0.0	218,294.8	213,270.0

**CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES TÉRMICAS
 1965 - 2018 (En MWh)**

AÑO	TEXTUFIL		GECSA		BOREALIS		HILCASA		TERMOPUERTO		TOTAL	
	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											1,291,682.2	1,260,248.1
1995											1,423,689.2	1,395,731.6
1996											1,078,231.0	1,064,105.7
1997											1,699,210.4	1,670,725.2
1998											1,788,975.8	1,757,672.0
1999											1,344,358.3	1,318,707.1
2000											1,472,868.5	1,415,797.6
2001											1,747,349.6	1,691,268.5
2002											1,968,159.9	1,909,402.2
2003											1,837,636.8	1,772,782.3
2004											1,989,268.4	1,924,981.7
2005											1,960,316.6	1,887,648.6
2006	227,621.1	216,172.8									2,351,776.8	2,266,399.2
2007	228,543.0	216,122.7	4,303.0	4,063.9	75,625.4	73,522.7					2,540,641.2	2,373,251.0
2008	192,009.0	181,975.0	59,817.0	57,384.0	76,020.8	74,264.0	14,266.7	13,886.8			2,240,828.4	2,163,695.0
2009	219,987.1	216,398.1	71,947.4	68,105.3	72,124.7	69,489.5	48,615.3	47,190.5			2,527,293.3	2,449,316.9
2010	204,739.6	201,009.6	60,553.3	56,547.0	57,600.6	54,972.6	39,137.3	38,055.1			2,088,008.8	2,021,700.9
2011	200,493.9	190,869.6	48,913.9	43,553.9	40,673.1	39,146.7	27,762.8	27,043.7			2,254,686.3	2,176,126.7
2012	227,337.9	224,400.9	9,725.0	9,239.9	8,361.6	8,361.6	14,482.0	14,178.6			2,480,268.5	2,427,586.2
2013	189,414.26	182,758.7	5,276.0	4,830.1	4,146.7	4,045.6	4,936.2	4,821.5	302,909.1	301,739.2	2,481,179.8	2,416,064.1
2014	173,678.96	165,985.9	7,158.3	6,808.4	4,983.6	4,862.0	4,525.0	4,436.6	475,770.0	473,646.7	2,508,328.1	2,462,208.1
2015	107,319.21	102,233.1	13,764.5	13,079.7	7,451.4	7,269.7	948.7	927.8	495,000.9	492,775.3	2,532,377.6	2,485,490.3
2016	58,491.58	58,491.6	6,670.2	6,298.5	4,358.1	4,251.8	338.2	331.9	477,116.4	462,867.3	2,504,550.3	2,437,300.3
2017	18,989.31	18,989.3	1,054.3	1,000.9	83.5	81.5	158.3	156.9	302,070.7	293,217.7	1,399,337.0	1,275,752.2
2018	25,265.41	25,265.4	625.1	33.4	1,011.3	986.6	578.4	568.4	240,820.0	233,185.9	1,199,973.6	1,171,511.1

Fuente: Empresas Generadoras.

^{1/} Hasta 2010 Cemento de El Salvador (CESSA).^{2/} Generación a base de bagazo de caña.

**CUADRO 15A: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES DE BIOMASA
 2002 - 2018 (En MWh)**

AÑO	CASSA (IZALCO) ^{1/}		CHAPARRASTIQUE		EL ANGEL		LA CABAÑA		JIBOA ^{2/}		TOTAL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
2002											0.0	0.0
2003	40,914.5	12,136.4									40,914.5	12,136.4
2004	60,516.1	62,419.9									60,516.1	62,419.9
2005	89,348.8	50,421.5									89,348.8	50,421.5
2006	142,979.4	92,011.1									142,979.4	92,011.1
2007	145,190.1	90,397.2									145,190.1	90,397.2
2008	157,538.2	98,233.6			10,552.0	4,800.2	6,167.5	3,302.4			174,257.7	106,336.1
2009	151,547.5	95,999.1			54,587.4	32,582.4	25,849.6	14,413.2			231,984.4	142,994.7
2010	174,361.8	109,381.3			71,455.1	42,813.9	36,917.0	27,460.9			282,733.9	179,656.1
2011	187,324.7	108,881.5			69,018.1	39,115.0	26,951.4	18,021.2			283,294.2	166,017.7
2012	205,256.0	130,152.8			96,182.9	55,861.1	41,860.2	16,938.9			343,299.1	202,952.8
2013	237,761.4	138,792.0			116,817.9	73,562.8	42,617.0	16,239.9			397,196.3	228,594.7
2014	240,704.2	133,446.5			120,345.2	78,130.3	43,655.2	17,053.6			404,704.6	228,630.4
2015	372,929.3	257,009.1			112,336.7	68,149.4	35,470.5	11,779.4			520,736.5	336,937.9
2016	332,363.7	222,879.9			191,321.8	130,696.0	77,375.5	41,250.0			601,060.9	394,825.9
2017	144,938.7	77,895.4	219,496.2	167,578.3	191,868.4	134,248.8	87,378.5	53,235.0	30,447.4	6,119.2	674,129.2	439,076.7
2018	147,471.7	85,591.7	205,561.0	155,952.6	185,060.1	133,249.6	77,603.7	49,267.3	93,816.4	65,821.0	709,512.9	489,882.1

Fuente: Empresas Generadoras.

Generación a base de bagazo de caña.

^{1/} Del 2003 a 2016 en CASSA se reportaba el ingenio Chaparrastique y Central Izalco, a partir de 2017 en CASSA solo se reporta la Central Izalco.

^{2/} A partir del 2017 se reportaran los registro del ingenio Jiboa en el Mercado Minorista.

CUADRO 16: GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS
 1975 - 2018 (En MWh)

AÑOS	BERLIN		AHUACHAPÁN		TOTAL	
	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	1,026,083.0	966,209.0
2004	458,413.7	433,928.2	552,683.7	514,156.2	1,011,097.4	948,084.5
2005	452,055.1	427,720.8	598,452.5	557,463.6	1,050,507.6	985,184.4
2006	464,459.1	440,009.0	675,980.3	629,570.6	1,140,439.4	1,069,579.6
2007	726,191.3	685,145.8	655,467.8	607,891.9	1,381,659.1	1,293,037.7
2008	801,582.4	752,367.0	717,554.2	668,573.3	1,519,136.5	1,420,940.3
2009	805,588.8	755,434.4	718,353.9	665,426.0	1,523,942.7	1,420,860.4
2010	831,065.7	777,639.8	694,062.1	649,818.1	1,525,127.8	1,427,457.9
2011	837,233.5	784,164.5	697,149.8	645,808.6	1,534,383.31	1,429,973.1
2012	840,354.9	780,981.5	695,027.8	639,441.9	1,535,382.78	1,420,423.4
2013	885,324.5	824,034.8	674,290.3	618,345.2	1,559,614.72	1,442,379.9
2014	877,916.1	821,361.0	679,724.8	622,500.0	1,557,640.90	1,443,861.0
2015	884,588.2	830,636.3	655,098.1	601,781.5	1,539,686.24	1,432,417.7
2016	893,869.0	839,229.0	681,648.4	627,927.1	1,575,517.34	1,467,156.1
2017	881,252.8	825,039.5	687,864.1	634,895.9	1,569,116.87	1,459,935.4
2018	858,651.6	803,233.8	686,625.3	634,018.8	1,545,276.90	1,437,252.7

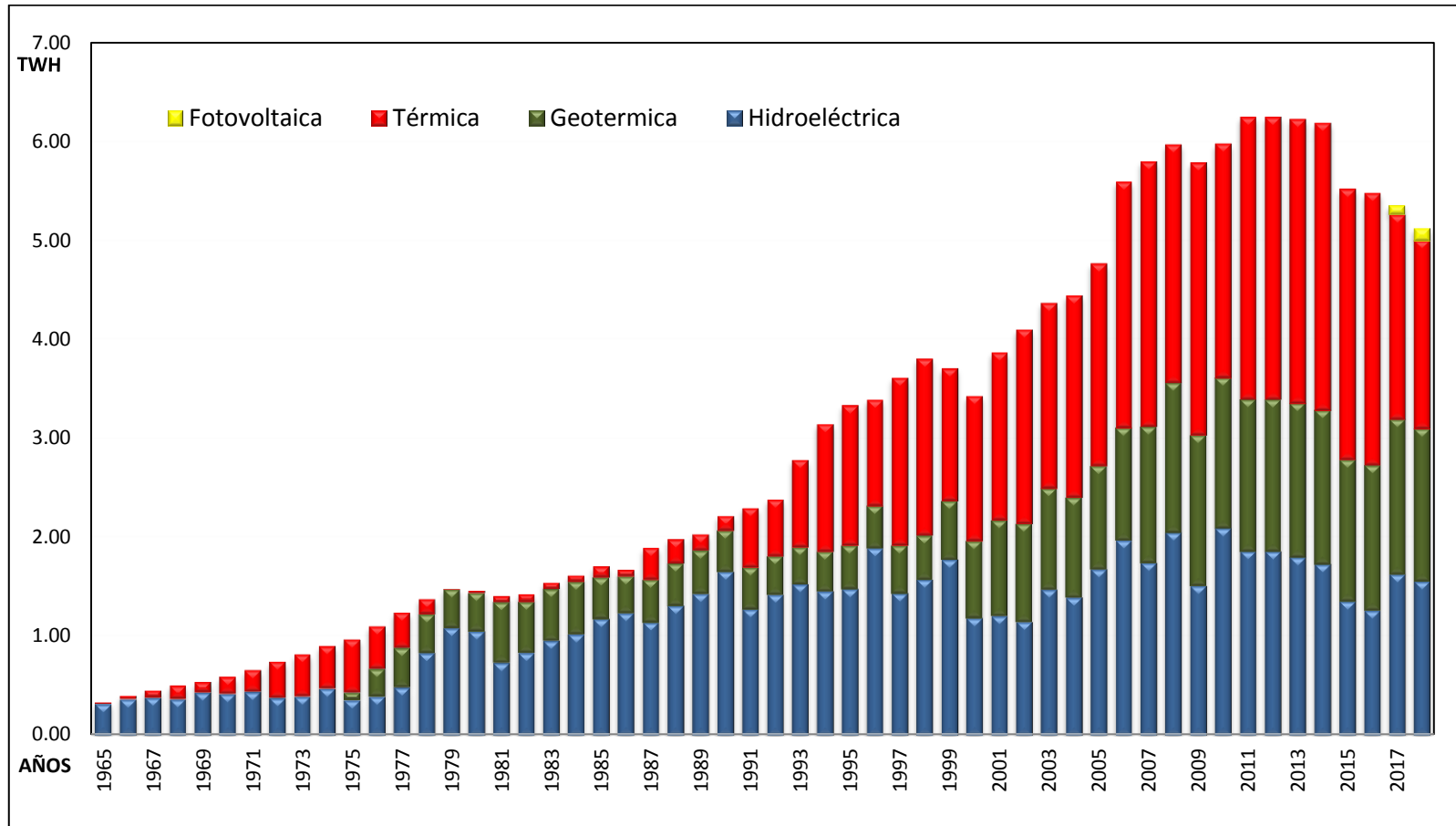
Fuente: LaGeo.

CUADRO 16A: GENERACIÓN POR CENTRALES SOLARES 2016 - 2018 (En MWh)

AÑOS	PROVIDENCIA SOLAR		TOTAL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
2016	0.0	0.0	0.00	0.00
2017	94,922.1	94,783.4	94,922.12	94,783.38
2018	129,244.5	128,831.3	129,244.50	128,831.32

FUENTE: PROVIDENCIA SOLAR.

GRÁFICA 14: GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO 1986 - 2018



Fuente: Empresas Generadoras.

CUADRO 17: INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2018 (En GWh)

PARTICIPANTES	MES												TOTAL	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
CEL	87.2	97.1	102.3	104.1	176.5	191.3	79.6	62.8	228.6	206.8	130.4	77.0	1,543.69	23.6%
LAGEO	129.6	116.7	123.0	118.3	127.0	123.8	128.1	121.8	99.8	106.0	119.6	123.5	1,437.3	22.0%
ENERGIA BOREALIS	0.1	0.0	-	0.0	-	0.0	0.8	0.1	-	0.0	-	-	1.0	0.0%
GECSA	-	-	0.0	0.3	0.2	0.1	2.2	0.0	-	0.0	-	-	2.8	0.0%
HILCASA ENERGY	0.0	0.0	-	-	0.0	-	0.5	-	0.0	0.0	-	0.0	0.6	0.0%
HOLCIM	-	-	0.1	0.3	0.4	0.1	0.6	2.0	0.1	0.3	0.5	0.0	4.3	0.1%
INE	4.4	2.7	10.8	15.3	17.3	18.0	26.4	36.4	15.2	24.3	27.7	14.7	213.3	3.3%
NEJAPA POWER	-	-	0.0	0.1	6.6	0.6	37.9	19.8	0.5	2.2	1.3	-	69.0	1.1%
ORAZUL ENERGY	47.7	51.3	61.0	65.0	48.0	35.9	78.7	80.4	26.0	43.4	56.0	35.8	629.2	9.6%
TERMOPUERTO	6.7	13.3	23.1	29.3	21.4	21.0	32.4	30.8	9.3	15.7	26.6	3.5	233.2	3.6%
TEXTUFIL	0.5	0.0	0.1	0.4	5.3	0.7	11.4	6.0	-	0.2	0.6	-	25.3	0.4%
CASSA	18.0	15.4	17.2	10.4	-	-	-	0.0	-	0.0	6.2	18.5	85.6	1.3%
INGENIO LA CABAÑA	12.5	10.0	11.3	6.0	-	-	-	-	-	0.0	1.0	8.4	49.3	0.8%
INGENIO CHAPARRASTIQUE	25.9	22.8	25.5	31.5	17.8	-	-	-	-	0.0	7.0	25.4	156.0	2.4%
INGENIO EL ANGEL	34.7	30.8	22.3	-	-	-	-	-	-	0.0	11.2	34.2	133.2	2.0%
INGENIO JIBOA	-	4.6	18.1	19.7	-	-	-	-	-	-	5.3	16.9	64.6	1.0%
PROVIDENCIA SOLAR	11.9	10.9	11.6	10.4	11.0	9.5	11.1	11.7	10.6	8.9	10.4	11.3	129.2	2.0%
AES CLESA	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	-	0.0	0.2	0.0%
CAESS	-	-	-	-	-	-	0.0	-	0.0	-	-	-	0.0	0.0%
DELSUR	0.0	-	-	-	0.0	-	0.0	-	-	-	-	-	0.0	0.0%
EEO	-	-	-	-	0.1	0.1	0.2	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.7	0.0%
IMPORTACIÓN	143.8	135.5	141.9	147.9	144.8	153.5	182.8	189.6	145.9	144.4	138.4	155.4	1,824.10	27.9%
EXPORTACIÓN	1.5	1.5	5.0	3.8	8.9	6.3	6.7	5.1	1.7	3.5	5.5	15.2	64.8	1.0%
INYECCIONES SISTEMA TRANSMISIÓN	521.5	509.6	563.3	555.5	567.6	548.3	586.0	556.4	534.6	548.8	536.8	509.4	6,537.8	100.0%
PERDIDAS DE TRANSMISIÓN	8.1616715	8.37	9.14	10.13	10.61	10.28	11.38	11.98	10.40	10.60	9.56	7.83	118.428	1.81%
TRANSADO EN EL MERCADO MAYORISTA	513.3	501.3	554.2	545.4	557.0	538.0	574.6	544.4	524.2	538.2	527.3	501.6	6,419.3	98.2%

Fuente: Empresas Distribuidoras, UT.

Nota: Las pérdidas por las inyecciones y retiros de energía de la transmisión regional no están incluidas.
 CAESS, AES CLESA, DELSUR y EEO realizan inyecciones provenientes de la red de Distribución.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 18: INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 1980 - 2018 (EN MWh)

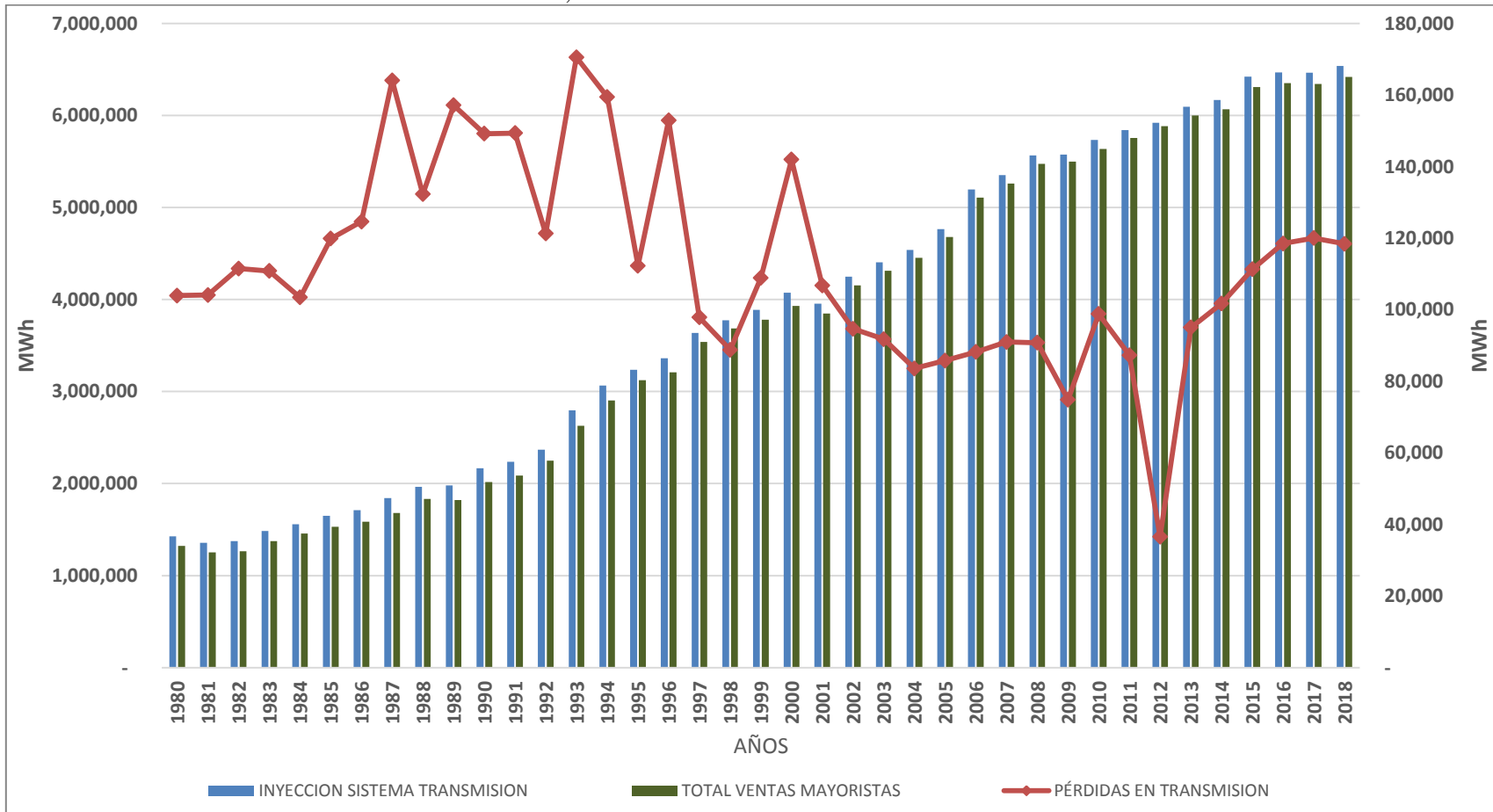
ANOS	CEL I	LA GEO	ORAZUL ENERGY	NEAPA POWER	HOLCIM	INE	TEXTITIL	GECSA	ENERGIA BOREALIS	HILCAS ENERGY	TERMOTECTO	CASA	INGENIO EL ANGEL	INGENIO LA CARINA	INGENIO LA JIROA	PROTENDENCIA SOLAR	IMPORTACIONES NETAS	OTROS 2	TRANSMISION	INYECCION SISTEMA	TOTAL VENTAS MAYORISTAS	PÉRDIDAS EN TRANSMISION		
1980	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		96,407								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
2016	1,257,475	1,467,156	1,002,425		387,313	69	439,977	58,492	6,299	4,156	332	462,942	222,883	130,696	41,250					988,219	-	6,469,683	6,351,193	118,490
2017	1,615,006	1,459,935	691,883		22,832	10,570	237,021	18,989	1,001	81	157	293,218	245,474	134,249	53,235					94,783	268	6,463,957	6,343,911	120,046
2018	1,543,695	1,437,253	629,223		68,979	4,342	213,270	25,265	2,840	987	568	233,186	241,561	133,250	49,296	64,640	129,245	1,759,265	819	6,537,682	6,419,254	118,428		

Fuentes: Empresas Generadoras y Unidad de Transacciones.

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

2/ Otros: incluye energías provenientes de la distribución y desvíos.

GRÁFICA 15: INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN. 1980 - 2018



Fuente: Empresas Generadoras, Unidad de Transacciones.

CUADRO 19: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL (1995 – 2018)

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

Fuente: Unidad de Transacciones.

Nota: Máximos anuales en negritas.

CUADRO 19: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL (1995 – 2018)

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	0:00	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	0:00	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	0:00	888.0	7	14:30	909.0	14	14:30	955.0	8	11:30	941.0
JUL	6	7:12	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	1:30	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	27	14:30	967.3	5	15:00	971.0	29	15:00	995.0
FEB	27	14:30	968.0	24	14:30	973.0	24	14:30	1001.1	24	14:30	1007.9	28	14:30	1017.0	14	14:30	1023.0
MAR	12	14:30	978.0	26	14:30	1007.0	12	14:30	1029.1	29	15:00	1027.7	7	14:30	1058.0	13	15:00	1065.0
ABR	16	14:30	1004.0	8	14:30	1031.0	29	14:30	1088.6	22	14:30	1072.5	6	11:30	1081.0	24	14:30	1061.0
MAY	15	14:30	994.0	20	11:30	999.0	13	14:30	1065.8	25	15:00	1093.3	8	14:30	1037.0	3	15:00	1044.0
JUN	27	15:00	975.0	12	13:30	1007.0	24	11:30	1057.4	30	14:30	1039.7	5	14:30	1028.0	25	14:00	1041.0
JUL	24	14:30	974.0	21	14:30	1035.0	6	14:30	1062.9	7	14:30	1057.8	25	14:30	1051.0	24	14:30	1072.0
AGO	21	15:00	985.0	18	14:30	999.0	25	14:30	1062.7	25	14:30	1044.9	17	14:30	1021.0	22	15:00	1047.0
SEP	26	11:00	964.0	3	14:30	965.0	17	14:30	1027.2	29	14:30	1024.9	7	14:30	1021.0	18	14:00	1027.0
OCT	2	14:30	968.0	3	11:30	990.0	8	14:30	1012.5	12	14:30	1018.9	17	14:30	1052.0	3	14:30	1009.0
NOV	14	14:00	973.0	19	14:00	958.0	24	14:30	997.7	11	14:30	1011.0	7	14:30	984.0	26	15:30	998.0
DIC	12	11:30	937.0	1	14:00	930.0	15	14:30	983.5	7	14:30	1003.0	6	15:00	1003.0	4	14:30	973.0

Fuente: Unidad de Transacciones.

Nota: Máximos anuales en negritas.

CUADRO 20: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL (1995 - 2018)

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	2:30	211.6	2	3:30	213.5	1	7:00	221.3	1	6:30	238.9	2	2:30	245.7	1	7:00	239.0
FEB	6	3:00	241.2	5	1:00	208.4	3	3:30	236.3	9	2:00	267.6	15	3:00	255.2	28	2:30	270.0
MAR	19	03:30	241.6	24	3:00	228.6	25	3:30	191.2	1	2:30	278.9	22	3:00	268.0	13	3:30	278.0
ABR	15	03:00	225.8	6	2:30	232.9	6	3:00	267.3	12	3:00	265.1	3	3:00	253.2	22	2:30	262.0
MAY	2	3:00	220.8	27	03:00	225.7	17	3:30	238.4	24	2:30	280.3	2	3:30	258.0	15	2:30	252.0
JUN	26	03:00	219.4	14	0:00	232.3	8	2:30	236.3	1	2:30	275.7	21	23:59	260.0	19	2:30	266.0
JUL	31	03:00	205.4	29	4:00	230.9	30	0:00	267.8	13	1:00	271.0	5	21:03	260.0	10	2:30	270.0
AGO	31	3:00	206.2	5	2:30	225.1	29	12:00	226.4	14	23:00	227.7	9	22:00	207.0	6	4:00	260.0
SEP	16	4:00	206.9	15	3:30	208.1	24	2:30	246.6	16	3:00	257.8	13	0:00	272.0	5	3:30	252.0
OCT	2	4:00	217.9	14	2:00	240.1	6	3:00	241.4	2	1:00	236.9	13	23:59	272.0	8	2:00	268.0
NOV	3	2:00	220.0	3	2:30	229.0	3	2:30	256.0	2	1:30	236.5	15	4:00	263.0	5	3:30	252.0
DIC	26	1:30	222.6	26	01:30	232.2	25	5:00	246.8	25	6:30	260.3	27	2:03	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	3:00	219.0	2	3:00	260.0	2	3:00	273.0	1	7:00	250.0	2	3:30	288.0	8	4:00	327.0
FEB	26	2:30	267.0	24	2:30	269.0	2	3:30	300.0	1	3:00	305.0	6	3:00	323.0	13	3:00	348.0
MAR	26	3:15	277.0	31	4:00	272.0	31	3:00	297.0	29	3:00	318.0	26	3:00	345.0	12	4:30	355.0
ABR	14	3:15	322.0	1	2:30	288.0	18	3:00	309.0	10	3:30	298.0	4	3:30	342.0	15	3:30	353.0
MAY	14	3:15	269.0	27	3:00	305.0	26	4:00	334.0	31	2:30	323.0	20	0:30	265.0	1	3:30	381.0
JUN	4	3:30	262.0	1	3:00	290.0	9	3:30	314.0	21	3:30	330.0	27	2:00	353.0	11	4:30	365.0
JUL	22	3:00	258.0	22	2:00	302.0	14	3:00	298.0	19	2:00	277.0	25	3:00	345.0	31	3:00	366.0
AGO	16	3:30	255.0	4	3:00	267.0	4	3:30	286.0	29	4:00	311.0	7	3:30	329.0	7	3:00	372.0
SEP	10	3:00	253.0	29	2:30	269.0	8	1:30	284.0	16	2:30	301.0	16	3:00	348.0	10	3:00	374.0
OCT	15	2:30	272.0	14	3:00	302.0	20	2:00	302.0	4	2:00	321.0	3	3:30	325.0	22	3:30	380.0
NOV	3	2:30	253.0	18	2:00	272.0	3	3:00	299.0	8	2:30	311.0	3	2:00	333.0	3	3:00	370.0
DIC	25	7:00	255.0	2	3:30	278.0	26	1:30	274.0	27	3:30	303.0	26	3:00	334.0	31	2:30	352.0

Fuente: Unidad de Transacciones.

Nota: Máximos anuales en negritas.

CUADRO 20: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL (1995 – 2018)

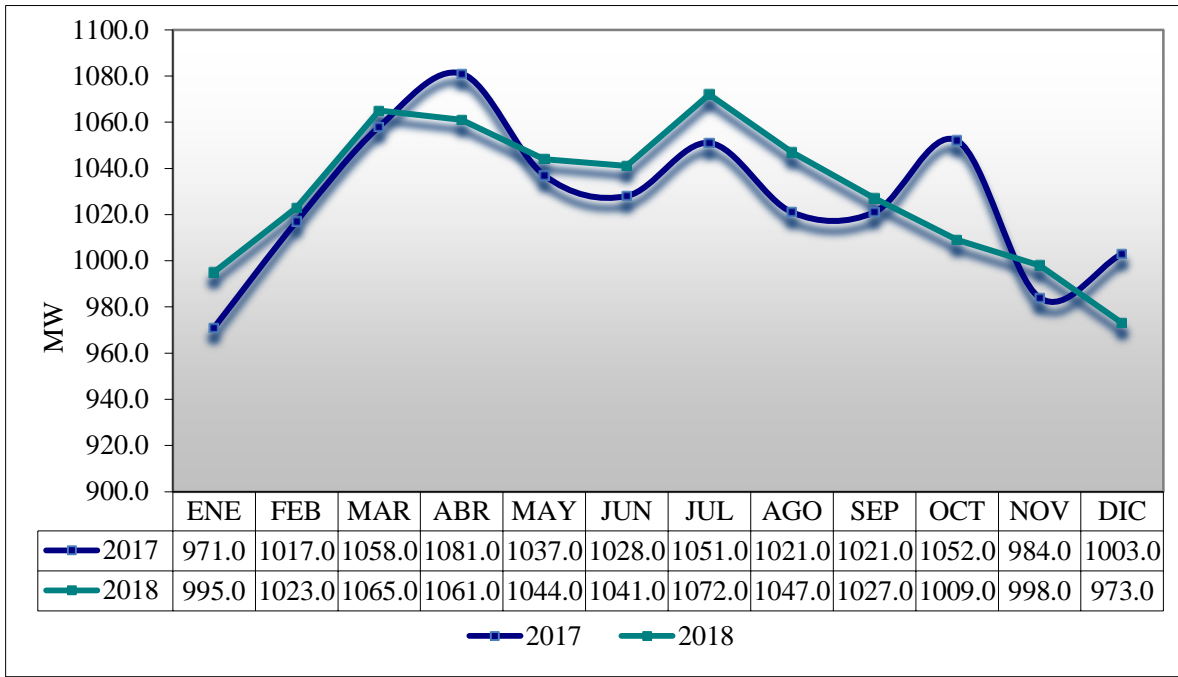
MES	2007			2008			2009			2010			2011			2012		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	2	3:00	354.0	3	3:00	320.0	2	3:30	354.0	2	3:00	378.0	1	7:00	345.0	1	6:30	344.0
FEB	19	2:30	341.0	4	2:30	386.0	8	3:00	396.0	1	2:30	434.0	6	3:30	450.0	19	4:00	463.0
MAR	19	3:30	386.0	22	3:00	371.0	16	2:30	407.0	8	3:30	444.0	28	3:00	458.0	5	2:00	459.0
ABR	7	3:30	343.0	14	2:00	408.0	11	3:30	392.0	2	6:30	414.0	22	6:00	395.0	7	6:00	399.0
MAY	31	2:30	400.0	26	3:00	409.0	2	0:00	409.0	2	6:00	407.0	29	6:00	446.0	28	3:30	436.0
JUN	3	3:30	387.0	2	1:30	398.0	1	0:00	411.0	13	3:00	431.0	27	3:30	436.0	24	3:00	443.0
JUL	16	2:30	386.0	7	2:00	401.0	12	5:30	415.0	12	2:00	434.0	3	6:00	438.0	2	3:30	419.0
AGO	6	3:00	367.0	4	2:30	397.0	2	4:30	398.0	7	3:30	403.0	7	4:00	410.0	6	6:00	410.0
SEP	16	4:00	382.0	7	3:30	398.0	27	3:30	415.0	27	2:00	414.0	16	3:00	428.0	10	2:30	439.0
OCT	22	3:30	376.0	19	3:30	400.0	11	3:30	415.0	4	3:30	430.0	17	2:30	364.0	8	3:00	438.0
NOV	3	2:30	375.0	3	2:30	365.0	8	4:00	375.0	7	3:30	401.0	3	3:30	420.0	3	3:00	433.0
DIC	26	2:30	360.0	1	2:30	370.0	25	6:30	329.0	25	6:30	351.0	25	6:30	371.0	25	6:30	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	6:30	362.0	1	6:30	368.0	1	6:30	371.0	1	6:30	417.0	1	7:00	372.0	1	7:00	397.0
FEB	18	2:30	453.0	2	6:30	464.0	1	3:30	467.0	8	3:30	463.0	20	3:00	503.0	19	3:00	508.0
MAR	30	6:00	407.0	17	3:00	485.0	23	2:30	492.0	25	6:00	461.0	19	3:00	509.0	31	6:00	491.0
ABR	1	3:00	465.0	19	6:00	448.0	3	2:30	451.0	10	6:00	516.0	14	6:00	474.0	1	6:00	490.0
MAY	27	2:30	460.0	2	3:00	466.0	15	3:00	487.0	1	6:00	514.0	2	3:30	487.0	1	6:00	521.0
JUN	17	3:30	449.0	16	3:00	465.0	8	3:00	486.0	13	3:30	489.0	25	1:00	415.0	3	6:00	508.0
JUL	1	2:30	453.0	7	3:00	490.0	20	3:30	494.0	24	3:00	487.0	3	0:00	489.0	1	6:00	530.0
AGO	7	2:30	427.0	6	3:30	463.0	6	6:00	502.0	6	3:30	452.0	6	6:00	501.0	7	3:00	475.0
SEP	16	3:00	443.0	16	2:30	426.0	6	4:00	493.0	5	3:00	466.0	18	4:00	505.0	16	3:30	496.0
OCT	21	3:00	448.0	27	3:00	440.0	19	3:00	468.0	17	2:30	494.0	2	3:00	474.0	8	3:00	489.0
NOV	3	3:30	442.0	3	2:30	423.0	3	3:30	479.0	28	3:00	475.0	19	3:30	491.0	3	2:30	491.0
DIC	25	6:30	380.0	25	6:30	391.0	25	6:30	420.0	25	6:30	400.0	25	6:30	413.0	25	7:00	408.0

Fuente: Unidad de Transacciones.

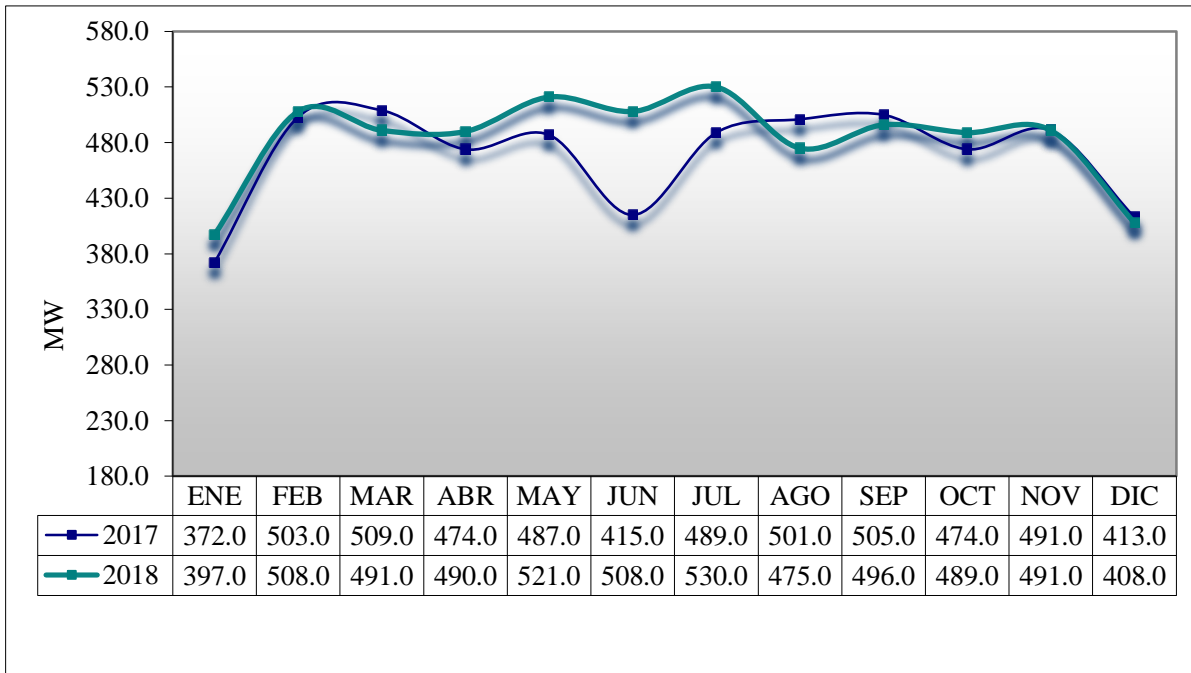
Nota: Mínimos anuales en negritas.

GRÁFICA 16: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL 2016 – 2018



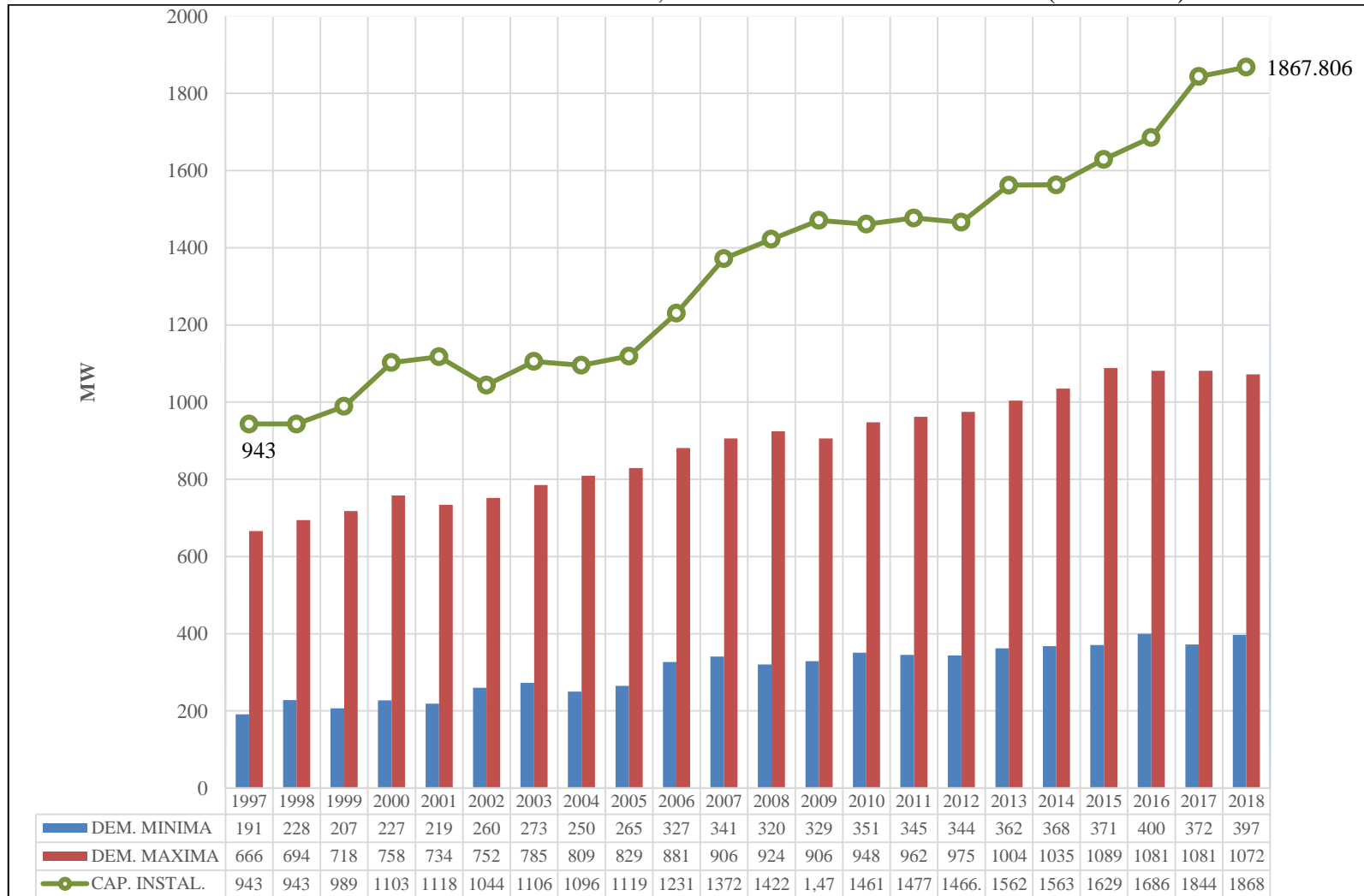
Fuente: Unidad de transacciones.

GRÁFICA 17: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL 2016 - 2018



Fuente: Unidad de transacciones.

GRÁFICA 18: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA (1993 - 2018)



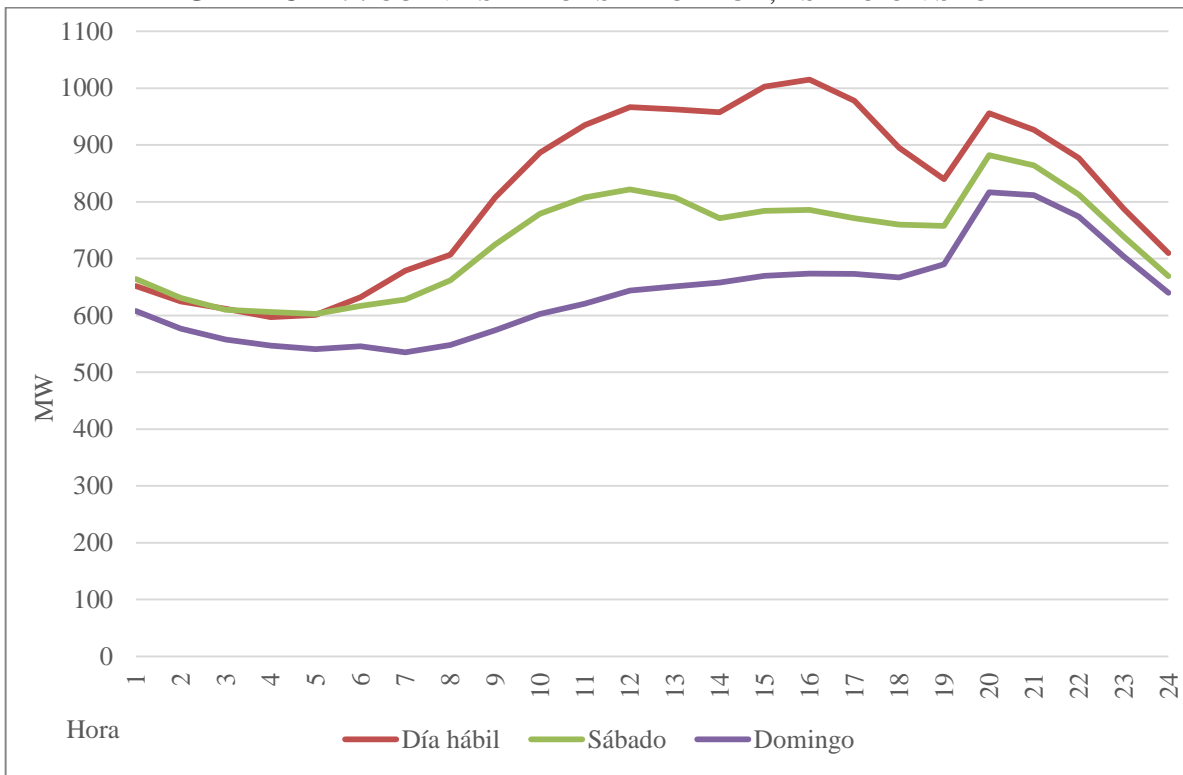
Fuente: Unidad de transacciones.

**CUADRO 21: CURVAS TÍPICA DE CARGA,
ESTACIÓN SECA**

Estación Seca (Enero-Diciembre 2018)			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
1	652	664	608
2	625	631	577
3	612	610	558
4	597	606	547
5	601	603	541
6	632	617	546
7	679	628	535
8	707	662	548
9	808	725	574
10	887	779	603
11	935	808	621
12	967	822	644
13	963	808	651
14	958	771	658
15	1003	784	670
16	1015	786	674
17	978	771	673
18	895	760	667
19	840	758	690
20	956	882	817
21	927	864	812
22	877	813	774
23	788	739	704
24	710	669	640

Fuente: Unidad de Transacciones.

GRÁFICA 19: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA



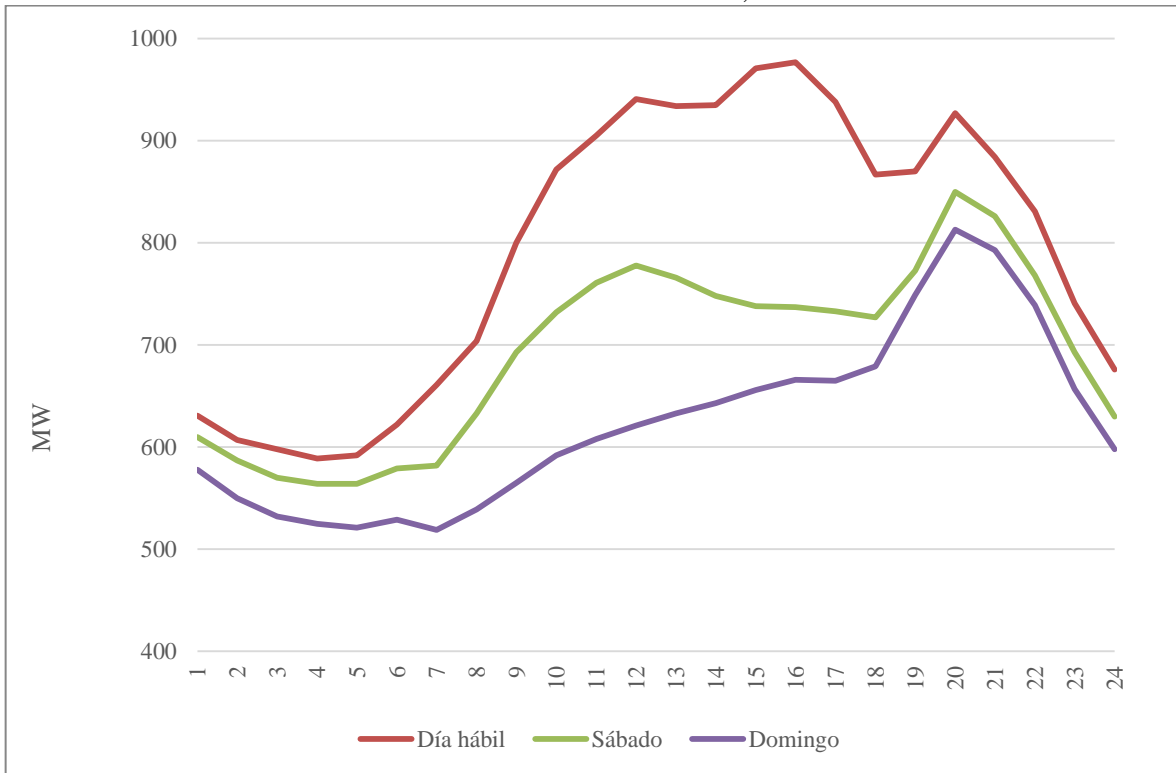
Fuente: Unidad de Transacciones.

CUADRO 22: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA

Estación Lluviosa (Enero-Diciembre 2018)			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
1	631	610	578
2	607	587	550
3	598	570	532
4	589	564	525
5	592	564	521
6	622	579	529
7	661	582	519
8	704	633	539
9	800	693	565
10	872	732	592
11	905	761	608
12	941	778	621
13	934	766	633
14	935	748	643
15	971	738	656
16	977	737	666
17	938	733	665
18	867	727	679
19	870	773	749
20	927	850	813
21	884	826	793
22	831	768	739
23	741	693	657
24	676	630	598

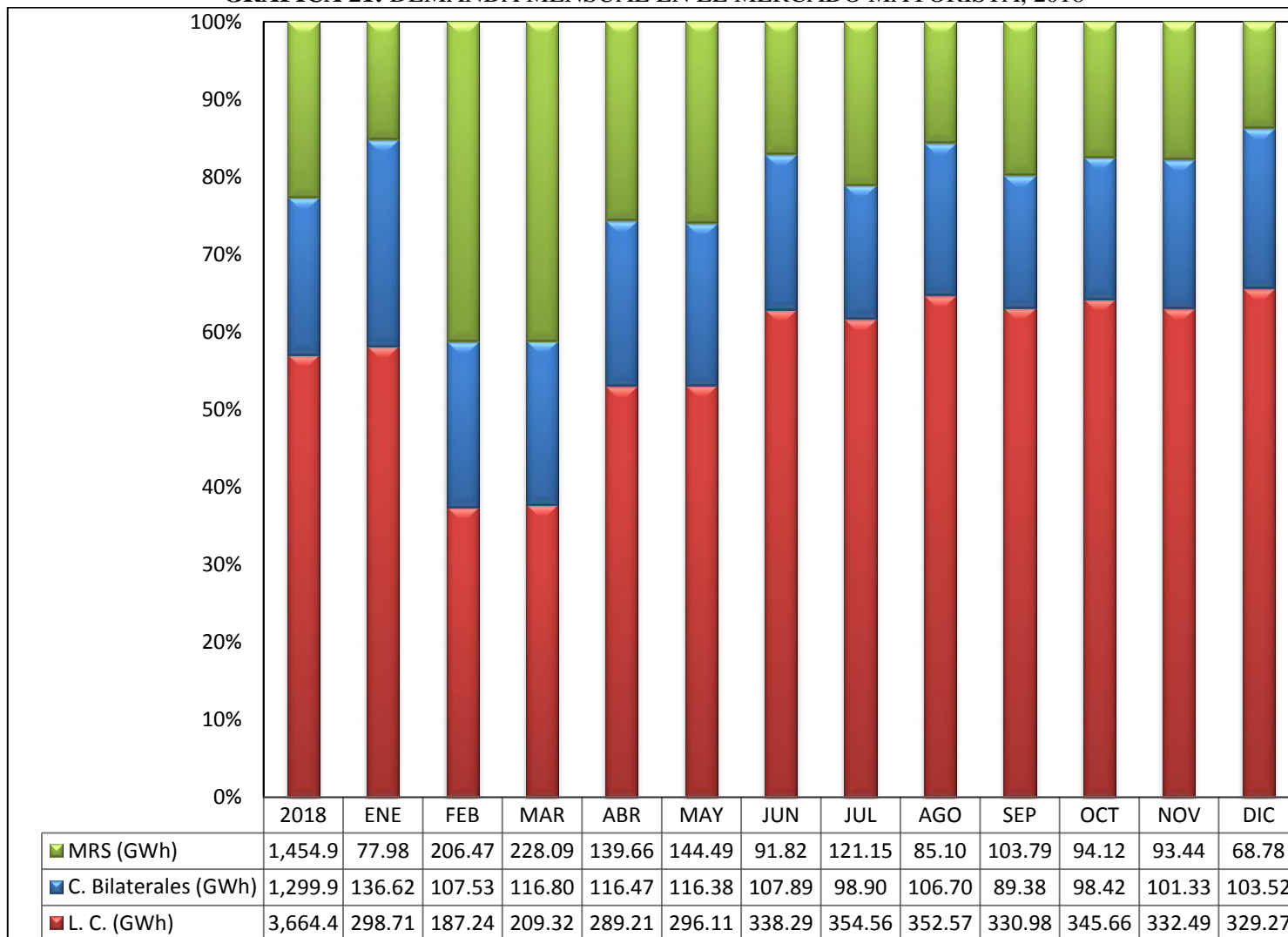
Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 20: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA



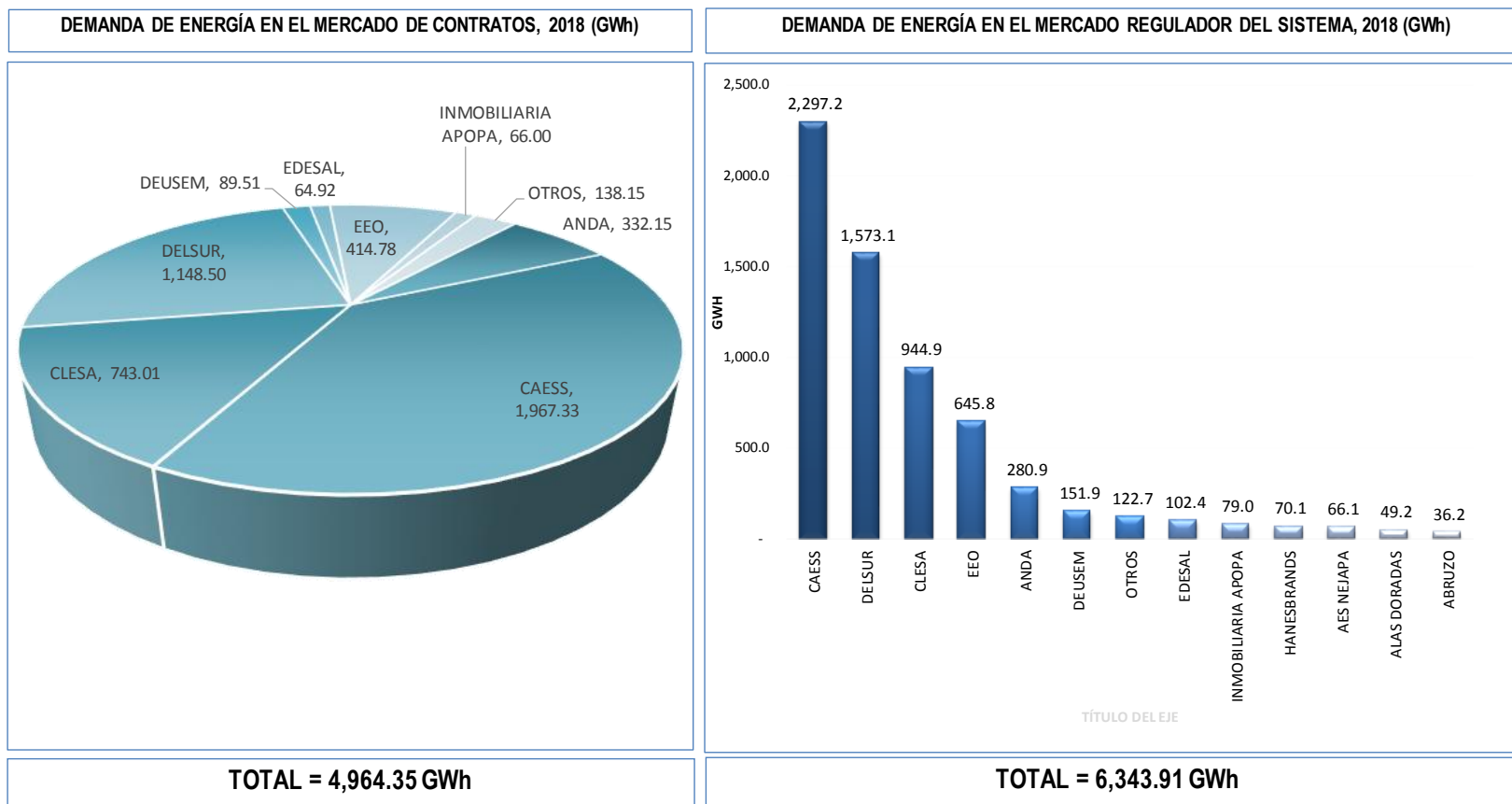
Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 21: DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2018



Fuente: Unidad de Transacciones.

GRÁFICA 22: DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 23: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
CEL	Guajoyo / Santa Ana	Tadeo Czerweny	13.8 / 115	20 / 25	3	5.6	76289	TAP 4
	Cerrón Grande (Unidad No. 1)	GETRA	120/13.2	60/80/100	3	11.25	106523	Tap 5; sustitución de bobinas devanado AT y BT, montaje, instalación y en funcionamiento en Julio/2011.
	Cerrón Grande (Unidad No. 2)	TADEO CZERWENY	115/13.8	60/80/100	3	10.65	107702	Tap 3; montaje, instalación y puesto en servicio en Julio/2012.
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.1/ CHALATENANGO	EFACEC-(Portugal)	115 / 13.8	20 / 25 @ 55°C	3	6.38 (de	C-0848A	Se sustituyó el transformador anterior (MITSUBISHI) por uno nuevo (EFACEC), el cual fue energizado 27/01/2015.
	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	3	5.49	Número de	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.
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.6/ CHALATENANGO	TOSHIBA	115/13.8	0.803571429	3	10.13 @ 45 MVA	A15051C	Tap 3
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.7/ CHALATENANGO	TOSHIBA	115/13.9	0.803571429	3	9.99 @ 45 MVA	A15052C	Tap 3
C. H. 15 DE SEPTIEMBRE/ SAN VICENTE	EFACEC	13.8/115	60/80/100	3	5.98	C-0849A	A partir del 21/03/2015 queda en operación	
C. H. 15 DE SEPTIEMBRE/ SAN VICENTE	OSAKA	13.8 / 120	60/80/100	3	6.0/8.0/10.0	58A-209801		
LAGEO	Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115	37.5	3	7.85	8002.1	
	Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115	37.5	3	7.85	2E8017	
	Ahuachapán	Jeumont-schneider	13.8/115	40	3	8.49	91385	
	Berlín	DELTA STAR	13.8/115	37	3	8.8	F61951197	
	Berlín	DELTA STAR	13.8/115	37	3	8.8	F61961197	
	Berlín U3	Jiansu Huapeng transformer co. Ltd	13.8/115	52	3	12.15	2005-431	
	Berlín U4	SIEMENS	13.8/115	12.5	3	7.7	185637	
DUKE	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Soyapango/San Salvador	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
NEJPA POWER	Nejapa Power	Coemsa	115/13.8	65	3	6.46	111.120/1	T-1
	Nejapa Power	Coemsa	115/13.8	65	3	6.58	111.120/2	T-3
	Nejapa Power	Coemsa	115/13.8	65	3	6.46	111.159/U	T-4
	Nejapa Power	AREVA	115/13.8	65	3	6.43	111.318/U	T-2
HOLCIM	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	IEM	13.8/46kV	12/16/20 MVA	3	0.06	26-1279-1	Enfriamiento OA/FA1/FA2
	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	IEM	13.8/46kV	12/16/20 MVA	3	0.06	26-1279-2	Enfriamiento OA/FA1/FA2
INE	Talnique / La Libertad	ABB	115/13.8	75	3	14.4	11F1431038	Fase I
	Talnique / La Libertad	CHINT	115/13.8	75	3	6.35	201711067	Fase II, fecha de entrada en servicio 19-ago-2018
	Talnique / La Libertad	OSAKA	120/13.2	100	3	6	58A209802	Fase II, En servicio del 05-dic-2016 al 02-jul-2018
TEXTUFIL	Soyapango/San Salvador	Gonella	23	4.5	3	7.3	32673.2/1	
	Soyapango/San Salvador	Gonella	23	4.5	3	7.3	32673.2/2	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	9	3	9.01	843434	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	9	3	9.08	843433	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	9	3	9.33	843696	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	10	3	9	843849-01	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	10	3	9.09	8438850-01	
GECSA	SAN JUAN OPICO, LA LIBERTAD	NIAGARA	46	25	3	8.06	52485	Solo se tiene un transformador de salida
ENERGIA BOREALIS	Subestación Planta Generadora	Hyundai Heavy Industries	3.3/22.9	17	3	10	51462KC0012-001	
	Subestación Planta Generadora	SIEMENS	22.9/46	20	3	7.64	307339	
HILCASA ENERGY	Nejapa/San Salvador	Hyundai	4.16/22.9	8.5	3	10	71696KC0021-001	
	Nejapa/San Salvador	Hyundai	4.16/22.9	8.5	3	10	71696KC0021-002	
TERMOPUERTO	Subestación planta Acajutla Termopuerto	GE	13.8/115	100	3	17.359	G2688-02	
	Subestación planta Acajutla Termopuerto	Areva	13.8/115	90	3	15	P090KD482	Fuera de servicio
CASSA (IE IZALCO) Y IE CHAPARRASTIQUE	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	48025MA002-8511A	T16 en Unifilar Modif.en TG7
	Acople Gen.8	Virginia Transformer	116 a 13.8	45	3	7.07	48045MA006U -	T19 en Unifilar Modif.en TG8
INGENIO LA CABAÑA	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WEG	46	25000	3	10	1023092865	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WEG	13.8	12000	3	9.5	1023113471	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	SUNBELT	23	10000	3	5.19	STO49958075	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	SUNBELT	4.16	5000	3	7.41	ST49958075-2	
JIBOA	Subestación Elevadora Jiboa	ABB	115/13.8	40/53.2	3	9.96	201483	Puesta en servicio: 19 de febrero de 2018
	Subestación Elevadora 46 kV	Kuhlman Electric	46/2.4 kV	5	3	8.6	ST090312787	Año de manufactura: 2004
ANTARES	Municipio Rosario, La Paz	TOSHIBA	115	75	3	12.5	A16105C	

CUADRO 23: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORASAL 31 DE DICIEMBRE DE 2018

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (KV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
CEL	Gualajo / Santa Ana Cerrón Grande (Unidad No. 1) Cerrón Grande (Unidad No. 2) C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.1/ CHALATENANGO C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.2/ CHALATENANGO C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.3/ CHALATENANGO C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.4/ CHALATENANGO C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.5/ CHALATENANGO C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.6/ CHALATENANGO C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.7/ CHALATENANGO C. H. 15 DE SEPTIEMBRE/ SAN VICENTE C. H. 15 DE SEPTIEMBRE/ SAN VICENTE	Tadeo Czerweny	13.8 / 115	20 / 25	3	5.6	76289	TAP 4
		GETRA	120/13.2	60/80/100	3	11.25	106523	Tap 5; sustitución de bobinas devanado AT y BT, montaje, instalación y en funcionamiento en Julio/2011.
		TADEO CZERWENY	115 / 13.8	60/80/100	3	10.65	107702	Tap 3; montaje, instalación y puesto en servicio en Julio/2012.
		EFACEC-(Portugal)	115 / 13.8	20 / 25 @ 55°C	3	6.38 (de	C-0848A	Se sustituyó el transformador anterior (MITSUBISHI) por uno nuevo (EFACEC), el cual fue energizado 27/01/2015.
		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
		General Electric (GE)	115/ 13.8	37.5/50	3	8.23	L252373	A partir del 30/marzo/2008 está independiente con U3.
		Tadeo Czerweny (Argentina)	115/ 13.8	25/ 33.3/ 41.6	3	5.49	Número de E74470689	A partir del 29/marzo/2009, queda operando como nuevo transformador separado del bus 13.8 KV del TXS.
		DELTA STAR (USA)	120/ 13.2	28/ 37.3/ 46.7	3	8.3		A partir del 29/Marzo/2009, la unidad No. 5 quedó conectada directamente con el bus de 13.8 KV del TXS.
		TOSHIBA	115/13.8	0.803571429	3	10.13 @ 45 MVA	A15051C	Tap 3
		TOSHIBA	115/13.9	0.803571429	3	9.99 @ 45 MVA	A15052C	Tap 3
		EFACEC	13.8/115	60/80/100	3	5.98	C-0849A	A partir del 21/03/2015 queda en operación
		OSAKA	13.2 / 120	60/80/100	3	6.0/8.0/10.0	5BA209801	
LAGEO	Ahuachapán Ahuachapán Ahuachapán Berlín Berlín Berlín U3 Berlín U4	Italtrafo	13.8/115	37.5	3	7.85	8002.1	
		Italtrafo	13.8/115	37.5	3	7.85	2E8017	
		Jeumont-schneider	13.8/115	40	3	8.49	91385	
		DELTA STAR	13.8/115	37	3	8.8	F61951197	
		DELTA STAR	13.8/115	37	3	8.8	F61961197	
		Jiansu Huapeng transformer co. Ltd	13.8/115	52	3	12.15	2005-431	
SIEMENS	13.8/115	12.5	3	7.7	185637			
DUKE	Acajutla/Sonsonate Acajutla/Sonsonate Acajutla/Sonsonate Acajutla/Sonsonate Acajutla/Sonsonate Acajutla/Sonsonate Soyapango/San Salvador	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
NEJPA POWER	Nejapa Power Nejapa Power Nejapa Power Nejapa Power	Coemsa	115/13.8	65	3	6.46	111.120/1	T-1
		Coemsa	115/13.8	65	3	6.58	111.120/2	T-3
		Coemsa	115/13.8	65	3	6.46	111.159/U	T-4
		AREVA	115/13.8	65	3	6.43	111.318/U	T-2
HOLCIM	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	IEM	13.8/46kV	12/16/20 MVA	3	0.06	26-1279-1	Enfriamiento OA/FA1/FA2
		IEM	13.8/46kV	12/16/20 MVA	3	0.06	26-1279-2	Enfriamiento OA/FA1/FA2
INE	Talnique / La Libertad Talnique / La Libertad Talnique / La Libertad	ABB	115/13.8	75	3	14.4	11F1431038	Fase I
		CHINT	115/13.8	75	3	6.35	201711067	Fase II, fecha de entrada en servicio 19-ago-2018
		OSAKA	120/13.2	100	3	6	5BA209802	Fase II, En servicio del 05-dic-2016 al 02-jul-2018
TEXTUFIL	Soyapango/San Salvador Soyapango/San Salvador Soyapango/San Salvador Soyapango/San Salvador Soyapango/San Salvador Soyapango/San Salvador Soyapango/San Salvador	Gonella	23	4.5	3	7.3	32673.2/1	
		Gonella	23	4.5	3	7.3	32673.2/2	
		France Trafo	23	9	3	9.01	843434	
		France Trafo	23	9	3	9.08	843433	
		France Trafo	23	9	3	9.33	843696	
		France Trafo	23	10	3	9	843849-01	
		France Trafo	23	10	3	9.09	8438850-01	
GECSA	SAN JUAN OPICO, LA LIBERTAD	NIAGARA	46	25	3	8.06	52485	Solo se tiene un transformador de salida
ENERGIA BOREALIS	Subestación Planta Generadora Subestación Planta Generadora	Hyundai Heavy Industries	3.3/22.9	17	3	10	51462K0012-001	
		SIEMENS	22.9/46	20	3	7.64	307339	
HILCASA ENERGY	Nejapa/San Salvador Nejapa/San Salvador	Hyundai	4.16/22.9	8.5	3	10	71696K0021-001	
		Hyundai	4.16/22.9	8.5	3	10	71696K0021-002	
TERMOPUERTO	Subestación planta Acajutla Termopuerto Subestación planta Acajutla Termopuerto	GE	13.8/115	100	3	17.359	G2688-02	
		Areva	13.8/115	90	3	15	P090KD482	Fuera de servicio
CASSA (IE IZALCO) Y IE CHAPARRASTIQUE	Ingenio Central Izalco, Sonsonate Ingenio Central Izalco, Sonsonate Ingenio Central Izalco, Sonsonate Ingenio Chaparrastique Ingenio Chaparrastique	General Electric	43.8 GR. / 13.2	19.2	3	6.34	D568644	
		WEG	46 / 13.8	30	3	7.34	227773	
		Virginia Tranf.	46 / 12.5	22	3	7	47022MA004/B849	
		Virginia Tranf.	46 / 13.8	20	3	7.04	47015MA092/B432A	
		ABB	115 / 13.8	60	3	7.18	201232	Unidad Nueva
INGENIO EL ANGEL	Acople Gen.5 Acople Gen.6 Acople Gen.7 Acople Gen.8	Virginia Transformer	24 a 6.3	14	3	7.81	45010MA015-A191A	T2 en Unifilar, del TG5
		Virginia Transformer	24 a 4.16	14	3	7.7	45010MA016-A567A	T1 en Unifilar, del TG5
		Virginia Transformer	115 a 13.8	33.33	3	9.09	48025MA002-B511A	T16 en Unifilar Modif en TG7
		Virginia Transformer	116 a 13.8	45	3	7.07	48045MA006U	T19 en Unifilar Modif. en TG8
INGENIO LA CABAÑA	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WEG	46	25000	3	10	1023092865	
		WEG	13.8	12000	3	9.5	1023113471	
		SUNBELT	23	10000	3	5.19	STO49958075	
		SUNBELT	4.16	5000	3	7.41	ST49958075-2	
JIBOA	Subestación Elevadora Jiboa Subestación Elevadora 46 kV	ABB	115/13.8	40/53.2	3	9.96	201483	Puesta en servicio: 19 de febrero de 2018
		Kuhlman Electric	46/2.4 kV	5	3	8.6	ST090312787	Año de manufactura: 2004
ANTARES	Municipio Rosario, La Paz	TOSHIBA	115	75	3	12.5	A16105C	

Fuente: Empresas Generadoras.

CUADRO 24: TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
CEL	Guajoyo / Santa Ana	ABB	13.8 / 0.48	0.31	3	3.44	2B3173 / 1	TR 1- TAP3
	Guajoyo / Santa Ana	ABB	13.8 / 0.48	0.31	3	3.44	2B3173 / 2	TR 2 -TAP3
	Cerrón Grande (Barra "A")	SIERRA	13.8 /0.48	0.75	3	5.84	587501B	Tap 5-6
	Cerrón Grande (Barra "B")	ABB	13.8 /0.48	0.75	3	5.63	1LES17000002127	Tap 5-6; montaje, instalación y puesto en servicio en noviembre/2017
	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. 5 DE NOVIEMBRE/ CHALATENANGO	ZILMER INELTEC	13.8/0.480	1.05	3	5.70 (a 75°C)	273825	Transformador de servicio propio 52TA6, Barra A
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE/ CHALATENANGO	ZILMER INELTEC	13.8/0.480	1.05	3	5.73 (a 75°C)	273826	Transformador de servicio propio 52TA7, Barra B.
	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	Ahuachapán U1	Schneider	13.8/4.16	5/6.2	3	7.89	1434081	
	Ahuachapán U2	Schneider	13.8/4.16	5/6.2	3	7.92	1434082	
	Ahuachapán U3	Schneider	13.8/4.16	6/7.5	3	8	845674-01	
	ST0	Itltrafo	115/4.16	3.2/4.0	3	6.2 a 7.75	3M8005/1	
	Berlín U1	VIRGINIA CORPORATION	13.8/4.16	5.6	3	6.06	445000A037-8672A	
	Berlín U2	VIRGINIA CORPORATION	13.8/4.16	5.6	3	6.01	445000A037-8672B	
	Berlín U3	COMTRAFO	13.8/4.16	6/7.5	3	7.43	43786	
Berlín U4	RYMEL	13.8/4.80	2	3	5.75*	2012080545		
DUKE	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
NEJAPA POWER	Sub. Fase II	Pauwells	13.8/0.48	1.25	3	5.92	95-1- 6051	BAT 909
	Sub. Fase II	Pauwells	13.8/0.48	1.25	3	5.93	95-1- 6052	BAT 907
	Radiadores Fase II	Pauwells	13.8/0.48	1.6	3	5.94	95-1- 4689	BAT 908
	Radiadores Fase II	Pauwells	13.8/0.48	1.6	3	5.96	95-1- 4690	BAT 910
	Radiadors Fase I MCC 12	Square D	13.8/0.48	2	3	5.64	950007-B1	BAT 902
	Radiadors Fase I MCC 22	Square D	13.8/0.48	2	3	5.64	950007-A1	BAT 904
	BCK 901 Fase I	ABB Stromberg	13.8/0.48	2.5	3	7.20	5202143	BAT 901
	BCK 904 Fase I	ABB Stromberg	13.8/0.48	2.5	3	7.20	5202142	BAT 903

Fuente: Empresas Generadoras.

**CUADRO 24: TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A
 LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018**

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
HOLCIM	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	ALSTHOM	13,800/440	1,725.00	3	5.70	PZF-0591	SERVICIO PROPIO
	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	SQUARE D	13,800/440	1,500.00	3	5.67	990206-A1	SERVICIO PROPIO
INE	Tabhique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.61	1LFI414031	
	Tabhique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.67	1LFI414032	
	Tabhique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.69	1LFI414996	
	Tabhique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.70	1LFI414997	
TEXTUFILL	Soyapango/San Salvador	Rymel	23	0.8	3	6.00	2010100096	
	Soyapango/San Salvador	Gonella	23	0.8	3	6.00	32673.1	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	0.8	3	6.00	668322-01	
	Soyapango/San Salvador	Merlin Gerin	23	1.6	3	6.00	676123-01	
GECSA	SAN JUAN OPICO, LA LIBERTAD	More trafo	13.8	1.0	3	5.74	402195	Transformador para consumo propio
ENERGIA BOREALIS	Cuarto de Control Planta Generadora	ABB	3.3/0.48	0.75	3	6.10	1LKR050779TER	
	Cuarto de Control Planta Generadora	ABB	3.3/0.48	0.75	3	6.20	1LKR050780TER	
HILCASA ENERGY	Nejapa/San Salvador	Hyundai	4.16/0.48	0.4	3	5.00	71696KA0073-001	
TERMOPUERTO	Planta Acajutla Termopuerto	Areva	13.8/0.48	3.15	3	7.00	82945	-
CASSA (IE IZALCO) Y IE CHAPARRASTIQUE	Ingenio Central Izalco	General Electric	43.8 GR.Y/13.2	19.2	3	6.34	D568644	0
	Ingenio Central Izalco	WEG	46/13.8	30	3	7.34	227773	0
	Ingenio Central Izalco	Virginia Transformer	46/12.5	22	3	7	47022MA004-B849	0
	Ingenio Chaparrastique	VIRGINIA TRANSFORMER	46/13.8	20	3	0.0704	47015MA092-B432A	0
	Ingenio Chaparrastique	ABB	115/13.8	60	3	0.0718	201232	0
INGENIO EL ANGEL	Tablero General, sector 1	Virginia Transformer	23 a 0.480	2.5	3	7.43	452000A004-A046	T5 en Unifilar, Sector 1 del Tabero General (REUBICADO)
	Tablero General, sector 2	Virginia Transformer	23 a 0.480	3.0	3	5.22	452500A003W-WM054A	T20 en Unifilar, Sector 2 del Tabero General (NUEVO)
	Tablero General, sector 2	WEG	23 a 0.480	2.5	3	6.22	239186	T6 en Unifilar, Sector 3 del Tabero General
	Área Molinos	Virginia Transformer	23 a 6.3	5.0	3	7.92	455000A021-A191B	T3 en Unifilar, Molinos
	Área Alimentación de Caña y Bombas de Agua	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	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WESTIGHOUSE	23	0.5	1.00	2	85A360704	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WESTIGHOUSE	23	0.5	1.00	2	S/N	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WESTIGHOUSE	23	0.5	1.00	2	S/N	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	CENTRAL MOLONEY	24.9	0.25	1.00	2	1794690-6	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	CENTRAL MOLONEY	24.9	0.25	1.00	2	1794690-4	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	VANTRAN	24.9	0.167	1.00	1.9	99V4702	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	SIEMENS	24.9	0.25	3.00	5	20/0.5	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	COOPER	24.9	0.037	1.00	2.1	971042012	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	McGRAW EDISON	24.9	0.05	1.00	2	84NC237-00	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	S/M	24.9	0.05	1.00	2	S/N	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	UNION	22.9	1	3.00	4	T307127	
INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	PAUWELS	22.9	0.3	3.00	4.09	20110810040		
JIBOA	Subestación de Distribución a 13.8 kV	ABB	13.8/0.480	2/2.66	3.00	5.99	408903	
	Subestación de Distribución a 13.8 kV	ABB	13.8/0.480	2/2.66	3.00	5.93	408902	
	Subestación de Distribución a 13.8 kV	ABB	13.8/0.480/0.480	2.5	3.00	6.06Ddy/6.73Dy	1LCB 367508	Transformador hexafásico de 12 pulsos, doble devanado secundario; especial para variadores de frecuencia
	Subestación de distribución a 2.4 kV	SIEMENS	13.8/2.4	8/11	3	7.34	401632	Transformador de doble devanado, de modo que es posible conectarlo a 4.16 kV en el secundario.
ANTARES	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

Fuente: Empresas Generadoras.

**CUADRO 25: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES
A LA EMPRESA TRANSMISORA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018**

Nombre	Marca	Capacidad MVA	Impedancia (%)	Voltaje Nominal (KV)	Fases	Observación
15 DE SEPTIEMBRE (1)	Daihen	50/125/156.25	10.9/13.5/7.5	230/115/46-23	3	
15 DE SEPTIEMBRE (2)	Daihen	50/125/156.25	10.9/13.5/7.5	230/115/46-23	3	
ACAJUTLA 34.5	Siemens	25/33.3/41.7	7.05	110/34.5	3	
ACAJUTLA 46	Tubos Trans Electric	15/20/25	10.77	110/46	3	
AHUACHAPÁN (1)	Mitsubishi	50/125/156.25	5.9/10.8/8.5	230/115/46-23	3	
AHUACHAPÁN (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	
CERRÓN GRANDE 46	Westinghouse	30/40/50	6.8	110/46-23	3	
GUAJOYO 46	WEG	30/40/50	6.8	110/46-23	3	
NUEVO CUSCATLÁN 23 (1)*	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.32	110/46-23	3	
NUEVO CUSCATLÁN 23 (2)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.4	110/46-23	3	
NUEVO CUSCATLÁN 23 (3)	Efacec	45/60/75	6.64	110/46-23	3	
NEJAPA 23 (1)	ABB	45/60/75	6.5	110/46-23	3	
NEJAPA 23 (2)	ABB	45/60/75	6.5	110/46-23	3	
NEJAPA 230 (1)	Siemens	50/125/156.25	6.03/10.7/8.4	230/115/46-23	3	
NEJAPA 230 (2)	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	6.5	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	6.2	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23 (2)	ABB	30/40/50	6.65	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23 (3)	Westinghouse	30/40/50	6.300000191	110/46-23	3	
SOYAPANGO 46	Osaka	30/40/50	6.400000095	110/46-23	3	
SAN RAFAEL CEDROS 46	ABB	30/40/50	6.67	110/46-23	3	
SANTO TOMÁS 46 (1)	Ansaldo Coemsa	45/60/75	6.28000021	110/46-23	3	
SANTO TOMÁS 46 (2)	ABB	45/60/75	6.5	110/46-23	3	
TECOLUCA 46	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.269999981	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	6.5	110/46-23	3	
SAN MATÍAS 46	Siemens	60/80/100	12.3	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, 2018 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
Comercializador	4.56	10.47	11.14	11.40	11.91	11.17	11.52	11.53	11.38	12.26	11.79	12.29	131.42
ABRUZZO COM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
MRS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
CEL COM	0.66	0.59	0.57	0.55	0.57	0.55	0.57	0.58	0.55	0.65	0.63	0.82	7.29
CB	0.66	0.59	0.57	0.55	0.57	0.55	0.57	0.58	0.55	0.65	0.63	0.82	7.30
MRS	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.01)
CUESTAMORAS	-	-	-	-	-	-	-	-	0.20	0.57	0.54	0.62	1.93
CB	-	-	-	-	-	-	-	-	0.20	0.57	0.54	0.62	1.93
MRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.00)	-	(0.00)
EDESAL COM	0.38	0.34	0.38	0.37	0.42	0.62	0.64	0.64	0.62	0.64	0.62	0.63	6.29
MRS	0.38	0.34	0.38	0.37	0.42	0.62	0.64	0.64	0.62	0.64	0.62	0.63	0.02
EXCELERGY	2.47	2.23	2.42	2.40	2.47	2.39	2.45	2.44	2.38	2.50	2.39	2.35	0.02
MRS	2.47	2.23	2.42	2.40	2.47	2.39	2.45	2.44	2.38	2.50	2.39	2.35	28.89
INMOBILIARIA APOPA	-	6.33	6.78	7.06	7.44	7.20	7.44	7.44	7.20	7.44	7.20	7.44	78.97
CB	-	-	-	7.20	7.44	7.20	7.44	7.44	7.20	7.44	7.20	7.44	66.00
MRS	-	6.33	6.78	(0.14)	-	-	-	-	-	-	-	-	12.97
MERELEC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
MRS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04
PACIFIC ENERGY	1.05	0.97	0.99	1.03	1.00	0.41	0.42	0.43	0.43	0.45	0.41	0.42	7.99
CB	-	0.73	0.25	0.49	0.27	0.10	0.19	-	-	-	-	-	2.02
MRS	1.05	0.24	0.74	0.54	0.73	0.31	0.24	0.43	0.43	0.45	0.41	0.42	5.97

CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2018 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
Generador	7.89	7.17	9.85	7.91	8.92	8.40	9.47	10.13	10.11	10.79	10.16	9.05	109.86
AES NEJAPA	4.85	4.38	4.87	4.68	4.87	4.62	5.59	6.31	6.30	6.67	6.47	6.50	66.11
CB	-	-	-	-	-	-	1.34	4.80	2.11	4.42	4.42	5.95	23.04
MRS	4.85	4.38	4.87	4.68	4.87	4.62	4.24	1.51	4.18	2.26	2.05	0.55	43.07
BOREALIS	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.28
MRS	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.28
CASSA	0.00	0.00	0.00	0.14	0.35	0.34	0.35	0.32	0.34	0.49	0.31	0.02	2.67
MRS	0.00	0.00	0.00	0.14	0.35	0.34	0.35	0.32	0.34	0.49	0.31	0.02	2.67
CEL	0.55	0.45	0.48	0.49	0.26	0.19	0.54	0.61	0.20	0.30	0.40	0.56	5.03
MRS	0.55	0.45	0.48	0.49	0.26	0.19	0.54	0.61	0.20	0.30	0.40	0.56	5.03
CHAPARRASTIQUE	0.01	0.02	0.02	-	0.27	0.28	0.36	0.19	0.21	0.32	0.29	0.00	1.96
MRS	0.01	0.02	0.02	-	0.27	0.28	0.36	0.19	0.21	0.32	0.29	0.00	1.96
EL ANGEL	0.00	0.00	0.14	0.28	0.31	0.29	0.32	0.31	0.31	0.42	0.25	0.00	2.63
MRS	0.00	0.00	0.14	0.28	0.31	0.29	0.32	0.31	0.31	0.42	0.25	0.00	2.63
GECSA	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.02	0.02	0.03	0.03	0.02	0.32
MRS	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.02	0.02	0.03	0.03	0.02	0.32
HILCASA	0.00	0.00	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MRS	0.00	0.00	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2018 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
Generador	7.89	7.17	9.85	7.91	8.92	8.40	9.47	10.13	10.11	10.79	10.16	9.05	109.86
INE	0.22	0.22	0.20	0.18	0.17	0.17	0.02	0.02	0.14	0.11	0.07	0.12	1.65
MRS	0.22	0.22	0.20	0.18	0.17	0.17	0.02	0.02	0.14	0.11	0.07	0.12	1.65
JIBOA	-	0.08	0.03	0.05	0.24	0.23	0.22	0.23	0.20	0.25	0.24	0.04	1.82
MRS	-	0.08	0.03	0.05	0.24	0.23	0.22	0.23	0.20	0.25	0.24	0.04	1.82
LAGEO	0.95	0.94	1.03	0.93	1.03	1.02	1.02	1.02	1.04	0.89	0.91	0.63	11.40
MRS	0.95	0.94	1.03	0.93	1.03	1.02	1.02	1.02	1.04	0.89	0.91	0.63	11.40
NEJAPA POWER	0.70	0.58	0.63	0.61	0.68	0.60	0.33	0.52	0.70	0.67	0.68	0.65	7.36
MRS	0.70	0.58	0.63	0.61	0.68	0.60	0.33	0.52	0.70	0.67	0.68	0.65	7.36
ORAZUL	0.33	0.28	0.28	0.29	0.38	0.39	0.23	0.26	0.42	0.40	0.31	0.24	3.82
MRS	0.33	0.28	0.28	0.29	0.38	0.39	0.23	0.26	0.42	0.40	0.31	0.24	3.82
PROVIDENCIA SOLAR	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.04	0.04	0.04	0.41
MRS	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.04	0.04	0.04	0.41
TERMOPUERTO	0.09	0.06	1.96	0.03	0.07	0.06	0.01	0.03	0.09	0.08	0.05	0.13	2.66
CB	-	-	1.91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.91
MRS	0.09	0.06	0.05	0.03	0.07	0.06	0.01	0.03	0.09	0.08	0.05	0.13	
TEXTUFIL	0.11	0.09	0.11	0.13	0.21	0.13	0.38	0.22	0.08	0.10	0.09	0.07	1.73
MRS	0.11	0.09	0.11	0.13	0.21	0.13	0.38	0.22	0.08	0.10	0.09	0.07	1.73

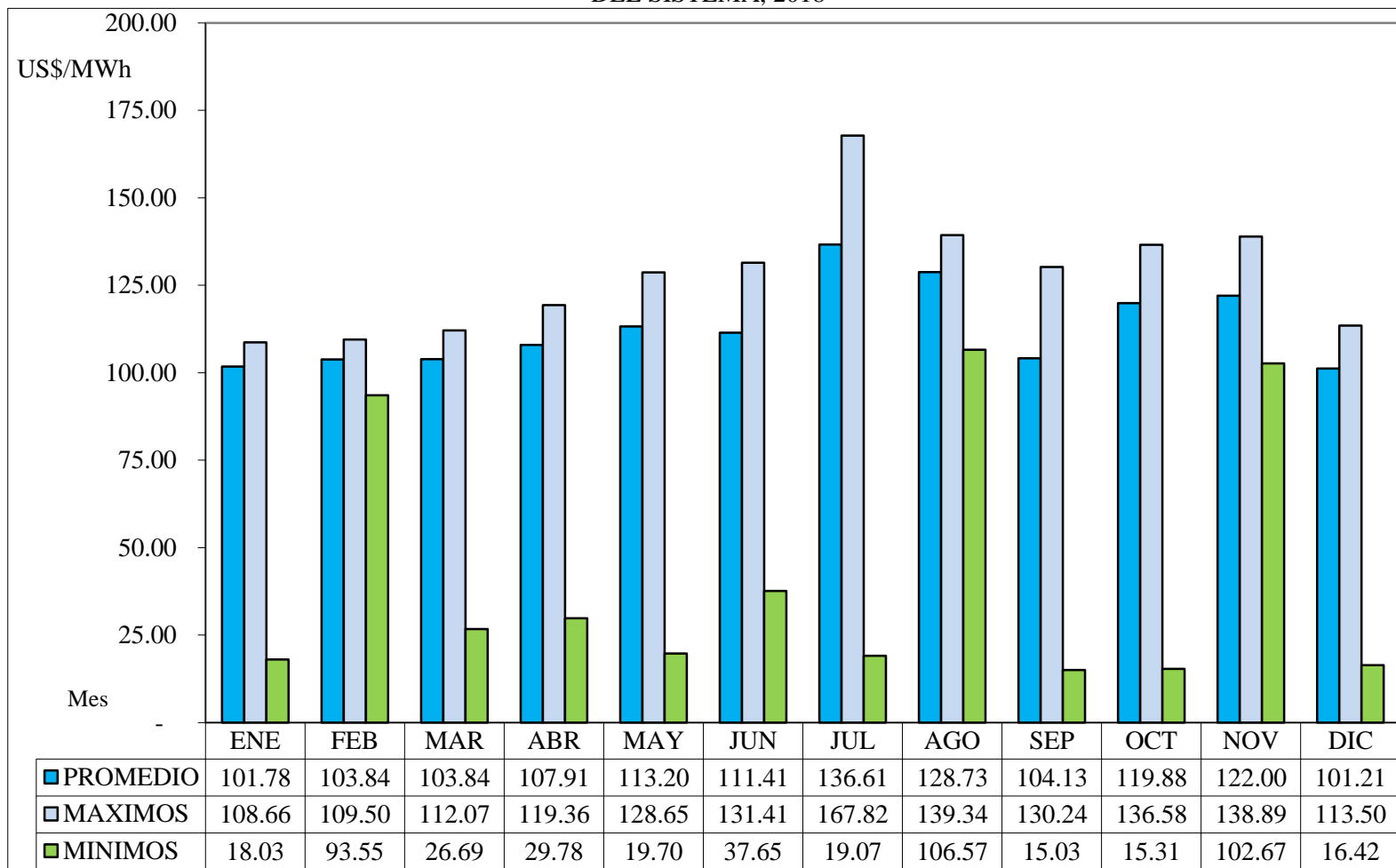
CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2018 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
OTROS	35.81	32.86	31.98	34.07	34.76	32.00	32.82	33.84	32.39	35.12	32.50	30.02	398.18
ALAS DORADA	3.88	3.68	4.00	3.94	3.93	3.93	4.38	4.26	4.32	4.46	4.27	4.11	49.18
MRS	3.88	3.68	4.00	3.94	3.93	3.93	4.38	4.26	4.32	4.46	4.27	4.11	49.18
ANDA	26.12	22.89	24.88	23.93	25.33	22.46	22.87	23.69	21.45	23.30	21.60	22.32	280.85
CB	28.21	25.48	28.21	27.30	28.21	27.30	28.21	28.21	27.30	28.21	27.30	28.21	332.15
MRS	(2.09)	(2.59)	(3.33)	(3.37)	(2.88)	(4.84)	(5.34)	(4.52)	(5.85)	(4.91)	(5.70)	(5.89)	(51.30)
HANESBRANDS	5.81	6.30	3.10	6.19	5.50	5.60	5.57	5.89	6.62	7.36	6.63	3.58	68.14
CB	4.87	4.70	4.95	4.92	5.12	5.04	5.21	5.00	4.35	4.19	5.04	2.97	56.36
MRS	0.93	1.59	0.06	1.27	0.38	0.56	0.36	0.89	2.27	3.17	1.59	0.62	13.70
CB	-	-	(1.91)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.91)
CB	136.62	107.53	116.80	116.47	116.38	107.89	98.90	106.70	89.38	98.42	101.33	103.52	1,299.94
CLC	298.71	187.24	209.32	289.21	296.11	338.29	354.56	352.57	330.98	345.66	332.49	329.27	3,664.42
MRS	77.98	206.47	228.09	139.66	144.49	91.82	121.15	85.10	103.79	94.12	93.44	68.78	1,454.90
Total general	513.31	501.24	554.22	545.34	556.98	538.00	574.61	544.38	524.15	538.20	527.26	501.58	6,419.25

Fuente: Unidad de Transacciones.

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

GRÁFICA 23: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2018



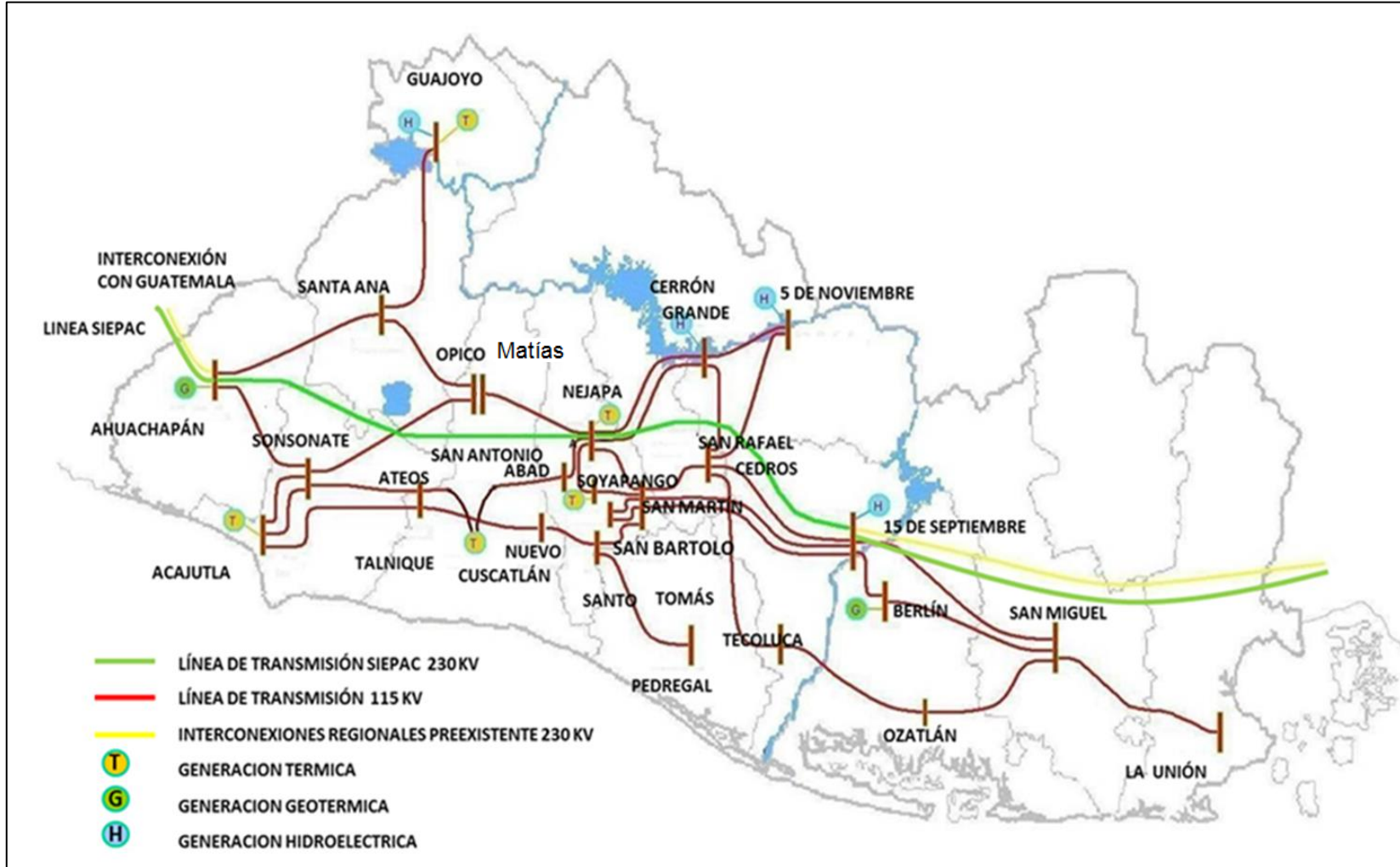
Fuente: Unidad de Transacciones

**CUADRO 27: HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS,
1998 - 2018 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
2016	65.85	62.07	66.10	74.53	86.45	86.52	85.72	80.45	79.72	104.55	100.36	89.22	81.80
2017	95.14	97.83	95.38	95.52	98.35	86.60	87.01	85.20	74.77	78.24	102.00	101.64	91.47
2018	101.78	103.84	103.84	107.91	113.20	111.41	136.61	128.73	104.13	119.88	122.00	101.21	112.88
TOTAL	2.5%	1.6%	2.4%	2.8%	1.5%	1.9%	2.6%	3.1%	2.4%	2.0%	2.9%	2.1%	2.2%

Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 24: SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2018



Fuente: SIGET, ETESAL

CUADRO 28: INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2018

ÍNDICES	ENERO - DICIEMBRE 2018	
Número de empleados subestaciones / Número de subestaciones	103 / 24	4.29
Número de empleados líneas / kilómetros de línea	64 / 1,372.48	0.05
Número de empleados subestaciones / Capacidad de transformación (MVA)	103 / 2,136.7	0.05
Número de indisponibilidades de subestaciones / Número de subestaciones	24 / 24	1.00
Número de indisponibilidades de línea / 100 kilómetros de línea	62 / 13.72	4.52
Número de vehículos / kilómetros de línea	163 / 1372	0.12

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

**CUADRO 29: LÍNEAS DE TRANSMISION 115 -230 KV
 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018**

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
18	CHINCHONTEPEC	SAN RAFAEL CEDROS	L7-28-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	24.30
19	CHINCHONTEPEC	TECOLUCA	L7-28-39-01	ACSR-477-MCM FLICKER	7.30
20	SOYAPANGO	NEJAPA	L7-30-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.10
21	SOYAPANGO	SAN MARTÍN	L7-30-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.93
22	SAN RAFAEL CEDROS	SAN MARTÍN	L7-32-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	20.96
23	SAN MIGUEL	OZATLÁN	L7-34-40-01	ACSR-477-MCM FLICKER	43.60
24	SAN MIGUEL	HAVILLAL	L7-34-51-01	ACSR-477-MCM FLICKER	14.53
25	SANTA ANA	OPICO	L7-35-38-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.00
26	SAN ANTONIO ABAD	NEJAPA	L7-36-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	6.86
27	SAN ANTONIO ABAD	TALNIQUE	L7-36-48-01	ACSR-477-MCM FLICKER	22.60
28	NEJAPA	SAN MATÍAS	L7-37-50-01	ACSR-477-MCM FLICKER	19.27
29	OPICO	SAN MATÍAS	L7-38-50-01	ACSR-477-MCM FLICKER	0.20
30	NEJAPA	SAN MARTÍN	L7-37-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	16.40
31	OPICO	SONSONATE	L7-38-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.75
32	TECOLUCA	OZATLÁN	L7-39-40-01	ACSR-477-MCM FLICKER	37.50
33	SONSONATE	ATEOS	L7-41-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	29.20
34	NUEVO CUSCATLÁN	ATEOS	L7-42-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.60
35	NUEVO CUSCATLÁN	SANTO TOMÁS	L7-42-46-01	ACSR-477-MCM FLICKER	17.90
36	SAN MARTÍN	SAN BARTOLO	L7-43-45-01	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
37	SAN MARTÍN	SAN BARTOLO	L7-43-45-02	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
38	SAN MARTÍN	SANTO TOMÁS	L7-43-46-01	ACSR-477-MCM FLICKER	14.10
39	ATEOS	TALNIQUE	L7-44-48-01	ACSR-477-MCM FLICKER	2.60
40	SANTO TOMÁS	EL PEDREGAL	L7-46-47-01	ACSR-477-MCM FLICKER	26.70
41	LA UNIÓN	HAVILLAL	L7-49-51-01	ACSR-477-MCM FLICKER	34.37
LÍNEAS DE 230 KV					
42	AHUACHAPÁN	MOYUTA	L8-16-00-01	ACSR-477-MCM HAWK	14.60 *
43	AHUACHAPÁN	NEJAPA	L8-16-37-01	ACAR-1024-MCM RAIL3	95.40
44	15 DE SEPTIEMBRE	NUEVA NACAOME	L8-18-00-01	ACSR-477-MCM FLICKER	92.90 *
45	15 DE SEPTIEMBRE	NEJAPA	L8-18-37-01	ACAR-1024-MCM RAIL3	96.50
TOTAL					1,264.98

Fuente: Empresa Transmisora S.A. de C.V. (ETESAL)

* Longitud del tramo que pertenece a El Salvador.

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2018 (MWh)

PM	SUBESTACIONES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	Total ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	5.7	9.0	5.9	3.8	3.9	1.7	1.0	36.2
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	El Pedregal	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
	Santa Ana	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
	Total ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	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
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	Acajutla	9.4	9.1	10.6	9.6	10.3	9.6	10.9	10.1	9.2	9.2	9.4	9.3	116.7
	Ahuachapán	7.7	7.8	8.1	7.9	7.8	10.3	8.0	8.0	7.5	7.6	8.0	8.6	97.3
	Ateos	15.2	15.5	16.8	17.9	17.7	18.1	17.4	16.4	16.2	17.5	17.2	15.9	201.8
	Guajoyo	4.4	4.5	5.2	5.0	5.1	4.8	5.0	4.8	4.7	4.8	4.8	4.7	57.8
	Opico													
	San Matias	3.0	2.9	3.4	3.1	3.3	3.4	3.8	4.2	4.0	4.2	3.1	2.8	41.2
	Santa Ana	23.1	22.3	25.6	24.4	26.2	21.4	26.0	25.0	24.0	24.6	24.5	23.9	291.0
	Sonsonate	11.4	11.0	12.6	11.9	11.9	11.0	12.0	11.6	11.1	10.8	11.5	12.2	139.0
Total AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	74.1	73.1	82.3	79.8	82.3	78.5	83.2	80.1	76.8	78.7	78.5	77.4	944.9	
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	Nejapa								0.3	0.7	0.8	0.7	0.8	3.3
	San Bartolo	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	0.2	0.2	0.4	0.3	0.3	3.0
	Soyapango	4.7	4.2	4.7	4.5	4.7	4.5	4.8	5.9	5.4	5.6	5.4	5.4	59.8
	Total AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	4.9	4.4	4.9	4.7	4.9	4.6	5.6	6.3	6.3	6.7	6.5	6.5	66.1
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	San Matias	3.9	3.7	4.0	3.9	3.0	3.9	4.4	4.3	4.3	4.5	4.2	4.1	48.2
	Talnique					0.9						0.0		1.0
	Total ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	3.9	3.7	4.0	3.9	3.9	3.9	4.4	4.3	4.3	4.5	4.3	4.1	49.2
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	Nejapa	19.8	17.4	18.8	18.1	19.1	17.2	17.2	18.0	16.1	17.5	16.3	17.0	212.5
	San Miguel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
	Santa Ana	6.3	5.5	6.0	5.8	6.2	5.2	5.7	5.7	5.3	5.8	5.2	5.3	68.0
	Total Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	26.1	22.9	24.9	23.9	25.3	22.5	22.9	23.7	21.5	23.3	21.6	22.3	280.9
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	San Bartolo	1.9	1.8	1.8	1.8	2.2	2.7	2.9	2.7	2.6	3.0	2.8	2.2	28.4
	Total B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1.9	1.8	1.8	1.8	2.2	2.7	2.9	2.7	2.6	3.0	2.8	2.2	28.4
CAESS S.A. de C.V.	Cerrón Grande	8.9	9.0	10.5	9.9	10.0	9.5	10.2	9.5	9.2	9.4	9.4	9.3	114.8
	Nejapa	29.3	22.7	25.5	24.5	25.9	25.6	27.1	24.9	24.0	25.0	24.1	22.3	300.8
	Nuevo Cuscatlan	4.2	4.3	5.0	4.8	5.1	4.8	5.6	5.0	4.6	4.7	4.8	4.6	57.4
	Opico	4.5	4.4	5.0	4.8	4.8	4.3	3.7	3.5	3.5	4.4	4.7	4.1	51.7
	San Antonio Abad	47.5	46.8	50.1	51.0	52.4	49.4	52.6	51.5	50.8	51.1	51.4	48.3	602.9
	San Bartolo	36.0	34.9	37.8	37.0	35.4	38.1	34.0	34.5	36.6	37.5	35.1	31.7	428.5
	San Rafael Cedros	10.3	10.0	11.4	10.7	11.1	10.5	11.2	10.9	10.5	10.8	10.6	10.7	128.7
	Santo Tomás	9.6	9.7	10.5	8.7	10.4	10.3	11.3	10.6	10.5	10.5	10.8	10.3	123.1
	Soyapango	36.6	37.1	40.8	42.9	46.0	40.0	50.2	43.3	38.5	39.2	39.3	35.3	489.3
	Total CAESS S.A. de C.V.	186.8	178.7	196.6	194.2	201.1	192.5	205.9	193.7	188.2	192.5	190.2	176.8	2297.2

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2018 (MWh)

CASSA S.A. de C.V.	Sonsonate	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.5	0.3	0.0	2.7
	Total CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.5	0.3	0.0	2.7
CEL - Comercializadora	15 de Septiembre	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
	Acajutla	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
	Ateos	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
	Cerrón Grande	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.3
	El Pedregal	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
	Guajoyo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
	Nejapa	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
	Nuevo Cuscatlan	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
	Opico	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
	Ozatlán	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
	San Antonio Abad	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.3
	San Bartolo	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
	San Miguel	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	2.2
	San Rafael Cedros	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
	Santa Ana	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
	Santo Tomás	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
	Sonsonate				0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Soyapango	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
Tecoluca									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Total CEL - Comercializadora	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.8	7.3	
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	15 de Septiembre	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	1.4
	5 de Noviembre	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.3	0.3	0.0	0.1	0.2	0.2	2.1
	Cerrón Grande	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.2
	Guajoyo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Total Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	0.6	0.4	0.5	0.5	0.3	0.2	0.5	0.6	0.2	0.3	0.4	0.6	5.0	
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	Nuevo Cuscatlan									0.2	0.6	0.5	0.6	1.9
Total Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	0.6	1.9	
DELSUR S.A. de C.V.	Acajutla	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	5.1
	Ateos	12.5	12.2	12.8	13.3	14.0	13.7	13.2	13.7	13.0	13.7	13.0	12.0	157.7
	El Pedregal	11.9	11.2	12.9	14.3	16.1	15.5	16.5	15.4	15.2	15.7	15.1	14.9	174.7
	Nejapa	5.1	4.8	5.3	5.1	5.4	5.3	5.4	5.2	4.9	3.9	4.4	4.6	59.2
	Nuevo Cuscatlan	48.0	44.2	46.3	47.5	48.0	45.5	47.7	45.3	45.8	47.1	45.6	43.2	554.2
	Opico	6.3	5.9	6.7	6.4	5.8	6.0	6.2	5.6	5.5	5.7	5.8	6.4	72.3
	San Bartolo	1.4	1.4	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	18.2
	San Matias	3.1	3.0	4.9	4.9	2.8	2.5	2.8	2.7	2.9	2.8	2.4	2.2	36.9
	San Rafael Cedros	4.8	4.5	5.1	4.8	5.1	4.9	5.1	4.9	5.1	4.9	4.9	5.7	59.7
	Santa Ana	1.0	1.0	1.1	0.9	0.6	0.6	0.7	0.6	0.5	0.6	0.6	0.8	9.0
	Santo Tomás	19.5	19.9	22.6	20.9	19.1	19.4	20.1	19.4	17.6	17.6	18.0	16.8	230.8
	Sicepasa	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	1.1
	Soyapango	4.2	5.2	6.7	4.8	6.4	6.3	7.0	6.6	6.4	6.6	6.5	6.2	73.1
	Tecoluca	9.2	9.1	10.7	10.6	10.6	10.2	11.1	10.3	9.3	10.2	10.2	9.6	121.2
Total DELSUR S.A. de C.V.	127.5	122.8	137.1	135.5	135.9	132.0	138.6	131.3	129.0	130.8	128.4	124.2	1573.1	

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2018 (MWh)

PM	SUBESTACIONES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CASSA S.A. de C.V.	Sonsonate	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.5	0.3	0.0	2.7
Deusem S.A. de C.V.	Ozatlán	12.3	11.9	13.2	13.3	13.3	12.8	14.0	13.4	12.1	11.8	12.1	11.7	151.9
	Total Deusem S.A. de C.V.	12.3	11.9	13.2	13.3	13.3	12.8	14.0	13.4	12.1	11.8	12.1	11.7	151.9
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	Nejapa	2.0	2.0	2.3	2.2	2.8	2.3	2.7	2.1	2.1	2.2	2.1	2.5	27.3
	San Matias	1.2	1.4	0.7	2.0	1.5	4.4	1.9	1.7	2.5	3.4	1.9	2.2	24.6
	Santa Ana	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	7.0
	Talnique	4.2	4.5	5.5	3.9	4.2	2.0	4.0	3.9	3.0	3.0	3.3	2.0	43.5
	Total EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	7.9	8.4	9.1	8.8	9.1	9.2	9.2	8.3	8.1	9.2	7.9	7.2	102.4
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	Ahuachapán	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
	Ateos	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
	San Bartolo						0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.5
	San Miguel	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	1.7
	Santa Ana	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.0
Total EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	6.3
EEO S.A. de C.V.	15 de Septiembre	7.0	6.5	7.4	7.1	7.2	6.7	7.3	6.6	6.6	6.7	7.1	7.1	83.3
	La Union	14.5	14.6	15.8	14.6	13.0	12.0	12.8	11.9	10.7	10.8	11.1	11.0	152.7
	San Miguel	32.2	31.9	36.9	35.8	36.3	34.3	38.0	35.0	32.4	32.6	32.9	31.6	409.8
	Total EEO S.A. de C.V.	53.7	53.0	60.0	57.5	56.5	53.0	58.0	53.5	49.7	50.1	51.1	49.7	645.8
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	Opico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
	Total ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Excelergy S.A.	Ahuachapán	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
	Ateos	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
	Cerrón Grande	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
	El Pedregal	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	1.8
	Nejapa	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
	Nuevo Cuscatlan	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.0
	Opico	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
	Ozatlán	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
	San Antonio Abad	0.7	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	6.5
	San Bartolo	0.8	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	0.8	10.1
	San Miguel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
	San Rafael Cedros	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
	Santa Ana	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
	Santo Tomás			0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	1.7
	Sonsonate	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
	Soyapango	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.0
	Tecoluca	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
	Total Excelergy S.A.	2.5	2.2	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.3

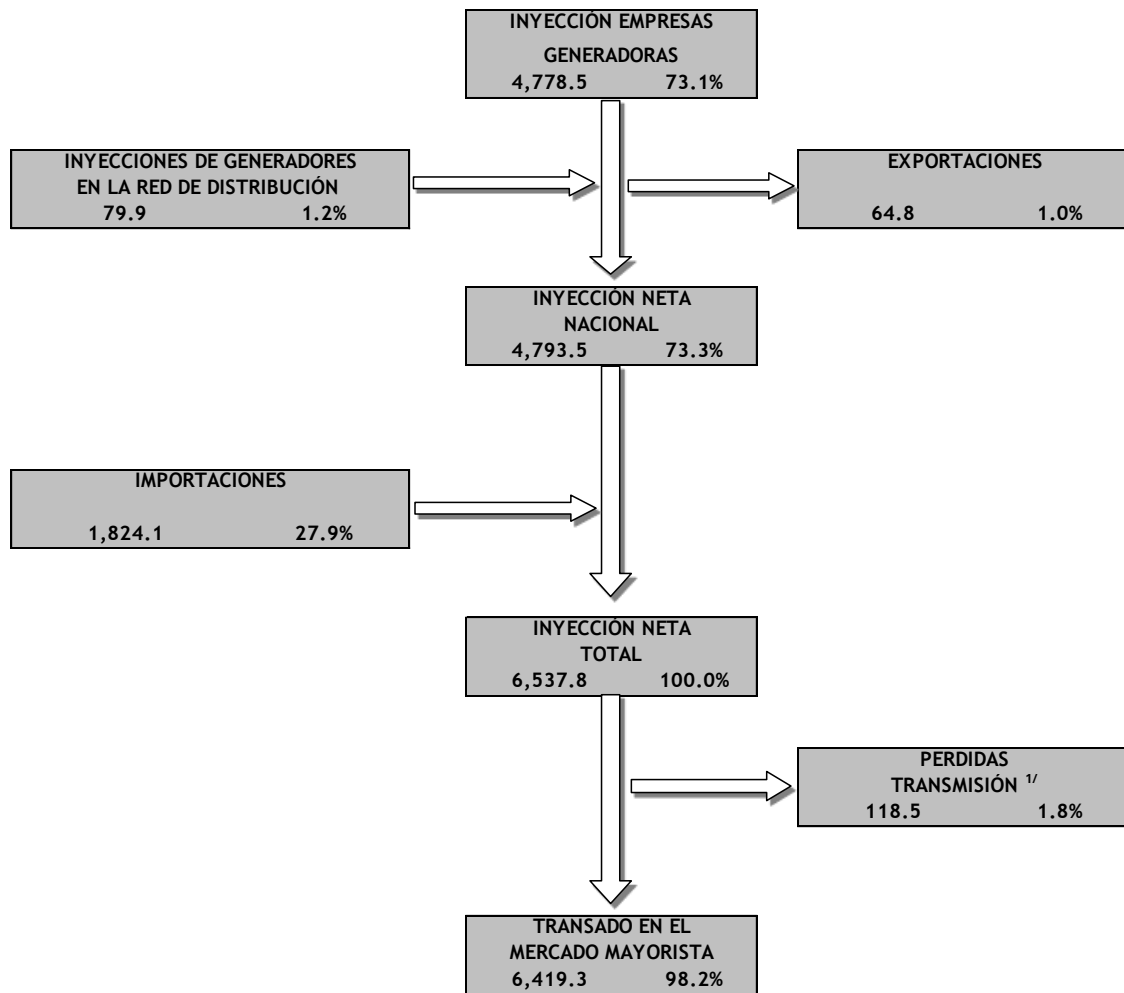
CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2018 (MWh)

PM	SUBESTACIONES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	GECSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
	Total GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
HILCASA ENERGY	Hilcasa	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
	Total HILCASA ENERGY	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
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	Opico	5.8	6.3	5.0	6.2	5.5	5.6	5.6	5.9	6.6	7.4	6.6	3.6	70.1
	Total Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	5.8	6.3	5.0	6.2	5.5	5.6	5.6	5.9	6.6	7.4	6.6	3.6	70.1
INE S.A. DE C.V.	Talnique	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	1.7
	Total INE S.A. DE C.V.	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	1.7
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	Chaparrastique	0.0	0.0	0.0		0.3	0.3	0.4	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	2.0
	Total Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.4	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	2.0
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	Ingenio El Angel	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.0	2.6
	Total Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.0	2.6
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	Ingenio Jiboa		0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	1.8
	Total Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	1.8
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital Variable	Nejapa		6.3	6.8	7.1	7.4	7.2	7.4	7.4	7.2	7.4	7.2	7.4	79.0
	Total Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital Variable	0.0	6.3	6.8	7.1	7.4	7.2	7.4	7.4	7.2	7.4	7.2	7.4	79.0
LaGeo S.A. de C.V.	Ahuachapán	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.6	11.2
	Berlín	0.0				0.0			0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2
	Total LaGeo S.A. de C.V.	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.6	11.4
Mercados Electricos S.A. de C.V.	Soyapango	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
	Total Mercados Electricos S.A. de C.V.	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
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	Nejapa	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.3	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	7.4
	Total NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.3	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	7.4
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	Acajutla	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.1	2.5
	Soyapango	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.3
	Total ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.2	0.3	0.4	0.4	0.3	0.2	3.8
Pacific Energy S.A. de C.V.	15 de Septiembre		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
	Ateos	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
	Nejapa	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
	Nuevo Cuscatlan	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1
	San Antonio Abad	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	3.7
	San Bartolo	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6								3.0
	Santo Tomás	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
Total Pacific Energy S.A. de C.V.	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.0	
Providencia Solar S.A. de C.V.	Antares	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
	Total Providencia Solar S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	Termopuerto	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.8
	Total TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.8
TEXTUFIL S.A. De C.V.	Soyapango	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	1.2
	Textufil	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
	Total TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	1.7

Fuente: Unidad de Transacciones, S.A.

2/ Valores corresponden al consumo propio, 3/ Desde el 22/07/2013 09:00 a.m.

GRÁFICA 25: FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA MERCADO MAYORISTA EN 2018 (GWh)



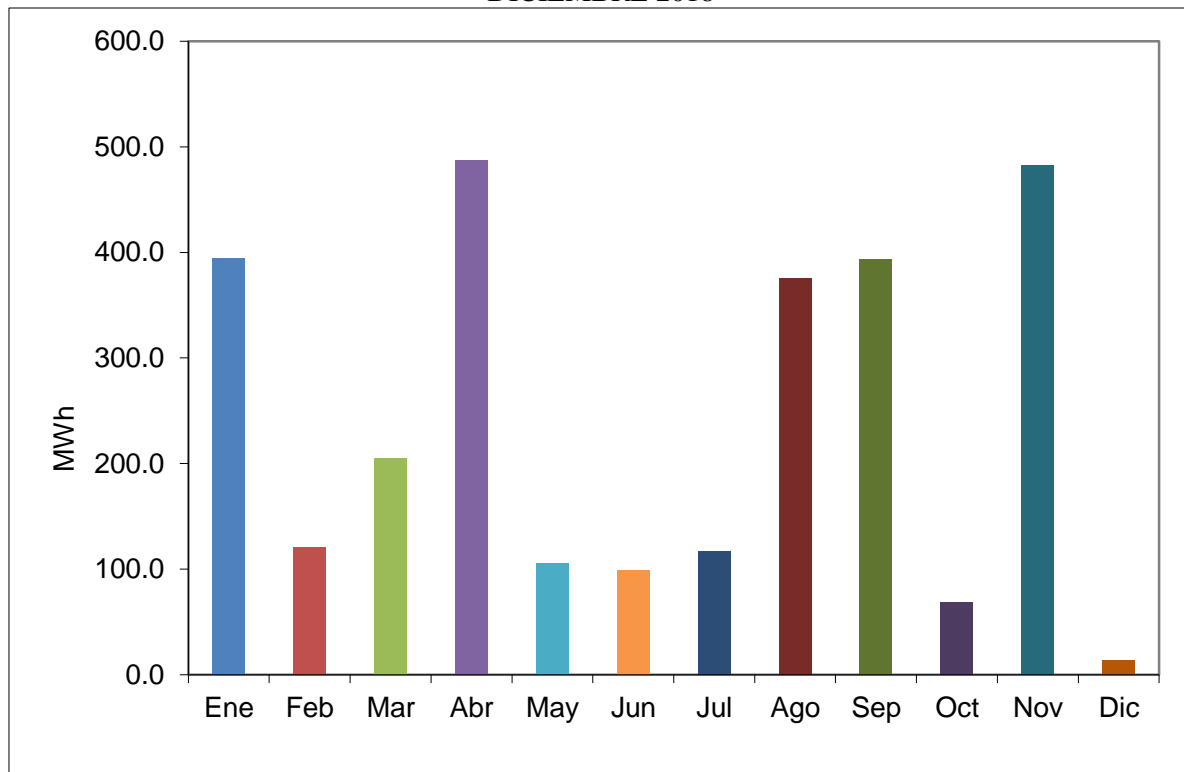
^{1/} Las pérdidas por las inyecciones y retiros de energía de la transmisión regional no están incluidas.

CUADRO 31: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2018

Mes	MWh	% Var. Mensual
Ene	394.3	0.0%
Feb	120.5	-69.4%
Mar	204.5	69.8%
Abr	487.1	138.1%
May	105.9	-78.3%
Jun	98.8	-6.7%
Jul	117.2	18.6%
Ago	375.8	220.8%
Sep	393.2	4.6%
Oct	68.8	-82.5%
Nov	482.3	600.7%
Dic	13.7	-97.2%
Total	2862.1	

Fuente: Unidad de Transacciones.

GRÁFICA 26: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2018



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 32: DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA 1985- 2018 (MWh)

INYECCIÓN NETA NACIONAL	IMPORTACIONES NETAS	DEMANDA NETA NACIONAL	ENERGIA NO SERVIDA	ENERGIA NETA AJUSTADA	
AÑOS	1	2	3 = (1 + 2)	4	5 = (3 + 4)
1985	1,650,543.7		1,650,543.7	33,270.0	1,683,813.7
1986	1,623,752.2	87,722.4	1,711,474.6	54,320.0	1,765,794.6
1987	1,834,244.7	8,807.8	1,843,052.5	72,707.1	1,915,759.6
1988	1,929,640.6	34,698.4	1,964,339.0	128,195.0	2,092,534.0
1989	1,975,422.3	3,967.7	1,979,390.0	177,215.0	2,156,605.0
1990	2,164,297.8	1,376.2	2,165,674.0	81,257.3	2,246,931.3
1991	2,230,503.2	5,144.3	2,235,647.5	160,852.3	2,396,499.8
1992	2,316,522.5	52,603.3	2,369,125.8	134,285.0	2,503,410.8
1993	2,718,363.9	79,026.8	2,797,390.7	22,134.6	2,819,525.3
1994	3,075,269.2	(11,254.0)	3,064,015.2	21,562.4	3,085,577.6
1995	3,270,734.0	(35,213.3)	3,235,520.7	15,059.2	3,250,579.9
1996	3,340,667.4	20,633.5	3,361,300.9	13,750.7	3,375,051.6
1997	3,548,147.8	88,091.0	3,636,238.8	15,318.0	3,651,556.8
1998	3,737,199.3	37,955.8	3,775,155.1	1,937.1	3,777,092.2
1999	3,638,107.0	250,400.0	3,888,507.0	7,011.0	3,895,518.0
2000	3,377,165.5	696,000.0	4,073,165.5	7,138.2	4,080,303.7
2001	3,646,500.0	309,000.0	3,955,500.0	11,737.8	3,967,237.8
2002	3,865,500.0	383,900.0	4,249,400.0	10,140.2	4,259,540.2
2003	4,077,351.2	325,269.5	4,402,620.7	6,964.6	4,409,585.3
2004	4,155,808.4	382,352.4	4,538,160.8	7,439.5	4,545,600.3
2005	4,480,738.4	284,286.2	4,765,024.6	8,773.2	4,773,797.7
2006	5,194,480.8	2,435.6	5,196,916.4	10,592.3	5,207,508.7
2007	5,320,952.0	31,653.2	5,352,605.2	6,274.2	5,358,879.4
2008	5,572,111.2	(5,873.0)	5,566,238.2	5,632.7	5,571,870.9
2009	5,444,999.9	129,823.1	5,574,822.9	6,005.3	5,580,828.3
2010	5,650,489.0	85,223.6	5,735,712.6	5,036.4	5,740,749.0
2011	5,728,774.4	114,149.4	5,842,923.9	4,461.5	5,847,385.4
2012	5,834,285.8	85,399.1	5,919,684.9	3,160.8	5,922,845.7
2013	5,812,000.0	283,200.0	6,095,200.0	4,198.7	6,099,398.7
2014	5,793,100.0	380,700.0	6,173,800.0	3,999.5	6,177,799.5
2015	5,522,585.1	899,215.9	6,421,800.9	3,229.5	6,425,030.4
2016	5,481,464.7	988,218.68	6,469,683.4	2,362.5	6,472,045.8
2017	4,878,702.4	1,585,254.32	6,463,956.7	2,928.5	6,466,885.2
2018	4,778,512.3	1,759,264.51	6,537,776.8	2,862.1	6,540,638.9

Fuente: Unidad de Transacciones.

CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006 – 2018

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010 ³
Potencia Declarada (MW)*	538							
Energía Inyectada (MWh)*	-	4504526.88	4619206.26	4782574.85	5037379.90	5191300.33	5378576.62	5207459.61
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$ 12,138,386.29	\$ 15,359,789.24	\$ 16,343,121.87	\$ 16,417,324.51	\$ 13,856,750.17	\$ 14,596,222.41	\$ 16,730,819.30	\$ 18,479,631.70
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$ 1,245,686.01	\$ 1,223,392.91	\$ 1,448,086.27	\$ 1,441,508.46	\$ 1,437,041.09	\$ 1,290,633.08	\$ 1,256,403.44	\$ 1,197,177.91
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$ 1,373,199.99	\$ 183,398.04	\$ 115,250.11	\$ 50,905.78	\$ 59,716.35	\$ 65,427.28	\$ 49,745.62	\$ 36,525.72
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)		\$ 1,061,080.00	\$ 4,289,205.79	\$ 4,289,205.79	\$ 4,289,205.79	\$ 5,388,547.82	\$ 6,917,737.66	\$ 8,812,407.44
Menos								
Ingresos no Regulados (6)								
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$ 2,675,056.39	\$ 2,071,597.47	\$ 441,250.30	\$ 577,046.33	\$ 864,130.36	\$ 401,736.72	\$ 558,826.62	-\$ 767,080.58
Descuento por cobro en exceso en el año 2002				\$ 713,273.02	\$ 1,248,273.27	\$ 284,840.48	\$ 284,840.47	
Otros Descuentos 4/		\$ 1,605,000.74						
TOTAL	\$ 12,082,215.90	\$ 14,151,061.99	\$ 21,754,413.75	\$ 20,908,625.19	\$ 17,530,309.77	\$ 20,654,253.39	\$ 24,111,038.93	\$ 29,292,823.35
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MW)	22,457.65							
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MWh)		3.1415	4.7096	3.8354	1/ 3.4800	3.9786	4.4828	5.6252
				4.3718	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 2016: CUST enero-abril 2016 = \$5.506639/MWh; CUST mayo-junio 2016 = \$7.197820/MWh; CUST julio-diciembre 2016 = \$7,356835/MWh.

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

CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006 – 2018

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Potencia Declarada (MW)*								
Energía Inyectada (MWh)*	5403283.99	5944547.67	6017112.17	6185958.51	6486024.61	6486024.61	6547125.26	6553567.06
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$ 17,838,747.01	\$ 20,488,939.80	\$ 22,427,171.68	\$ 20,323,918.83	\$ 23,689,199.69	\$ 23,746,169.30	\$ 21,393,621.63	\$ 24,078,210.01
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$ 563,180.85	\$ 737,163.88	\$ 764,402.34	\$ 858,475.39	\$ 850,855.01	\$ 1,689,971.46	\$ 1,607,864.47	\$ 1,659,080.96
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$ 28,307.31	\$ 58,217.14	\$ 60,642.10	\$ 34,700.62	\$ 34,257.78	\$ 38,195.38	\$ 32,251.82	\$ 29,820.39
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)	\$ 9,015,702.18	\$ 10,320,720.42	\$ 10,320,720.42	\$ 10,320,720.42	\$ 19,900,552.38	\$ 19,900,552.38	\$ 21,207,570.76	\$ 27,742,657.52
Menos								
Ingresos no Regulados (6)					\$ 948,187.10	\$ 948,187.10		\$ 1,600,000.00
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$ 877,356.62	\$ 865,918.46	\$ 253,217.49	\$ 650,329.93	\$ 683,448.15	\$ 557,426.60	\$ 289,282.71	\$ 1,944.22
Descuento por cobro en exceso en el año 2002								
Otros Descuentos 4/		\$ 1,179,344.53	\$ 203,362.92	\$ 11,419.13	\$ 0.00	\$ 0.00		
TOTAL	\$ 26,568,580.73	\$ 29,559,778.25	\$ 33,116,356.13	\$ 30,876,066.20	\$ 42,843,229.61	\$ 43,869,274.82	\$ 43,952,025.97	\$ 51,907,824.66
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MW)								
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MWh)	4.9171	4.9726	5.50370	4.9913	6.7136	6.7637	6.7132	7.9205

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 2016: CUST enero-abril 2016 = \$5.506639/MWh; CUST mayo-junio 2016 = \$7.197820/MWh; CUST julio-diciembre 2016 = \$7,356835/MWh.

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

CUADRO 34: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2006 – 2018

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Costo de Operación y Mantenimiento	2,408,940	2,270,828	2,485,114	2,325,657	2,585,460	2,554,255	2,876,506
Anualidades de las Inversiones	523,894	780,029	1,044,328	1,267,471	1,684,674	1,050,884	635,894
Presupuesto Operativo	2,932,834	3,050,857	3,529,442	3,593,128	4,270,134	3,605,140	3,512,400
Menos							
Cargos por Congestión	184,564	40,580	192,315	26,352			
Cobro en exceso en el año 2002 ⁽¹⁾			114,754	114,754	114,754		
Remanentes de PI de 2003, 2004 y 2005 ⁽²⁾				277,697	7,702		
Ingresos por venta de ativos en 2006					4,896		
Ajuste no implementación DE-57 ⁽³⁾					524,395		
Mas							
Ajustes de Ingresos							704,660
Diferencia de ingresos por concepto de COSTAMM del año anterior							
Presupuesto de Ingreso	2,748,270	3,010,277	3,222,374	3,174,325	3,618,387	3,605,140	4,217,060
Demanda en GWh	4,326	4,561	4,608	4,864	5,254	5,448	
Energía retirada en el año anterior (MWh)							5,478,751
CAREN (\$/MWh)	\$ 0.301763	\$ 0.313518	\$ 0.332142	\$ 0.310000	\$ 0.327141	\$ 0.314322	
COSTAMM (\$/MWh)							\$ 0.769712

Fuente: SIGET

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

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

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

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

CUADRO 34: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2006 – 2018

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Costo de Operación y Mantenimiento	2,837,970	3,092,452	3,368,028	3,387,625	4,002,736	4,069,632	4,096,030	4,110,845	4,256,751
Anualidades de las Inversiones	639,875	639,875	639,875	639,875	951,481	934,660	934,660	280,409	701,511
Presupuesto Operativo	3,477,845	3,732,327	4,007,903	4,027,500	4,954,217	5,004,292	5,030,690	4,391,254	4,958,262
Menos									
Cargos por Congestión									
Cobro en exceso en el año 2002 ⁽¹⁾									
Remanentes de PI de 2003, 2004 y 2005 ⁽²⁾									
Ingresos por venta de ativos en 2006									
Ajuste no implementación DE-57 ⁽³⁾									
Mas									
Ajustes de Ingresos	-23,280	230,669	-146,981	-69,546	97,634	27,139	242,204	-33,035	200,080
Diferencia de ingresos por concepto de COSTAMM del año anterior					-81,265	-152,299	-52,906	-44,727	34,513
Presupuesto de Ingreso	3,454,565	3,962,996	3,860,922	3,957,954	4,970,587	4,879,132	5,219,988	4,313,492	5,192,855
Demanda en GWh									
Energía retirada en el año anterior (MWh)	5,598,770	5,725,164	5,857,176	5,961,122	6,090,856	6,274,748	6,374,702	6,428,635	6,433,081
CAREN (\$/MWh)									
COSTAMM (\$/MWh)	\$ 0.617022	\$ 0.692207	\$ 0.659178	\$ 0.663961	\$ 0.816074	\$ 0.777582	\$ 0.818860	\$ 0.670981	\$ 0.807211

Fuente: SIGET

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

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

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

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

SIGET

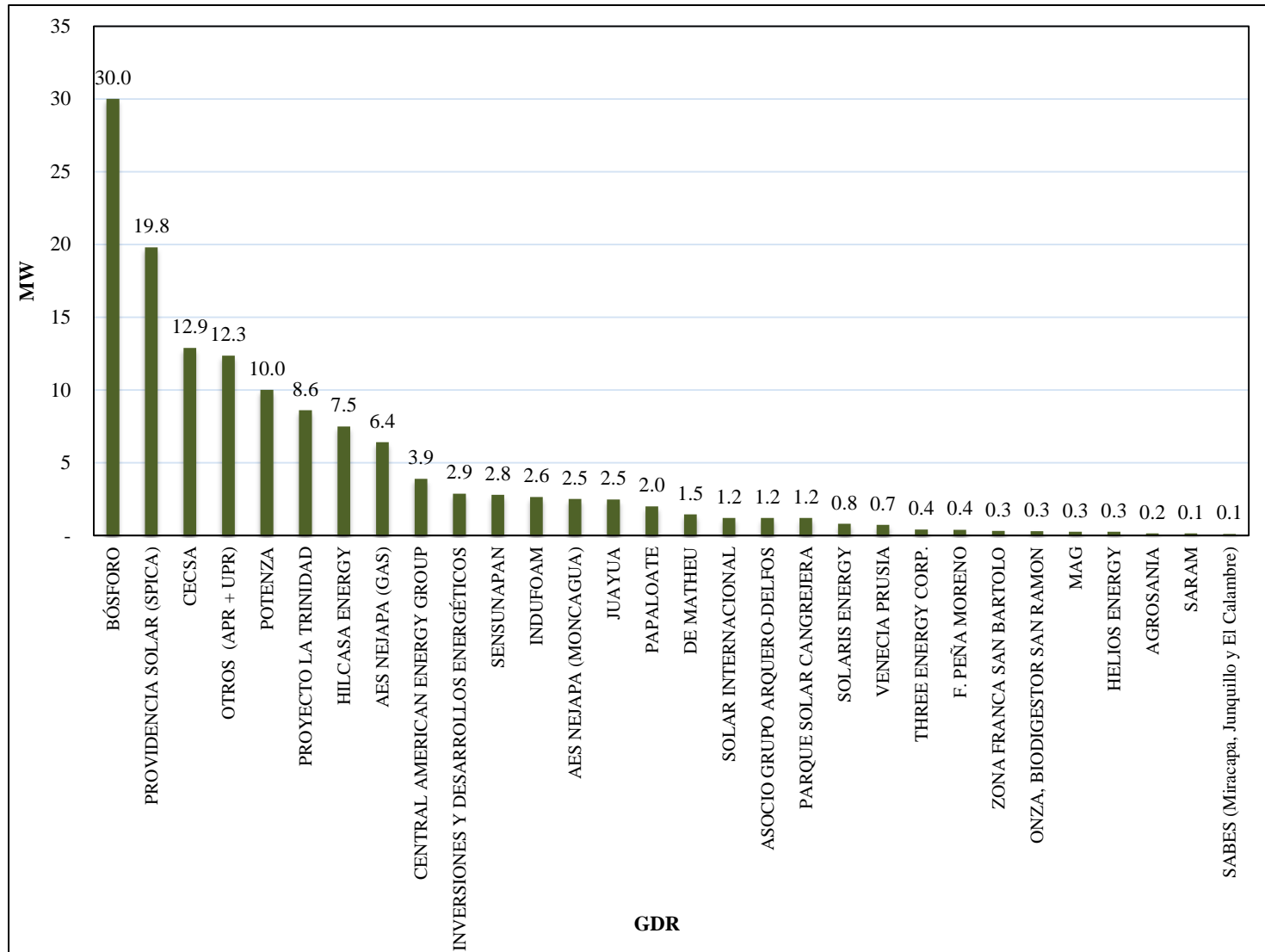
**CUADROS Y GRÁFICAS DEL
MERCADO MINORISTA**

**CUADRO 35: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS,
 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018**

GENERACIÓN EN DISTRIBUCIÓN	APR	GDR	GDR-CLP	UPR	TOTAL GENERAL
PEQUEÑAS CENTRALES DE BIOGAS		6.400	0.450		6.850
AGROSANIA			0.150		0.150
AES NEJAPA (GAS)		6.400			6.400
ONZA, BIODIGESTOR SAN RAMON			0.300		0.300
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS		22.438			22.438
DE MATHEU		1.450			1.450
JUAYUA		2.470			2.470
PAPALOATE		2.000			2.000
SENSUNAPAN		2.800			2.800
VENECIA PRUSIA		0.725			0.725
CECSA		12.883			12.883
SABES (Miracapa, Junquillo y El Calambre)		0.110			0.110
PEQUEÑAS CENTRALES FOTOVOLTAICAS	0.053	84.950	9.200	12.295	106.499
ASOCIO GRUPO ARQUERO-DELFO			1.200		1.200
BÓSFORO		30.000			30.000
CENTRAL AMERICAN ENERGY GROUP		3.900			3.900
ECTROPA		0.102			0.102
HASBUN HASBUN		0.096			0.096
HILCASA ENERGY		6.297	1.200		7.497
INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS		2.876			2.876
OTROS	0.053			12.295	12.348
PARQUE SOLAR CANGREJERA			1.200		1.200
POTENZA		10.000			10.000
SOLAR INTERNACIONAL			1.200		1.200
SOLARIS ENERGY			0.800		0.800
ZONA FRANCA SAN BARTOLO		0.304			0.304
HELIOS ENERGY		0.250			0.250
CASTELLA		0.010			0.010
MAG		0.250			0.250
F. PEÑA MORENO		0.388			0.388
INDUFOAM		2.640			2.640
SARAM		0.138			0.138
AES NEJAPA (MONCAGUA)		2.500			2.500
PROVIDENCIA SOLAR (SPICA)		19.800			19.800
THREE ENERGY CORP.		0.400			0.400
PROYECTO LA TRINIDAD		5.000	3.600		8.600
Total general	0.053	113.788	9.650	12.295	135.787

Fuente: Empresa Generadoras

GRÁFICA 27: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2018 (MW)



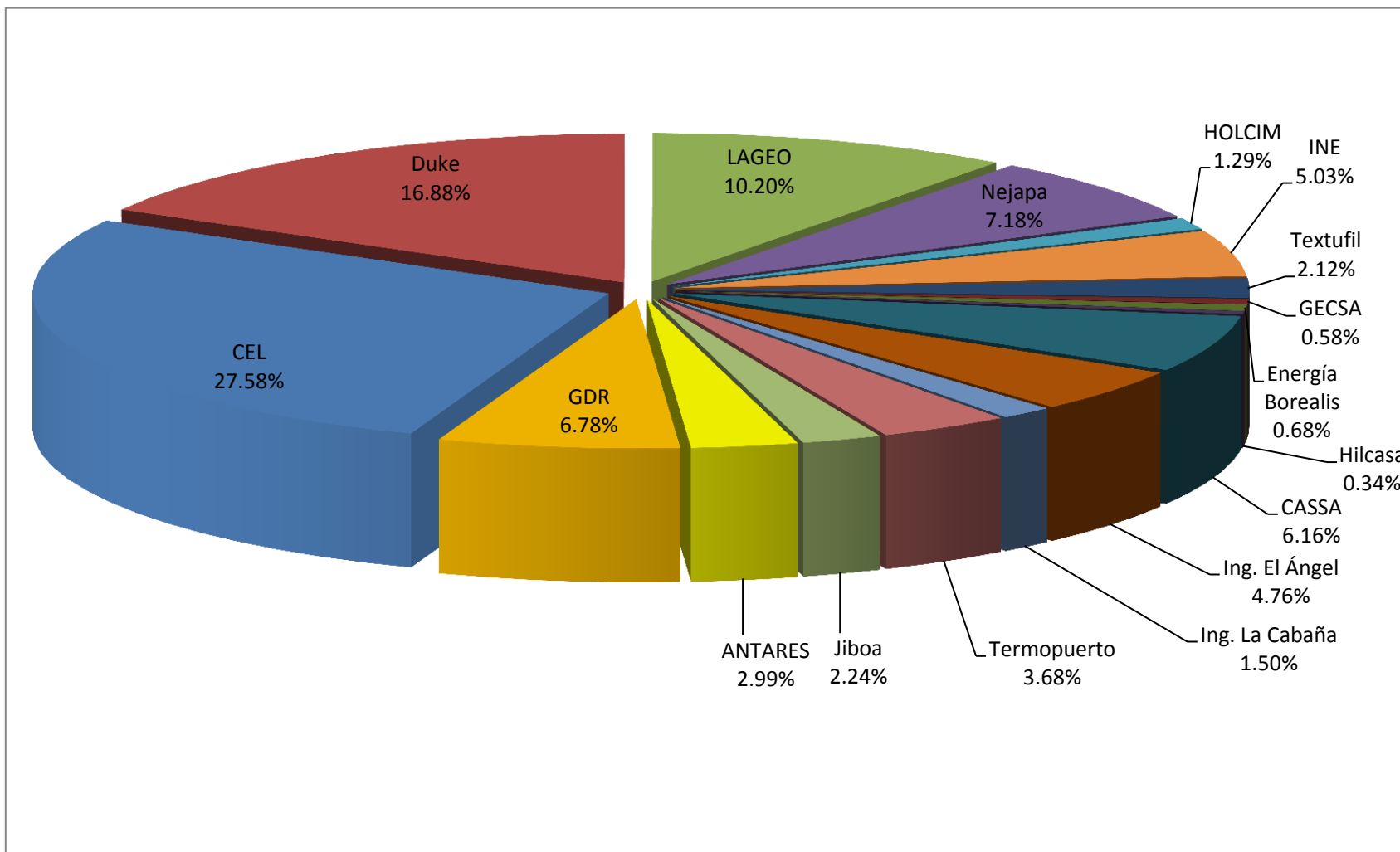
Fuente: Empresas Generadoras.

**CUADRO 36: CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL,
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018**

GENERADOR	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
TOTAL GENERADORES MERCADO MAYORISTA	1,867.81	93.22%
COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA CEL	552.69	27.58%
LAGEO	204.40	10.20%
DUKE ENERGY	338.30	16.88%
NEJAPA POWER	143.91	7.18%
HOLCIM DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	25.90	1.29%
INVERSIONES ENERGÉTICAS	100.80	5.03%
TEXTUFIL	42.50	2.12%
GECSA	11.61	0.58%
ENERGÍA BOREALIS	13.60	0.68%
HILCASA ENERGY	6.80	0.34%
TERMOPUERTO LIMITADA	73.70	3.68%
COMPAÑÍA AZUCARERA SALVADOREÑA, S.A.	123.40	6.16%
INGENIO EL ANGEL	95.30	4.76%
INGENIO LA CABAÑA	30.00	1.50%
INGENIO JIBOA	44.90	2.24%
PROVIDENCIA SOLAR	60.00	2.99%
TOTAL GENERADORES MERCADO MINORISTA (GDR)	135.787	6.78%
PEQUEÑAS CENTRALES DE BIOGAS	6.85	0.34%
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	22.44	1.12%
PEQUEÑAS CENTRALES FOTOVOLTAICAS	106.50	5.32%
TOTAL	2,003.59	100.00%

Fuente: Empresas Generadoras

GRÁFICA 28: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2018



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

CUADRO 37: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2018 (En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
COMPAÑÍA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN, S.A. DE C.V.													
Bruta	3,005.09	2,678.36	2,892.66	3,144.63	3,815.08	3,927.69	3,547.52	4,033.31	4,408.15	4,488.04	3,798.61	3,210.93	42,950.07
Consumo Propio	5.77	3.57	3.79	4.52	4.19	4.59	4.80	3.64	2.17	2.40	0.50	1.33	41.26
Neta	2,999.32	2,674.79	2,888.87	3,140.11	3,810.89	3,923.10	3,542.72	4,029.67	4,405.98	4,485.64	3,798.11	3,209.60	42,908.81
Bululú													
Bruta	223.37	193.17	213.80	210.18	244.95	238.71	223.09	248.84	264.84	323.23	247.37	214.95	2,846.50
Consumo Propio	0.03	0.05	0.04	0.08	0.08	0.07	0.05	0.10	0.05	0.04	0.02	0.02	0.64
Neta	223.34	193.12	213.76	210.10	244.86	238.64	223.03	248.74	264.79	323.19	247.35	214.93	2,845.86
Cucumacayán													
Bruta	1,171.35	1,037.32	1,150.52	1,207.89	1,348.90	1,344.80	1,281.58	1,343.47	1,305.46	1,478.23	1,308.88	1,192.80	15,171.20
Consumo Propio	0.03	0.02	-	0.01	0.07	0.04	0.04	0.05	0.11	0.02	0.04	0.02	0.43
Neta	1,171.32	1,037.30	1,150.52	1,207.89	1,348.84	1,344.76	1,281.54	1,343.42	1,305.35	1,478.21	1,308.84	1,192.78	15,170.77
Cutumay Camones													
Bruta	100.29	86.47	96.71	92.85	103.43	104.48	97.54	94.82	100.76	103.64	90.36	93.68	1,165.02
Consumo Propio	0.01	0.05	0.01	0.07	0.06	0.05	0.11	0.16	0.05	0.01	0.02	0.01	0.61
Neta	100.28	86.42	96.70	92.79	103.37	104.42	97.43	94.65	100.71	103.63	90.34	93.67	1,164.41
Milingo													
Bruta	309.32	267.89	287.18	296.29	379.36	352.12	325.08	379.94	416.43	467.41	348.59	293.07	4,122.69
Consumo Propio	0.05	0.06	0.07	0.33	0.19	0.13	0.31	0.31	0.30	0.25	0.05	0.01	2.05
Neta	309.27	267.83	287.12	295.97	379.17	351.99	324.77	379.62	416.14	467.16	348.54	293.06	4,120.64
Río Sucio													
Bruta	453.85	441.10	447.68	645.00	969.83	1,041.32	812.58	1,212.01	1,442.06	1,391.12	998.31	645.02	10,499.88
Consumo Propio	1.16	0.01	0.06	0.05	0.18	0.16	0.03	0.21	0.20	0.18	0.12	0.67	3.03
Neta	452.69	441.08	447.62	644.95	969.66	1,041.17	812.55	1,211.79	1,441.86	1,390.94	998.19	644.35	10,496.85
Sonsonate													
Bruta	80.07	78.99	89.34	86.55	97.48	95.96	98.67	95.63	101.62	99.47	99.89	94.83	1,118.51
Consumo Propio	1.00	0.14	0.14	0.39	0.31	0.39	0.17	0.43	0.19	0.32	0.24	0.07	3.78
Neta	79.07	78.85	89.20	86.16	97.17	95.58	98.50	95.20	101.43	99.15	99.65	94.77	1,114.72
San Luis I													
Bruta	309.92	270.87	281.41	283.31	291.77	349.68	338.05	273.55	357.00	210.00	330.09	310.24	3,605.88
Consumo Propio	3.49	3.22	3.48	3.59	3.30	3.75	4.08	2.24	1.25	1.57	0.02	0.54	30.53
Neta	306.43	267.65	277.94	279.72	288.47	345.92	333.97	271.30	355.75	208.42	330.07	309.70	3,575.35
San Luis II													
Bruta	356.93	302.54	326.02	322.55	379.36	400.62	370.93	385.07	419.97	414.95	375.12	366.34	4,420.40
Consumo Propio	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.13	0.02	0.00	0.00	0.00	0.18
Neta	356.93	302.54	326.01	322.54	379.36	400.62	370.93	384.94	419.95	414.95	375.12	366.33	4,420.22

Fuente: Pequeñas Centrales Hidroeléctricas

1/ Menos pérdidas de transformación.

CUADRO 37: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2018 (En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SENSUNAPÁN													
Bruta	1,025.20	854.84	905.55	982.72	1,191.75	1,194.95	1,134.05	1,193.09	1,133.87	1,322.33	1,116.90	1,000.03	13,055.30
Consumo Propio	9.61	8.76	9.63	8.88	9.51	8.42	8.32	7.56	7.47	7.02	7.22	7.41	99.80
Neta	994.44	829.19	878.39	953.24	1,156.00	1,159.11	1,100.03	1,157.30	1,099.85	1,282.66	1,083.39	970.03	12,663.64
DEMATHEU													
Bruta	466.75	426.86	469.39	456.15	474.91	453.18	447.30	459.32	447.42	466.06	449.96	424.51	5,441.81
Consumo Propio	3.48	3.12	3.48	3.36	3.48	3.36	3.48	3.48	3.36	3.48	3.36	3.48	40.92
Neta	439.12	401.59	441.60	429.15	446.79	426.35	420.82	432.13	420.93	438.47	423.32	399.38	5,119.65
PAPALOATE													
Bruta	371.83	325.27	370.74	374.57	402.36	398.45	397.83	477.90	468.38	531.57	418.19	253.57	4,790.68
Consumo Propio	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.02
Neta	371.83	325.27	370.74	374.57	402.36	398.45	397.83	477.90	468.38	531.57	418.19	253.55	4,790.66
JUAYUA													
Bruta	1,410.08	1,269.08	1,410.12	1,389.79	1,378.80	1,360.10	1,390.07	1,395.37	1,348.62	1,454.64	1,311.46	1,368.88	16,487.01
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neta	1,410.08	1,269.08	1,410.12	1,389.79	1,378.80	1,360.10	1,390.07	1,395.37	1,348.62	1,454.64	1,311.46	1,368.88	16,487.01
Central Hidr. Venecia y Prusia													
Bruta	67.09	47.88	62.87	79.24	84.50	63.51	74.79	102.61	102.25	123.44	63.08	61.40	932.66
Consumo Propio	0.01	0.32	0.01	0.07	0.09	0.48	0.03	0.14	0.14	0.13	0.35	0.05	1.82
Neta	67.08	47.56	62.86	79.17	84.41	63.03	74.76	102.47	102.11	123.31	62.73	61.35	930.84
SABES													
Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neta	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
Miracapa													
Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neta	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
Junquillo													
Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neta	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 Calambre													
Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neta	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL GENERACION NETA PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS													
	6,281.87	5,547.49	6,052.59	6,366.03	7,279.26	7,330.14	6,926.23	7,594.84	7,845.87	8,316.29	7,097.20	6,262.80	82,900.60

Fuente: Empresas Generadoras.

CUADRO 38-A: GENERACIÓN BIOGAS EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2018,
(En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<u>GENERADORES BIOGAS</u>													
AES-NEJAPA GAS													
Generación Bruta	3,214.30	2,904.50	2,984.50	2,636.10	2,568.90	2,274.40	2,320.40	2,290.00	2,280.50	2,177.80	1,995.90	2,185.90	29,833.20
Consumo Propio	296.53	285.49	321.04	293.44	273.06	256.06	267.74	261.72	255.40	259.38	250.11	250.50	3,270.46
Generación Neta	2,917.77	2,619.01	2,663.46	2,342.66	2,295.84	2,018.34	2,052.66	2,028.28	2,025.10	1,918.42	1,745.79	1,935.40	26,562.74
AGRÍCOLA GANADERA ONZA													
Generación Bruta	69.25	63.03	74.10	56.97	41.30	57.60	57.88	56.95	53.73	56.76	55.72	55.70	698.99
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	69.25	63.03	74.10	56.97	41.30	57.60	57.88	56.95	53.73	56.76	55.72	55.70	698.99
AGROSANIA													
Generación Bruta	8.43	11.65	12.36	9.17	2.60	16.29	10.97	4.53	-	-	-	-	76.00
Consumo Propio	1.25	1.88	1.51	0.95	0.26	2.33	2.15	1.11	-	-	-	-	11.44
Generación Neta	7.18	9.77	10.85	8.22	2.34	13.96	8.82	3.42	-	-	-	-	64.56
TOTAL GENERACIÓN NETA CENTRALES	2,994.20	2,691.81	2,748.41	2,407.85	2,339.48	2,089.90	2,119.36	2,088.65	2,078.83	1,975.18	1,801.51	1,991.10	27,326.29
AUTOPRODUCTORAS													

Fuente: Empresas Generadoras.

CUADRO 38-B: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2018,
 (En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
GENERADORES GENERADORES													
HILCASA ENERGY													
Generación Bruta	709.75	977.45	1,081.22	994.63	974.29	885.33	1,142.71	1,119.98	968.43	816.96	957.18	950.90	11,578.82
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	709.75	977.45	1,081.22	994.63	974.29	885.33	1,142.71	1,119.98	968.43	816.96	957.18	950.90	11,578.82
ARQUERO DELFOS													
Generación Bruta	235.97	236.95	250.62	223.58	234.37	205.02	255.86	259.82	217.25	172.07	233.58	241.69	2,766.78
Consumo Propio	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	-
Generación Neta	235.97	236.95	250.62	223.58	234.37	205.02	255.86	259.82	217.25	172.07	233.58	241.69	2,766.78
SOLAR INTERNACIONAL													
Generación Bruta	208.26	189.27	201.37	173.88	170.05	165.15	203.91	205.85	163.09	141.09	176.24	192.73	2,190.89
Consumo Propio	1.70	1.51	1.64	1.51	1.52	1.45	1.48	1.54	1.83	1.69	1.58	1.70	19.15
Generación Neta	206.56	187.76	199.74	172.37	168.53	163.69	202.43	204.32	161.26	139.40	174.66	191.03	2,171.75
PVGEN 2/													
Generación Bruta	259.18	251.84	257.77	206.40	213.04	213.43	256.85	269.84	220.50	171.80	238.81	244.38	2,803.82
Consumo Propio	1.03	0.95	0.96	0.91	0.91	0.88	0.91	0.93	0.93	1.00	0.97	1.02	11.40
Generación Neta	258.15	250.89	256.81	205.49	212.12	212.55	255.94	268.90	219.57	170.80	237.84	243.36	2,792.43
GRUPO ROCA 2/													
Generación Bruta	255.38	250.96	254.95	204.98	210.85	212.12	254.41	265.03	215.18	170.03	235.93	243.87	2,773.68
Consumo Propio	1.07	0.93	1.01	0.95	0.95	0.91	0.95	0.98	0.98	1.05	1.03	1.09	11.89
Generación Neta	254.31	250.03	253.95	204.02	209.90	211.20	253.46	264.05	214.20	168.99	234.90	242.79	2,761.80
RENOVABLES EL SALVADOR UNO 2/													
Generación Bruta	230.06	220.69	231.03	210.95	222.40	189.11	226.77	237.64	223.57	181.62	224.03	219.25	2,617.12
Consumo Propio	1.52	1.38	1.39	1.29	1.32	1.31	1.36	1.36	1.29	1.48	1.46	1.52	16.67
Generación Neta	228.54	219.31	229.64	209.66	221.08	187.80	225.41	236.29	222.28	180.13	222.58	217.73	2,600.44
SOL DE OPICO 2/													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	1,009.62	1,198.78	1,055.73	493.13	-	242.33	3,999.59
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	6.45	7.12	6.34	4.35	-	6.04	30.30
Generación Neta	-	-	-	-	-	-	1,003.17	1,191.66	1,049.39	488.79	-	236.28	3,969.29

Fuente: Empresas Generadoras.

CUADRO 38-B: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2018,
 (En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
GENERADORES GENERADORES													
PARQUE SOLAR CANGREJERA													
Generación Bruta	231.78	234.10	213.30	255.65	244.01	207.84	293.98	305.79	226.15	147.29	247.71	249.03	2,856.64
Consumo Propio	1.12	1.01	1.12	1.08	1.12	1.08	1.12	1.12	1.08	1.12	1.08	1.12	13.14
Generación Neta	230.66	233.09	212.18	254.57	242.89	206.76	292.86	304.68	225.07	146.17	246.63	247.91	2,843.50
AES MONCAGUA													
Generación Bruta	387.62	372.80	347.03	353.02	362.64	347.04	390.11	341.82	388.48	316.81	250.06	347.85	4,205.28
Consumo Propio	0.96	0.83	1.06	0.79	0.87	0.92	1.08	0.92	1.14	0.80	0.76	1.02	11.15
Generación Neta	386.66	371.97	345.97	352.23	361.77	346.12	389.03	340.90	387.34	316.01	249.30	346.83	4,194.13
SOLARIS ENERGY													
Generación Bruta	170.84	180.56	194.15	161.45	166.39	168.47	186.06	184.53	168.73	147.33	167.05	174.52	2,070.08
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	170.84	180.56	194.15	161.45	166.39	168.47	186.06	184.53	168.73	147.33	167.05	174.52	2,070.08
ZONA FRANCA SAN BARTOLO													
Generación Bruta	43.66	39.16	44.76	33.96	40.57	33.96	31.39	31.38	20.61	13.47	16.30	18.74	367.97
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	43.66	39.16	44.76	33.96	40.57	33.96	31.39	31.38	20.61	13.47	16.30	18.74	367.97
BOSFORO													
Generación Bruta	-	-	-	1,734.13	1,477.89	3,236.51	4,200.04	5,619.18	5,958.32	5,365.65	5,989.33	6,338.44	39,919.48
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	-	-	-	1,734.13	1,477.89	3,236.51	4,200.04	5,619.18	5,958.32	5,365.65	5,989.33	6,338.44	39,919.48
POTENZA													
Generación Bruta	2,279.76	2,169.11	2,591.18	2,216.15	2,102.89	1,728.87	2,518.20	2,456.30	1,946.44	1,582.97	2,082.88	2,088.48	25,763.23
Consumo Propio	29.76	26.88	29.76	28.80	29.76	28.80	29.76	29.76	28.80	29.76	28.80	29.76	350.40
Generación Neta	2,250.00	2,142.23	2,561.42	2,187.35	2,073.13	1,700.07	2,488.44	2,426.54	1,917.64	1,553.21	2,054.08	2,058.72	25,412.83
Indufoam Energy Supply													
Generación Bruta	393.53	394.15	527.11	502.59	481.84	437.06	563.57	553.72	471.85	398.03	444.28	438.52	5,606.25
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	393.53	394.15	527.11	502.59	481.84	437.06	563.57	553.72	471.85	398.03	444.28	438.52	5,606.25

Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 38-B: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2018,
 (En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
GENERADORES GENERADORES													
INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS /1													
Generación Bruta	78.41	155.36	188.01	168.76	199.19	189.57	255.94	242.42	211.68	175.96	392.60	405.90	2,663.80
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	78.41	155.36	188.01	168.76	199.19	189.57	255.94	242.42	211.68	175.96	392.60	405.90	2,663.80
SPICA													
Generación Bruta	3,788.61	3,669.43	4,073.71	3,560.22	3,689.42	3,182.56	3,691.43	3,895.73	3,535.19	2,965.10	3,658.96	3,805.24	43,515.60
Consumo Propio	14.62	13.38	13.38	13.92	13.85	13.21	13.72	14.42	14.59	15.49	15.46	15.92	171.96
Generación Neta	3,773.99	3,656.05	4,060.33	3,546.30	3,675.57	3,169.35	3,677.71	3,881.31	3,520.60	2,949.61	3,643.50	3,789.32	43,343.64
Consolidado APR													
Generación Neta	5.99	6.83	5.91	5.35	4.98	4.36	4.87	5.40	6.35	4.44	5.19	5.90	65.57
TOTAL GENERACIÓN NETA CENTRALES AUTOPRODUCTORAS	9,227.02	9,301.79	10,411.81	10,956.45	10,744.51	11,357.82	15,428.89	17,135.07	15,940.58	13,207.02	15,269.00	16,148.59	155,128.55

Fuente: Empresas Generadoras

^{1/} Antes Centro Comercial el Paseo.^{2/} Plantas integradas en Proyecto la Trinidad.

Nota: para los APR solo se cuantifica los excedentes de energía que son inyectados a la red de distribución, los UPR no se cuantifica porque toda la energía producida es para autoconsumo.

CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2018 (En GWh)

Participante del Mercado	Actividades	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.	total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	Importación	-	0.15	-	0.01	0.17	0.43	0.09	0.09	0.18	0.18	0.40	-	1.71
	Total	-	0.15	-	0.01	0.17	0.43	0.09	0.09	0.18	0.18	0.40	-	1.71
CENER S. A. de C.V.	Importación	-	0.48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.48
	Local /1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total	-	0.48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.48
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.	Importación	15.14	15.40	15.34	14.49	15.79	14.14	14.66	14.59	11.60	14.72	11.99	13.73	171.59
	Local /1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total	15.14	15.40	15.34	14.49	15.79	14.14	14.66	14.59	11.60	14.72	11.99	13.73	171.59
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	Importación	3.65	1.50	3.41	5.09	8.25	3.47	1.63	1.66	1.09	2.92	1.75	0.32	34.75
	Local	0.13	0.05	0.05	0.37	0.23	0.39	0.18	1.23	0.34	0.35	1.13	0.58	5.03
	Total	3.78	1.55	3.47	5.46	8.48	3.86	1.81	2.89	1.43	3.27	2.88	0.90	39.78
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	Importación	6.18	5.60	5.87	6.00	6.02	5.20	1.69	1.69	1.63	1.35	1.26	1.56	44.04
	Local /1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total	6.18	5.60	5.87	6.00	6.02	5.20	1.69	1.69	1.63	1.35	1.26	1.56	44.04
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	Importación	3.09	5.81	8.11	6.80	6.92	7.49	23.22	13.60	3.76	8.43	11.83	22.93	122.00
	Local	-	-	-	-	-	-	-	-	0.20	0.57	0.54	0.62	1.93
	Total	3.09	5.81	8.11	6.80	6.92	7.49	23.22	13.60	3.96	9.00	12.37	23.55	123.93
DELSUR S.A. de C.V.	Importación	2.63	1.79	1.34	0.08	0.36	0.37	0.63	0.32	0.17	0.46	0.41	0.02	8.58
	Total	2.63	1.79	1.34	0.08	0.36	0.37	0.63	0.32	0.17	0.46	0.41	0.02	8.58
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	Importación	-	0.25	0.24	0.16	0.27	0.14	-	0.03	0.12	0.07	0.10	0.03	1.41
	Total	-	0.25	0.24	0.16	0.27	0.14	-	0.03	0.12	0.07	0.10	0.03	1.41
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	Importación	4.33	3.70	2.18	2.52	1.79	5.60	3.29	1.78	4.92	6.42	8.59	0.48	45.59
	Total	4.33	3.70	2.18	2.52	1.79	5.60	3.29	1.78	4.92	6.42	8.59	0.48	45.59
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	Importación	17.83	17.53	15.97	14.60	13.42	13.70	29.75	38.80	34.41	31.07	24.75	31.29	283.11
	Local	1.45	0.19	0.21	0.49	1.81	0.89	0.99	0.61	1.37	6.60	9.09	8.68	32.38
	Total	19.28	17.72	16.18	15.09	15.23	14.59	30.73	39.41	35.77	37.66	33.84	39.97	315.49
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V. (EDECSA)	Importación	17.45	18.37	18.61	17.56	13.82	21.01	19.28	21.01	15.91	18.27	18.49	17.78	217.55
	Local	0.52	0.24	0.30	0.46	0.69	0.00	1.55	1.26	0.19	0.06	0.71	1.58	7.56
	Total	17.97	18.61	18.90	18.02	14.51	21.01	20.83	22.27	16.09	18.33	19.19	19.36	225.11
EON Energy, S.A. de C.V.	Importación	-	-	-	-	-	0.37	0.09	-	0.23	0.21	0.08	0.21	1.20
	Local	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total	-	-	-	-	-	0.37	0.09	-	0.23	0.21	0.08	0.21	1.20
Excelergy S.A.	Importación	9.52	8.29	8.24	6.62	6.51	6.59	20.41	17.74	13.65	16.47	15.11	16.60	145.75
	Local	3.44	3.72	3.46	2.69	6.77	2.78	2.67	2.95	4.85	5.05	4.73	3.57	46.68
	Total	12.96	12.01	11.70	9.32	13.28	9.37	23.09	20.69	18.50	21.52	19.84	20.17	192.44
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	Importación	-	-	-	1.74	4.77	7.62	4.25	1.07	1.79	1.38	1.94	0.26	24.83
	Local	-	-	-	0.02	-	-	-	-	-	-	-	-	0.02
	Total	-	-	-	1.76	4.77	7.62	4.25	1.07	1.79	1.38	1.94	0.26	24.85

Cuadros y Gráficos

CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2018 (En MWh)

Participante del Mercado	Actividades	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.	total
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	Importación	0.52	0.39	0.67	0.57	0.42	1.05	0.49	0.63	1.52	2.62	1.75	0.49	11.12
	Total	0.52	0.39	0.67	0.57	0.42	1.05	0.49	0.63	1.52	2.62	1.75	0.49	11.12
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	Importación	-	0.07	0.09	0.04	0.05	0.06	0.07	0.14	0.15	0.25	0.33	0.07	1.33
	Local	-	-	0.03	-	-	-	0.03	0.14	0.09	-	0.32	0.19	0.79
	Total	-	0.07	0.12	0.04	0.05	0.06	0.09	0.28	0.25	0.25	0.65	0.26	2.12
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	Importación	-	-	-	-	-	-	-	0.05	0.99	0.21	-	-	1.26
	Local	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total	-	-	-	-	-	-	-	0.05	0.99	0.21	-	-	1.26
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	Importación	-	-	-	-	-	-	0.88	0.27	0.17	0.11	-	0.41	1.83
	Local	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total	-	-	-	-	-	-	0.88	0.27	0.17	0.11	-	0.41	1.83
Mercados Electricos S.A. de C.V.	Importación	29.16	27.32	25.27	29.30	23.07	31.36	10.61	15.05	10.95	13.70	10.97	10.87	237.63
	Local	0.03	0.41	1.60	1.53	1.53	0.00	2.44	0.33	0.07	0.81	0.32	4.43	13.49
	Total	29.19	27.73	26.88	30.83	24.60	31.36	13.04	15.38	11.02	14.51	11.29	15.30	251.13
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.	Importación	-	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
	Total	-	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
ORIGEM S.A. de C.V.	Importación	1.39	4.47	6.03	1.72	2.35	5.50	23.58	23.64	18.43	10.85	14.21	20.09	132.26
	Local	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total	1.39	4.47	6.03	1.72	2.35	5.50	23.58	23.64	18.43	10.85	14.21	20.09	132.26
Pacific Energy S.A. de C.V.	Importación	-	0.39	0.26	0.52	0.27	0.20	0.00	-	-	-	-	-	1.64
	Local	1.05	0.73	0.74	0.54	0.73	0.31	0.24	0.43	0.43	0.45	0.41	0.42	6.47
	Total	1.05	1.12	1.01	1.06	1.00	0.50	0.24	0.43	0.43	0.45	0.41	0.42	8.11
Poliwatt El Salvador S.A.	Importación	21.56	19.57	22.22	21.20	17.98	11.88	19.01	18.92	10.95	6.51	5.60	7.73	183.13
	Local /1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total	21.56	19.57	22.22	21.20	17.98	11.88	19.01	18.92	10.95	6.51	5.60	7.73	183.13
Setico S.A. de C.V.	Importación	-	0.00	-	-	0.02	0.02	0.01	0.00	0.01	0.01	0.00	0.05	0.13
	Local /1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total	-	0.00	-	-	0.02	0.02	0.01	0.00	0.01	0.01	0.00	0.05	0.13

Fuente: Empresas Comercializadoras

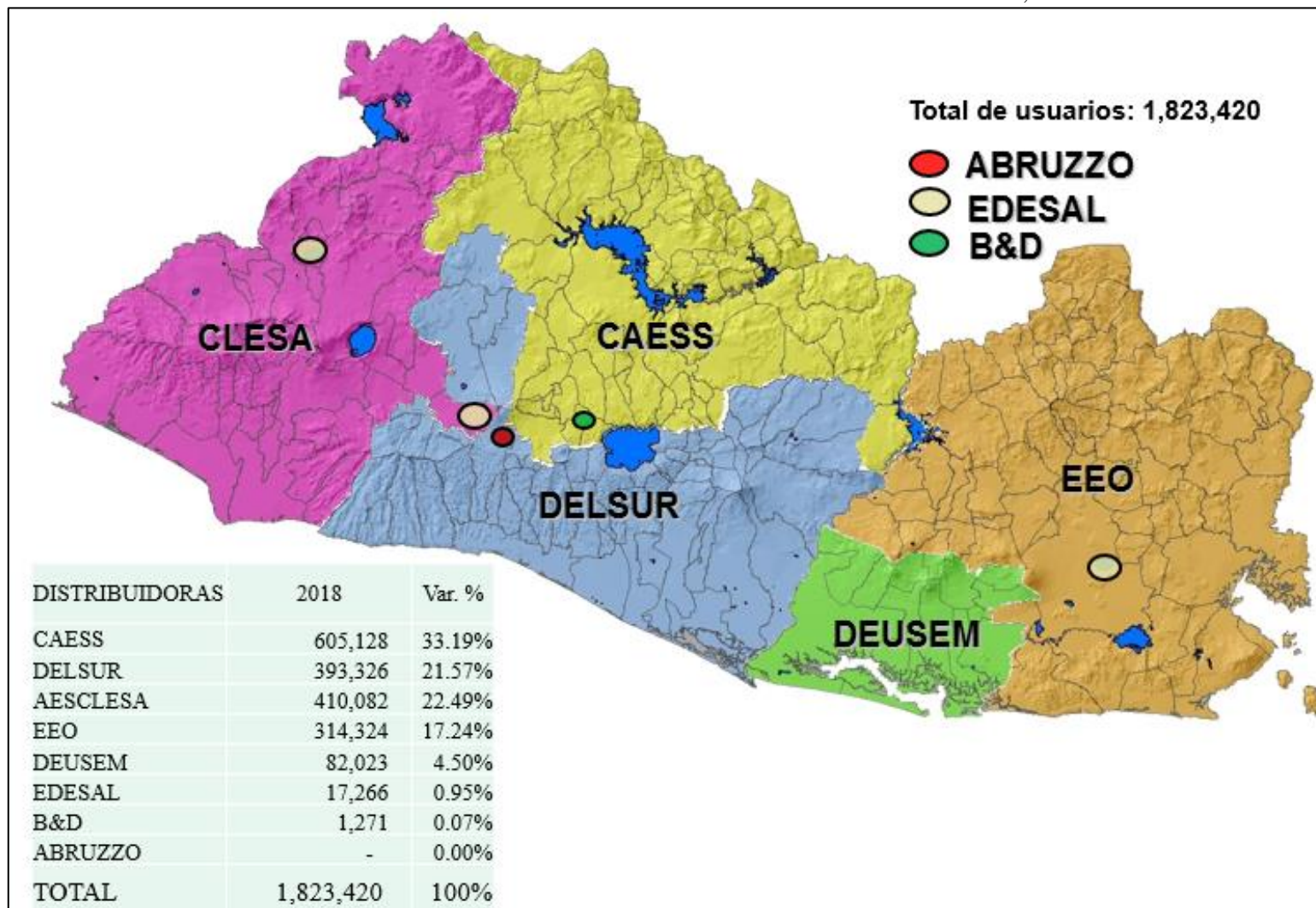
CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2018 (En MWh)

Participante del Mercado	Actividades	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.	total
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	Importación	-	-	-	-	-	0.77	0.01	0.02	0.92	0.70	-	-	2.41
	Local	26.04	23.52	26.04	25.20	26.04	25.20	26.04	25.46	21.75	20.92	25.35	26.45	298.00
	Total	26.04	23.52	26.04	25.20	26.04	25.97	26.05	25.48	22.66	21.61	25.35	26.45	300.413
Termopuerto, Limitada de Capital Variable	Importación	4.29	0.70	0.20	0.06	3.24	0.92	-	-	-	-	-	-	9.40
	Total	4.29	0.70	0.20	0.06	3.24	0.92	-	-	-	-	-	-	9.40
TEXTUFIL S.A. De C.V.	Importación	7.09	3.73	7.85	18.86	19.36	15.56	9.20	18.53	12.36	7.54	8.87	10.42	139.36
	Total	7.09	3.73	7.85	18.86	19.36	15.56	9.20	18.53	12.36	7.54	8.87	10.42	139.36
Total de importaciones		143.83	135.51	141.90	147.95	144.83	153.46	182.83	189.64	145.91	144.45	138.43	155.36	1,824.10
Total de Compras Locales		32.66	28.86	32.44	31.30	37.81	29.57	34.13	32.40	29.26	34.80	42.60	46.52	412.36
total de Ventas		176.49	164.37	174.34	179.25	182.65	183.03	216.97	222.04	175.18	179.24	181.03	201.88	2,236.46

Fuente: Empresas Comercializadoras

^{1/} No se cuenta con la información del participante del mercado

GRÁFICA 29: AREAS DE INFLUENCIA, PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD Y NUMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, 2018



Fuente: Empresas Distribuidoras.

CUADRO 40: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2018

INDICADOR	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Area Servida (Km ²)	4,615.0	4,286.8	5,175.4	6,504.0	1,584.0	270.0	14.0	nd
No. de empleados	541.0	314.0	257.0	191.0	42.0	81.0	24.0	nd
No. de Abonados al 31/12/18	605,128	393,326	410,082	314,324	82,023	17,266	1,271	nd
Baja Tensión	601,256	390,537	407,509	312,768	81,652	17,182	1,248	nd
Media tensión	3,806	2,789	2,502	1,550	369	84	23	nd
Servicios Especiales	66	0	71	6	2	0	0	nd
Kms de línea	10,950	10,664	11,389	13,211	2,699	292	22.00	nd
Baja Tensión	5,767	5,650	5,574	6,300	1,435	121	6.00	nd
Media tensión	5,183	5,014	5,815	6,911	1,264	171	16.00	nd
Pérdidas Totales (%)	nd	nd	nd	nd	nd	2.9%	6.8%	nd
Técnicas	nd	nd	nd	nd	nd	2.3%	6.8%	nd
No Técnicas	nd	nd	nd	nd	nd	0.6%	0.0%	nd
Venta Final de energía (GWh)	2,113	1,490	920	591	136	108	33	nd

Fuente: Empresas Distribuidoras.

nd: Información no disponible.

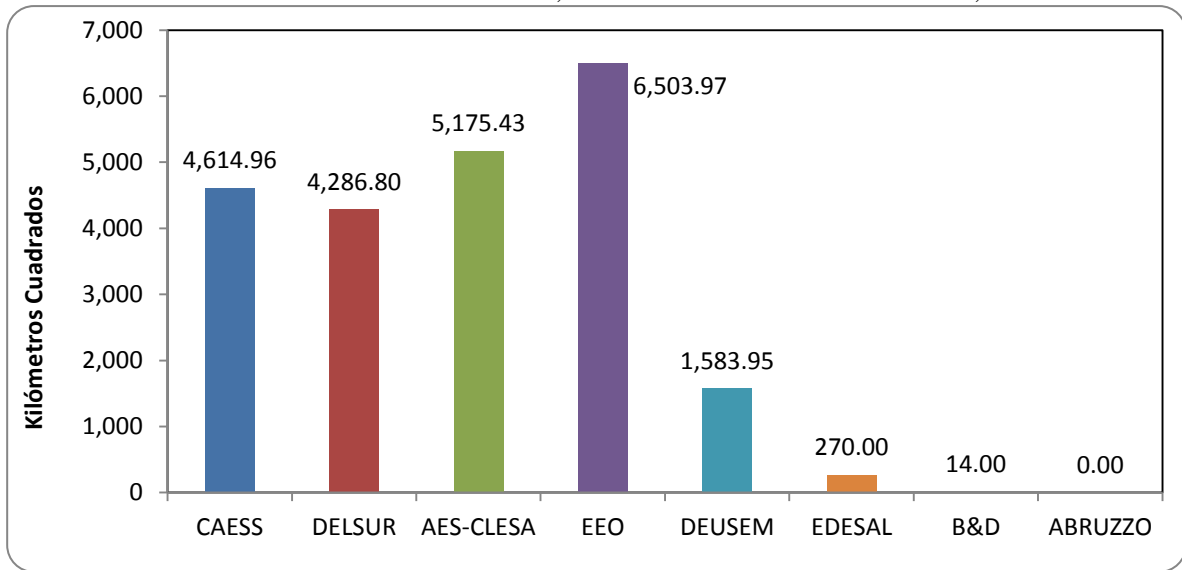
CUADRO 41: INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2018

INDICADOR	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
GWh vendidos/empleado	nd	4.75	nd	nd	nd	1.3	1.4	nd
Kms de línea/empleado	20.24	33.96	44.32	69.17	64.27	3.60	0.92	nd
Abonados/empleado	1,118.5	1,252.6	1,595.6	1,645.7	1,952.9	213.2	53.0	nd
GWh/abonado	0.003	0.004	0.002	0.002	0.002	0.006	0.026	nd
Baja Tensión	0.004	0.004	0.002	0.002	0.002	0.006	0.026	nd
Media Tensión	0.555	0.534	0.368	0.381	0.369	1.291	1.422	nd
Abonados/Km de línea								
Baja Tensión	104	69	73	50	57	143	208	nd
Media Tensión	0.734	0.556	0.430	0.224	0.292	0.490	1.438	nd

Fuente: Empresas Distribuidoras.

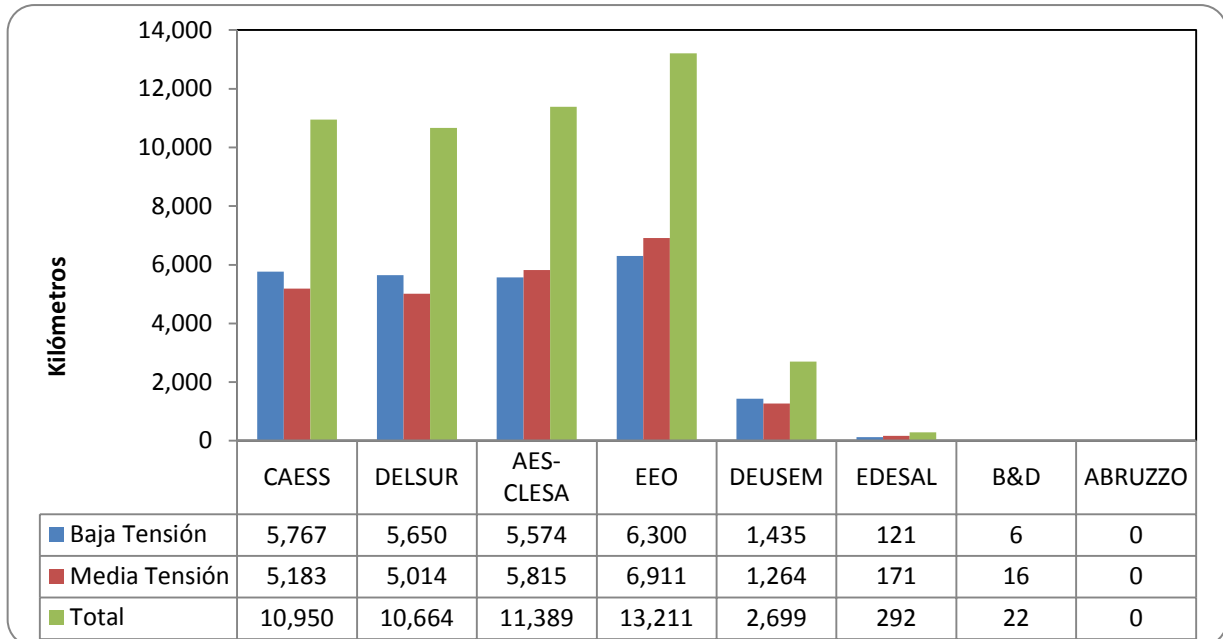
nd: Información no disponible.

GRÁFICA 30: AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2018



Fuente: Empresas Distribuidoras

GRÁFICA 31: KILOMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2018



Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 42: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2018

	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO ^{2/}
Número de interrupciones	25,803	22,673	25,744	26,277	4,460	371	nd	nd
Programadas	529	1,432	985	467	117	20	nd	nd
No programadas	25,274	21,241	24,759	25,810	4,343	351	nd	nd
Compensación por energía no servida ^{1/}								
MWh	1,579.88	1,630.53	1,660.46	1,105.90	155.42	82.07	nd	nd
Dólares	\$ 499,107.60	\$ 476,016.20	\$ 517,299.32	\$ 357,581.73	\$ 48,954.52	\$ 18,990.95	nd	nd
Número de reclamos de clientes	105,392	32,155	79,917	76,902	13,430	773	nd	nd
Número de abonados sin medidor (al 31/12/2018)	3,743	1897	1,729	2,176	587	13	nd	nd

Fuente: Empresas Distribuidoras.

^{1/} Información no auditada proporcionada por las empresas distribuidoras.^{2/} ABRUZZO informa todo "cero".

nd: Información no disponible.

**CUADRO 43: EVOLUCIÓN TOTAL CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA,
 AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2018**

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)
1998	403,631		205,028		200,975		136,531		36,780								982,945	
1999	420,781	4.2	215,526	5.1	209,649	4.3	145,365	6.5	38,832	5.6							1,030,153	4.8
2000	436,839	3.8	229,409	6.4	220,821	5.3	157,894	8.6	41,840	7.7							1,086,803	5.5
2001	450,844	3.2	237,209	3.4	229,312	3.8	167,179	5.9	44,213	5.7							1,128,757	3.9
2002	451,753	0.2	247,225	4.2	239,184	4.3	176,779	5.7	47,130	6.6							1,162,071	3.0
2003	472,631	4.6	259,974	5.2	250,655	4.8	185,627	5.0	49,568	5.2							1,218,455	4.9
2004	479,038	1.4	268,621	3.3	262,589	4.8	194,677	4.9	52,200	5.3							1,257,125	3.2
2005	487,671	1.8	277,762	3.4	273,163	4.0	200,721	3.1	53,953	3.4							1,293,270	2.9
2006	496,548	1.8	289,469	4.2	284,513	4.2	208,661	4.0	56,615	4.9							1,335,806	3.3
2007	505,054	1.7	297,488	2.8	290,556	2.1	217,072	4.0	58,767	3.8	6,856						1,375,793	3.0
2008	512,840	1.5	305,797	2.8	300,131	3.3	225,099	3.7	60,801	3.5	8,081	17.9					1,412,749	2.7
2009	519,824	1.4	312,880	2.3	307,462	2.4	232,852	3.4	62,587	2.9	8,542	5.7	10.0		21		1,444,178	2.2
2010	529,842	1.9	320,706	2.5	317,395	3.2	242,705	4.2	64,367	2.8	9,736	14.0	10.0	0.0	83	295.2	1,484,844	2.8
2011	541,780	2.3	329,731	2.8	328,644	3.5	253,818	4.6	66,488	3.3	11,033	13.3	11.0	10.0	94	13.3	1,531,599	3.1
2012	558,578	3.1	339,753	3.0	342,390	4.2	270,116	6.4	68,702	3.3	11,750	6.5	429.0	3800.0	21	-77.7	1,591,739	3.9
2013	567,154	1.5	349,638	2.9	353,899	3.4	276,853	2.5	71,673	4.3	12,720	8.3	559.0	30.3	110	423.8	1,632,606	2.6
2014	575,870	1.5	358,632	2.6	365,347	3.2	283,437	2.4	73,826	3.0	13,145	3.3	763.0	36.5	139	26.4	1,671,159	2.4
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	1,707,428	2.2
2016	590,971	1.4	374,645	2.2	388,341	3.1	298,026	2.6	78,063	2.8	15,754	12.4	894.0	1.6	177	19.6	1,746,871	2.3
2017	599,091	1.4	383,849	2.5	398,872	2.7	306,704	2.9	80,028	2.5	16,799	6.6	1,102	23.3	203	14.7	1,786,648	2.3
2018	605,128	1.0	393,326	2.5	410,082	2.8	314,324	2.5	82,023	2.5	17,266	2.8	1,271	15.3	nd	nd	1,823,420	2.1
Crec. Promedio		2.1		3.4		3.7		4.4		4.2		9.4		80.0		32.8		3.2

Fuente: Empresas Distribuidoras.

nd: Información no disponible.

**CUADRO 44: EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA
DISTRIBUIDORA PERÍODO 1998 – 2018**

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)
1998	1,595,463		730,754		531,212		269,181		64,927								3,191,537	
1999	1,591,422	-0.3	765,722	4.8	576,037	8.4	280,509	4.2	65,252	0.5							3,278,941	2.7
2000	1,630,559	2.5	825,998	7.9	592,518	2.9	316,119	12.7	70,948	8.7							3,436,142	4.8
2001	1,631,230	0.0	803,888	-2.7	538,733	-9.1	321,812	1.8	70,162	-1.1							3,365,825	-2.0
2002	1,674,492	2.7	876,062	9.0	566,502	5.2	356,988	10.9	78,144	11.4							3,552,189	5.5
2003	1,689,347	0.9	938,904	7.2	623,904	10.1	372,385	4.3	83,776	7.2							3,708,316	4.4
2004	1,757,298	4.0	961,099	2.4	683,130	9.5	391,592	5.2	91,280	9.0							3,884,399	4.7
2005	1,824,841	3.8	1,007,927	4.9	722,236	5.7	405,022	3.4	94,645	3.7							4,054,671	4.4
2006	1,906,203	4.5	1,092,965	8.4	756,901	4.8	430,290	6.2	101,086	6.8							4,287,445	5.7
2007	1,940,157	1.8	1,114,654	2.0	792,079	4.6	457,715	6.4	104,853	3.7	5,074.9						4,414,533	3.0
2008	1,988,362	2.5	1,158,945	4.0	797,472	0.7	476,155	4.0	106,077	1.2	14,221.5	180.2					4,541,232	2.9
2009	1,965,981	-1.1	1,137,149	-1.9	784,523	-1.6	474,367	-0.4	107,373	1.2	37,479.8	163.5	17,397		183		4,524,453	-0.4
2010	2,005,826	2.0	1,124,908	-1.1	799,745	1.9	477,110	0.6	109,599	2.1	29,134.5	-22.3	14,686	-15.6	1,902	941.9	4,562,911	0.9
2011	2,013,728	0.4	1,169,943	4.0	832,045	4.0	482,372	1.1	111,452	1.7	30,912.2	6.1	26,113	77.8	2,261	18.9	4,668,826	2.3
2012	2,050,703	1.8	1,290,780	10.3	832,655	0.1	496,122	2.9	116,647	4.7	54,161.8	75.2	28,587	9.5	2,247	-0.6	4,871,903	4.3
2013	2,081,924	1.5	1,425,460	10.4	846,755	1.7	513,279	3.5	121,205	3.9	73,106.8	35.0	30,156	5.5	2,159	-3.9	5,094,044	4.6
2014	2,098,609	0.8	1,436,485	0.8	860,229	1.6	518,867	1.1	124,111	2.4	82,704.6	13.1	30,390	0.8	2,246	4.0	5,153,642	1.2
2015	2,166,284	3.2	1,506,885	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	5,372,775	4.3
2016	2,221,054	2.5	1,442,244	-4.3	889,927	0.3	572,440	3.6	132,892	1.6	101,253.3	6.6	30,449	-2.1	4,888	114.7	5,395,147	0.4
2017	2,203,913	-0.8	1,474,005	2.2	892,994	0.3	573,801	0.2	132,006	-0.7	108,852.6	7.5	28,985	-4.8	14,389	194.4	5,428,947	0.6
2018	2,113,395	-4.1	1,490,436	1.1	920,241	3.1	591,080	3.0	136,072	3.1	108,475.6	-0.3	32,713	12.9	nd	nd	5,392,412	-0.7
Crec. Promedio	1.3		3.6		2.8		4.0		3.8		32.1		7.3		0.0		2.7	

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.

nd: Información no disponible.

CUADRO 45: PRECIOS PROMEDIO HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998 - 2018 ^{1/}

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)
1998	0.0979		0.1114		0.1162		0.1298		0.1482								0.1069	0.0%
1999	0.0942	-3.9%	0.1095	-1.7%	0.1122	-3.4%	0.1241	-4.4%	0.1326	-10.5%							0.1042	-2.5%
2000	0.1045	10.9%	0.1183	8.1%	0.1223	9.0%	0.1363	9.8%	0.1410	6.3%							0.1145	9.9%
2001	0.1097	5.0%	0.1205	1.8%	0.1279	4.5%	0.1402	2.9%	0.1543	9.5%							0.1198	4.6%
2002	0.1004	-8.5%	0.1149	-4.6%	0.1250	-2.3%	0.1338	-4.5%	0.1441	-6.6%							0.1122	-6.3%
2003	0.1072	6.7%	0.1183	2.9%	0.1257	0.6%	0.1388	3.7%	0.1425	-1.1%							0.1171	4.3%
2004	0.1040	-3.0%	0.1142	-3.5%	0.1212	-3.6%	0.1316	-5.2%	0.1406	-1.3%							0.1132	-3.3%
2005	0.1084	4.2%	0.1204	5.4%	0.1262	4.1%	0.1395	6.0%	0.1457	3.6%							0.1185	4.7%
2006	0.1207	11.3%	0.1338	11.2%	0.1385	9.7%	0.1525	9.3%	0.1579	8.4%							0.1313	10.7%
2007	0.1289	6.8%	0.1426	6.6%	0.1479	6.8%	0.1624	6.5%	0.1678	6.3%	0.1623						0.1401	6.7%
2008	0.1272	-1.3%	0.1382	-3.1%	0.1448	-2.1%	0.1634	0.6%	0.1674	-0.3%	0.1444	-11.0%					0.1379	-1.6%
2009	0.1681	32.2%	0.1777	28.6%	0.1887	30.3%	0.2091	27.9%	0.2139	27.8%	0.1566	8.4%	0.1325		0.1501		0.1792	30.0%
2010	0.1694	0.7%	0.1829	2.9%	0.1904	0.9%	0.2118	1.3%	0.2171	1.5%	0.1766	12.8%	0.1361	2.7%	0.1435	-4.4%	0.1823	1.7%
2011	0.2138	26.2%	0.2242	22.6%	0.2402	26.1%	0.2654	25.3%	0.2744	26.4%	0.2195	24.3%	0.1657	21.8%	0.2281	59.0%	0.2289	25.6%
2012	0.2170	1.5%	0.2293	2.3%	0.2403	0.0%	0.2639	-0.6%	0.2718	-0.9%	0.2250	2.5%	0.1728	4.3%	0.2185	-4.2%	0.2302	0.6%
2013	0.2176	0.3%	0.2293	0.0%	0.2435	1.3%	0.2700	2.3%	0.2792	2.7%	0.2210	-1.8%	0.1675	-3.1%	0.2200	0.7%	0.2299	-0.1%
2014	0.2138	-1.8%	0.2240	-2.3%	0.2402	-1.3%	0.2654	-1.7%	0.2744	-1.7%	0.2195	-0.7%	0.1657	-1.1%	0.2281	3.7%	0.2289	-0.4%
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%	0.1911	-16.5%
2016	0.1404	-21.4%	0.1493	-19.5%	0.1661	-19.0%	0.1883	-17.2%	0.1949	-17.8%	0.1438	-19.3%	0.1024	-23.0%	0.1515	-52.6%	0.1533	-19.8%
2017	0.1596	13.7%	0.1657	11.0%	0.1882	13.3%	0.2108	12.0%	0.1657	-15.0%	0.1653	15.0%	0.1075	5.0%	0.0768	-49.3%	0.1735	13.2%
2018	0.1769	10.8%	0.1843	11.2%	0.2030	7.9%	0.2242	6.4%	0.2342	41.3%	0.1774	7.3%	0.1190	16.3%	nd ^{2/}	nd ^{2/}	0.1897	9.3%
Crec. Promedio	3.0%		2.5%		2.8%		2.8%		2.3%		0.8%		-1.2%		0.0%		2.9%	

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

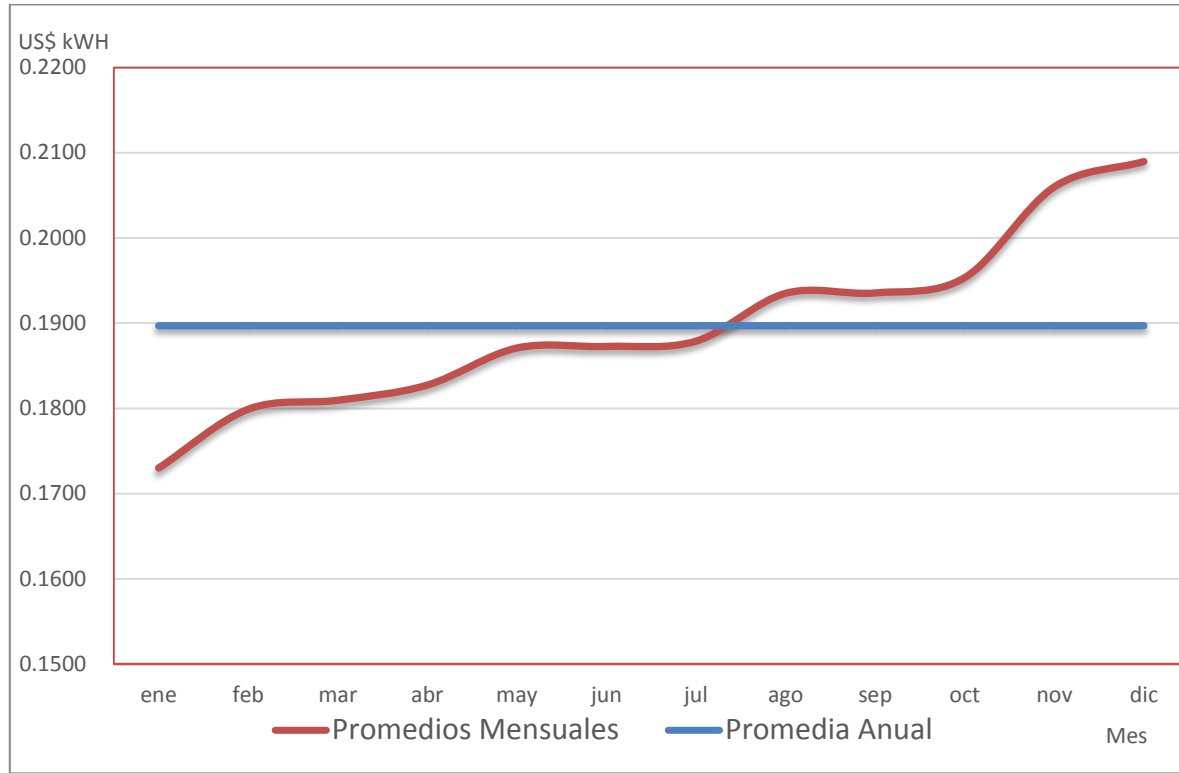
nd: Información no disponible.

CUADRO 46: PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2018(SIN SUBSIDIO)

Tipo de Tarifa Eléctrica	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	PROMEDIO
	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	ANUAL
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
Total Residencial	0.2037	0.2121	0.2126	0.2126	0.2180	0.2193	0.2198	0.2248	0.2261	0.2274	0.2398	0.2424	0.2215
Uso General	0.1787	0.1869	0.1888	0.1891	0.1941	0.1953	0.1955	0.2006	0.2017	0.2021	0.2135	0.2164	0.1970
Alumbrado Público	0.1585	0.1662	0.1686	0.1686	0.1736	0.1752	0.1752	0.1780	0.1787	0.1792	0.1890	0.1917	0.1751
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2222	0.2289	0.2272	0.2323	0.2338	0.2342	0.2342	0.2409	0.2423	0.2442	0.2547	0.2552	0.2377
II.- GRANDES DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.1954	0.2034	0.2013	0.2036	0.2080	0.2101	0.2092	0.2147	0.2159	0.2198	0.2298	0.2337	0.2125
MEDIA TENSION													
I.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.1612	0.1683	0.1702	0.1716	0.1753	0.1765	0.1763	0.1815	0.1826	0.1834	0.1929	0.1957	0.1780
II.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.1475	0.1539	0.1551	0.1569	0.1609	0.1611	0.1618	0.1668	0.1667	0.1695	0.1789	0.1817	0.1634
TOTAL	0.1730	0.1799	0.1809	0.1827	0.1871	0.1873	0.1879	0.1935	0.1935	0.1953	0.2060	0.2089	0.1897

Fuente: Empresas Distribuidoras
 nd: Información no disponible.

GRÁFICA 32: PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES A LOS USUARIOS FINALES, 2018



Fuente: Empresas Distribuidoras.
No incluye subsidio.

CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2018

NUMERO DE INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV	5	1	3	15	11	1	6	1	7	40	35	5	130
Líneas de 115 kV	13	22	12	29	34	16	24	25	61	24	34	14	308
Circuitos de 46 kV	77	72	71	140	145	89	90	151	146	92	81	62	1,216
Circuitos de 34.5 kV	7	0	8	9	4	2	2	3	4	6	2	4	51
Circuitos de 23 kV	20	18	6	26	15	18	16	6	10	14	25	5	179
TOTALES	122	113	100	219	209	126	138	186	228	176	177	90	1,884

(*) 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
Fallas en líneas de transmisión a 115 kV	0	6	4	13	9	7	3	6	29	3	6	2	88
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	13	15	6	15	24	9	21	18	31	20	26	12	210
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV	0	1	2	1	1	0	0	1	1	1	2	0	10
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	0	0	0	2	1	0	1	1	2	0	0	0	7
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	0	0	1	5	4	0	0	0	0	4	3	0	17
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8
Fallas en líneas de interconexión (2)	0	0	0	2	0	0	1	0	0	0	0	1	4
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	1	1	1	2	2	1	0	0	1	2	0	0	11
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	0	0	1	4	4	0	4	0	4	34	32	0	83
Fallas de circuitos de distribución	53	51	51	119	137	77	70	131	132	77	69	31	998
Mantenimientos en circuitos de distribución	51	39	34	56	27	32	38	29	28	35	39	40	448
TOTALES	122	113	100	219	209	126	138	186	228	176	177	90	1,884

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

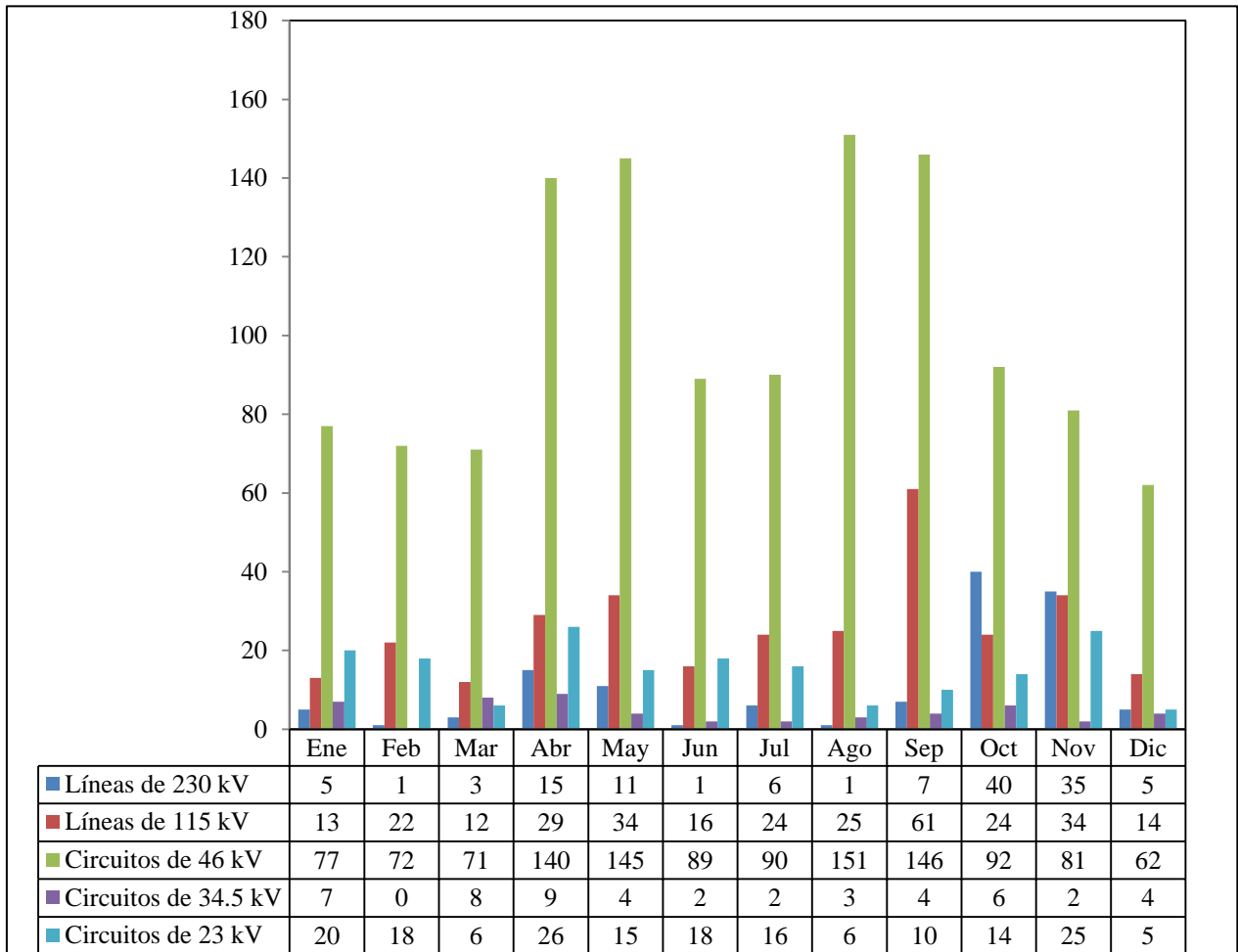
También se han observado y se incluyen aquí eventos de aperturas por protección de “sobre voltaje” en Honduras o bien aperturas en Guatemala por oscilaciones en el sistema interconectado de Centroamérica.

CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2018

INTERRUPCIONES DE CIRCUITOS POR RESPONSABLE													
RESPONSABLE	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	5	2	0	5	5	8	3	2	3	3	3	0	39
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	22	15	18	38	29	25	20	36	21	12	10	13	259
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	1	10	4	6	2	5	5	8	2	2	1	1	47
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0	1	1	4	0	0	3	0	1	0	3	0	13
CAESS S.A. de C.V.	9	7	6	17	21	15	15	14	11	9	14	2	140
CASSA S.A. de C.V.	0	1	0	2	0	0	0	1	0	1	1	0	6
DELSUR S.A. de C.V.	12	15	14	35	41	18	24	44	40	21	21	20	305
Deusem S.A. de C.V.	2	2	0	1	2	1	0	3	3	1	2	0	17
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	1	3	1	5	8	4	2	8	9	1	4	3	49
EEO S.A. de C.V.	24	7	25	33	32	18	16	36	44	34	13	17	299
ENATREL- Nicaragua	0	0	0	0	2	0	0	2	0	4	0	0	8
ETESAL S.A. de C.V.	41	40	20	64	53	30	43	26	74	34	66	27	518
Empresa Propietaria de la Red El Salvador	0	0	1	8	4	0	0	1	0	4	2	0	20
Ente Operador Regional	0	0	0	0	4	0	4	0	4	34	32	0	78
Guatemala	0	0	5	1	0	0	0	0	0	3	0	0	9
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	1	3	0	0	2	0	0	1	0	4	0	3	14
Honduras	0	1	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	3
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0	0	5	0	1	0	1	4	1	8	1	0	21
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0	6	0	0	2	0	0	0	12	0	3	0	23
LaGeo S.A. de C.V.	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1
Providencia Solar S.A. de C.V.	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	2
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	2
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8
TOTALES	122	113	100	219	209	126	138	186	228	176	177	90	1,884

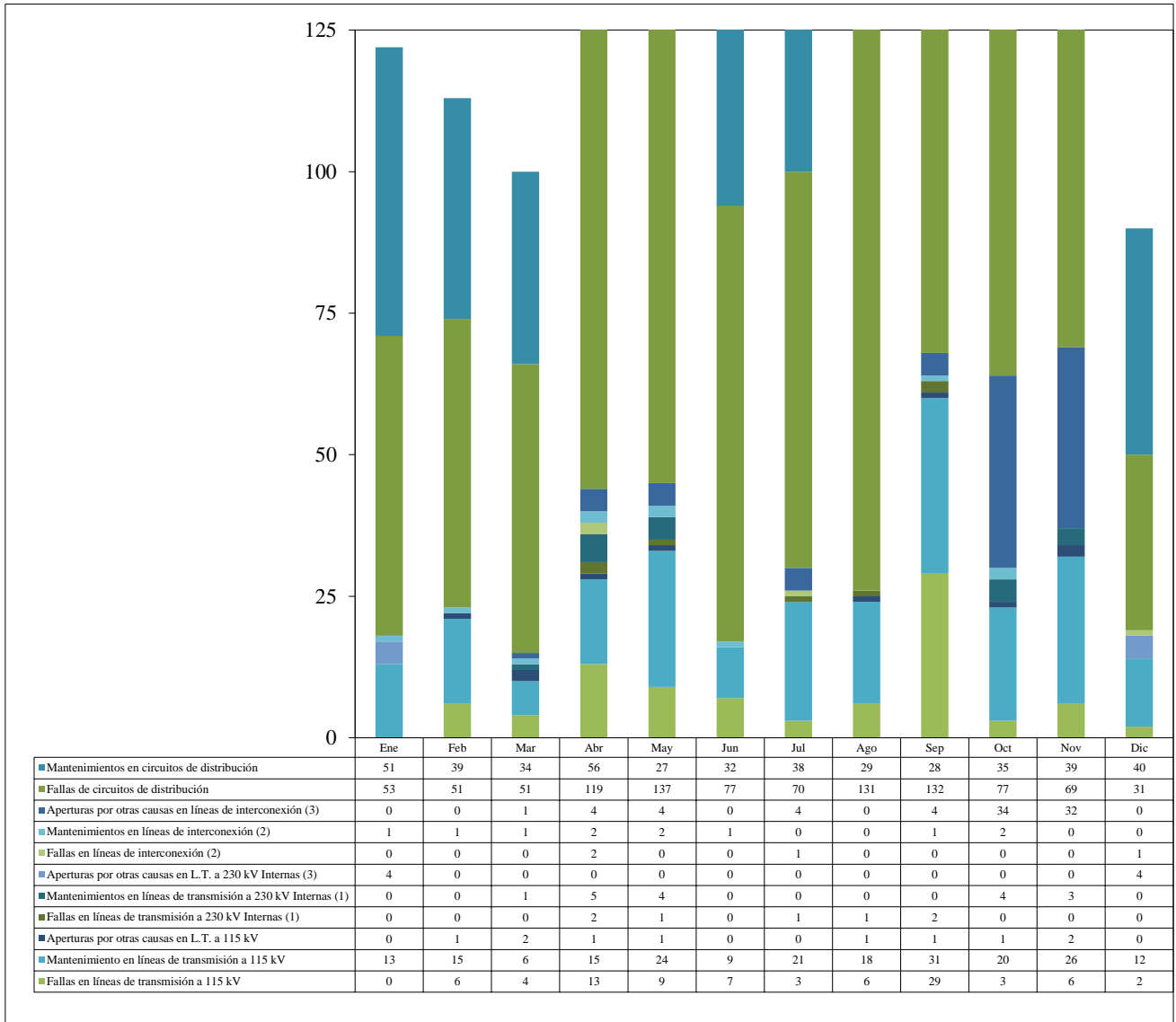
FUENTE: Unidad de Transacción.

GRÁFICA 33: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE 2018



Fuente: Unidad de Transacciones.

GRÁFICA 34: INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2018



Fuente: Unidad de Transacciones.

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2018

INDICES	TTIK carga alta	TTIK carga baja	FMIK carga alta	FMIK carga baja	SAIDI carga alta	SAIDI carga baja	SAIFI carga alta	SAIFI carga baja
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
CAESS								
Enero	0.27	0.70	0.18	0.25	0.45	0.70	0.26	0.26
Febrero	0.63	1.47	0.42	0.53	0.98	1.60	0.66	0.59
Marzo	1.01	1.98	0.67	0.77	1.53	2.15	0.94	0.87
Abril	1.64	3.76	1.01	1.22	2.55	3.96	1.43	1.36
Mayo	2.18	5.48	1.34	1.82	3.32	5.74	1.92	1.99
Junio	2.59	7.09	1.67	2.52	4.08	7.55	2.45	2.71
Julio	3.19	9.28	2.03	3.28	5.10	9.85	2.96	3.46
Agosto	4.10	12.81	2.54	4.71	6.75	13.71	3.85	4.94
Septiembre	4.62	16.02	2.80	5.45	7.59	17.12	4.30	5.74
Octubre	5.06	17.43	3.04	5.79	8.38	18.54	4.69	6.09
Noviembre	5.46	18.58	3.27	6.09	9.00	19.62	5.02	6.38
Diciembre	5.76	19.14	3.40	6.32	9.41	20.22	5.21	6.63
DELSUR								
Enero	0.49	1.42	0.46	0.64	0.68	2.93	0.42	0.69
Febrero	0.95	2.60	0.79	0.94	1.43	4.34	0.79	1.00
Marzo	1.41	4.01	1.08	1.47	1.93	5.94	1.10	1.55
Abril	1.91	5.37	1.71	2.11	2.42	7.52	1.77	2.27
Mayo	2.59	6.68	2.27	2.69	3.53	9.05	2.50	2.94
Junio	3.25	7.93	2.69	3.13	4.54	11.08	3.08	3.48
Julio	3.83	9.77	3.33	3.90	5.32	14.18	3.68	4.28
Agosto	4.83	12.73	4.06	5.36	7.18	15.97	4.60	5.91
Septiembre	5.80	14.46	4.62	6.51	8.27	17.89	5.33	7.12
Octubre	6.15	16.07	4.92	7.21	8.81	19.51	5.71	7.93
Noviembre	6.58	17.64	5.11	7.65	9.25	20.97	5.97	8.43
Diciembre	7.33	19.07	5.43	8.58	10.00	20.97	6.39	9.46

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2018

INDICES	TTIK carga alta	TTIK carga baja	FMIK carga alta	FMIK carga baja	SAIDI carga alta	SAIDI carga baja	SAIFI carga alta	SAIFI carga baja
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
AES CLESA								
Enero	0.48	1.99	0.41	0.98	0.77	2.08	0.58	0.99
Febrero	0.87	2.82	0.86	1.43	1.30	2.84	1.16	1.39
Marzo	1.53	4.17	1.16	1.88	2.11	4.26	1.51	1.86
Abril	2.20	6.36	1.50	2.48	3.00	6.54	1.99	2.43
Mayo	3.32	9.59	1.93	3.53	4.18	9.90	2.52	3.49
Junio	4.18	12.90	2.30	4.35	5.41	13.47	3.02	4.36
Julio	5.09	15.95	2.64	5.19	6.67	16.62	3.52	5.23
Agosto	6.68	21.37	3.11	6.32	8.52	21.64	4.20	6.35
Septiembre	7.61	24.90	3.40	7.08	9.58	24.85	4.59	7.10
Octubre	8.43	27.16	3.59	7.58	10.54	27.04	4.82	7.60
Noviembre	8.89	28.46	3.72	7.91	10.85	27.99	4.97	7.89
Diciembre	9.20	29.29	3.94	8.27	11.27	28.78	5.31	8.23
EEO								
Enero	0.25	2.23	0.32	0.55	0.37	2.57	0.45	0.60
Febrero	0.47	3.12	0.44	0.86	0.66	3.41	0.59	0.91
Marzo	0.67	4.06	0.55	1.36	0.96	4.33	0.76	1.42
Abril	1.04	6.41	0.74	2.11	1.45	6.56	1.02	2.17
Mayo	1.54	10.15	1.09	3.45	2.22	10.14	1.51	3.49
Junio	1.77	12.63	1.20	4.14	2.61	12.82	1.71	4.20
Julio	2.20	15.02	1.41	4.61	3.37	15.36	2.01	4.68
Agosto	2.75	20.41	1.66	5.85	4.25	20.91	2.42	5.95
Septiembre	4.09	26.56	1.87	6.75	6.57	27.32	2.75	6.86
Octubre	4.48	29.43	2.04	7.44	7.37	30.19	3.03	7.59
Noviembre	5.49	31.26	3.01	8.59	8.76	31.98	4.29	8.73
Diciembre	5.67	32.47	3.25	9.14	9.08	33.16	4.62	9.25

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2018

INDICES	TTIK carga alta	TTIK carga baja	FMIK carga alta	FMIK carga baja	SAIDI carga alta	SAIDI carga baja	SAIFI carga alta	SAIFI carga baja
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
DEUSEM								
Enero	0.16	0.46	0.06	0.19	0.23	0.41	0.08	0.17
Febrero	1.42	1.19	0.48	0.43	2.07	1.21	0.70	0.42
Marzo	1.45	1.89	0.49	1.00	2.14	1.85	0.73	0.96
Abril	1.65	3.00	0.67	1.32	2.47	2.89	1.04	1.25
Mayo	1.85	3.71	0.77	1.51	2.80	3.63	1.19	1.44
Junio	2.06	4.57	0.82	1.72	3.26	4.46	1.32	1.64
Julio	2.47	6.07	0.93	2.31	3.85	5.84	1.48	2.20
Agosto	2.86	9.23	1.15	2.86	4.57	8.83	1.90	2.73
Septiembre	3.19	11.30	1.23	3.29	5.03	10.91	2.05	3.16
Octubre	3.34	12.48	1.39	3.70	5.25	11.98	2.25	3.55
Noviembre	5.64	14.42	1.76	4.17	8.63	13.96	2.78	4.01
Diciembre	5.72	15.06	1.77	4.38	8.78	14.57	2.81	4.22
EDESAL								
Enero	0.27	0.01	0.20	0.01	0.20	0.01	0.16	0.02
Febrero	0.35	0.04	0.29	0.15	0.25	0.01	0.21	0.05
Marzo	0.66	0.34	0.53	0.55	0.60	0.15	0.46	0.14
Abril	0.82	0.41	0.66	0.61	0.66	0.35	0.51	0.29
Mayo	1.41	1.46	1.09	1.43	1.23	2.00	0.92	1.07
Junio	1.57	1.86	1.26	2.04	1.35	2.40	1.03	1.36
Julio	2.89	2.14	1.79	2.48	2.18	2.86	1.37	1.92
Agosto	3.17	2.83	2.04	2.60	2.56	3.24	1.61	2.08
Septiembre	3.46	3.52	2.29	2.72	2.93	3.61	1.86	2.24
Octubre	4.32	3.56	2.53	2.78	4.10	3.76	2.18	2.40
Noviembre	5.83	3.70	2.86	2.98	5.39	3.91	2.45	2.79
Diciembre	5.93	4.05	2.98	3.23	5.43	4.07	2.51	2.90

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2018

INDICES	TTIK carga alta	TTIK carga baja	FMIK carga alta	FMIK carga baja	SAIDI carga alta	SAIDI carga baja	SAIFI carga alta	SAIFI carga baja
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS								
Enero	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Febrero	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Marzo	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Abril	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Mayo	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Junio	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Julio	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Agosto	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Septiembre	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Octubre	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Noviembre	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Diciembre	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ABRUZZO								
Enero	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Febrero	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Marzo	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Abril	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Mayo	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Junio	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Julio	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Agosto	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Septiembre	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Octubre	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Noviembre	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Diciembre	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd

Fuente: Empresas Distribuidoras

Nota: carga alta es contracción de ÁREA DE DENSIDAD DE CARGA ALTA, y carga baja es contracción ÁREA DE DENSIDAD DE CARGA BAJA (ver definición en Glosario de términos)

CUADRO 49: INDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TECNICO, 2018

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	0.800%	2.23%	3.11%	2.97%	2.61%	2.06%	3.57%	3.21%	2.03%	1.92%	0.45%	0.03%	2.90%	0.00%	Nd	Nd
febrero	0.780%	2.26%	2.83%	2.97%	2.44%	3.39%	3.10%	3.18%	2.03%	2.15%	0.44%	0.03%	2.90%	0.20%	Nd	Nd
marzo	0.91%	2.67%	2.79%	2.93%	2.38%	3.16%	3.35%	3.24%	1.80%	3.15%	0.45%	0.02%	2.80%	0.10%	Nd	Nd
abril	0.90%	2.84%	2.91%	2.58%	2.38%	3.16%	3.21%	2.75%	1.85%	3.73%	0.47%	0.06%	2.80%	0.10%	Nd	Nd
mayo	0.87%	2.95%	3.09%	2.62%	2.35%	3.10%	3.43%	2.52%	2.04%	4.08%	0.47%	0.06%	2.70%	0.10%	Nd	Nd
junio	0.92%	3.09%	3.13%	2.57%	2.35%	3.22%	3.52%	2.57%	2.30%	4.26%	0.47%	0.07%	2.70%	0.10%	Nd	Nd
julio	0.89%	3.51%	3.26%	2.69%	2.34%	3.43%	3.22%	2.65%	2.54%	4.22%	0.47%	0.12%	2.70%	0.10%	Nd	Nd
agosto	0.86%	3.16%	3.17%	2.02%	2.28%	3.24%	3.69%	2.92%	0.35%	4.53%	0.47%	0.12%	2.70%	0.00%	Nd	Nd
septiembre	1.73%	3.55%	3.17%	1.94%	2.28%	3.24%	4.18%	3.04%	0.36%	4.68%	0.46%	0.12%	2.60%	0.00%	Nd	Nd
octubre	1.68%	3.56%	2.97%	1.95%	2.11%	3.13%	4.50%	4.00%	1.44%	4.75%	0.35%	0.11%	2.60%	0.00%	Nd	Nd
noviembre	1.70%	3.56%	2.83%	1.94%	2.18%	3.21%	4.59%	3.93%	3.14%	4.59%	0.45%	0.11%	2.60%	0.00%	Nd	Nd
diciembre	1.61%	3.35%	2.83%	1.89%	2.34%	3.30%	4.46%	3.87%	3.15%	4.66%	0.19%	0.11%	2.50%	0.00%	Nd	Nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

1/ Datos no auditados.

nd: Información no disponible.

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2018

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRU	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
CAESS																			
ene	100.00	99.24	100.00	0.15	0.17	0.18	0.05	102.58	0.15	0.84	0.03	96.68	95.42	100.00	1.62	79.29	85.51	87.51	100.00
feb	94.86	97.90	99.35	0.09	0.10	0.13	0.06	99.88	0.32	1.62	0.07	98.24	96.97	99.86	1.53	81.67	87.37	90.33	100.00
mar	92.15	96.72	99.54	0.06	0.07	0.09	0.06	100.10	0.48	2.45	0.11	98.70	98.06	99.51	1.50	83.13	87.42	90.67	100.00
abr	89.62	96.47	99.45	0.05	0.06	0.07	0.07	99.61	0.67	3.68	0.16	98.40	98.09	98.78	1.45	82.32	86.05	88.23	100.00
may	87.35	96.60	99.24	0.04	0.06	0.06	0.10	99.43	0.92	4.83	0.19	97.96	97.92	98.46	1.44	81.84	86.87	87.70	100.00
jun	92.94	95.92	99.10	0.04	0.11	0.05	0.09	99.78	1.13	5.85	0.24	97.67	97.47	97.92	1.54	82.28	87.44	88.36	100.00
jul	93.62	96.11	98.89	0.03	0.09	0.04	0.06	99.62	1.32	7.16	0.29	97.51	97.23	97.56	1.53	81.34	87.41	88.77	100.00
ago	93.40	95.97	98.79	0.03	0.12	0.04	0.07	99.47	1.50	8.71	0.33	97.15	96.94	97.64	1.51	80.08	86.54	88.30	100.00
sep	93.06	95.70	98.69	0.03	0.11	0.04	0.05	99.71	1.66	10.05	0.38	96.79	96.54	97.10	1.50	79.65	86.08	87.31	100.00
oct	92.21	94.89	98.09	0.04	0.12	0.10	0.06	99.78	1.81	11.18	0.43	95.93	95.78	96.40	1.53	78.96	85.63	87.01	100.00
nov	91.77	94.62	97.55	0.05	0.13	0.11	0.06	99.93	1.95	12.12	0.47	93.74	95.05	95.89	1.56	79.06	85.69	86.87	100.00
dic	91.76	95.09	97.48	0.06	0.14	0.11	0.04	100.04	2.04	12.82	0.50	93.83	95.23	95.92	1.56	79.07	85.70	87.01	100.00
DELSUR																			
ene	100.00	100.00	98.94	-	0.02	0.07	0.04	99.54	0.01	0.00	0.00	100.00	99.41	99.69	1.44	50.00	85.74	85.88	100.00
feb	100.00	96.08	99.84	-	0.03	0.05	0.04	99.48	0.00	0.00	0.00	100.00	100.00	99.30	1.48	100.00	94.36	95.81	100.00
mar	100.00	99.45	99.68	-	0.03	0.03	0.04	98.79	0.00	0.00	0.00	100.00	100.00	99.15	1.50	100.00	97.04	97.57	100.00
abr	100.00	99.41	99.66	-	0.05	0.07	0.05	99.39	0.01	0.00	0.00	100.00	99.49	99.16	1.49	87.50	90.98	94.35	100.00
may	100.00	98.73	99.29	-	0.08	0.09	0.04	99.78	0.00	0.00	0.00	100.00	99.73	99.16	1.37	57.14	88.57	91.72	100.00
jun	50.00	97.83	98.87	-	0.08	0.11	0.04	99.77	0.01	0.00	0.00	100.00	99.41	99.36	1.60	100.00	87.41	89.99	100.00
jul	100.00	98.48	99.17	0.18	0.06	0.09	0.04	99.05	0.01	0.00	0.00	100.00	99.34	99.57	1.41	100.00	91.15	92.28	100.00
ago	100.00	99.06	99.83	-	0.05	0.23	0.03	98.59	0.01	0.00	0.00	100.00	99.23	99.75	1.18	80.00	82.19	88.43	100.00
sep	100.00	97.22	99.57	0.18	0.11	0.22	0.03	99.14	0.01	0.00	0.00	100.00	99.00	99.70	1.24	75.00	85.52	90.88	100.00
oct	100.00	98.40	99.18	0.18	0.16	0.29	0.07	99.03	0.01	0.00	0.00	100.00	99.35	98.96	1.87	100.00	91.77	91.56	100.00
nov	100.00	98.50	99.66	0.70	0.11	0.34	0.05	99.19	0.00	0.00	0.00	100.00	99.51	98.23	1.79	62.50	85.12	88.24	100.00
dic	100.00	98.91	99.45	0.18	0.07	0.24	0.05	99.92	0.00	0.00	0.00	100.00	98.73	99.47	1.08	73.68	90.21	91.05	100.00

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2018

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUi	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
AES CLESA																			
ene	98.68	99.62	99.39	0.51	2.59	1.07	0.05	98.15	1.01	0.15	0.05	95.87	96.32	96.38	1.47	59.65	76.55	85.15	100.00
feb	96.18	99.60	99.44	0.33	2.60	1.11	0.03	97.84	1.69	0.28	0.10	96.23	95.74	95.87	1.62	66.72	83.11	87.70	100.00
mar	96.43	99.08	99.00	0.47	2.61	1.20	0.04	98.28	2.53	0.42	0.15	95.07	92.64	92.76	1.78	69.72	84.77	90.28	100.00
abr	96.92	98.92	99.14	0.44	2.64	1.17	0.06	98.03	3.76	0.60	0.22	95.23	93.49	93.41	1.70	69.77	83.01	89.72	100.00
may	96.31	99.20	99.09	0.38	2.58	1.20	0.07	98.82	5.23	0.79	0.29	95.25	93.11	93.56	1.80	69.89	80.78	88.78	100.00
jun	96.49	99.30	98.87	0.54	2.61	1.25	0.07	99.30	6.65	0.96	0.35	95.14	94.10	94.12	1.82	69.11	79.41	87.37	100.00
jul	96.83	99.25	98.91	0.49	2.60	1.25	0.06	99.46	8.15	1.10	0.41	94.91	94.58	94.03	1.79	69.26	77.73	86.59	100.00
ago	97.02	99.36	98.98	0.49	2.58	1.26	0.05	99.67	10.53	1.24	0.48	94.85	94.97	94.30	1.69	65.62	73.78	83.88	100.00
sep	96.96	99.34	99.04	0.52	2.60	1.29	0.05	99.42	12.17	1.41	0.56	94.66	95.11	94.33	1.66	64.71	72.39	83.81	100.00
oct	96.96	98.96	98.95	1.07	3.07	2.13	0.08	99.79	13.29	1.59	0.60	94.68	95.13	94.39	1.74	64.73	72.28	83.58	100.00
nov	97.04	99.06	99.04	1.07	3.05	2.08	0.06	99.79	14.18	1.75	0.64	94.89	95.43	94.55	1.72	65.32	72.88	83.70	100.00
dic	97.00	98.58	98.59	1.18	2.99	2.03	0.05	99.73	14.89	1.89	0.69	95.14	95.82	94.88	1.72	65.61	73.45	84.14	100.00
EEO																			
ene	87.65	100.00	99.75	0.08	0.05	0.06	0.01	99.25	1.22	0.17	0.03	97.22	98.08	96.75	1.16	77.22	79.78	82.31	100.00
feb	84.06	78.22	98.05	0.08	0.04	0.04	0.02	99.35	2.05	0.33	0.07	97.35	97.74	96.56	1.30	78.72	81.24	85.81	100.00
mar	83.10	80.36	98.05	0.07	0.04	0.04	0.02	99.65	3.14	0.49	0.12	95.97	96.35	95.35	1.29	77.52	82.67	88.56	100.00
abr	82.83	86.51	98.13	0.08	0.04	0.05	0.02	99.83	4.83	0.64	0.16	94.15	93.32	93.40	1.25	76.18	81.15	88.56	100.00
may	85.70	89.57	98.25	0.09	0.04	0.06	0.02	99.65	7.02	0.78	0.19	90.33	90.96	90.72	1.16	75.49	81.32	88.62	100.00
jun	87.14	90.80	98.39	0.08	0.04	0.06	0.03	99.82	8.52	0.94	0.23	88.39	91.01	89.98	1.19	76.02	81.45	88.60	100.00
jul	88.27	91.84	98.66	0.07	0.04	0.05	0.02	99.64	10.28	1.08	0.27	89.00	91.56	90.69	1.19	75.50	80.23	88.13	100.00
ago	89.94	92.58	98.88	0.07	0.03	0.05	0.03	99.51	13.23	1.23	0.31	89.91	91.74	91.09	1.17	73.24	77.83	85.66	100.00
sep	90.70	92.95	98.86	0.07	0.03	0.05	0.03	99.63	16.71	1.41	0.36	90.88	91.91	92.32	1.17	65.61	73.27	81.89	100.00
oct	91.92	93.55	98.90	0.06	0.03	0.05	0.03	99.83	18.50	1.61	0.39	92.04	91.73	92.69	1.20	65.74	72.43	81.89	100.00
nov	92.38	93.27	98.80	0.06	0.04	0.05	0.02	99.80	19.80	1.81	0.43	92.87	92.68	93.43	1.22	66.27	72.55	81.98	100.00
dic	93.13	94.28	98.91	0.07	0.04	0.05	0.03	99.92	20.89	1.99	0.45	93.48	93.32	94.14	1.24	66.59	72.28	82.19	100.00

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2018

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRU	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
DEUSEM																			
ene	84.21		96.77	0.29		0.27	0.01	101.19	0.70	0.10	0.03	97.43		99.57	1.35	75.47		93.14	100.00
feb	83.33		96.99	0.27		0.22	0.02	99.13	1.42	0.23	0.08	97.08		99.34	1.47	70.90		92.40	100.00
mar	87.42		98.10	0.27		0.20	0.03	98.46	1.85	0.38	0.10	96.75		99.50	1.54	72.94		93.30	100.00
abr	89.72		98.60	0.27		0.19	0.02	99.28	2.74	0.53	0.14	95.70		97.91	1.49	75.05		92.50	100.00
may	89.25		98.93	0.28		0.19	0.03	99.10	3.59	0.71	0.19	91.89		97.84	1.47	74.54		92.08	100.00
jun	89.20		99.04	0.30		0.21	0.03	99.54	4.48	0.88	0.23	91.21		97.86	1.50	74.73		91.00	100.00
jul	90.07		99.19	0.31		0.21	0.03	99.59	5.90	1.03	0.27	91.93		97.98	1.50	73.94		86.59	100.00
ago	89.83		99.29	0.37		0.21	0.02	99.76	8.02	1.18	0.30	92.23		98.22	1.41	73.56		85.16	100.00
sep	88.29		99.36	0.37		0.21	0.02	99.63	9.90	1.29	0.36	92.86		98.47	1.39	70.75		82.42	100.00
oct	88.54		99.40	0.37		0.34	0.04	99.34	11.12	1.50	0.40	93.31		97.87	1.42	70.16		82.57	100.00
nov	88.41		99.45	0.36		0.33	0.03	99.60	12.45	1.65	0.44	94.01		97.95	1.43	69.68		83.95	100.00
dic	89.28		99.51	0.34		0.32	0.03	99.83	13.02	1.77	0.46	94.31		98.08	1.45	69.71		84.10	100.00
EDESAL																			
ene	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	100.00	0.15	-	-	100.00	100.00	100.00	2.50	100.00	100.00	100.00	100.00
feb	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	100.00	0.30	-	0.15	100.00	100.00	99.72	2.48	83.33	100.00	100.00	100.00
mar	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	100.00	0.51	-	0.21	99.11	100.00	99.80	2.57	88.89	100.00	100.00	100.00
abr	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	100.00	0.65	-	0.23	99.25	100.00	99.85	2.30	92.31	100.00	100.00	100.00
may	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	99.44	0.88	-	0.28	99.42	100.00	99.88	2.03	95.83	92.86	100.00	100.00
jun	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	99.54	1.08	-	0.32	99.52	100.00	99.90	1.99	96.88	95.45	100.00	100.00
jul	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	99.61	-	0.06	-	99.59	100.00	99.92	1.91	96.67	94.44	100.00	100.00
ago	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	99.66	-	0.01	-	99.64	100.00	99.86	1.82	94.12	95.00	99.16	100.00
sep	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	99.69	0.12	-	-	99.68	100.00	99.88	1.76	94.29	95.45	99.26	100.00
oct	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	99.41	1.58	0.43	-	99.71	100.00	99.89	1.72	94.59	95.65	99.29	100.00
nov	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	99.44	0.06	-	-	99.74	100.00	99.90	1.74	94.59	95.65	99.32	100.00
dic	100.00	100.00	100.00	-	-	-	-	100.00	-	0.02	-	99.76	100.00	99.91	1.73	94.59	95.83	99.36	100.00

Cuadros y Gráficos

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2018

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRU	PRU	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS																			
ene	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
feb	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
mar	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
abr	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
may	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jun	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jul	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ago	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
sep	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
oct	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
nov	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
dic	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ABRUZZO																			
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	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

nd: Información no disponible.

CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2018 (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)	20,735.83	20,798.12	20,780.79	20,924.91	20,867.57	21,063.89	21,202.50	21,231.60	21,438.30	21,449.03	21,851.29	20,677.87	253,021.70
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	6,199.96	6,255.76	6,255.76	6,255.76	6,399.76	6,531.76	6,531.76	6,531.76	6,531.76	6,617.76	6,692.76	6,840.13	77,644.69
TOTAL BAJA TENSION	26,935.79	27,053.88	27,036.55	27,180.67	27,267.33	27,595.65	27,734.26	27,763.36	27,970.06	28,066.79	28,544.05	27,518.00	330,666.39
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	38,962.79	38,921.68	39,026.38	39,226.81	39,252.70	39,353.37	39,381.79	39,503.79	39,537.63	40,009.13	40,141.13	41,475.00	474,792.20
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	236,769.16	237,580.48	237,407.73	238,626.16	239,972.49	240,550.49	231,018.70	232,176.10	232,680.10	229,622.59	229,795.23	243,865.12	2,830,064.35
TOTAL MEDIA TENSION	275,731.95	276,502.16	276,434.11	277,852.97	279,225.19	279,903.86	270,400.49	271,679.89	272,217.73	269,631.72	269,936.36	285,340.12	3,304,856.55
TOTAL POTENCIA CONTRATADA CAESS	302,667.74	303,556.04	303,470.66	305,033.64	306,492.52	307,499.51	298,134.75	299,443.25	300,187.79	297,698.51	298,480.41	312,858.12	3,635,522.94
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	9,715.70	9,764.70	9,668.70	9,754.70	9,824.70	9,836.70	9,980.70	10,016.70	10,067.70	10,050.70	10,069.70	10,019.70	118,770.40
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	289.00	289.00	289.00	289.00	289.00	289.00	289.00	289.00	289.00	289.00	289.00	289.00	3,468.00
TOTAL BAJA TENSION	10,004.70	10,053.70	9,957.70	10,043.70	10,113.70	10,125.70	10,269.70	10,305.70	10,356.70	10,339.70	10,358.70	10,308.70	122,238.40
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	46,501.47	46,708.97	46,850.97	46,873.97	46,975.97	46,910.97	46,917.97	46,972.97	46,977.97	46,979.97	46,930.97	46,989.97	562,592.14
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	195,630.99	199,467.99	199,632.99	199,870.99	199,435.99	200,339.99	200,736.99	202,234.99	202,606.99	203,227.59	203,947.81	203,938.81	2,411,072.12
TOTAL MEDIA TENSION	242,132.46	246,176.96	246,483.96	246,744.96	246,411.96	247,250.96	247,654.96	249,207.96	249,584.96	250,207.56	250,878.78	250,928.78	2,973,664.26
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DELSUR	252,137.16	256,230.66	256,441.66	256,788.66	256,525.66	257,376.66	257,924.66	259,513.66	259,941.66	260,547.26	261,237.48	261,237.48	3,095,902.66
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,989.98	3,989.98	4,079.98	4,078.98	4,069.38	4,086.98	4,064.98	4,048.98	3,977.98	3,953.98	3,922.98	3,889.48	48,153.66
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	661.00	661.00	1,041.00	1,051.00	1,051.00	1,051.00	1,176.00	1,140.00	1,089.00	1,064.00	1,054.00	1,054.00	12,093.00
TOTAL BAJA TENSION	4,650.98	4,650.98	5,120.98	5,129.98	5,120.38	5,137.98	5,240.98	5,188.98	5,066.98	5,017.98	4,976.98	4,943.48	60,246.66
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	31,200.32	31,324.32	31,403.05	31,461.32	31,538.32	31,684.32	31,658.99	31,627.99	31,897.99	31,970.99	31,903.19	32,218.76	379,889.56
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	92,205.43	97,923.33	98,745.43	99,989.43	100,205.43	104,406.43	104,119.42	104,472.42	104,741.42	104,761.42	105,327.33	90,329.32	1,207,226.81
TOTAL MEDIA TENSION	123,405.75	129,247.65	130,148.48	131,450.75	131,743.75	136,090.75	135,778.41	136,100.41	136,639.41	136,732.41	137,230.52	122,548.08	1,587,116.37
TOTAL POTENCIA CONTRATADA AES CLES	128,056.73	133,898.63	135,269.46	136,580.73	136,864.13	141,228.73	141,019.39	141,289.39	141,706.39	141,750.39	142,207.50	127,491.56	1,647,363.03
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,284.52	2,284.52	2,262.52	2,262.52	2,262.52	2,251.52	2,160.52	2,149.52	2,149.52	2,149.52	2,149.52	1,955.52	26,322.24
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	663.08	663.08	663.08	552.08	552.08	552.08	552.08	552.08	603.08	603.08	603.08	603.08	7,161.96
TOTAL BAJA TENSION	2,947.60	2,947.60	2,925.60	2,814.60	2,814.60	2,803.60	2,712.60	2,701.60	2,752.60	2,752.60	2,752.60	2,558.60	33,484.20
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	15,204.62	15,204.62	15,207.62	15,194.62	15,252.62	15,276.33	15,315.67	15,326.67	15,342.67	15,378.67	15,571.25	15,107.00	183,382.36
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	32,226.89	32,226.89	32,381.89	32,302.89	32,624.89	32,806.89	32,857.89	33,022.89	33,147.89	33,215.89	33,368.89	32,416.66	392,600.45
TOTAL MEDIA TENSION	47,431.51	47,431.51	47,589.51	47,497.51	47,877.51	48,083.22	48,173.56	48,349.56	48,490.56	48,594.56	48,940.14	47,523.66	575,982.81
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EEO	50,379.11	50,379.11	50,515.11	50,312.11	50,692.11	50,886.82	50,886.16	51,051.16	51,243.16	51,347.16	51,692.74	50,082.26	609,467.01

CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2018 (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)	364.00	364.00	364.00	364.00	353.00	364.00	401.00	401.00	401.00	413.00	413.00	390.00	4,592.00
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	51.00	51.00	51.00	51.00	51.00	51.00	51.00	51.00	51.00	51.00	51.00	51.00	612.00
TOTAL BAJA TENSION	415.00	415.00	415.00	415.00	404.00	415.00	452.00	452.00	452.00	464.00	464.00	441.00	5,204.00
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,813.83	2,824.83	2,824.83	2,824.83	2,835.83	2,846.83	2,835.83	2,835.83	2,835.83	2,835.83	2,835.83	3,391.25	34,541.38
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,766.64	5,766.64	5,817.64	6,021.64	5,919.64	5,970.64	5,970.64	5,970.64	6,072.64	6,072.64	6,174.64	5,970.64	71,494.68
TOTAL MEDIA TENSION	8,580.47	8,591.47	8,642.47	8,846.47	8,755.47	8,817.47	8,806.47	8,806.47	8,908.47	8,908.47	9,010.47	9,361.89	106,036.06
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DEUSEM	8,995.47	9,006.47	9,057.47	9,261.47	9,159.47	9,232.47	9,258.47	9,258.47	9,360.47	9,372.47	9,474.47	9,802.89	111,240.06
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	150.00	150.00	150.00	150.00	161.00	161.00	150.00	150.00	150.00	150.00	165.00	757.00	2,444.00
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	1,224.00
TOTAL BAJA TENSION	252.00	252.00	252.00	252.00	263.00	263.00	252.00	252.00	252.00	252.00	267.00	859.00	3,668.00
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	852.00	852.00	882.00	952.00	952.00	952.00	952.00	972.00	1,022.00	1,352.00	1,352.00	1,352.00	12,444.00
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	14,127.50	14,127.50	14,127.50	14,127.50	14,127.50	14,127.50	14,052.50	14,001.50	14,101.50	14,151.50	14,251.50	14,602.50	169,926.00
TOTAL MEDIA TENSION	14,979.50	14,979.50	15,009.50	15,079.50	15,079.50	15,079.50	15,004.50	14,973.50	15,123.50	15,503.50	15,603.50	15,954.50	182,370.00
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EDESAL	15,231.50	15,231.50	15,261.50	15,331.50	15,342.50	15,342.50	15,256.50	15,225.50	15,375.50	15,755.50	15,870.50	16,813.50	186,038.00
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL POTENCIA CONTRATADA B&D	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL POTENCIA CONTRATADA ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Empresas Distribuidoras

nd: Información no disponible.

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2018 (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)	18,265	18,604	19,230	19,582	19,682	19,484	19,479	20,170	19,598	19,409	19,173	19,498	232,174
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	3,045	3,106	3,187	3,245	3,226	3,188	3,343	3,396	3,330	3,251	3,252	3,347	38,917
TOTAL BAJA TENSION	21,310	21,710	22,416	22,827	22,909	22,672	22,822	23,565	22,928	22,660	22,425	22,845	271,091
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	37,016	37,913	39,274	40,356	40,353	39,663	39,759	40,329	39,681	39,565	38,942	41,640	474,491
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	262,131	271,443	272,115	277,235	279,795	274,668	253,208	255,900	251,884	249,192	247,784	279,631	3,174,986
TOTAL MEDIA TENSION	299,148	309,356	311,389	317,591	320,148	314,331	292,967	296,230	291,565	288,757	286,726	321,271	3,649,477
TOTAL POTENCIA REGISTRADA CAESS	320,458	331,066	333,806	340,418	343,056	337,004	315,789	319,795	314,493	311,417	309,151	344,116	3,920,568
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6,867	7,143	7,141	7,397	7,379	7,219	7,577	7,798	7,707	7,551	7,305	7,368	88,451
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	134	156	152	160	154	149	141	137	142	215	182	152	1,875
TOTAL BAJA TENSION	7,001	7,299	7,293	7,556	7,533	7,368	7,718	7,935	7,849	7,766	7,487	7,520	90,326
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	34,066	35,101	36,359	36,700	36,771	36,204	36,871	36,761	36,772	35,878	35,799	35,635	432,919
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	186,304	195,409	204,567	196,050	201,704	191,520	194,780	196,697	197,641	193,009	189,724	193,378	2,340,782
TOTAL MEDIA TENSION	220,370	230,510	240,927	232,750	238,475	227,724	231,651	233,458	234,413	228,887	225,522	229,013	2,773,700
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DELSUR	227,372	237,810	248,220	240,306	246,008	235,092	239,370	241,393	242,262	236,652	233,009	236,533	2,864,027
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,051	3,029	3,100	3,268	3,229	3,221	3,194	3,304	3,272	3,215	3,161	3,362	38,407
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	351	343	369	452	466	551	609	622	590	567	544	582	6,046
TOTAL BAJA TENSION	3,402	3,372	3,469	3,721	3,694	3,773	3,803	3,926	3,862	3,782	3,705	3,944	44,453
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	24,012	25,538	26,294	27,125	26,789	26,239	25,693	26,465	26,059	25,631	25,408	27,849	313,102
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	83,564	85,120	88,370	89,810	89,726	89,577	88,172	90,106	88,329	86,392	88,324	98,406	1,065,895
TOTAL MEDIA TENSION	107,576	110,658	114,664	116,935	116,514	115,816	113,865	116,572	114,388	112,022	113,732	126,255	1,378,996
TOTAL POTENCIA REGISTRADA AES CLESA	110,978	114,030	118,132	120,656	120,208	119,588	117,667	120,498	118,250	115,805	117,437	130,200	1,423,449
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,072	2,101	2,199	2,315	2,342	2,263	2,265	2,326	2,296	2,193	2,064	2,115	26,552
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	759	245	494	506	525	252	512	498	454	554	566	697	6,061
TOTAL BAJA TENSION	2,831	2,346	2,693	2,821	2,866	2,515	2,777	2,824	2,750	2,747	2,630	2,812	32,613
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	16,298	17,877	18,429	19,039	19,313	18,464	17,793	18,436	18,257	17,614	17,092	18,301	216,912
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	33,261	34,304	35,157	36,242	37,132	36,063	36,505	37,755	37,430	36,682	36,349	36,468	433,347
TOTAL MEDIA TENSION	49,558	52,181	53,587	55,280	56,445	54,528	54,298	56,191	55,686	54,296	53,440	54,769	650,260
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EEO	52,390	54,526	56,279	58,102	59,311	57,042	57,076	59,015	58,436	57,043	56,070	57,581	682,872

Cuadros y Gráficos

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2018 (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)	517	519	501	536	550	529	544	537	574	544	561	595	6,505
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	31	59	56	58	60	53	61	61	31	23	22	19	535
TOTAL BAJA TENSION	549	578	556	594	610	582	605	598	604	567	583	614	7,040
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,944	4,171	5,651	4,321	4,365	4,344	4,406	4,458	4,468	4,319	4,216	5,287	53,951
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,263	5,591	5,562	5,750	5,892	5,522	5,833	5,895	5,849	5,803	5,688	5,739	68,389
TOTAL MEDIA TENSION	9,208	9,763	11,213	10,072	10,257	9,866	10,239	10,353	10,317	10,123	9,904	11,026	122,340
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DEUSEM	9,756	10,341	11,770	10,666	10,866	10,448	10,844	10,951	10,922	10,689	10,487	11,640	129,380
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	120	122	131	131	172	166	141	149	148	153	141	155	1,729
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	66	52	50	57	54	56	52	57	55	55	56	51	660
TOTAL BAJA TENSION	185	174	182	189	226	222	193	206	204	207	198	206	2,389
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	730	740	794	799	800	822	829	895	860	841	833	870	9,813
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	22,904	22,838	22,562	22,858	23,008	23,197	23,403	22,027	22,004	22,187	21,578	22,162	270,729
TOTAL MEDIA TENSION	23,634	23,578	23,356	23,657	23,808	24,019	24,231	22,922	22,864	23,028	22,412	23,032	280,542
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EDESAL	23,819	23,752	23,538	23,846	24,034	24,241	24,424	23,128	23,067	23,235	22,609	23,238	282,931
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL BAJA TENSION	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL MEDIA TENSION	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL POTENCIA REGISTRADA B&D	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL BAJA TENSION	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL MEDIA TENSION	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL POTENCIA REGISTRADA ABRUZZO	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2018 (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)	18,207	18,471	19,042	19,360	19,623	19,180	19,153	19,894	19,605	19,424	19,088	19,190	230,236
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	3,045	3,110	3,273	3,330	3,297	3,255	3,412	3,468	3,403	3,326	3,326	3,347	39,592
TOTAL BAJA TENSION	21,252	21,580	22,315	22,690	22,920	22,435	22,565	23,362	23,008	22,750	22,413	22,537	269,828
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	40,290	41,416	42,724	43,854	43,974	43,065	42,663	43,794	43,135	43,013	42,137	42,073	512,138
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	248,220	241,671	247,366	252,499	256,217	250,311	255,014	256,398	251,052	249,531	247,210	246,604	3,002,095
TOTAL MEDIA TENSION	288,511	283,088	290,090	296,353	300,191	293,376	297,678	300,192	294,187	292,544	289,347	288,677	3,514,233
TOTAL POTENCIA FACTURADA CAESS	309,763	304,668	312,405	319,043	323,112	315,811	320,243	323,554	317,195	315,294	311,760	311,214	3,784,061
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6,867	7,143	7,141	7,397	7,379	7,219	7,577	7,798	7,707	7,551	7,305	7,368	88,451
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	134	156	152	160	154	149	141	137	142	215	182	152	1,875
TOTAL BAJA TENSION	7,001	7,299	7,293	7,556	7,533	7,368	7,718	7,935	7,849	7,766	7,487	7,520	90,326
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	34,555	35,606	36,881	37,227	37,299	36,724	37,399	37,291	37,300	36,392	36,312	36,145	439,131
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	187,077	196,213	205,384	196,873	202,530	192,327	195,599	197,527	198,457	193,812	190,535	194,186	2,350,522
TOTAL MEDIA TENSION	221,632	231,819	242,265	234,100	239,829	229,051	232,999	234,818	235,757	230,205	226,847	230,331	2,789,653
TOTAL POTENCIA FACTURADA DELSUR	228,633	239,118	249,558	241,656	247,362	236,419	240,717	242,753	243,606	237,971	234,334	237,852	2,879,980
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,118	3,034	3,084	3,239	3,217	3,193	3,191	3,291	3,278	3,207	3,160	3,163	38,174
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	351	343	369	452	466	551	609	622	591	567	544	582	6,047
TOTAL BAJA TENSION	3,469	3,377	3,453	3,691	3,683	3,744	3,801	3,912	3,869	3,774	3,704	3,745	44,221
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	24,938	26,562	27,379	28,244	27,912	27,318	27,149	27,925	27,409	27,052	26,858	27,258	326,005
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	83,148	85,370	87,923	89,350	89,195	89,111	87,335	90,300	87,852	86,566	88,383	90,253	1,054,786
TOTAL MEDIA TENSION	108,086	111,932	115,302	117,594	117,107	116,429	114,484	118,226	115,261	113,618	115,241	117,512	1,380,792
TOTAL POTENCIA FACTURADA AES CLESA	111,555	115,309	118,755	121,285	120,790	120,173	118,284	122,138	119,130	117,392	118,945	121,257	1,425,013
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,159	2,198	2,286	2,407	2,442	2,355	2,293	2,408	2,378	2,275	2,186	2,227	27,613
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	234	245	227	228	264	252	256	251	236	331	328	338	3,190
TOTAL BAJA TENSION	2,393	2,442	2,513	2,635	2,706	2,607	2,550	2,659	2,614	2,606	2,514	2,565	30,804
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	16,132	17,616	18,149	18,787	19,022	18,234	17,769	18,663	18,466	17,836	17,296	17,763	215,733
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	32,613	33,547	34,378	35,101	36,104	34,901	34,807	36,195	35,634	34,913	34,475	35,333	418,001
TOTAL MEDIA TENSION	48,745	51,163	52,527	53,888	55,126	53,135	52,576	54,858	54,100	52,749	51,771	53,096	633,734
TOTAL POTENCIA FACTURADA EEO	51,138	53,606	55,040	56,523	57,832	55,742	55,126	57,517	56,714	55,355	54,285	55,660	664,538

CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2018 (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)	516	517	499	534	552	526	554	547	584	551	582	592	6,554
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	31	59	56	58	60	53	61	61	31	23	22	19	535
TOTAL BAJA TENSION	547	577	554	592	612	580	615	608	614	574	605	611	7,088
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	4,855	5,128	5,221	5,303	5,396	5,320	5,400	5,470	5,373	5,282	5,181	5,202	63,130
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,263	5,541	5,562	5,750	5,892	5,522	5,687	5,895	5,849	5,803	5,688	5,739	68,192
TOTAL MEDIA TENSION	10,118	10,669	10,783	11,053	11,287	10,842	11,087	11,365	11,222	11,086	10,868	10,942	131,322
TOTAL POTENCIA FACTURADA DEUSEM	10,665	11,245	11,338	11,645	11,899	11,421	11,701	11,973	11,836	11,660	11,473	11,553	138,410
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	120	122	131	131	172	166	141	149	148	153	141	155	1,729
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	66	52	50	57	54	56	52	57	55	55	56	51	660
TOTAL BAJA TENSION	185	174	182	189	226	222	193	206	204	207	198	206	2,389
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	730	740	794	799	800	822	829	895	860	841	833	870	9,813
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	22,904	22,838	22,562	22,858	23,008	23,197	23,403	22,027	22,004	22,187	21,578	22,162	270,729
TOTAL MEDIA TENSION	23,634	23,578	23,356	23,657	23,808	24,019	24,231	22,922	22,864	23,028	22,412	23,032	280,542
TOTAL POTENCIA FACTURADA EDESAL	23,819	23,752	23,538	23,846	24,034	24,241	24,424	23,128	23,067	23,235	22,609	23,238	282,931
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.04	0.04	0.02	0.03	0.05	0.05	0.35
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL BAJA TENSION	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.04	0.04	0.02	0.03	0.05	0.05	0.35
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0.13	0.13	0.15	0.16	0.13	0.15	0.10	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	1.62
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5.23	5.38	5.26	5.27	5.12	5.15	5.81	5.18	5.52	5.60	5.76	5.76	65.03
TOTAL MEDIA TENSION	5.37	5.51	5.41	5.43	5.25	5.30	5.91	5.31	5.65	5.74	5.89	5.89	66.65
TOTAL POTENCIA FACTURADA B&D	5.39	5.53	5.43	5.45	5.27	5.32	5.95	5.35	5.67	5.77	5.94	5.94	67.00
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL BAJA TENSION	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL MEDIA TENSION	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL POTENCIA FACTURADA ABRUZZO	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2018

DEPTOPARTAMENTO	MUNICIPIO	ABRUZZO	CAESS	CLESA	DELSUR	EDESAL	EEO	DEUSEM	B&D	TOTAL
AHUACHAPAN	MUN AHUACHAPAN			5245						5245
	MUN APANECA			661						661
	MUN ATIQUIZAYA			2269						2269
	MUN CONCEPCION DE ATACO			925						925
	MUN EL REFUGIO			684						684
	MUN GUA YMANGO			281						281
	MUN JUJUTLA			1604						1604
	MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ			3090						3090
	MUN SAN LORENZO AHUACHAPAN			436						436
	MUN SAN PEDRO PUXTLA			287						287
	MUN TACUBA			660						660
MUN TURIN			711						711	
Total AHUACHAPAN				16853						16853
CABAÑAS	MUN CINQUERA		161							161
	MUN DOLORES		165							165
	MUN GUA COTECTI		487							487
	MUN ILOBASCO		3194							3194
	MUN JUTIAPA		499							499
	MUN SENSUNTEPEQUE		1181							1181
	MUN SN ISIDRO		480							480
	MUN TEJUTEPEQUE		371							371
MUN VICTORIA		664							664	
Total CABAÑAS			7202							7202

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2018

DEPTOPARTAMENTO	MUNICIPIO	ABRUZZO	CAESS	CLESA	DELSUR	EDESAL	EEO	DEUSEM	B&D	TOTAL
CHALATENANGO	MUN AGUA CALIENTE		369							369
	MUN ARCATAO		139							139
	MUN AZACUALPA		80							80
	MUN CHALATENANGO		1288							1288
	MUN CITALA		288							288
	MUN COMALAPA		343							343
	MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE		452							452
	MUN DULCE NOMBRE DE MARIA		232							232
	MUN EL CARRIZAL		373							373
	MUN EL PARAISO		514							514
	MUN LA LAGUNA		134							134
	MUN LA PALMA		434							434
	MUN LA REINA		472							472
	MUN LAS VUELTAS		54							54
	MUN NOMBRE DE JESUS		246							246
	MUN NUEVA CONCEPCION		1322	380		4				1706
	MUN NUEVA TRINIDAD		53							53
	MUN OJOS DE AGUA		125							125
	MUN POTONICO		165							165
	MUN SN ANTONIO DE LA CRUZ		135							135
	MUN SN ANTONIO LOS RANCHOS		224							224
	MUN SN FERNANDO		140							140
	MUN SN FRANCISCO LEMPA		80							80
	MUN SN FRANCISCO MORAZAN		153							153
	MUN SN IGNACIO		523							523
	MUN SN ISIDRO LABRADOR		0							0
	MUN SN JOSE CANCASQUE		56							56
	MUN SN JOSE LAS FLORES		83							83
	MUN SN LUIS EL CARMEN		92							92
	MUN SN MIGUEL DE MERCEDES		180							180
MUN SN RAFAEL		370							370	
MUN STA RITA		282							282	
MUN TEJUTLA		955							955	
Total CHALATENANGO			10356	380	4					10740
CUSCATLAN	MUN CANDELARIA				396					396
	MUN COJUTEPEQUE		951		201					1152
	MUN EL CARMEN		453							453
	MUN EL ROSARIO		271							271
	MUN MONTE SN JUAN		280							280
	MUN ORATORIO DE CONCEPCION		298							298
	MUN SAN CRISTOBAL				432					432
	MUN SAN RAFAEL CEDROS		655		165					820
	MUN SAN RAMON				451					451
	MUN SANTA CRUZ ANALQUITO				226					226
	MUN SN BARTOLOME PERULAPIA		429							429
	MUN SN JOSE GUA YABAL		555							555
	MUN SN PEDRO PERULAPAN		998							998
	MUN STA CRUZ MICHAPA		360							360
	MUN SUCHITOTO		1056							1056
MUN TENANCINGO		481							481	
Total CUSCATLAN			6787		1871					8658

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2018

DEPTOPARTAMENTO	MUNICIPIO	ABRUZZO	CAESS	CLESA	DELSUR	EDESAL	EEO	DEUSEM	B&D	TOTAL
LA LIBERTAD	MUN ANTIGUO CUSCATLAN		136		2948					3084
	MUN CHILTUPAN				797					797
	MUN CIUDAD ARCE			3619	317	205				4141
	MUN COLON			3087	2644	53				5784
	MUN COMASAGUA				729					729
	MUN HUIZUCAR				1121					1121
	MUN JAYAQUE				1063					1063
	MUN JICALAPA				479					479
	MUN NUEVO CUSCATLAN		76		625					701
	MUN PUERTO LA LIBERTAD				4311					4311
	MUN QUEZALTEPEQUE		0		4428	266				4694
	MUN SACACOYO			653	541	24				1218
	MUN SAN JOSE VILLANUEVA				749					749
	MUN SAN JUAN OPICO			947	5394	1634				7975
	MUN SAN MATIAS				1051	54				1105
	MUN SAN PABLO TACACHICO				2319					2319
	MUN SANTA TECLA		5		5931	7				5943
	MUN TALNIQUE				710	16				726
	MUN TAMANIQUE				1102					1102
MUN TEOTEPEQUE				640					640	
MUN TEPECOYO				398					398	
MUN ZARAGOZA				1311					1311	
Total LA LIBERTAD		5	212	8306	39608	2259				50390
LA PAZ	MUN CUYULTITAN				493					493
	MUN EL ROSARIO DE LA PAZ				1249					1249
	MUN JERUSALEN				263					263
	MUN MERCEDES LA CEIBA				73					73
	MUN OLOCUILTA				2441					2441
	MUN PARAISO DE OSORIO				135					135
	MUN SAN ANTONIO MASAHUAT				272					272
	MUN SAN EMIGDIO				171					171
	MUN SAN FCO CHINAMECA				455					455
	MUN SAN JUAN NONUALCO				1319					1319
	MUN SAN JUAN TALPA				613					613
	MUN SAN JUAN TEPEZONTES				207					207
	MUN SAN LUIS TALPA				3078					3078
	MUN SAN PEDRO MASAHUAT				2692					2692
	MUN SAN PEDRO NONUALCO				1019					1019
	MUN SAN RAFAEL OBRAJUELO				874					874
	MUN SANTA MARIA OSTUMA				582					582
	MUN SANTIAGO NONUALCO				3685					3685
	MUN SN LUIS LA HERRADURA				1696					1696
MUN SN MIGUEL TEPEZONTES				237					237	
MUN TAPALHUACA				313					313	
MUN ZACATECOLUCA				4947					4947	
Total LA PAZ					26814					26814

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2018

DEPTOPARTAMENTO	MUNICIPIO	ABRUZZO	CAESS	CLESA	DELSUR	EDESAL	EEO	DEUSEM	B&D	TOTAL
LA UNION	MUN ANAMOROS						819			819
	MUN BOLIVAR						561			561
	MUN CONCEPCION D ORIENTE						113			113
	MUN CONCHAGUA						2579			2579
	MUN EL CARMEN UNION						1037			1037
	MUN EL SAUCE						475			475
	MUN INTIPUCA						742			742
	MUN LA UNION						2538			2538
	MUN LISLIQUE						1311			1311
	MUN MEANGUERA DEL GOLFO						357			357
	MUN NVA ESPARTA						471			471
	MUN PASAQUINA						1629			1629
	MUN POLOROS						150			150
	MUN SN ALEJO						1686			1686
	MUN SN JOSE						166			166
	MUN STA ROSA						1937			1937
MUN YA YANTIQUE						97			97	
MUN YUCUAYQUIN						388			388	
Total LA UNION							17056			17056
MORAZAN	MUN ARAMBALA						198			198
	MUN CACAOPERA						1301			1301
	MUN CHILANGA						145			145
	MUN CORINTO						2730			2730
	MUN DELICIAS DE CONCEPCION						256			256
	MUN EL DIVISADERO						1123			1123
	MUN EL ROSARIO MORAZAN						35			35
	MUN GUALOCOCTI						116			116
	MUN GUATAJAGUA						672			672
	MUN JOATECA						1074			1074
	MUN JOCOAITIQUE						304			304
	MUN JOCORO						689			689
	MUN LOLOTIQUILLO						250			250
	MUN MEANGUERA						391			391
	MUN OSICALA						410			410
	MUN PERQUIN						130			130
	MUN SENSEMBRA						84			84
	MUN SN CARLOS						229			229
	MUN SN FERNANDO MORAZAN						61			61
	MUN SN FRANCISCO GOTERA						1213			1213
MUN SN ISIDRO MORAZAN						57			57	
MUN SN SIMON						784			784	
MUN SOCIEDAD						992			992	
MUN TOROLA						50			50	
MUN YAMABAL						172			172	
MUN YOLOAIQUIN						258			258	
Total MORAZAN							13724			13724

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2018

DEPTOPARTAMENTO	MUNICIPIO	ABRUZZO	CAESS	CLESA	DELSUR	EDESAL	EEO	DEUSEM	B&D	TOTAL
SAN MIGUEL	MUN CAROLINA						354			354
	MUN CDAD BARRIOS						1287			1287
	MUN CHAPELTIQUE						955			955
	MUN CHINAMECA						1085	455		1540
	MUN CHIRILAGUA						938			938
	MUN COMACARAN						347			347
	MUN EL TRANSITO						387	334		721
	MUN LOLOTIQUE						620			620
	MUN MONCAGUA						1187			1187
	MUN NVA GUADALUPE						413			413
	MUN NVO EDEN DE SN JUAN						124			124
	MUN QUELEPA						130			130
	MUN SESORI						479			479
	MUN SN ANTONIO						164			164
	MUN SN GERARDO						216			216
	MUN SN JORGE								406	406
	MUN SN LUIS DE LA REINA						240			240
MUN SN MIGUEL						871	8049	146		9066
MUN SN RAFAEL OTE								891		891
MUN ULUAZAPA							312			312
Total SAN MIGUEL						871	17287	2232		20390
SAN SALVADOR	MUN AGUILARES		1087							1087
	MUN APOPA		5442		55	625				6122
	MUN AYUTUXTEPEQUE		1507							1507
	MUN CUSCATANCINGO		3295							3295
	MUN DELGADO		4212							4212
	MUN EL PAISNAL		660		53					713
	MUN GUAZAPA		1316							1316
	MUN ILOPANGO		3683		150	7			228	4068
	MUN MEJICANOS		5410							5410
	MUN NEJAPA		1062		231	197				1490
	MUN PANCHIMALCO				2620					2620
	MUN ROSARIO DE MORA				672					672
	MUN SAN MARCOS		143		2631					2774
	MUN SAN MARTIN		2314		837				195	3346
	MUN SAN SALVADOR		16500		5215					21715
	MUN SANTIAGO TEXACUANGOS		128		864					992
MUN SANTO TOMAS		59		1602					1661	
MUN SOYAPANGO		9327		132					9459	
MUN TONACATEPEQUE		3422		474	0			171	4067	
Total SAN SALVADOR		59567		15536	829			594	76526	

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2018

DEPTOPARTAMENTO	MUNICIPIO	ABRUZZO	CAESS	CLESA	DELSUR	EDESAL	EEO	DEUSEM	B&D	TOTAL
SAN VICENTE	MUN APASTEPEQUE				1857					1857
	MUN GUADALUPE				333					333
	MUN SAN CAYETANO ISTEPEQUE				336					336
	MUN SAN ESTEBAN CATARINA				391					391
	MUN SAN ILDEFONSO		299		378		67			744
	MUN SAN LORENZO				433					433
	MUN SAN SEBASTIAN		161		776					937
	MUN SAN VICENTE				2374		105			2479
	MUN SANTA CLARA				716					716
	MUN SANTO DOMINGO				503					503
	MUN TECOLUCA				1402				903	2305
	MUN TEPETTAN				330					330
MUN VERAPAZ				661					661	
Total SAN VICENTE			460		10490		172	903		12025
SANTA ANA	MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA			1405						1405
	MUN CHALCHUAPA			3945						3945
	MUN COATEPEQUE			1159						1159
	MUN EL CONGO			1708						1708
	MUN EL PORVENIR			564						564
	MUN MASAHUAT			144						144
	MUN METAPAN			4538						4538
	MUN SAN ANTONIO PAJONAL			462						462
	MUN SAN SEBASTIAN SALITRILLO			925			983			1908
	MUN SANTA ANA			14731			593			15324
	MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN			280						280
	MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA			363						363
MUN TEXISTEPEQUE			1565						1565	
Total SANTA ANA				31789		1576				33365

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2018

DEPTOPARTAMENTO	MUNICIPIO	ABRUZZO	CAESS	CLESA	DELSUR	EDESAL	EEO	DEUSEM	B&D	TOTAL
SAN VICENTE	MUN APASTEPEQUE				1857					1857
	MUN ACAJUTLA			3695						3695
SONSONATE	MUN ARMENIA			2144						2144
	MUN CALUCO			408						408
	MUN CUISNAHUAT			508						508
	MUN IZALCO			3307						3307
	MUN JUA YUA			1236						1236
	MUN NAHUIZALCO			2769						2769
	MUN NAHULINGO			778						778
	MUN SALCOATITAN			443						443
	MUN SAN ANTONIO DEL MONTE			1018						1018
	MUN SAN JULIAN			1102						1102
	MUN SANTA CATARINA MASAHUAT			451						451
	MUN SANTA ISABEL ISHUATAN			485	0					485
	MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN			242						242
	MUN SONSONATE			3866	0					3866
	MUN SONZACATE			1559						1559
Total SONSONATE			24011	0						24011
USULUTAN	MUN ALEGRIA						430			430
	MUN BERLIN						448			448
	MUN CALIFORNIA						21	155		176
	MUN CONCEPCION BATRES						382	511		893
	MUN EL TRIUNFO						562			562
	MUN EREGUA YQUIN							544		544
	MUN ESTANZUELAS						420			420
	MUN JIQUILISCO							4127		4127
	MUN JUCUAPA						545			545
	MUN JUCUARAN						514			514
	MUN MERCEDES UMAÑA						582			582
	MUN NVA GRANADA						109			109
	MUN OZATLAN						68	658		726
	MUN PTO EL TRIUNFO							949		949
	MUN SANTIAGO DE MARIA							1037		1037
	MUN SN AGUSTIN							556		556
	MUN SN BUENA VENTURA							311		311
	MUN SN DIONISIO							577		577
	MUN SN FRANCISCO JAVIER							403		403
	MUN STA ELENA							1445		1445
MUN STA MARIA						22	664		686	
MUN TECAPAN							415		415	
MUN USULUTAN							96	3925	4021	
Total USULUTAN						22	5525	14929		20476
TOTAL		5	84584	81339	94323	5557	53764	18064	594	338230

Fuente: Empresas Distribuidoras.

CUADRO 54-A: CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2018

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN EL PAISNAL	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660
MUN AGUILARES	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
MUN GUAZAPA	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
MUN NEJAPA	999	999	999	999	999	999	999	999	999	999	1,062	1,062
MUN TONACATEPEQUE	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422
MUN SN MARTIN	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314
MUN CUSCAT ANCINGO	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
MUN SN MARCOS	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
MUN APOPA	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	5,442
MUN DELGADO	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212
MUN AYUTUXTEPEQUE	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507
MUN MEJICANOS	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410
MUN SOYAPANGO	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327
MUN ILOPANGO	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	3,683	3,683
MUN SN SALVADOR	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
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	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	523	523
MUN LA PALMA	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434
MUN SN FERNANDO	118	118	118	118	118	118	118	140	140	140	140	140
MUN LA REINA	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472
MUN AGUA CALIENTE	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
MUN TEJUTLA	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954	955	955
MUN SN FRANCISCO MORAZAN	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232
MUN COMALAPA	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343
MUN SN RAFAEL	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
MUN EL PARAISO	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514
MUN STA RITA	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
MUN LA LAGUNA	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
MUN EL CARRIZAL	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	451	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452
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	1,183	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
MUN CHALATENANGO	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288
MUN SN JOSE LAS FLORES	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
MUN NUEVA TRINIDAD	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53

CUADRO 54-A: CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2018

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN ARCATAO	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
MUN NOMBRE DE JESUS	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
MUN SN ANTONIO DE LA CRUZ	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
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	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
MUN POTONICO	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
MUN CINQUERA	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
MUN TEJUTEPEQUE	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371
MUN JUTIAPA	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499
MUN ILOBASCO	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194
MUN SN ISIDRO	477	477	477	477	477	480	480	480	480	480	480	480
MUN DOLORES	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
MUN GUACOTECHI	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	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181
MUN SUCHITOTO	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056
MUN TENANCINGO	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	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429
MUN SN PEDRO PERULAPAN	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998
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 ST A CRUZ MICHAPA	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
MUN COJUTEPEQUE	951	951	951	951	951	951	951	951	951	951	951	951
MUN EL CARMEN	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453
MUN SN RAFAEL CEDROS	549	549	549	549	549	655	655	655	655	655	655	655
MUN SN SEBASTIAN	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
MUN SN ILDEFONSO	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299
MUN ANTIG CUSCATLAN	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
MUN SN FRANCISCO LEMPA	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
MUN SN LUIS EL CARMEN	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
MUN QUEZALTEPEQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN NUEVO CUSCATLAN	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
MUN SN ISIDRO LABRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	84,035	84,175	84,175	84,175	84,175	84,284	84,284	84,306	84,306	84,306	84,034	84,584

Fuente: CAESS.

CUADRO 54-B: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2018

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN 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
MUN APASTEPEQUE	1,766	1,766	1,807	1,807	1,807	1,807	1,847	1,847	1,847	1,847	1,857	1,857
MUN APOPA	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
MUN CANDELARIA	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	396
MUN CHILTIUPAN	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797
MUN CIUDAD ARCE	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
MUN COJUTEPEQUE	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
MUN 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
MUN COMASAGUA	724	724	724	724	724	724	724	729	729	729	729	729
MUN CUYULTITAN	489	489	489	489	489	489	489	493	493	493	493	493
MUN EL PAISNAL	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
MUN 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
MUN GUADALUPE	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
MUN HUIZUCAR	1,023	1,023	1,023	1,023	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
MUN ILOPANGO	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
MUN JAYAQUE	1,001	1,001	1,001	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
MUN JERUSALEN	254	254	254	254	254	254	263	263	263	263	263	263
MUN JICALAPA	476	476	476	476	476	476	476	479	479	479	479	479
MUN MERCEDES LA CEIBA	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
MUN NEJAPA	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
MUN NUEVA CONCEPCION	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
MUN NUEVO CUSCATLAN	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625
MUN OLOCULTA	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,226	2,226	2,441	2,441
MUN PANCHIMALCO	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
MUN PARAISO DE OSORIO	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
MUN PUERTO LA LIBERTAD	3,562	3,562	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	4,311	4,311
MUN QUEZALTEPEQUE	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,428	4,428	4,428	4,428
MUN ROSARIO DE MORA	659	659	659	659	659	659	659	659	659	672	672	672
MUN SACACOYO	523	523	523	523	523	540	540	541	541	541	541	541
MUN SAN ANTONIO MASAHUAT	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272
MUN SAN CRISTOBAL	411	411	411	411	411	411	411	411	411	432	432	432
MUN SAN EMIGDIO	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
MUN SAN ESTEBAN CATARINA	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
MUN SAN FCO CHINAMECA	448	448	455	961	455	455	455	455	455	455	455	455
MUN SAN ILDEFONSO	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378
MUN SAN JOSE VILLANUEVA	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
MUN SAN JUAN NONUALCO	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319
MUN SAN JUAN OPICO	5,364	5,365	5,365	5,365	5,365	5,365	5,365	5,368	5,368	5,394	5,394	5,394

CUADRO 54-B: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2018

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN SAN JUAN TALPA	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613
MUN SAN JUAN TEPEZONTES	202	202	202	202	207	207	207	207	207	207	207	207
MUN SAN LORENZO	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
MUN SAN LUISTALPA	3,068	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078
MUN SAN MARCOS	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631
MUN SAN MARTIN	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837
MUN SAN MATIAS	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
MUN SAN PABLO TACACHICO	2,176	2,287	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,319	2,319	2,319	2,319
MUN SAN PEDRO MASAHUAT	2,607	2,607	2,692	2,692	2,692	2,692	2,692	2,692	2,692	2,692	2,692	2,692
MUN SAN PEDRO NONUALCO	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
MUN SAN RAFAEL CEDROS	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	165
MUN SAN RAFAEL OBRAJUELO	852	852	852	852	852	852	852	874	874	874	874	874
MUN SAN RAMON	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
MUN SAN SALVADOR	5,215	5,215	5,215	5,215	5,215	5,215	5,215	5,215	5,215	5,215	5,215	5,215
MUN SAN SEBASTIAN	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776
MUN SAN VICENTE	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374
MUN SANTA CLARA	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716
MUN SANTA CRUZ ANALQUITO	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
MUN SANTA MARIA OSTUMA	574	574	574	574	574	574	574	582	582	582	582	582
MUN 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
MUN SANTIAGO NONUALCO	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,685	3,685
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
MUN SANTO DOMINGO	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503
MUN SANTO TOMAS	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602
MUN SN LUIS LA HERRADURA	1,677	1,677	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696
MUN SN MIGUEL TEPEZONTES	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	237	237
MUN SN CAYETANO ISTEPEQUE	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
MUN SONSONATE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN SOYAPANGO	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
MUN STA. ISABEL ISHUATAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN TALNIQUE	744	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710
MUN 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
MUN TAPALHUACA	310	310	310	310	310	310	310	313	313	313	313	313
MUN 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
MUN TEOTEPEQUE	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
MUN TEPECOYO	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398
MUN TEPETITAN	318	318	318	318	318	318	318	318	330	330	330	330
MUN TONACATEPEQUE	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
MUN VERAPAZ	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661
MUN ZACATECOLUCA	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947
MUN ZARAGOZA	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311
TOTAL	92,756	92,844	93,037	93,605	93,202	93,221	93,270	93,319	93,206	93,266	94,291	94,323

Fuente: DELSUR.

CUADRO 54-C: CANTIDAD DE POSTES DE AESCLESIA DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2018

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN ACAJUTLA	3,234	3,234	3,234	3,234	3,234	3,234	3,234	3,234	3,234	3,234	3,695	3,695
MUN AHUACHAPAN	4,839	4,839	4,839	4,839	4,839	4,839	5,245	5,245	5,245	5,245	5,245	5,245
MUN APANECA	731	731	731	731	731	731	731	661	661	661	661	661
MUN ARMENIA	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144
MUN ATIQUIZAYA	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269
MUN CALUCO	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405
MUN CHALCHUAPA	3,593	3,593	3,593	3,593	3,593	3,593	3,593	3,593	3,593	3,945	3,945	3,945
MUN CIUDAD ARCE	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 COATEPEQUE	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
MUN COLON	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087
MUN CONCEPCION DE ATACO	925	925	925	925	925	925	925	925	925	925	925	925
MUN CUISNAHUAT	511	511	511	511	511	511	511	508	508	508	508	508
MUN EL CONGO	953	953	953	953	953	953	953	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708
MUN EL PORVENIR	564	564	564	564	564	564	564	564	564	564	564	564
MUN EL REFUGIO	668	668	668	668	668	668	668	668	684	684	684	684
MUN GUAYMANGO	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
MUN IZALCO	2,527	2,527	2,527	2,527	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307
MUN JUAYUA	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,236	1,236
MUN JUJUTLA	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604
MUN MASAHUAT	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
MUN METAPAN	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538
MUN NAHUIZALCO	2,768	2,768	2,768	2,768	2,768	2,768	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769
MUN NAHULINGO	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
MUN NUEVA CONCEPCION	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
MUN SACACOYO	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653
MUN SALCOATITAN	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	443	443
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090
MUN SAN JUAN OPICO	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947
MUN SAN JULIAN	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,102	1,102
MUN SAN LORENZO AHUACHAPAN	299	299	299	436	436	436	436	436	436	436	436	436
MUN SAN PEDRO PUXTLA	240	240	240	240	240	240	240	287	287	287	287	287
MUN SAN SEBASTIAN SALITRILLO	925	925	925	925	925	925	925	925	925	925	925	925
MUN SANTA ANA	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	439	439	439	439	451	451	451	451	451	451	451	451
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	399	399	399	399	399	485	485	485	485	485	485	485
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	397	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242
MUN SONSONATE	3,605	3,605	3,605	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866
MUN SONZACATE	1,559	1,559	1,559	1,559	1,559	1,559	1,559	1,559	1,559	1,559	1,559	1,559
MUN TACUBA	445	445	445	660	660	660	660	660	660	660	660	660
MUN TEXISTEPEQUE	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565
MUN TURIN	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
Total general	75,016	74,982	74,982	75,595	76,387	76,473	78,825	80,434	80,450	80,802	81,339	81,339

Fuente: AESCLESIA.

CUADRO 54-D: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2018

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN SN ILDEFONSO	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
MUN CALIFORNIA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
MUN OZATLAN	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
MUN CONCEPCION BATRES	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382
MUN USULUTAN	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
MUN CHINAMECA	1,054	1,054	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085
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	356	356	356	356	387	387	387	387	387	387	387	387
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	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	562	562
MUN SN BUENAVENTURA	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311
MUN MERCEDES UMAÑA	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582
MUN BERLIN	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
MUN JUCUAPA	545	545	545	545	545	545	545	545	545	545	545	545
MUN ALEGRIA	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
MUN SANTIAGO DE MARIA	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
MUN JUCUARAN	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514
MUN NVO EDEN DE SN JUAN	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
MUN SN GERARDO	106	106	106	106	106	106	106	106	216	216	216	216
MUN SN LUIS DE LA REINA	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
MUN CAROLINA	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
MUN SN ANTONIO	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
MUN CDAD BARRIOS	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287
MUN SESORI	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479
MUN CHAPELTIQUE	955	955	955	955	955	955	955	955	955	955	955	955
MUN LOLOTIQUE	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
MUN NVA GUADALUPE	408	408	408	408	408	408	408	408	408	413	413	413
MUN MONCAGUA	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,187	1,187	1,187
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	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
MUN CHIRILAGUA	907	907	907	907	907	907	907	938	938	938	938	938
MUN ARAMBALA	315	315	315	315	315	315	315	315	198	198	198	198
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	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
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	256	256

Fuente: EEO.

CUADRO 54-D: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2018

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	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 MORAZAN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
MUN GUALOCOCTI	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
MUN GUATAJIAGUA	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672
MUN JOATECA	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
MUN JOCOAITIQUE	292	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304
MUN JOCORO	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
MUN LOLOTIQUILLO	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
MUN MEANGUERA	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
MUN OSICALA	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
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	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
MUN SN FERNANDO MORAZAN	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
MUN SN FRANCISCO GOTERA	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213
MUN SN ISIDRO MORAZAN	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
MUN SN SIMON	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
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	172	172	172
MUN YOLOAIQUIN	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258
MUN ANAMOROS	819	819	819	819	819	819	819	819	819	819	819	819
MUN CONCEPCION D ORIENTE	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
MUN CONCHAGUA	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579
MUN EL CARMEN UNION	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
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	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538
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	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
MUN POLOROS	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
MUN SN ALEJO	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686
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	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	105	105
MUN BOLIVAR	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357
TOTAL	53,341	53,353	53,382	53,382	53,413	53,413	53,413	53,548	53,541	53,592	53,764	53,764

Fuente: EEO.

CUADRO 54-E: CANTIDAD DE POSTES DE DEUSEM DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2018

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN TECAPAN	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415
MUN CALIFORNIA	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
MUN STA ELENA	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,445	1,445	1,445
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	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658
MUN EREGUAYQUIN	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
MUN STA MARIA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
MUN JIQUILISCO	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127
MUN CONCEPCION BATRES	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511
MUN PTO EL TRIUNFO	949	949	949	949	949	949	949	949	949	949	949	949
MUN SN DIONISIO	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
MUN USULUTAN	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925
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	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
MUN EL TRANSITO	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
MUN TECOLUCA	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903
TOTAL	18,042	18,042	18,042	18,042	18,042	18,042	18,042	18,042	18,042	18,064	18,064	18,064

Fuente: DEUSEM.

CUADRO 54-F: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2018

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
Apopa	589	589	589	589	589	611	615	615	615	618	624	625
Ciudad Arce	205	205	205	205	205	205	169	169	169	205	205	205
Colón	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Ilopango	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Nejapa	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Nueva San Salvador	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Quezaltepeque	264	264	264	264	264	264	266	266	266	266	266	266
San Juan Opico	1,606	1,606	1,606	1,606	1,606	1,606	1,596	1,605	1,605	1,629	1,634	1,634
San Miguel	757	757	757	757	757	776	871	871	871	871	871	871
San Sebastian Salitrillo	984	984	984	984	984	984	983	983	983	983	983	983
Santa Ana	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593
Santa Maria	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Tonacatepeque	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Talnique	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Sacacoyo	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
San Matias	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
TOTAL	5,378	5,378	5,378	5,378	5,378	5,419	5,473	5,482	5,482	5,545	5,556	5,557

Fuente: EDESAL.

CUADRO 54-G: CANTIDAD DE POSTES DE B&D DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2018

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
Ilopango	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
San Martín	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Tonacatepeque	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
TOTAL	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594

Fuente: B&D.

CUADRO 54-H: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2018

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN SANTA TECLA	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd

Fuente: ABRUZZO.

CUADRO 55: CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018

AHUACHAPAN	9,800	CUSCATLAN	6,696	MUN SAN PEDRO NONUALCO	408	MUN CHIRILAGUA	875	MUN METAPAN	2,514
MUN AHUACHAPAN	3,890	MUN CANDELARIA	442	MUN SAN RAFAEL OBRAJUELO	756	MUN COMACARAN	173	MUN SAN ANTONIO PAJONAL	259
MUN APANECA	470	MUN COJUTEPEQUE	2,246	MUN SANTA MARIA OSTUMA	322	MUN EL TRANSITO	1,516	MUN SAN SEBASTIAN SALTRILLO	1,667
MUN ATIZQUIZA YA	1,262	MUN EL CARMEN	157	MUN SANTIAGO NONUALCO	664	MUN LOLOTIQUE	797	MUN SANTA ANA	12,027
MUN CONCEPCION DE ATACO	682	MUN EL ROSARIO	220	MUN TAPALHUACA	246	MUN MONCAGUA	1,379	MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	73
MUN EL REFUGIO	516	MUN MONTE SN JUAN	111	MUN ZACATECOLUCA	3,792	MUN NVA GUADALUPE	625	MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	206
MUN GUAYMANGO	120	MUN ORATORIO DE CONCEPCION	136	LA UNION	12,888	MUN NVO EDEN DE SN JUAN	126	MUN TEXISTEPEQUE	406
MUN JUJUTLA	347	MUN SAN CRISTOBAL	155	MUN ANAMOROS	452	MUN QUELEPA	373	SONSONATE	20,213
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	934	MUN SAN RAFAEL CEDROS	483	MUN BOLIVAR	473	MUN SESORI	468	MUN ACAJUTLA	1,280
MUN SAN LORENZO AHUACHAPAN	500	MUN SAN RAMON	190	MUN CONCEPCION D ORIENTE	356	MUN SN ANTONIO	36	MUN ARMENIA	1,512
MUN SAN PEDRO PUXTLA	239	MUN SANTA CRUZ ANALQUITO	132	MUN CONCHAGUA	1,474	MUN SN GERARDO	339	MUN CALUCO	627
MUN TACUBA	405	MUN SN BARTOLOME PERULAPIA	380	MUN EL CARMEN UNION	561	MUN SN JORGE	374	MUN CUISNAHUAT	456
MUN TURIN	435	MUN SN JOSE GUA YABAL	323	MUN EL SAUCE	257	MUN SN LUIS DE LA REINA	171	MUN IZALCO	2,659
CABAÑAS	5,994	MUN SN PEDRO PERULAPAN	185	MUN INTIPUCA	504	MUN SN MIGUEL	11,396	MUN JUAYUA	1,286
MUN CINQUERA	101	MUN STA CRUZ MICHAPA	416	MUN LA UNION	2,836	MUN SN RAFAEL OTE	900	MUN NAHUZALCO	1,582
MUN DOLOROS	214	MUN SUCHITOTO	921	MUN LISLIQUE	69	MUN LILIAZAPA	330	MUN NAHULINGO	388
MUN GUACOTECTI	94	MUN TENANCINGO	199	MUN MEANGUERA DEL GOLFO	233	SANSALVADOR	91,147	MUN SALCOATITAN	533
MUN ILOBASCO	2,844	LA LIBERTAD	33,965	MUN NVA ESPARTA	380	MUN AGUILARES	1,424	MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	1,192
MUN JUTHIAPA	188	MUN ANTIGUO CUSCATLAN	3,981	MUN PASAQUINA	1,692	MUN APOPA	6,697	MUN SAN JULIAN	964
MUN SENSUNTEPEQUE	1,444	MUN CHILTIUPAN	387	MUN POLOROS	113	MUN AYUTLUXTEPEQUE	2,038	MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	412
MUN SN ISIDRO CABAÑAS	432	MUN CIUDAD ARCE	2,407	MUN SN ALEJO	523	MUN CUSCATANCINGO	2,863	MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	586
MUN TEJUTEPEQUE	345	MUN COLON	3,663	MUN SN JOSE	217	MUN DELGADO	4,296	MUN SANTA DOMINGO DE GUZMAN	365
MUN VICTORIA	332	MUN COMASAGUA	253	MUN STA ROSA	2,082	MUN EL PAISNAL	958	MUN SONSONATE	4,908
CHALATENANGO	9,231	MUN HUIZUCAR	359	MUN YAYANTIQUE	180	MUN GUAZAPA	1,114	MUN SONZACATE	1,463
MUN AGUA CALIENTE	326	MUN JAYAQUE	501	MUN YUCUA YQUIN	486	MUN ILOPANGO	5,084	USULUTAN	20,130
MUN ARCATAO	54	MUN JICALAPA	192	MORAZAN	6,280	MUN MEJICANOS	7,340	MUN ALEGRIA	700
MUN AZACUALPA	107	MUN NUEVO CUSCATLAN	997	MUN ARAMBALA	93	MUN NEJAPA	1,466	MUN BERLIN	971
MUN CHALATENANGO	1,897	MUN PUERTO LA LIBERTAD	2,756	MUN CACAOPERA	179	MUN PANCHIMALCO	1,462	MUN CALIFORNIA	169
MUN CTALA	147	MUN QUEZALTEPEQUE	2,413	MUN CHILANGA	304	MUN ROSARIO DE MORA	444	MUN CONCEPCION BATRES	1,321
MUN COMALAPA	178	MUN SACACOYO	857	MUN CORINTO	491	MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	424	MUN EL TRIUNFO	729
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	360	MUN SAN JOSE VILLANUEVA	696	MUN DELICIAS DE CONCEPCION	272	MUN SN MARCOS	2,915	MUN EREGUA YQUIN	341
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	370	MUN SAN JUAN OPICO	3,899	MUN EL DIVISADERO	337	MUN SN MARTIN	3,517	MUN ESTANZUELAS	603
MUN EL CARRIZAL	94	MUN SAN MATIAS	283	MUN EL ROSARIO MORAZAN	93	MUN SN SALVADOR	34,292	MUN JIQUILISCO	2,946
MUN EL PARAISO	304	MUN SAN PABLO TACACHICO	1,141	MUN GUALOCOCTI	61	MUN SOYAPANGO	10,216	MUN JUCUAPA	1,409
MUN LA LAGUNA	109	MUN SANTA TECLA	6,870	MUN GUATAJIAGUA	254	MUN STO TOMAS	1,120	MUN JUCUARAN	453
MUN LA PALMA	354	MUN TALNIQUE	266	MUN JOATECA	111	MUN TONACATEPEQUE	3,477	MUN MERCEDES UMAÑA	753
MUN LA REINA	113	MUN TAMANIQUE	388	MUN JOCOAITIQUE	219	SAN VICENTE	5,963	MUN NVA GRANADA	544
MUN LAS VUELTAS	84	MUN TEOTEPEQUE	318	MUN JOCORO	530	MUN APASTEPEQUE	958	MUN OZATLAN	1,086
MUN NOMBRE DE JESUS	224	MUN TEPECOYO	395	MUN LOLOTIQUILLO	135	MUN GUADALUPE	293	MUN PUERTO EL TRIUNFO	1,001
MUN NUEVA CONCEPCION	1,460	MUN ZARAGOZA	943	MUN MEANGUERA	349	MUN SAN CAYETANO ISTEPEQUE	225	MUN SANTIAGO DE MARIA	952
MUN NUEVA TRINIDAD	86	LA PAZ	15,916	MUN OSICALA	433	MUN SAN ESTEBAN CATARINA	322	MUN SN AGUSTIN	221
MUN OJOS DE AGUA	232	MUN CUYULTITAN	399	MUN PERQUIN	127	MUN SAN ILDEFONSO	538	MUN SN BUENAVENTURA	225
MUN POTONICO	112	MUN EL ROSARIO DELA PAZ	807	MUN SENSEMBRA	2	MUN SAN LORENZO AHUACHAPAN	236	MUN SN DIONISIO	465
MUN SN ANTONIO DELA CRUZ	78	MUN JERUSALEN	97	MUN SAN CARLOS	122	MUN SAN SEBASTIAN	447	MUN SN FRANCISCO JAVIER	134
MUN SN ANTONIO LOS RANCHOS	147	MUN MERCEDES LA CEIBA	24	MUN SN FERNANDO	54	MUN SAN VICENTE	2,183	MUN STA ELENA	718
MUN SN FERNANDO	192	MUN OLOCUILTA	1,880	MUN SN FRANCISCO GOTERA	1,077	MUN SANTA CLARA	80	MUN STA MARIA	688
MUN SN FRANCISCO LEMPA	141	MUN PARAISO DE OSORIO	125	MUN SN ISIDRO MORAZAN	107	MUN SANTO DOMINGO	206	MUN TECAPAN	475
MUN SN FRANCISCO MORAZAN	137	MUN SAN ANTONIO MASAHUAT	229	MUN SN SIMON	148	MUN TECOLUCA	83	MUN USULUTAN	3,226
MUN SN IGNACIO	326	MUN SAN EMIGDIO	85	MUN SOCIEDAD	478	MUN TEPETTAN	132		
MUN SN ISIDRO LABRADOR	34	MUN SAN FRANCISCO CHINAMECA	383	MUN TOROLA	30	MUN VERAPAZ	260		
MUN SN JOSE CANCASQUE	94	MUN SAN JUAN NONUALCO	808	MUN YAMABAL	67	SANTA ANA	23,951		
MUN SN JOSE LAS FLORES	129	MUN SAN JUAN TALPA	560	MUN YOLOAIQUIN	207	MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	1,082		
MUN SN LUIS EL CARMEN	144	MUN SAN JUAN TEPEZONTES	109	SAN MIGUEL	23,852	MUN CHALCHUAPA	2,123		
MUN SN MIGUEL DE MERCEDES	91	MUN SAN LUIS LA HERRADURA	1,113	MUN CAROLINA	387	MUN COATEPEQUE	1,736		
MUN SN RAFAEL	159	MUN SAN LUIS TALPA	1,603	MUN CDAD BARRIOS	950	MUN EL CONGO	1,412		
MUN STA RITA	247	MUN SAN MIGUEL TEPEZONTES	310	MUN CHAPELTIQUE	861	MUN EL PORVENIR	336		
MUN TEJUTLA	701	MUN SAN PEDRO MASAHUAT	1,196	MUN CHINAMECA	1,776	MUN MASAHUAT	110		
TOTAL DE LUMINARIAS								286,026	

Fuente: Empresas Distribuidoras.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 56: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2018

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA												
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAESS	431,457	431,621	431,605	431,848	431,937	432,292	432,534	432,857	433,185	432,879	433,104	432,975
DELSUR ^{1/}	188,883	189,240	189,374	189,565	189,668	189,855	190,155	190,396	190,674	190,917	191,214	191,552
AES CLESA	194,174	194,450	194,849	195,151	195,624	196,028	196,450	196,854	197,219	197,555	197,993	198,441
EEO	111,386	111,519	111,608	111,834	112,144	112,331	112,552	112,745	112,915	113,224	113,307	113,619
DEUSEM	25,575	25,591	25,638	25,673	25,737	25,791	25,852	25,896	25,921	25,967	26,010	26,096
EDESAL	5,179	5,186	5,193	5,195	5,193	5,201	5,205	5,212	5,215	5,223	5,234	5,256
B & D	593	595	595	598	602	603	602	604	606	609	611	609
ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	957,247	958,202	958,862	959,864	960,905	962,101	963,350	964,564	965,735	966,374	967,473	968,548

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA												
CAESS	168,240	168,569	168,807	169,169	169,508	169,856	170,199	170,520	170,930	171,306	171,755	172,153
DELSUR ^{1/}	195,408	196,039	196,539	197,071	197,562	198,086	198,636	199,179	199,716	200,234	200,734	201,181
AES CLESA	205,631	206,158	206,663	207,140	207,764	208,332	208,936	209,501	210,030	210,511	211,103	211,641
EEO	195,827	196,106	196,471	196,956	197,549	197,969	198,584	199,164	199,576	200,021	200,430	200,705
DEUSEM	54,662	54,750	54,819	54,894	55,056	55,208	55,369	55,484	55,554	55,642	55,749	55,927
EDESAL	11,692	11,742	11,807	11,842	11,871	11,915	11,942	11,954	11,963	11,982	11,988	12,010
B & D	301	303	303	308	311	314	315	330	397	439	467	493
ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	831,761	833,667	835,409	837,380	839,621	841,680	843,981	846,132	848,166	850,135	852,226	854,110

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

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

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

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA: Más de 5000 habitantes por km cuadrado.

CUADRO 57: CONSUMO EN kWh POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2018

DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA													
CAESS	146,067,390	148,296,652	154,742,055	153,969,214	158,376,952	157,086,890	159,189,447	156,903,636	154,976,282	151,536,347	151,523,564	147,694,624	1,840,363,053
DELSUR	76,426,653	82,143,182	87,450,368	84,459,624	84,601,531	86,490,494	86,956,694	83,241,476	88,002,350	81,810,656	81,982,531	82,248,834	1,005,814,392
AES CLESA	38,766,919	39,279,197	42,084,144	42,567,174	43,266,498	43,065,772	42,412,318	43,119,400	42,603,755	41,812,879	41,673,649	42,485,748	503,137,453
EEO	24,911,503	26,571,485	28,151,283	29,095,151	29,892,076	28,336,450	28,915,226	29,897,323	28,957,350	27,040,710	27,153,386	27,437,976	336,359,918
DEUSEM	4,269,282	4,488,628	4,689,978	4,739,149	4,985,952	4,792,666	4,829,638	4,906,359	4,830,256	4,585,703	4,438,004	4,687,803	56,243,419
EDESAL	1,158,405	1,253,227	1,316,094	1,270,763	1,388,286	1,356,455	1,379,339	1,370,156	1,348,932	1,346,048	1,330,695	1,414,610	15,933,011
B & D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABRUZZO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	291,600,151	302,032,370	318,433,921	316,101,075	322,511,296	321,128,727	323,682,663	319,438,351	320,718,924	308,132,344	308,101,829	305,969,595	3,757,851,247
DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA													
CAESS	21,705,791	21,767,686	23,283,929	23,927,493	23,393,855	23,028,741	22,801,776	23,049,062	22,474,408	22,313,254	22,677,017	22,608,830	273,031,840
DELSUR	35,267,607	37,489,073	38,196,433	38,876,993	38,083,839	37,973,314	38,405,640	37,935,323	37,323,121	36,599,665	37,011,404	36,048,519	449,210,931
AES CLESA	32,679,597	33,840,116	34,891,247	36,042,965	35,433,387	35,503,573	34,987,222	35,470,401	34,613,372	34,217,921	34,254,472	35,169,425	417,103,697
EEO	24,911,503	26,571,485	28,151,283	29,095,151	29,892,076	28,336,450	28,915,226	29,897,323	28,957,350	27,040,710	27,153,386	27,437,976	336,359,918
DEUSEM	4,269,282	4,488,628	4,689,978	4,739,149	4,985,952	4,792,666	4,829,638	4,906,359	4,830,256	4,585,703	4,438,004	4,687,803	56,243,419
EDESAL	7,448,092	7,964,705	8,075,242	7,882,580	8,060,484	8,155,845	7,868,697	7,675,865	7,312,409	8,188,672	7,185,594	6,724,365	92,542,550
B & D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABRUZZO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	126,281,870	132,121,693	137,288,112	140,564,331	139,849,593	137,790,589	137,808,199	138,934,334	135,510,914	132,945,925	132,719,877	132,676,918	1,624,492,355

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

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

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

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA: Más de 5000 habitantes por km cuadrado.

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2018

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ($0 \leq kW \leq 10$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	1,593	1,532	1,589	1,505	1,524	1,477	1,530	1,563	1,594	1,596	1,620	1,567
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 1 Y ≤ 49 kWh	569,435	562,538	538,708	519,646	530,040	553,840	554,070	553,178	570,157	583,500	584,966	597,110
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	614,231	616,959	608,555	595,346	594,958	599,101	594,922	591,604	598,364	606,513	605,088	603,950
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	338,094	344,010	365,416	387,935	381,692	365,530	368,619	371,401	360,725	351,466	354,752	346,466
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	72,860	73,064	79,662	86,057	85,493	82,009	83,237	84,536	80,400	75,726	75,520	74,481
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	57,237	57,938	64,427	70,531	70,392	65,201	68,034	71,187	65,096	59,847	59,494	60,495
TOTAL RESIDENCIAL	1,653,450	1,656,041	1,658,357	1,661,020	1,664,099	1,667,158	1,670,412	1,673,469	1,676,336	1,678,648	1,681,440	1,684,069
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	120,557	120,824	120,922	121,208	121,391	121,574	121,820	122,117	122,360	122,606	122,942	123,220
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2,542	2,540	2,542	2,542	2,544	2,545	2,549	2,555	2,557	2,564	2,563	2,571
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	1,776,553	1,779,409	1,781,825	1,784,774	1,788,038	1,791,281	1,794,785	1,798,145	1,801,257	1,803,822	1,806,949	1,809,864
II- MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	723	725	716	719	722	724	726	732	732	732	736	735
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	1,387	1,386	1,386	1,398	1,397	1,408	1,418	1,412	1,423	1,422	1,434	1,444
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	2,119	2,120	2,111	2,126	2,128	2,141	2,153	2,153	2,164	2,163	2,179	2,188
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	92	94	96	95	96	98	99	99	98	98	99	100
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	92	94	96	95	96	98	99	99	98	98	99	100
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	1,778,764	1,781,623	1,784,032	1,786,995	1,790,262	1,793,520	1,797,037	1,800,397	1,803,519	1,806,083	1,809,227	1,812,152
MEDIA TENSION												
II- MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,639	1,648	1,651	1,650	1,654	1,653	1,655	1,655	1,653	1,654	1,651	1,655
2.3.- CON MEDICION HORARIA	5,288	5,288	5,299	5,310	5,315	5,316	5,329	5,330	5,344	5,355	5,366	5,377
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	6,948	6,957	6,971	6,981	6,990	6,990	7,005	7,006	7,018	7,030	7,038	7,053
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3,949	3,959	3,963	3,977	3,987	4,001	4,013	4,021	4,039	4,047	4,064	4,070
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	3,949	3,959	3,963	3,977	3,987	4,001	4,013	4,021	4,039	4,047	4,064	4,070
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	10,897	10,916	10,934	10,958	10,977	10,991	11,018	11,027	11,057	11,077	11,102	11,123
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	142	138	142	145	145	145	144	145	146	142	140	145
TOTAL CLIENTES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1,789,803	1,792,677	1,795,108	1,798,098	1,801,384	1,804,656	1,808,199	1,811,569	1,814,722	1,817,302	1,820,469	1,823,420

Fuente: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

CUADRO 58-A: NÚMERO DE CLIENTES DE CAESS POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAESS												
BAJA TENSION												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ($0 \leq kW \leq 10$)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO menor o igual < a 49 kWh	171,672	168,509	157,925	153,679	157,519	162,423	163,673	164,720	168,716	171,479	171,851	177,889
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	205,465	205,302	200,011	195,500	195,657	197,878	196,810	196,037	198,825	202,674	203,411	203,633
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	123,119	125,901	136,062	142,425	139,120	134,612	134,500	134,402	131,422	127,517	127,570	123,048
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	25,650	25,951	29,116	30,864	30,439	29,509	29,601	29,699	28,129	26,602	26,249	25,052
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	19,929	20,570	23,314	24,420	24,558	23,500	23,812	24,151	22,557	21,385	21,107	20,769
TOTAL RESIDENCIAL	545,835	546,233	546,428	546,888	547,293	547,922	548,396	549,009	549,649	549,657	550,188	550,391
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	47,056	47,149	47,179	47,306	47,324	47,384	47,477	47,504	47,579	47,632	47,754	47,801
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	1,741	1,739	1,739	1,736	1,736	1,738	1,738	1,738	1,738	1,737	1,736	1,736
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	594,632	595,121	595,346	595,930	596,353	597,044	597,611	598,251	598,966	599,026	599,678	599,928
II.-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	159	159	157	156	155	156	154	154	154	154	154	154
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	1,039	1,039	1,034	1,046	1,044	1,054	1,065	1,064	1,075	1,078	1,089	1,097
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,200	1,200	1,193	1,204	1,201	1,212	1,221	1,220	1,231	1,234	1,245	1,253
III.- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	67	69	69	69	70	72	72	72	72	73	74	75
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	67	69	69	69	70	72	72	72	72	73	74	75
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	595,899	596,390	596,608	597,203	597,624	598,328	598,904	599,543	600,269	600,333	600,997	601,256
MEDIA TENSION												
II.-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	162	162	162	162	162	161	161	160	160	159	159	159
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,894	1,894	1,897	1,901	1,903	1,899	1,903	1,905	1,910	1,917	1,921	1,926
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	2,075	2,075	2,078	2,082	2,084	2,079	2,083	2,084	2,089	2,095	2,099	2,104
III.- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1,667	1,670	1,670	1,676	1,680	1,683	1,687	1,690	1,695	1,695	1,702	1,702
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,667	1,670	1,670	1,676	1,680	1,683	1,687	1,690	1,695	1,695	1,702	1,702
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	3,742	3,745	3,748	3,758	3,764	3,762	3,770	3,774	3,784	3,790	3,801	3,806
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	56	55	56	56	57	58	59	60	62	62	61	66
TOTAL CLIENTES CAESS	599,697	600,190	600,412	601,017	601,445	602,148	602,733	603,377	604,115	604,185	604,859	605,128

Fuente: CAESS.

CUADRO 58-B: NÚMERO DE CLIENTES DE DELSUR POR CATEGORIA TARIFARIA, 2018

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DELSUR												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ($0 \leq kW \leq 10$)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 1 Y ≤ 49 kWh	105,836	105,924	104,589	99,440	101,300	104,924	104,329	104,281	107,640	109,292	109,940	112,201
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	131,580	133,480	132,556	128,851	129,013	130,441	128,477	127,429	129,651	131,301	129,897	129,783
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	80,485	80,747	82,469	88,212	87,054	84,329	86,058	86,681	84,134	83,309	84,575	82,828
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	19,699	19,169	19,704	21,639	21,467	20,685	21,248	21,709	20,842	19,958	20,198	20,035
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	17,966	17,113	17,712	19,521	19,353	18,422	19,478	20,157	18,740	17,801	17,726	18,160
TOTAL RESIDENCIAL	355,566	356,433	357,030	357,663	358,187	358,801	359,590	360,257	361,007	361,661	362,336	363,007
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	25,495	25,599	25,636	25,719	25,783	25,874	25,922	26,031	26,092	26,193	26,311	26,423
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	565	565	567	570	572	572	576	582	584	585	585	593
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	381,626	382,597	383,233	383,952	384,542	385,247	386,088	386,870	387,683	388,439	389,232	390,023
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	473	475	469	474	478	480	486	492	493	494	498	497
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	13	13	13	13	13	13	14	12	12	12	12	12
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	486	488	482	487	491	493	500	504	505	506	510	509
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 - SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	382,117	383,090	383,720	384,444	385,038	385,745	386,593	387,379	388,193	388,950	389,747	390,537
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	1,306	1,315	1,319	1,318	1,322	1,322	1,324	1,325	1,323	1,326	1,323	1,327
2.3.- CON MEDICION HORARIA	465	466	466	467	466	465	464	465	465	463	463	463
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,771	1,781	1,785	1,785	1,788	1,787	1,788	1,790	1,788	1,789	1,786	1,790
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	968	973	975	977	976	981	986	988	993	997	1,000	999
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	968	973	975	977	976	981	986	988	993	997	1,000	999
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	2,739	2,754	2,760	2,762	2,764	2,768	2,774	2,778	2,781	2,786	2,786	2,789
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES DELSUR	384,856	385,844	386,480	387,206	387,802	388,513	389,367	390,157	390,974	391,736	392,533	393,326

Fuente: DELSUR.

CUADRO 58-C: NÚMERO DE CLIENTES DE AES-CLESA POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018

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	139,207	140,094	132,815	128,335	130,763	135,452	138,420	137,203	140,443	142,892	144,037	147,023
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	145,662	146,641	145,453	143,412	143,152	143,403	143,143	142,822	143,564	144,797	143,986	143,174
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	66,261	66,007	72,382	77,496	76,632	73,533	72,178	73,402	71,741	70,274	71,088	69,388
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	12,287	11,792	13,530	14,639	14,565	14,187	13,850	14,296	13,708	12,981	12,786	12,880
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	7,970	7,614	8,829	9,873	9,684	9,110	9,047	9,813	8,901	8,187	8,189	8,510
TOTAL RESIDENCIAL	371,387	372,148	373,009	373,755	374,796	375,685	376,638	377,536	378,357	379,131	380,086	380,975
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	25,560	25,607	25,631	25,654	25,706	25,783	25,849	25,920	25,984	26,029	26,101	26,194
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	94	94	94	94	94	94	94	94	94	101	101	101
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS	397,041	397,849	398,734	399,503	400,596	401,562	402,581	403,550	404,435	405,261	406,288	407,270
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	61	61	61	61	61	60	60	60	59	58	58	58
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	172	170	176	176	176	177	177	176	176	171	171	170
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	233	231	237	237	237	237	237	236	235	229	229	228
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	10	10	12	13	13	13	14	14	12	11	11	11
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	10	10	12	13	13	13	14	14	12	11	11	11
TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION	397,284	398,090	398,983	399,753	400,846	401,812	402,832	403,800	404,682	405,501	406,528	407,509
MEDIA TENSIÓN												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	101	101	100	100	100	100	100	100	100	99	99	99
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,639	1,639	1,646	1,650	1,652	1,656	1,661	1,659	1,668	1,669	1,668	1,671
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,741	1,741	1,747	1,751	1,753	1,757	1,762	1,760	1,769	1,769	1,768	1,771
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	705	705	707	709	712	715	717	720	722	724	729	731
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	705	705	707	709	712	715	717	720	722	724	729	731
TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSION	2,446	2,446	2,454	2,460	2,465	2,472	2,479	2,480	2,491	2,493	2,497	2,502
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	75	72	75	78	77	76	75	75	76	72	71	71
TOTAL CLIENTES AES CLESA	399,805	400,608	401,512	402,291	403,388	404,360	405,386	406,355	407,249	408,066	409,096	410,082

Fuente: AESCLESA.

CUADRO 58-D: NÚMERO DE CLIENTES DE EEO POR CATEGORIA TARIFARIA, 2018

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
EEO												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ($0 \leq kW \leq 10$)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq a$ 49 kWh	118,550	114,267	110,617	106,727	109,244	118,102	115,368	114,535	119,746	125,057	123,878	124,560
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	97,837	97,946	97,356	95,023	95,005	95,201	94,443	93,244	93,852	95,140	95,140	94,836
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	50,771	53,481	55,701	59,561	58,177	53,245	55,434	56,665	54,058	51,455	52,819	52,534
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	11,779	12,533	13,418	14,658	14,567	13,354	14,117	14,456	13,583	12,336	12,520	12,590
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	9,284	10,389	11,978	13,765	13,596	11,344	12,677	13,836	12,039	10,003	10,095	10,511
TOTAL RESIDENCIAL	288,221	288,616	289,070	289,734	290,589	291,246	292,039	292,736	293,278	293,991	294,452	295,031
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	17,208	17,224	17,226	17,275	17,318	17,265	17,305	17,383	17,423	17,460	17,482	17,484
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	102	102	102	102	102	101	101	101	101	101	101	101
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	305,531	305,942	306,398	307,111	308,009	308,612	309,445	310,220	310,802	311,552	312,035	312,616
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	22	22	21	21	21	21	20	20	20	20	20	20
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	124	125	124	124	124	124	122	120	120	120	120	120
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	152	153	151	151	151	151	148	146	146	146	146	146
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	7	7	7	5	5	5	5	5	6	6	6	6
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	7	7	7	5	5	5	5	5	6	6	6	6
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	305,690	306,102	306,556	307,267	308,165	308,768	309,598	310,371	310,954	311,704	312,187	312,768
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,052	1,051	1,051	1,051	1,052	1,053	1,058	1,057	1,056	1,059	1,067	1,070
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,068	1,067	1,067	1,067	1,068	1,069	1,074	1,073	1,072	1,075	1,083	1,086
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	446	447	447	447	451	454	456	457	459	460	461	464
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	446	447	447	447	451	454	456	457	459	460	461	464
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	1,514	1,514	1,514	1,514	1,519	1,523	1,530	1,530	1,531	1,535	1,544	1,550
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	9	9	9	9	9	9	8	8	6	6	6	6
TOTAL DE CLIENTES EEO	307,213	307,625	308,079	308,790	309,693	310,300	311,136	311,909	312,491	313,245	313,737	314,324

Fuente: EEO.

CUADRO 58-E: NÚMERO DE CLIENTES DE DEUSEM POR CATEGORIA TARIFARIA, 2018

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 \geq a 49 kWh	29,689	29,323	28,855	27,697	27,511	29,142	28,462	28,738	29,697	30,749	31,140	31,353
RESIDENCIAL CONSUMO \geq 50 Y \leq 99 kWh	26,985	26,832	26,621	26,068	25,660	25,787	25,642	25,790	25,994	26,050	26,024	25,882
RESIDENCIAL CONSUMO \geq 100 Y \leq 199 kWh	14,013	14,386	14,836	16,062	16,495	15,445	16,192	15,837	15,220	14,796	14,718	14,610
RESIDENCIAL CONSUMO \geq 200 Y \leq 300 kWh	2,780	2,931	3,075	3,393	3,585	3,399	3,497	3,461	3,255	3,017	2,929	3,086
RESIDENCIAL CONSUMO \geq 301 kWh	1,597	1,692	1,887	2,160	2,347	2,028	2,223	2,344	2,095	1,774	1,723	1,850
TOTAL RESIDENCIAL	75,064	75,164	75,274	75,380	75,598	75,801	76,016	76,170	76,261	76,386	76,534	76,781
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	4,751	4,754	4,760	4,760	4,767	4,770	4,776	4,781	4,783	4,791	4,793	4,810
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	79,840	79,943	80,059	80,165	80,390	80,596	80,817	80,976	81,069	81,202	81,352	81,616
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	31	31	31	31	31	31	32	32	32	33	33	33
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	33	33	33	33	33	33	34	34	34	35	35	35
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	79,874	79,977	80,093	80,199	80,424	80,630	80,852	81,011	81,104	81,238	81,388	81,652
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
2.3.- CON MEDICION HORARIA	209	209	209	209	210	211	211	211	211	211	211	211
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	263	263	263	263	264	265	265	265	265	265	265	265
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	98	99	99	103	103	102	102	102	104	104	104	104
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	98	99	99	103	103	102	102	102	104	104	104	104
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	361	362	362	366	367	367	367	367	369	369	369	369
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL LIENTES DEUSEM	80,237	80,341	80,457	80,567	80,793	80,999	81,221	81,380	81,475	81,609	81,759	82,023

Fuente: DEUSEM.

CUADRO 58-F: NÚMERO DE CLIENTES DE EDESAL POR CATEGORIA TARIFARIA, 2018

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	1,435	1,368	1,419	1,339	1,357	1,301	1,373	1,393	1,424	1,426	1,445	1,387
RESIDENCIAL CSMO >= 1 Y <= 49	4,164	4,103	3,605	3,491	3,402	3,522	3,516	3,412	3,609	3,711	3,792	3,770
RESIDENCIAL CSMO >= 50 Y <= 99	6,298	6,332	6,122	6,047	6,031	5,945	5,960	5,824	6,014	6,083	6,160	6,163
RESIDENCIAL CSMO >= 100 Y <= 199	3,307	3,354	3,809	3,991	4,029	4,162	4,053	4,212	3,958	3,922	3,795	3,866
RESIDENCIAL CSMO >= 200 Y <= 300	647	676	803	842	856	850	904	887	858	810	816	815
RESIDENCIAL CSMO >= 301	484	555	702	783	845	787	790	880	754	687	646	685
TOTAL RESIDENCIAL	16,335	16,388	16,460	16,493	16,520	16,567	16,596	16,608	16,617	16,639	16,654	16,686
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	432	436	435	437	436	441	445	452	453	455	455	462
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	16,786	16,843	16,914	16,949	16,975	17,027	17,060	17,079	17,089	17,113	17,128	17,167
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA MB	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO MBH	8	8	8	8	9	9	8	8	8	8	9	12
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES SPE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	9	9	9	9	10	10	9	9	9	9	10	13
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO GBH	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO GBP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	16,797	16,854	16,925	16,960	16,987	17,039	17,071	17,090	17,100	17,124	17,140	17,182
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 MMH	25	25	26	28	28	28	28	29	30	32	32	32
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	25	25	26	28	28	28	28	29	30	32	32	32
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO GMH	49	49	49	49	49	49	48	47	48	49	50	52
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO GMP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	49	49	49	49	49	49	48	47	48	49	50	52
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	74	74	75	77	77	77	76	76	78	81	82	84
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES EDESAL	16,871	16,928	17,000	17,037	17,064	17,116	17,147	17,166	17,178	17,205	17,222	17,266

Fuente: EDESAL.

CUADRO 58-G: NÚMERO DE CLIENTES DE B&D POR CATEGORIA TARIFARIA, 2018

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
B & D. SERVICIOS TÉCNICOS												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	158	164	170	166	167	176	157	170	170	170	175	180
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	317	318	302	277	301	275	302	289	306	320	328	314
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	404	426	436	445	440	446	447	458	464	468	470	479
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	138	134	157	188	185	204	204	202	192	193	187	192
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	18	12	16	22	14	25	20	28	25	22	22	23
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	7	5	5	9	9	10	7	6	10	10	8	10
TOTAL RESIDENCIAL	1,042	1,059	1,086	1,107	1,116	1,136	1,137	1,153	1,167	1,183	1,190	1,198
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	55	55	55	57	57	57	46	46	46	46	46	46
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	1,097	1,114	1,141	1,164	1,173	1,193	1,183	1,199	1,213	1,229	1,236	1,244
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	6	6	6	5	5	5	4	4	4	4	4	4
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	6	6	6	5	5	5	4	4	4	4	4	4
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 - SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	1,103	1,120	1,147	1,169	1,178	1,198	1,187	1,203	1,217	1,233	1,240	1,248
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDICION HORARIA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	16	16	16	16	16	17	17	17	18	18	18	18
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	16	16	16	16	16	17	17	17	18	18	18	18
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	21	21	21	21	21	22	22	22	23	23	23	23
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES B & D	1,124	1,141	1,168	1,190	1,199	1,220	1,209	1,225	1,240	1,256	1,263	1,271

Fuente: B&D.

CUADRO 58-H: NÚMERO DE CLIENTES DE ABRUZZO POR CATEGORIA TARIFARIA, 2018

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ABRUZZO												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO												
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 - SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.- CON MEDICION HORARIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: ABRUZZO.

CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN AGUA CALIENTE	2,751	2,756	2,764	2,776	2,782	2,788	2,792	2,799	2,808	2,814	2,828	2,838
MUN AGUILARES	7,706	7,723	7,735	7,751	7,759	7,779	7,796	7,806	7,820	7,831	7,851	7,874
MUN ANTIGUO CUSCATLAN	539	540	540	553	554	557	563	563	562	563	565	569
MUN APOPA	39,076	39,101	39,120	39,158	39,181	39,138	39,167	39,189	39,225	39,160	39,190	39,178
MUN ARCATAO	935	937	937	941	942	945	948	950	951	955	959	960
MUN AYUTUXTEPEQUE	9,794	9,799	9,799	9,823	9,830	9,833	9,837	9,843	9,852	9,810	9,785	9,760
MUN AZACUALPA	458	458	459	461	462	463	464	465	465	465	466	466
MUN CHALATENANGO	11,711	11,737	11,750	11,796	11,815	11,843	11,878	11,910	11,925	11,960	11,980	11,996
MUN CINQUERA	622	625	623	623	624	627	628	629	630	631	632	632
MUN CITALA	1,531	1,535	1,538	1,539	1,540	1,546	1,551	1,557	1,560	1,559	1,563	1,565
MUN COJUTEPEQUE	13,791	13,806	13,804	13,812	13,836	13,846	13,864	13,894	13,922	13,945	13,967	13,971
MUN COMALAPA	1,620	1,623	1,623	1,629	1,633	1,638	1,647	1,652	1,658	1,665	1,669	1,674
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	2,519	2,522	2,522	2,526	2,529	2,534	2,539	2,538	2,540	2,544	2,549	2,549
MUN CUSCATANCINGO	20,650	20,662	20,677	20,690	20,713	20,736	20,762	20,770	20,783	20,570	20,521	20,418
MUN DELGADO	28,579	28,593	28,602	28,686	28,698	28,717	28,738	28,756	28,779	28,774	28,783	28,790
MUN DOLORES	1,675	1,676	1,682	1,688	1,690	1,695	1,704	1,708	1,716	1,716	1,721	1,727
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	2,081	2,084	2,090	2,095	2,111	2,117	2,120	2,129	2,132	2,142	2,144	2,149
MUN EL CARMEN CAE	3,834	3,840	3,843	3,850	3,870	3,876	3,884	3,895	3,902	3,912	3,916	3,923
MUN EL CARRIZAL	1,030	1,029	1,029	1,030	1,030	1,031	1,034	1,035	1,036	1,036	1,037	1,040
MUN EL PAISNAL	4,621	4,624	4,640	4,654	4,667	4,685	4,697	4,710	4,722	4,730	4,745	4,751
MUN EL PARAISO	3,803	3,810	3,814	3,825	3,834	3,842	3,869	3,878	3,897	3,908	3,926	3,937
MUN EL ROSARIO	1,088	1,091	1,092	1,094	1,096	1,098	1,098	1,101	1,106	1,107	1,111	1,111
MUN GUACOTECHI	1,642	1,652	1,660	1,668	1,672	1,674	1,680	1,685	1,693	1,699	1,705	1,710
MUN GUAZAPA	6,829	6,842	6,850	6,868	6,891	6,908	6,927	6,950	6,961	6,975	6,993	7,013
MUN ILOBASCO	19,574	19,597	19,612	19,630	19,662	19,676	19,701	19,724	19,759	19,770	19,814	19,852
MUN ILOPANGO	31,477	31,486	31,411	31,342	31,313	31,191	31,196	31,204	31,222	31,230	31,233	31,190
MUN JUTIAPA	2,195	2,198	2,200	2,201	2,204	2,205	2,208	2,210	2,214	2,226	2,229	2,229
MUN LA LAGUNA	1,654	1,672	1,682	1,704	1,712	1,714	1,727	1,731	1,738	1,743	1,747	1,747
MUN LA PALMA	4,037	4,046	4,057	4,076	4,085	4,094	4,116	4,132	4,141	4,146	4,155	4,158
MUN LA REINA	2,820	2,825	2,829	2,842	2,846	2,852	2,858	2,864	2,869	2,872	2,874	2,885
MUN LAS VUELTAS	542	542	545	546	546	548	549	550	552	552	552	555
MUN MEJICANOS	43,944	43,951	43,973	44,016	44,025	44,044	44,026	44,067	44,102	44,065	44,052	44,098
MUN MONTE SAN JUAN	2,402	2,410	2,412	2,413	2,418	2,420	2,426	2,440	2,445	2,451	2,463	2,474
MUN NEJAPA	8,451	8,473	8,488	8,504	8,514	8,534	8,561	8,571	8,619	8,641	8,657	8,690
MUN NOMBRE DE JESUS	1,338	1,341	1,342	1,345	1,354	1,362	1,362	1,366	1,368	1,369	1,378	1,383
MUN NUEVA CONCEPCION	7,895	7,905	7,913	7,935	7,963	7,976	7,994	8,011	8,027	8,041	8,052	8,072
MUN NUEVA TRINIDAD	565	567	569	569	572	574	575	577	581	582	582	582
SUB TOTAL	295,779	296,078	296,226	296,659	296,973	297,106	297,486	297,859	298,282	298,159	298,394	298,516

Fuente: CAESS.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN OJOS DE AGUA	1,171	1,178	1,178	1,179	1,179	1,180	1,183	1,184	1,186	1,189	1,194	1,199
MUN ORATORIO DE CONCEPCION	1,319	1,318	1,318	1,319	1,322	1,325	1,326	1,328	1,329	1,339	1,343	1,344
MUN POTONICO	589	590	591	591	592	592	593	594	599	603	605	607
MUN QUEZALTEPEQUE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
MUN SAN ANTONIO DE LA CRUZ	658	661	661	661	661	663	663	663	663	669	668	671
MUN SAN ANTONIO LOS RANCHOS	367	367	367	369	368	368	369	371	371	373	373	372
MUN SAN BARTOLOME PERULAPIA	2,411	2,413	2,415	2,417	2,424	2,426	2,425	2,427	2,429	2,437	2,442	2,446
MUN SAN FERNANDO CAE	685	685	685	685	687	687	687	687	688	689	692	692
MUN SAN FRANCISCO LEMPA	378	378	378	380	380	380	381	381	381	382	384	384
MUN SAN FRANCISCO MORAZAN CAE	866	869	873	874	877	877	878	879	879	880	883	893
MUN SAN IGNACIO	2,701	2,712	2,716	2,723	2,729	2,741	2,743	2,757	2,765	2,767	2,774	2,792
MUN SAN ILDEFONSO	1,187	1,188	1,190	1,193	1,195	1,197	1,197	1,200	1,203	1,202	1,206	1,208
MUN SAN ISIDRO	2,488	2,487	2,491	2,495	2,502	2,510	2,516	2,517	2,521	2,525	2,534	2,536
MUN SAN ISIDRO LABRADOR	203	205	205	205	206	206	206	207	207	209	210	212
MUN SAN JOSE CANCASQUE	592	593	594	594	594	594	594	595	601	601	602	604
MUN SAN JOSE GUA YABAL	2,948	2,952	2,954	2,960	2,973	2,984	2,991	2,993	2,997	3,050	3,057	3,059
MUN SAN JOSE LAS FLORES	540	540	540	540	540	540	541	541	541	543	544	546
MUN SAN LUIS EL CARMEN	547	550	550	550	550	550	550	550	550	551	552	553
MUN SAN MARCOS	60	60	60	60	60	60	60	60	60	61	61	61
MUN SAN MARTIN	20,257	20,267	20,276	20,293	20,330	20,352	20,369	20,367	20,373	20,388	20,416	20,426
MUN SAN MIGUEL DE MERCEDES	717	717	719	720	722	723	723	726	728	728	731	730
MUN SAN PEDRO PERULAPAN	10,957	10,970	10,988	11,025	11,036	11,069	11,082	11,097	11,138	11,160	11,183	11,213
MUN SAN RAFAEL	1,477	1,476	1,478	1,478	1,482	1,487	1,487	1,491	1,493	1,494	1,497	1,502
MUN SAN RAFAEL CEDROS	4,049	4,058	4,074	4,085	4,095	4,104	4,109	4,117	4,122	4,134	4,164	4,171
MUN SAN SALVADOR	107,911	107,921	107,937	108,007	107,986	108,049	108,100	108,105	108,192	108,177	108,288	108,315
MUN SAN SEBASTIAN	834	834	835	836	837	842	843	846	849	850	853	858
MUN SANTA CRUZ MICHAPA	2,931	2,940	2,944	2,947	2,956	2,965	2,969	2,975	2,978	2,980	2,986	2,994
MUN SANTA RITA	1,874	1,880	1,884	1,890	1,890	1,891	1,893	1,897	1,903	1,907	1,912	1,918
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	548	549	549	552	548	549	549	550	551	554	554	558
MUN SANTO TOMAS	95	95	94	94	94	94	94	94	94	94	95	96
MUN SENSUNTEPEQUE	12,142	12,168	12,175	12,190	12,204	12,222	12,233	12,248	12,285	12,322	12,347	12,369
MUN SOYAPANGO	76,431	76,435	76,384	76,312	76,253	76,613	76,734	76,860	76,893	76,899	76,967	76,929
MUN SUCHITOTO	7,625	7,643	7,646	7,655	7,671	7,682	7,692	7,706	7,722	7,730	7,752	7,766
MUN TEJUTEPEQUE	2,407	2,418	2,420	2,427	2,433	2,439	2,447	2,449	2,456	2,459	2,477	2,479
MUN TEJUTLA	5,118	5,131	5,142	5,150	5,157	5,170	5,179	5,190	5,198	5,210	5,226	5,231
MUN TENANCINGO	2,020	2,023	2,025	2,027	2,036	2,036	2,038	2,040	2,041	2,043	2,043	2,049
MUN TONACA TEPEQUE	23,308	23,328	23,335	23,356	23,379	23,343	23,262	23,279	23,299	23,271	23,285	23,255
MUN VICTORIA	3,503	3,509	3,511	3,515	3,520	3,528	3,536	3,539	3,544	3,552	3,561	3,570
SUB TOTAL	303,918	304,112	304,186	304,358	304,472	305,042	305,247	305,518	305,833	306,026	306,465	306,612
TOTAL CAESS	599,697	600,190	600,412	601,017	601,445	602,148	602,733	603,377	604,115	604,185	604,859	605,128

Fuente: CAESS.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIGUO CUSCATLAN	14,135	14,152	14,174	14,182	14,188	14,198	14,223	14,239	14,243	14,260	14,286	14,314
APASTEPEQUE	5,406	5,442	5,453	5,495	5,509	5,526	5,547	5,569	5,594	5,619	5,644	5,662
APOPA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
CANDELARIA	2,618	2,623	2,634	2,637	2,643	2,652	2,660	2,676	2,676	2,683	2,694	2,702
CHILTIUPAN	2,285	2,291	2,296	2,301	2,312	2,321	2,333	2,336	2,342	2,356	2,362	2,380
CIUDAD ARCE	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
COJUTEPEQUE	553	554	556	557	558	559	560	562	565	566	571	572
COLON	17,271	17,315	17,338	17,385	17,409	17,436	17,481	17,517	17,549	17,560	17,603	17,664
COMASAGUA	2,663	2,670	2,666	2,679	2,678	2,685	2,694	2,696	2,700	2,703	2,708	2,709
CUYULTITAN	1,504	1,510	1,512	1,515	1,517	1,519	1,523	1,527	1,534	1,539	1,540	1,541
EL PAISNAL	57	57	58	58	58	58	58	59	59	59	59	59
EL ROSARIO DE LA PAZ	4,831	4,835	4,837	4,834	4,840	4,843	4,856	4,876	4,896	4,907	4,922	4,928
GUADALUPE	1,575	1,578	1,583	1,587	1,590	1,594	1,598	1,602	1,602	1,605	1,610	1,606
HUIZUCAR	2,572	2,580	2,582	2,589	2,597	2,604	2,603	2,608	2,615	2,618	2,624	2,633
ILOPANGO	298	298	299	298	296	295	297	295	296	296	296	296
JAYAQUE	3,003	3,016	3,029	3,036	3,046	3,052	3,057	3,064	3,068	3,072	3,076	3,098
JERUSALEN	695	697	699	699	702	705	705	707	708	710	713	714
JICALAPA	1,048	1,049	1,051	1,053	1,054	1,058	1,061	1,068	1,070	1,072	1,075	1,078
MERCEDES LA CEIBA	267	267	270	271	271	274	274	276	276	276	277	278
NEJAPA	349	350	350	349	351	351	352	352	352	354	357	358
NUEVA CONCEPCION	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
NUEVO CUSCATLAN	3,658	3,672	3,692	3,705	3,737	3,761	3,789	3,802	3,819	3,831	3,853	3,858
OLOCUILTA	7,779	7,792	7,786	7,777	7,779	7,793	7,812	7,830	7,844	7,857	7,865	7,879
PANCHIMALCO	8,050	8,066	8,080	8,089	8,101	8,121	8,142	8,162	8,180	8,202	8,224	8,240
PARAISO DE OSORIO	798	799	799	800	801	807	809	809	810	810	812	810
PUERTO LA LIBERTAD	13,439	13,502	13,519	13,552	13,570	13,603	13,645	13,711	13,757	13,796	13,844	13,897
QUEZALTEPEQUE	18,257	18,288	18,310	18,362	18,395	18,438	18,462	18,487	18,525	18,552	18,590	18,620
ROSARIO DE MORA	2,140	2,151	2,158	2,163	2,174	2,181	2,187	2,193	2,202	2,205	2,216	2,230
SACACOYO	2,405	2,409	2,424	2,427	2,433	2,440	2,443	2,446	2,452	2,461	2,465	2,473
SAN ANTONIO MASAHUAT	1,035	1,036	1,037	1,039	1,045	1,045	1,048	1,051	1,050	1,051	1,059	1,057
SAN CRISTOBAL	1,870	1,874	1,876	1,877	1,883	1,891	1,894	1,903	1,907	1,911	1,917	1,917
SAN EMIGDIO	645	647	652	654	655	656	657	658	659	660	662	661
SAN ESTEBAN CATARINA	1,826	1,832	1,836	1,842	1,846	1,851	1,855	1,860	1,859	1,861	1,864	1,865
SAN FCO CHINAMECA	1,536	1,539	1,543	1,547	1,548	1,552	1,556	1,559	1,562	1,567	1,576	1,577
SAN ILDEFONSO	445	446	450	451	451	453	454	456	459	460	460	461
SAN JOSE VILLANUEVA	4,818	4,852	4,854	4,862	4,868	4,878	4,888	4,897	4,910	4,918	4,912	4,921
SAN JUAN NONUALCO	4,455	4,466	4,480	4,495	4,506	4,508	4,518	4,528	4,539	4,542	4,555	4,566
SAN JUAN OPICO	18,996	19,041	19,087	19,122	19,178	19,254	19,277	19,321	19,392	19,447	19,496	19,552
SAN JUAN TALPA	3,307	3,323	3,330	3,336	3,336	3,339	3,353	3,363	3,370	3,377	3,381	3,386
SAN JUAN TEPEZONTES	847	849	850	852	859	861	864	868	869	875	877	879
SUB TOTAL	157,454	157,886	158,168	158,495	158,802	159,180	159,553	159,942	160,328	160,656	161,063	161,459

Fuente: DELSUR.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
SAN LORENZO	1,856	1,858	1,860	1,862	1,865	1,863	1,868	1,872	1,875	1,878	1,883	1,880
SAN LUIS TALPA	5,254	5,270	5,271	5,280	5,285	5,284	5,299	5,304	5,319	5,334	5,352	5,374
SAN MARCOS	17,274	17,290	17,291	17,295	17,305	17,327	17,340	17,362	17,385	17,402	17,425	17,471
SAN MARTIN	6,754	6,755	6,758	6,755	6,744	6,746	6,754	6,749	6,755	6,759	6,763	6,761
SAN MATIAS	2,371	2,372	2,376	2,382	2,394	2,398	2,403	2,406	2,411	2,411	2,417	2,421
SAN PABLO TACACHICO	7,529	7,553	7,556	7,575	7,599	7,615	7,637	7,639	7,651	7,683	7,698	7,716
SAN PEDRO MASAHUAT	9,361	9,462	9,619	9,670	9,694	9,713	9,734	9,769	9,789	9,811	9,824	9,848
SAN PEDRO NONUALCO	2,244	2,248	2,253	2,261	2,265	2,271	2,278	2,286	2,294	2,303	2,315	2,322
SAN RAFAEL CEDROS	384	385	385	387	390	394	394	394	395	395	396	395
SAN RAFAEL OBRAJUELO	3,328	3,335	3,341	3,354	3,359	3,369	3,366	3,382	3,394	3,399	3,405	3,407
SAN RAMON	1,466	1,473	1,478	1,482	1,485	1,494	1,496	1,503	1,506	1,507	1,513	1,512
SAN SALVADOR	27,440	27,502	27,482	27,489	27,479	27,504	27,534	27,570	27,593	27,628	27,647	27,685
SAN SEBASTIAN	2,927	2,934	2,935	2,942	2,947	2,956	2,965	2,974	2,974	2,980	2,985	2,992
SAN VICENTE	14,029	14,058	14,084	14,103	14,133	14,149	14,175	14,213	14,242	14,271	14,298	14,304
SANTA CLARA	1,442	1,450	1,449	1,448	1,445	1,446	1,448	1,450	1,454	1,459	1,473	1,436
SANTA CRUZ ANALQUITO	789	789	789	789	792	792	793	794	794	794	797	792
SANTA MARIA OSTUMA	1,442	1,446	1,449	1,450	1,452	1,456	1,460	1,463	1,464	1,466	1,466	1,472
SANTA TECLA	42,126	42,153	42,158	42,179	42,199	42,212	42,255	42,289	42,320	42,344	42,373	42,433
SANTIAGO NONUALCO	9,712	9,738	9,759	9,788	9,832	9,856	9,884	9,915	9,951	9,981	10,006	10,043
SANTIAGO TEXACUANGOS	3,913	3,933	3,929	3,937	3,949	3,956	3,965	3,973	3,982	3,993	4,004	4,013
SANTO DOMINGO	1,980	1,982	1,990	1,995	1,999	2,004	2,007	2,011	2,014	2,020	2,022	2,030
SANTO TOMAS	6,891	6,909	6,906	6,928	6,935	6,945	6,959	6,987	7,018	7,060	7,088	7,124
SN LUIS LA HERRADURA	6,177	6,188	6,197	6,233	6,244	6,268	6,297	6,314	6,332	6,360	6,378	6,398
SN MIGUEL TEPEZONTES	1,183	1,186	1,186	1,192	1,195	1,196	1,198	1,203	1,207	1,210	1,211	1,217
SNCA YETANO ISTEPEQUE	1,483	1,490	1,494	1,496	1,500	1,502	1,504	1,504	1,508	1,518	1,524	1,525
SONSONATE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
SOYAPANGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
STA. ISABEL ISHUATAN	100	101	101	102	101	101	101	101	101	101	101	101
TALNIQUE	1,825	1,859	1,875	1,883	1,892	1,898	1,909	1,916	1,919	1,923	1,923	1,926
TAMANIQUE	3,706	3,724	3,737	3,772	3,801	3,813	3,834	3,841	3,855	3,860	3,877	3,890
TAPALHUACA	1,016	1,016	1,017	1,019	1,024	1,032	1,033	1,036	1,037	1,040	1,042	1,051
TECOLUCA	4,718	4,732	4,742	4,754	4,770	4,783	4,801	4,815	4,832	4,846	4,856	4,852
TEOTEPEQUE	2,282	2,289	2,295	2,298	2,305	2,317	2,334	2,335	2,343	2,348	2,357	2,367
TEPECOVO	2,578	2,588	2,602	2,608	2,616	2,630	2,643	2,650	2,654	2,662	2,668	2,677
TEPETITAN	1,095	1,100	1,102	1,102	1,103	1,104	1,109	1,110	1,114	1,118	1,121	1,118
TONACATEPEQUE	3,415	3,416	3,417	3,412	3,412	3,408	3,412	3,412	3,415	3,416	3,418	3,414
VERAPAZ	1,937	1,943	1,949	1,954	1,962	1,966	1,977	1,983	1,988	1,993	2,000	2,000
ZACATECOLUCA	18,543	18,585	18,628	18,680	18,662	18,687	18,758	18,785	18,843	18,887	18,920	18,963
ZARAGOZA	6,829	6,843	6,849	6,852	6,863	6,875	6,887	6,902	6,915	6,917	6,921	6,934
Total general	227,402	227,958	228,312	228,711	229,000	229,333	229,814	230,215	230,646	231,080	231,470	231,867
TOTAL DELSUR	384,856	385,844	386,480	387,206	387,802	388,513	389,367	390,157	390,974	391,736	392,533	393,326

Fuente: DELSUR.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 61: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN ACAJUTLA	15,957	15,976	16,015	16,041	16,096	16,147	16,180	16,210	16,253	16,288	16,328	16,385
MUN AHUACHAPAN	29,766	29,841	29,945	30,015	30,138	30,219	30,321	30,469	30,540	30,609	30,677	30,770
MUN APANECA	2,297	2,356	2,373	2,374	2,381	2,384	2,400	2,404	2,409	2,412	2,415	2,423
MUN ARMENIA	9,078	9,092	9,133	9,153	9,169	9,190	9,214	9,236	9,254	9,274	9,295	9,308
MUN ATQUIZAYA	8,920	8,951	9,001	9,063	9,102	9,140	9,166	9,185	9,205	9,215	9,245	9,290
MUN CALUCO	2,133	2,132	2,134	2,136	2,135	2,144	2,144	2,147	2,145	2,151	2,158	2,159
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	7,064	7,087	7,102	7,118	7,143	7,165	7,181	7,201	7,218	7,252	7,275	7,304
MUN CHALCHUAPA	20,890	20,925	20,956	20,999	21,048	21,079	21,126	21,170	21,211	21,251	21,301	21,360
MUN CIUDAD ARCE	16,739	16,769	16,811	16,859	16,886	16,924	16,960	16,991	17,036	17,074	17,125	17,161
MUN COATEPEQUE	8,640	8,660	8,680	8,690	8,726	8,755	8,779	8,801	8,820	8,844	8,865	8,888
MUN COLON	22,131	22,151	22,176	22,193	22,212	22,237	22,274	22,281	22,321	22,355	22,394	22,414
MUN CONCEPCION DE ATACO	2,511	2,519	2,530	2,540	2,556	2,582	2,607	2,614	2,622	2,627	2,636	2,643
MUN CUISNAHUAT	2,687	2,694	2,702	2,709	2,715	2,727	2,732	2,741	2,745	2,746	2,751	2,755
MUN EL CONGO	6,765	6,783	6,801	6,803	6,829	6,843	6,870	6,890	6,906	6,920	6,939	6,951
MUN EL PORVENIR	2,328	2,336	2,338	2,354	2,371	2,385	2,410	2,426	2,433	2,447	2,460	2,469
MUN EL REFUGIO	2,442	2,449	2,456	2,463	2,468	2,481	2,486	2,491	2,495	2,497	2,499	2,501
MUN GUAYMANGO	3,719	3,736	3,743	3,750	3,765	3,771	3,779	3,789	3,801	3,810	3,817	3,827
MUN IZALCO	16,157	16,192	16,207	16,233	16,257	16,281	16,354	16,388	16,430	16,455	16,488	16,532
MUN JUAYUA	6,301	6,313	6,320	6,336	6,355	6,372	6,384	6,396	6,404	6,414	6,430	6,436
MUN JUJUTLA	5,918	5,930	5,944	5,967	5,984	6,000	6,022	6,031	6,056	6,068	6,091	6,114
MUN MASAHUAT	964	966	969	973	977	979	981	982	985	985	985	987
MUN METAPAN	23,609	23,674	23,713	23,731	23,799	23,866	23,939	24,033	24,078	24,138	24,207	24,269
MUN NAHUIZALCO	8,713	8,732	8,736	8,777	8,793	8,808	8,818	8,826	8,834	8,856	8,873	8,892
MUN NAHULINGO	2,388	2,391	2,397	2,402	2,417	2,417	2,424	2,431	2,436	2,446	2,452	2,461
MUN NUEVA CONCEPCION	1,945	1,946	1,952	1,952	1,958	1,964	1,968	1,976	1,976	1,982	1,989	1,990
MUN S SEBASTIAN SALTRILLO	3,291	3,292	3,302	3,306	3,314	3,315	3,320	3,326	3,332	3,339	3,346	3,349
MUN SACACOYO	1,567	1,572	1,577	1,582	1,586	1,589	1,588	1,595	1,598	1,601	1,608	1,611
MUN SALCOATITAN	1,569	1,575	1,579	1,586	1,587	1,594	1,601	1,605	1,612	1,615	1,631	1,637
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	7,920	7,937	7,949	7,957	7,972	7,976	7,987	8,001	8,013	8,015	8,038	8,059
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	1,373	1,373	1,375	1,376	1,375	1,376	1,377	1,378	1,381	1,382	1,384	1,386
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	11,671	11,708	11,757	11,797	11,857	11,911	11,953	12,004	12,067	12,118	12,167	12,214
MUN SAN JUAN OPICO	1,490	1,491	1,494	1,497	1,501	1,503	1,502	1,502	1,506	1,508	1,511	1,516
MUN SAN JULIAN	4,744	4,758	4,770	4,778	4,796	4,811	4,828	4,841	4,849	4,855	4,865	4,871
MUN SAN LORENZO	2,531	2,536	2,545	2,557	2,565	2,576	2,589	2,596	2,601	2,605	2,612	2,615
MUN SAN PEDRO PUXTLA	1,573	1,575	1,578	1,579	1,582	1,589	1,590	1,593	1,595	1,600	1,605	1,610
MUN SANTA ANA	78,199	78,278	78,426	78,509	78,684	78,804	78,959	79,089	79,226	79,356	79,531	79,686
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	2,080	2,083	2,089	2,090	2,095	2,107	2,108	2,113	2,115	2,118	2,121	2,125
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	2,234	2,242	2,244	2,248	2,256	2,268	2,273	2,279	2,284	2,291	2,298	2,306
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	1,582	1,583	1,584	1,586	1,589	1,594	1,601	1,606	1,613	1,616	1,621	1,623
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	1,596	1,599	1,599	1,604	1,613	1,620	1,621	1,624	1,624	1,628	1,630	1,637
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	1,405	1,409	1,411	1,412	1,416	1,416	1,415	1,416	1,418	1,423	1,429	1,431
MUN SONSONATE	23,280	23,318	23,367	23,408	23,464	23,559	23,615	23,666	23,706	23,726	23,755	23,802
MUN SONZACATE	8,208	8,217	8,235	8,251	8,265	8,278	8,296	8,312	8,326	8,350	8,397	8,433
MUN TACUBA	4,815	4,820	4,829	4,843	4,870	4,876	4,881	4,909	4,959	4,964	4,987	5,000
MUN TEXISTEPEQUE	6,018	6,039	6,056	6,073	6,091	6,104	6,118	6,145	6,158	6,179	6,197	6,210
MUN TURIN	2,597	2,602	2,612	2,621	2,630	2,634	2,645	2,646	2,653	2,661	2,668	2,672
TOTAL AES CLESA	399,805	400,608	401,512	402,291	403,388	404,360	405,386	406,355	407,249	408,066	409,096	410,082

Fuente: CLESA.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN ALEGRIA	2,341	2,348	2,361	2,368	2,373	2,381	2,387	2,389	2,396	2,406	2,410	2,416
MUN ANAMOROS	5,069	5,080	5,092	5,100	5,107	5,112	5,141	5,141	5,154	5,168	5,172	5,173
MUN ARAMBALA	1,395	1,398	1,402	1,402	1,404	1,411	1,416	1,421	1,423	1,424	1,424	1,423
MUN BERLIN	5,113	5,123	5,140	5,149	5,166	5,193	5,199	5,225	5,254	5,266	5,273	5,447
MUN BOLIVAR	1,637	1,636	1,643	1,644	1,644	1,649	1,649	1,655	1,658	1,660	1,665	1,657
MUN CACAOPERA	2,670	2,674	2,675	2,676	2,677	2,670	2,680	2,678	2,679	2,682	2,684	2,686
MUN CALIFORNIA	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	178
MUN CAROLINA	2,269	2,273	2,274	2,273	2,278	2,279	2,277	2,283	2,287	2,366	2,457	2,459
MUN CHAPELTIQUE	4,122	4,124	4,125	4,126	4,136	4,138	4,151	4,159	4,167	4,179	4,164	4,155
MUN CHILANGA	2,648	2,650	2,668	2,682	2,686	2,700	2,702	2,718	2,722	2,728	2,751	2,770
MUN CHINAMECA	4,288	4,290	4,296	4,305	4,319	4,320	4,333	4,336	4,340	4,354	4,356	4,354
MUN CHIRILAGUA	6,334	6,340	6,364	6,380	6,405	6,419	6,435	6,458	6,470	6,483	6,496	6,553
MUN CIUDAD BARRIOS	7,548	7,552	7,560	7,567	7,568	7,572	7,579	7,601	7,619	7,623	7,638	7,631
MUN COMACARAN	1,272	1,275	1,277	1,280	1,282	1,285	1,290	1,291	1,294	1,296	1,297	1,298
MUN CONCEPCION BATRES	1,887	1,886	1,888	1,890	1,898	2,018	2,016	2,012	2,018	2,019	2,019	2,006
MUN CONCEPCION DE ORIENTE	2,753	2,752	2,755	2,758	2,759	2,761	2,768	2,770	2,778	2,786	2,790	2,790
MUN CONCHAGUA	9,920	9,949	9,969	9,994	10,034	10,052	10,074	10,036	10,047	10,068	10,091	10,096
MUN CORINTO	4,954	4,959	4,972	4,976	4,982	4,995	5,009	5,021	5,032	5,039	5,050	5,059
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	1,784	1,787	1,787	1,788	1,792	1,792	1,789	1,792	1,793	1,794	1,793	1,794
MUN EL CARMEN EEO	4,087	4,094	4,104	4,117	4,130	4,134	4,140	4,143	4,128	4,129	4,127	4,128
MUN EL DIVISADERO	2,925	2,933	2,935	2,940	2,944	2,949	2,951	2,953	2,959	2,963	2,970	2,975
MUN EL ROSARIO	522	521	524	526	526	529	530	533	533	534	535	534
MUN EL SAUCE	2,226	2,228	2,237	2,241	2,247	2,251	2,259	2,264	2,269	2,274	2,277	2,277
MUN EL TRANSITO	3,265	3,277	3,288	3,299	3,312	3,324	3,334	3,336	3,338	3,343	3,350	3,344
MUN EL TRIUNFO	2,037	2,044	2,045	2,050	2,055	2,061	2,073	2,083	2,093	2,098	2,104	2,108
MUN ESTANZUELAS	2,528	2,530	2,534	2,539	2,544	2,546	2,552	2,572	2,582	2,587	2,593	2,585
MUN GUALOCOCTI	930	932	936	939	940	942	946	948	950	951	951	967
MUN GUATAJIAGUA	3,030	3,030	3,041	3,039	3,043	3,052	3,064	3,067	3,070	3,074	3,080	3,081
MUN INTIPUCA	2,301	2,303	2,310	2,318	2,329	2,326	2,338	2,349	2,349	2,356	2,414	2,408
MUN JOATECA	1,222	1,225	1,229	1,235	1,236	1,251	1,256	1,259	1,260	1,262	1,262	1,265
MUN JOCOAITIQUE	1,509	1,511	1,515	1,517	1,521	1,526	1,527	1,532	1,535	1,539	1,535	1,541
MUN JOCORO	3,951	3,955	3,956	3,964	3,973	3,975	3,982	3,978	3,982	3,980	3,980	3,986
MUN JUCUAPA	4,739	4,743	4,758	4,770	4,784	4,787	4,802	4,805	4,815	4,825	4,829	4,803
MUN JUCUARAN	3,453	3,456	3,470	3,479	3,486	3,492	3,647	3,779	3,789	3,802	3,801	3,775
MUN LA UNION	12,892	12,918	12,952	12,992	13,031	13,049	13,081	13,076	13,060	13,091	13,127	13,132
MUN LISLIQUE	3,172	3,177	3,183	3,192	3,204	3,205	3,218	3,228	3,237	3,244	3,249	3,251
MUN LOLOTIQUE	3,689	3,696	3,698	3,704	3,718	3,721	3,732	3,739	3,750	3,756	3,764	3,757
MUN LOLOTIQUILLO	1,271	1,270	1,271	1,273	1,274	1,275	1,275	1,275	1,275	1,276	1,279	1,281
MUN MEANGUERA	1,971	1,971	1,976	1,985	1,991	1,997	2,003	2,005	2,005	2,009	2,015	2,069
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	811	813	813	812	818	819	820	821	823	823	828	828
SUB TOTAL	130,714	130,902	131,202	131,468	131,799	132,137	132,604	132,910	133,112	133,436	133,779	134,040

Fuente: EEO.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN MERCEDES UMANA	3,736	3,742	3,744	3,785	3,885	3,887	3,891	3,899	3,904	3,911	3,917	3,911
MUN MONCAGUA	7,256	7,268	7,277	7,277	7,309	7,311	7,320	7,339	7,357	7,360	7,379	7,380
MUN NUEVA ESPARTA	3,340	3,346	3,353	3,362	3,368	3,375	3,388	3,393	3,398	3,406	3,409	3,409
MUN NUEVA GRANADA	2,165	2,170	2,175	2,185	2,191	2,195	2,202	2,208	2,212	2,219	2,230	2,235
MUN NUEVA GUADALUPE	2,783	2,786	2,792	2,800	2,804	2,800	2,809	2,919	2,938	2,942	2,936	2,939
MUN NUEVO EDEN DE SAN JUAN	973	977	977	983	987	988	996	1,000	1,002	1,003	1,009	1,011
MUN OSICALA	2,970	2,972	2,973	2,978	2,984	2,986	2,994	2,998	2,998	3,004	3,004	3,006
MUN PASAQUINA	6,009	6,014	6,024	6,029	6,047	6,058	6,058	6,072	6,085	6,098	6,110	6,116
MUN PERQUIN	581	584	586	587	587	588	591	595	598	599	600	601
MUN POLOROS	2,776	2,782	2,786	2,787	2,791	2,796	2,802	2,805	2,807	2,820	2,824	2,829
MUN QUELEPA	2,233	2,241	2,238	2,239	2,248	2,247	2,249	2,257	2,315	2,325	2,325	2,329
MUN SAN ALEJO	6,601	6,620	6,626	6,648	6,671	6,675	6,700	6,697	6,718	6,727	6,738	6,746
MUN SAN ANTONIO	1,468	1,468	1,468	1,468	1,474	1,477	1,480	1,488	1,488	1,490	1,494	1,494
MUN SAN BUENAVENTURA	1,386	1,385	1,387	1,394	1,399	1,401	1,406	1,412	1,412	1,422	1,423	1,420
MUN SAN CARLOS	1,453	1,454	1,461	1,460	1,465	1,467	1,469	1,475	1,474	1,476	1,475	1,474
MUN SAN FERNANDO	544	544	544	544	544	548	549	548	548	549	551	550
MUN SAN GERARDO	1,674	1,679	1,679	1,686	1,690	1,693	1,700	1,704	1,710	1,709	1,712	1,713
MUN SAN ILDEFONSO	409	409	416	416	419	419	422	424	425	428	429	428
MUN SAN ISIDRO EEO	722	723	724	725	727	728	729	730	731	732	732	735
MUN SAN JOSE	904	902	904	908	910	913	914	915	918	920	921	917
MUN SAN LUIS DE LA REINA	1,983	1,985	1,989	1,987	2,003	2,020	2,028	2,038	2,051	2,054	2,061	2,062
MUN SAN MIGUEL	80,272	80,364	80,426	80,593	80,834	80,949	81,125	81,311	81,482	81,728	81,750	81,971
MUN SAN SIMON	2,589	2,589	2,594	2,596	2,599	2,602	2,609	2,613	2,615	2,615	2,619	2,620
MUN SAN VICENTE	1,481	1,483	1,486	1,487	1,491	1,495	1,499	1,504	1,508	1,511	1,518	1,523
MUN SANTA ROSA DE LIMA	10,719	10,728	10,716	10,732	10,757	10,792	10,791	10,793	10,805	10,825	10,841	10,839
MUN SANTIAGO DE MARIA	5,609	5,618	5,619	5,708	5,711	5,709	5,708	5,713	5,710	5,720	5,718	5,688
MUN SENSEMBRA	834	835	838	840	840	842	842	842	842	844	844	846
MUN SESORI	3,479	3,479	3,478	3,492	3,506	3,510	3,526	3,533	3,535	3,552	3,557	3,563
MUN SN FCO GOT EEO	7,503	7,509	7,514	7,517	7,522	7,541	7,555	7,565	7,568	7,580	7,589	7,677
MUN SOCIEDAD	3,514	3,518	3,521	3,525	3,532	3,540	3,543	3,549	3,556	3,561	3,570	3,570
MUN TOROLA	781	784	784	788	788	790	793	793	793	795	797	797
MUN ULUAZAPA	1,290	1,293	1,297	1,299	1,302	1,305	1,311	1,320	1,319	1,324	1,324	1,324
MUN YAMABAL	1,277	1,279	1,283	1,288	1,288	1,288	1,291	1,293	1,296	1,296	1,297	1,298
MUN YAYANTIQUÉ	1,839	1,841	1,840	1,844	1,844	1,849	1,855	1,860	1,864	1,867	1,861	1,865
MUN YOLOAIQUIN	1,139	1,144	1,148	1,153	1,158	1,160	1,165	1,166	1,169	1,168	1,165	1,166
MUN YUCUAIQUIN	2,207	2,208	2,210	2,212	2,219	2,219	2,222	2,228	2,228	2,229	2,229	2,232
SUB TOTAL	176,499	176,723	176,877	177,322	177,894	178,163	178,532	178,999	179,379	179,809	179,958	180,284
TOTAL EEO	307,213	307,625	308,079	308,790	309,693	310,300	311,136	311,909	312,491	313,245	313,737	314,324

Fuente: EEO.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 63: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2018

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
MUN CALIFORNIA	732	733	733	734	736	738	740	741	741	741	742	743
MUN CHINAMECA	1,497	1,504	1,512	1,515	1,524	1,525	1,528	1,531	1,537	1,537	1,546	1,548
MUN CONCEPCION BATRES	1,877	1,884	1,881	1,875	1,880	1,928	1,940	1,940	1,931	1,936	1,939	1,942
MUN EL TRANSITO	2,545	2,548	2,552	2,552	2,557	2,560	2,572	2,581	2,584	2,589	2,594	2,605
MUN EREGUAYQUIN	1,929	1,932	1,941	1,954	1,970	1,981	1,990	1,994	1,997	2,002	2,006	2,014
MUN JIQUILISCO	13,475	13,489	13,512	13,544	13,577	13,599	13,625	13,647	13,667	13,698	13,725	13,814
MUN OZATLAN	3,713	3,718	3,718	3,720	3,720	3,734	3,747	3,752	3,757	3,761	3,772	3,784
MUN PUERTO EL TRIUNFO	4,478	4,497	4,490	4,488	4,497	4,499	4,509	4,526	4,528	4,530	4,537	4,552
MUN SAN AGUSTIN	1,352	1,351	1,355	1,362	1,365	1,368	1,369	1,373	1,373	1,376	1,379	1,378
MUN SAN DIONISIO	1,720	1,722	1,723	1,718	1,723	1,727	1,736	1,738	1,736	1,737	1,740	1,748
MUN SAN FRANCISCO JAVIER	1,726	1,726	1,728	1,734	1,733	1,734	1,737	1,741	1,747	1,748	1,746	1,746
MUN SAN JORGE	2,727	2,728	2,730	2,733	2,746	2,750	2,774	2,777	2,783	2,782	2,786	2,791
MUN SAN MIGUEL	1,172	1,173	1,176	1,181	1,185	1,194	1,197	1,200	1,201	1,204	1,204	1,205
MUN SAN RAFAEL ORIENTE	3,480	3,485	3,485	3,499	3,510	3,517	3,526	3,543	3,556	3,563	3,567	3,571
MUN SANTA ELENA	5,281	5,289	5,297	5,293	5,305	5,313	5,320	5,336	5,342	5,348	5,359	5,368
MUN SANTA MARIA	3,345	3,354	3,370	3,375	3,393	3,402	3,413	3,419	3,428	3,432	3,438	3,445
MUN TECAPAN	1,927	1,931	1,938	1,942	1,951	1,958	1,962	1,962	1,964	1,969	1,973	1,975
MUN TECOLUCA	2,858	2,859	2,854	2,856	2,869	2,875	2,881	2,883	2,883	2,893	2,900	2,903
MUN USULUTAN	24,403	24,418	24,462	24,492	24,552	24,597	24,655	24,696	24,720	24,763	24,806	24,891
Total general	80,237	80,341	80,457	80,567	80,793	80,999	81,221	81,380	81,475	81,609	81,759	82,023

Fuente: DEUSEM.

CUADRO 64: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2018

Municipio	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Apopa	1,345	1,346	1,348	1,347	1,349	1,350	1,350	1,352	1,353	1,350	1,351	1,361
Ciudad Arce	253	254	258	259	258	263	265	269	271	274	275	276
Colon	52	52	52	52	52	51	51	50	51	51	52	52
Ilopango	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3
Nejapa	233	233	233	236	237	237	238	240	240	243	243	243
Nueva San Salvador	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Quezaltepeque	868	870	870	867	869	870	871	872	872	875	876	880
San Juan Opico	4,209	4,213	4,214	4,220	4,225	4,236	4,241	4,249	4,252	4,255	4,253	4,263
San Miguel	617	622	625	629	629	633	640	643	648	660	662	667
San Sebastian Salitrillo	6,362	6,405	6,465	6,496	6,519	6,546	6,565	6,564	6,568	6,578	6,584	6,591
Santa Ana	2,530	2,531	2,535	2,532	2,529	2,532	2,532	2,535	2,533	2,534	2,541	2,549
Santa Maria	132	132	132	132	131	132	132	132	132	132	132	131
Tonacatepeque	250	250	248	247	245	245	243	241	239	234	234	234
Total general	16,871	16,928	17,000	17,037	17,063	17,115	17,147	17,166	17,178	17,205	17,222	17,266

Fuente: EDESAL.

CUADRO 64-A: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2018

Nombre del Municipio	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Ilopango	80	81	81	82	83	84	84	84	84	84	84	85
San Martin	530	526	528	529	526	528	528	529	528	530	531	531
Tonacatepeque	514	534	559	579	590	608	609	624	640	652	658	665
TOTAL	1,124	1,141	1,168	1,190	1,199	1,220	1,221	1,237	1,252	1,266	1,273	1,281

Fuente: B&D.

CUADRO 64-B: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2018

Municipio	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Zaragoza	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Santa Tecla	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
TOTAL ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: ABRUZZO.

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
TOTALES													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ($0 \leq kW \leq 10$)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	12,744,052	12,503,528	11,620,797	10,942,998	11,210,104	11,923,550	11,864,728	11,724,638	12,346,042	12,924,964	12,959,742	13,345,294	146,110,437
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	44,919,702	45,235,312	44,944,542	44,247,943	44,138,337	44,166,589	43,887,809	43,697,367	43,953,222	44,366,999	44,253,815	44,003,784	531,815,421
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	45,694,626	46,477,936	49,362,174	52,415,698	51,641,432	49,504,220	49,937,774	50,336,333	48,846,590	47,512,780	47,900,725	46,749,933	586,380,222
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	17,382,947	17,447,984	19,007,774	20,547,965	20,385,139	19,531,370	19,825,206	20,162,861	19,183,959	18,047,715	17,998,949	17,785,552	227,307,422
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	31,196,307	31,785,046	35,456,676	38,995,418	39,073,778	35,778,984	37,746,520	39,816,832	36,082,284	32,395,296	32,400,085	33,234,146	423,961,373
TOTAL RESIDENCIAL	151,937,635	153,449,806	160,391,964	167,150,022	166,448,791	160,904,713	163,262,037	165,738,031	160,412,096	155,247,754	155,513,316	155,118,710	1,915,574,874
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	38,606,908	40,378,027	42,716,338	42,701,998	43,529,338	42,850,144	42,729,942	43,356,688	43,157,778	41,683,246	41,073,911	42,270,458	505,054,776
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	10,980,755	10,929,241	10,251,569	10,959,221	10,748,470	10,948,739	10,727,186	10,942,467	10,933,468	10,454,199	10,679,301	10,449,011	129,003,626
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	5,979	5,240	6,349	5,835	5,687	5,594	5,847	5,430	5,694	5,308	5,204	5,460	67,627
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	201,531,276	204,762,314	213,366,219	220,817,075	220,732,286	214,709,190	216,725,011	220,042,616	214,509,036	207,390,508	207,271,732	207,843,640	2,549,700,902
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)													
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	1,828,204	1,940,966	2,029,238	1,994,225	2,103,983	2,089,611	2,116,277	2,161,730	2,119,163	2,034,114	1,985,869	2,070,290	24,473,669
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	4,099,924	4,294,156	4,645,928	4,548,399	4,769,711	4,720,152	4,735,698	4,799,060	4,786,332	4,602,115	4,548,893	4,745,467	55,295,834
ENERGIA EN PUNTA	680,472	668,814	709,764	712,839	720,065	709,879	720,567	735,452	717,936	694,129	705,107	744,906	8,519,931
ENERGIA EN RESTO	2,931,324	3,128,661	3,418,452	3,315,196	3,510,536	3,480,539	3,494,279	3,528,418	3,547,005	3,404,975	3,325,380	3,472,337	40,557,121
ENERGIA EN VALLE	488,128	496,681	517,712	520,364	539,109	529,715	520,851	521,391	520,391	503,011	518,406	528,224	6,218,782
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	5,928,128	6,235,122	6,675,166	6,542,623	6,873,693	6,809,763	6,851,975	6,960,789	6,905,495	6,636,230	6,534,761	6,815,758	79,769,503
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	987,231	1,043,538	1,158,810	1,173,802	1,209,161	1,195,653	1,285,989	1,293,424	1,263,616	1,215,381	1,227,250	1,203,562	14,257,417
ENERGIA EN PUNTA	194,706	198,670	215,896	231,314	233,934	232,844	248,534	251,428	242,615	239,760	241,796	240,666	2,772,158
ENERGIA EN RESTO	683,820	738,894	796,995	834,888	864,997	850,166	913,518	920,972	892,852	852,236	860,820	838,784	10,048,943
ENERGIA EN VALLE	108,706	105,973	145,918	107,600	110,234	112,644	123,937	121,024	128,149	123,384	124,634	124,111	1,436,315
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	987,231	1,043,538	1,158,810	1,173,802	1,209,161	1,195,653	1,285,989	1,293,424	1,263,616	1,215,381	1,227,250	1,203,562	14,257,417
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	208,446,635	212,040,974	221,200,196	228,533,501	228,815,140	222,714,606	224,862,974	228,296,829	222,678,147	215,242,118	215,033,744	215,862,959	2,643,727,822
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)													
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	5,287,812	5,847,687	5,965,153	5,999,942	6,035,357	5,931,229	5,935,320	5,982,182	5,962,318	5,715,718	5,683,014	5,789,905	70,135,635
2.3.- CON MEDICION HORARIA	21,900,016	23,205,693	24,869,528	24,738,560	24,870,013	24,468,120	24,234,897	24,575,414	24,411,852	23,821,466	23,267,162	23,872,944	288,235,665
ENERGIA EN PUNTA	3,786,962	3,815,938	4,050,044	4,109,302	4,011,050	3,906,055	3,855,138	3,903,896	3,837,535	3,776,390	3,760,174	3,929,268	46,741,751
ENERGIA EN RESTO	14,836,897	16,074,160	17,341,452	17,061,100	17,370,399	17,157,826	17,014,503	17,287,215	17,192,170	16,711,779	16,200,531	16,559,403	200,807,436
ENERGIA EN VALLE	3,276,157	3,315,594	3,478,032	3,568,158	3,488,564	3,404,239	3,365,256	3,384,304	3,382,147	3,333,297	3,306,457	3,384,274	40,686,478
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	27,187,828	29,053,379	30,834,681	30,738,502	30,905,370	30,399,349	30,170,216	30,557,596	30,374,169	29,537,184	28,950,176	29,662,850	358,371,300
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	185,056,380	194,951,805	204,453,317	198,249,329	202,432,085	206,091,369	206,817,722	199,558,838	203,140,213	197,484,509	197,816,633	193,726,981	2,389,779,181
ENERGIA EN PUNTA	35,354,958	36,172,897	37,881,484	37,685,466	37,020,190	37,784,914	37,860,249	36,621,982	36,961,313	36,010,233	36,404,453	35,883,141	441,641,281
ENERGIA EN RESTO	113,800,323	122,540,987	128,544,868	123,459,026	128,195,309	130,323,498	130,808,673	126,457,864	128,998,543	125,037,720	124,773,662	122,054,613	1,504,995,086
ENERGIA EN VALLE	35,901,099	36,237,921	38,026,964	37,104,838	37,216,586	37,982,956	38,148,800	36,478,992	37,180,357	36,436,556	36,638,817	35,789,227	443,142,814
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	185,056,380	194,951,805	204,453,317	198,249,329	202,432,085	206,091,369	206,817,722	199,558,838	203,140,213	197,484,509	197,816,633	193,726,981	2,389,779,181
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	212,244,208	224,005,184	235,287,998	228,987,831	233,337,455	236,490,718	236,987,939	236,116,434	233,514,382	227,021,693	226,766,809	223,389,831	2,748,150,481
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	43,519	44,532	46,738	53,481	48,492	40,119	43,729	44,746	40,815	38,261	43,013	46,293	533,738
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA	420,734,362	436,090,690	456,534,932	457,574,813	462,201,087	459,245,443	461,894,642	458,458,009	456,233,344	442,302,072	441,843,566	439,299,083	5,392,412,041

Fuente: Empresas Distribuidoras.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65-A. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CAESS POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
BAJA TENSIÓN													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	4,006,983	3,894,597	3,520,887	3,365,236	3,468,086	3,625,803	3,669,825	3,669,705	3,840,168	3,997,951	4,027,031	4,222,434	45,308,707
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	15,129,519	15,167,961	14,929,190	14,651,851	14,644,365	14,729,527	14,645,484	14,589,447	14,721,018	14,953,174	14,994,620	14,920,087	178,076,243
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	16,669,661	17,027,894	18,443,147	19,301,529	18,880,838	18,256,764	18,252,754	18,271,103	17,819,263	17,253,952	17,242,616	16,605,514	214,025,035
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	6,111,664	6,180,308	6,928,540	7,343,472	7,240,187	6,999,498	7,025,390	7,054,246	6,686,122	6,323,900	6,236,101	5,969,982	80,099,410
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	11,348,070	11,803,289	13,717,934	14,117,295	14,505,466	13,817,739	14,133,283	14,278,037	13,334,026	12,190,383	12,347,161	12,124,731	157,717,414
TOTAL RESIDENCIAL	53,265,898	54,074,049	57,539,698	58,779,384	58,738,940	57,429,332	57,726,737	57,862,538	56,400,596	54,719,360	54,847,529	53,842,748	675,226,809
I.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	15,822,502	16,680,865	18,029,204	17,690,831	18,240,236	18,134,258	18,056,694	17,959,736	18,195,896	17,614,879	17,286,754	17,802,310	211,514,165
I.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	3,849,488	3,809,641	3,468,397	3,825,041	3,711,898	3,795,005	3,698,787	3,824,465	3,824,005	3,572,184	3,688,314	3,586,623	44,653,849
I.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	72,937,889	74,564,555	79,037,299	80,295,256	80,691,074	79,358,595	79,482,218	79,646,739	78,420,497	75,906,423	75,822,597	75,231,681	931,394,823
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	404,269	440,269	474,032	456,068	484,485	484,221	469,481	455,979	457,928	443,363	432,200	435,703	5,437,998
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	3,068,883	3,247,956	3,513,108	3,425,829	3,571,648	3,530,831	3,588,918	3,592,219	3,602,345	3,469,533	3,468,439	3,602,212	41,681,923
ENERGIA EN PUNTA	505,238	504,216	533,854	535,766	535,154	525,157	545,481	550,545	539,680	521,464	539,535	565,742	6,401,832
ENERGIA EN RESTO	2,190,471	2,359,601	2,579,326	2,487,031	2,619,921	2,599,700	2,638,169	2,655,485	2,655,485	2,555,501	2,516,918	2,619,871	30,446,671
ENERGIA EN VALLE	373,174	384,140	399,928	403,031	416,573	405,965	405,268	417,007	407,180	392,567	411,987	416,599	4,833,420
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	3,473,152	3,688,225	3,987,140	3,881,897	4,056,133	4,015,052	4,058,400	4,048,198	4,060,273	3,912,896	3,900,639	4,037,916	47,119,920
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	826,999	863,127	965,729	934,121	947,794	932,163	1,012,442	1,028,058	998,358	953,929	964,016	936,373	11,363,109
ENERGIA EN PUNTA	168,639	171,661	186,776	190,088	189,643	188,779	203,272	207,150	199,955	191,676	193,255	189,491	2,280,385
ENERGIA EN RESTO	563,094	598,551	646,702	654,046	666,444	650,327	704,828	717,740	687,997	657,222	665,991	643,295	7,856,237
ENERGIA EN VALLE	95,266	92,914	132,252	89,986	91,708	93,058	104,342	103,168	110,406	105,031	104,770	103,586	1,226,487
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	826,999	863,127	965,729	934,121	947,794	932,163	1,012,442	1,028,058	998,358	953,929	964,016	936,373	11,363,109
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	77,238,040	79,115,907	83,990,169	85,111,274	85,695,001	84,305,810	84,553,060	84,722,995	83,479,129	80,773,247	80,687,252	80,205,969	989,877,852
MEDIA TENSIÓN													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.- MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	481,406	503,782	550,062	547,029	559,213	530,347	489,840	522,404	526,952	510,543	500,034	516,314	6,237,928
2.3.- CON MEDICION HORARIA	8,186,183	8,540,701	9,131,356	9,211,978	9,249,631	9,183,914	9,052,814	9,213,868	9,162,913	8,946,779	8,776,825	8,814,077	107,471,040
ENERGIA EN PUNTA	1,424,223	1,409,023	1,469,213	1,516,366	1,480,432	1,449,547	1,418,182	1,439,816	1,425,682	1,414,435	1,412,565	1,439,240	17,298,724
ENERGIA EN RESTO	5,569,783	5,959,540	6,449,821	6,441,161	6,527,915	6,516,801	6,435,975	6,558,545	6,516,915	6,346,308	6,169,947	6,194,660	75,687,369
ENERGIA EN VALLE	1,192,177	1,172,138	1,212,322	1,254,452	1,241,285	1,217,567	1,198,657	1,215,508	1,220,315	1,186,036	1,194,314	1,180,177	14,484,947
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	8,667,589	9,044,483	9,681,418	9,759,007	9,808,845	9,714,262	9,542,654	9,736,273	9,689,865	9,457,322	9,276,860	9,330,391	113,708,968
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	81,843,273	81,878,607	84,327,555	83,000,487	86,244,145	86,073,184	87,873,712	85,471,430	84,260,016	83,597,804	84,215,721	80,744,212	1,009,530,146
ENERGIA EN PUNTA	15,778,333	15,093,921	15,557,428	15,416,491	15,773,515	15,697,898	16,031,135	15,573,800	15,225,522	15,136,742	15,434,294	14,951,397	185,670,476
ENERGIA EN RESTO	50,698,159	52,261,742	54,122,623	52,822,334	55,482,981	55,354,781	56,497,041	55,129,779	54,529,158	53,871,191	53,971,109	51,727,279	646,468,179
ENERGIA EN VALLE	15,366,781	14,522,944	14,647,504	14,761,661	14,987,649	15,020,505	15,345,536	14,767,851	14,505,336	14,589,871	14,810,318	14,065,536	177,391,491
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	81,843,273	81,878,607	84,327,555	83,000,487	86,244,145	86,073,184	87,873,712	85,471,430	84,260,016	83,597,804	84,215,721	80,744,212	1,009,530,146
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	90,510,862	90,923,090	94,008,973	92,759,494	96,052,989	95,787,445	97,416,366	95,207,703	93,949,881	93,055,126	93,492,581	90,074,603	1,123,239,114
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	24,279	25,340	26,842	22,817	22,817	22,376	21,798	22,001	21,680	21,227	20,747	22,881	277,927
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDORA	167,773,181	170,064,337	178,025,984	177,896,707	181,770,807	180,115,631	181,991,223	179,952,699	177,450,690	173,849,600	174,200,580	170,303,454	2,113,394,893

Fuente: CAESS

CUADRO 65-B. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA DELSUR POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DELSUR													
BAJA TENSIÓN													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
I.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	2,397,863	2,389,499	2,325,910	2,160,167	2,211,299	2,320,977	2,281,415	2,252,694	2,370,750	2,459,936	2,439,950	2,507,139	28,117,599
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	9,628,597	9,784,285	9,733,233	9,548,246	9,537,876	9,598,855	9,471,889	9,401,736	9,513,947	9,608,354	9,509,247	9,464,892	114,801,157
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	10,971,040	10,994,061	11,217,891	12,017,607	11,860,719	11,499,579	11,739,322	11,831,376	11,480,981	11,332,014	11,501,104	11,266,210	137,711,906
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	4,736,808	4,609,690	4,739,714	5,209,679	5,158,333	4,974,715	5,105,269	5,221,419	5,009,543	4,796,653	4,858,225	4,822,132	59,242,182
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	9,833,676	9,259,753	9,684,605	10,859,685	10,715,346	10,046,383	10,795,008	11,270,299	10,350,283	9,629,518	9,524,902	9,929,155	121,898,614
TOTAL RESIDENCIAL	37,567,985	37,037,289	37,701,353	39,795,386	39,483,573	38,440,510	39,392,903	39,977,524	38,725,504	37,826,475	37,833,428	37,989,528	461,771,457
I.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	8,205,006	8,495,760	8,695,041	8,893,587	8,884,848	8,719,936	8,846,521	9,066,848	8,913,462	8,632,943	8,547,913	8,814,822	104,716,688
I.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	2,970,969	2,965,613	2,966,388	2,970,227	2,970,532	2,973,688	2,998,114	2,980,934	2,988,347	2,874,884	2,874,274	2,876,377	35,410,346
I.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	48,743,960	48,498,662	49,362,782	51,659,200	51,338,953	50,134,134	51,237,538	52,025,307	50,627,314	49,334,301	49,255,615	49,680,726	601,898,491
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MÉDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	1,232,891	1,307,778	1,340,425	1,331,890	1,404,556	1,395,165	1,453,834	1,483,956	1,446,751	1,390,191	1,359,722	1,428,213	16,575,372
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	69,733	84,607	90,562	84,415	94,152	90,803	72,362	64,568	63,981	58,717	56,853	59,156	889,907
ENERGÍA EN PUNTA	13,450	16,000	16,753	14,768	17,162	16,191	11,727	10,258	9,751	8,773	9,010	9,323	153,165
ENERGÍA EN RESTO	46,492	56,363	61,068	58,027	64,291	61,201	51,539	47,788	47,874	44,065	41,890	43,819	624,415
ENERGÍA EN VALLE	9,791	12,244	12,741	11,621	12,700	13,411	9,096	6,523	6,357	5,878	5,952	6,014	112,327
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	1,302,624	1,392,385	1,430,987	1,416,304	1,498,708	1,485,968	1,526,196	1,548,525	1,510,732	1,448,908	1,416,575	1,487,368	17,465,279
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGÍA CON MEDIDOR HORARIO	16,144	24,420	25,204	22,638	24,978	24,698	24,728	23,322	23,116	25,096	26,604	25,384	286,332
ENERGÍA EN PUNTA	1,674	2,478	2,764	2,088	1,832	1,958	1,964	1,782	1,834	2,106	2,454	2,184	25,118
ENERGÍA EN RESTO	12,782	20,152	20,670	18,742	21,372	20,820	20,664	19,642	19,472	20,922	22,272	21,502	239,012
ENERGÍA EN VALLE	1,688	1,790	1,770	1,808	1,774	1,920	2,100	1,898	1,810	2,068	1,878	1,698	22,202
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	16,144	24,420	25,204	22,638	24,978	24,698	24,728	23,322	23,116	25,096	26,604	25,384	286,332
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	50,062,728	49,915,467	50,818,973	53,098,142	52,862,639	51,644,799	52,788,462	53,597,154	52,161,161	50,808,305	50,698,794	51,193,478	619,650,102
MEDIA TENSIÓN													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	4,177,882	4,700,132	4,723,635	4,755,619	4,808,381	4,750,197	4,775,722	4,762,061	4,727,645	4,525,097	4,518,514	4,597,711	55,822,597
2.3.- CON MEDICION HORARIA	3,614,313	3,968,557	4,155,282	3,990,303	3,997,745	3,966,768	4,085,237	3,936,143	4,069,956	3,980,446	3,871,738	3,934,364	47,570,853
ENERGÍA EN PUNTA	669,399	708,921	741,165	720,359	703,072	687,153	704,814	682,246	704,454	689,284	683,540	704,006	8,398,413
ENERGÍA EN RESTO	2,369,055	2,647,111	2,781,082	2,638,177	2,682,166	2,660,183	2,758,649	2,659,470	2,736,413	2,656,897	2,577,650	2,619,686	31,786,537
ENERGÍA EN VALLE	575,859	612,526	633,035	631,768	612,507	619,432	621,774	594,428	629,089	634,265	610,548	610,672	7,385,903
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	7,792,195	8,668,689	8,878,917	8,745,922	8,806,126	8,716,965	8,860,959	8,698,204	8,797,601	8,505,543	8,390,252	8,532,075	103,393,450
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGÍA CON MEDIDOR HORARIO	56,810,306	64,013,712	68,915,298	64,462,779	63,987,137	67,075,731	66,711,028	61,862,375	67,355,055	61,971,356	62,779,164	61,448,176	767,392,117
ENERGÍA EN PUNTA	10,948,757	12,204,064	13,066,278	12,939,386	11,861,873	12,554,651	12,390,968	11,604,909	12,496,324	11,508,084	11,752,289	11,561,305	144,888,889
ENERGÍA EN RESTO	34,080,755	39,123,844	41,886,722	38,532,780	39,351,089	41,185,866	41,073,100	38,082,371	41,614,209	38,200,650	38,576,011	37,693,216	469,400,614
ENERGÍA EN VALLE	11,780,794	12,685,804	13,962,298	12,990,613	12,774,175	13,335,213	13,246,960	12,175,095	13,244,521	12,262,622	12,450,864	12,193,655	153,102,614
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	56,810,306	64,013,712	68,915,298	64,462,779	63,987,137	67,075,731	66,711,028	61,862,375	67,355,055	61,971,356	62,779,164	61,448,176	767,392,117
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	64,602,500	72,682,402	77,794,215	73,208,702	72,793,263	75,792,696	75,571,987	70,560,579	76,152,656	70,476,899	71,169,416	69,980,251	870,785,567
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDORA	114,665,228	122,597,868	128,613,188	126,306,844	125,655,902	127,437,496	128,360,449	124,157,733	128,313,817	121,285,204	121,868,210	121,173,730	1,490,435,669

Fuente: DELSUR

CUADRO 65-C: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA AESCLES A POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (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)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	3,237,596	3,261,850	2,990,527	2,820,011	2,881,283	3,027,829	3,101,917	3,035,333	3,157,625	3,283,736	3,300,802	3,399,576	37,498,086
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	10,586,285	10,646,784	10,673,546	10,587,536	10,551,942	10,521,443	10,476,629	10,470,774	10,485,424	10,534,598	10,458,116	10,376,724	126,369,800
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	8,836,200	8,820,755	9,649,315	10,338,734	10,247,014	9,841,976	9,676,726	9,832,591	9,601,896	9,393,553	9,491,508	9,250,079	114,980,346
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	2,900,727	2,799,261	3,204,304	3,469,353	3,445,667	3,359,136	3,272,378	3,380,096	3,252,032	3,071,360	3,030,170	3,053,488	38,237,971
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	4,077,896	4,084,453	4,386,613	5,109,657	4,902,358	4,486,425	4,525,807	5,108,134	4,500,308	4,068,803	4,083,426	4,307,888	53,641,768
TOTAL RESIDENCIAL	29,638,704	29,613,103	30,904,304	32,325,291	32,028,265	31,236,810	31,053,457	31,826,928	30,997,284	30,352,050	30,364,022	30,387,755	370,727,971
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	7,166,993	7,262,772	7,658,986	7,774,691	7,822,183	7,688,048	7,594,963	7,779,947	7,691,999	7,516,675	7,438,814	7,703,037	91,099,109
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	2,121,277	2,120,668	1,916,682	2,133,305	2,058,799	2,120,050	2,035,323	2,100,558	2,093,681	2,031,160	2,089,394	2,028,163	24,849,061
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES													-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	38,926,974	38,996,543	40,479,972	42,233,287	41,909,247	41,044,908	40,683,743	41,707,433	40,782,965	39,899,885	39,892,230	40,118,954	486,676,141
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													-
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.													-
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	139,766	134,467	150,659	146,342	148,106	146,933	134,406	153,945	149,655	141,073	136,609	147,450	1,729,410
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	509,494	480,716	532,546	531,208	557,743	572,638	553,553	581,114	570,626	549,694	530,373	552,701	6,522,406
ENERGIA EN PUNTA	93,756	82,268	89,984	90,789	95,352	98,757	93,886	100,064	94,738	92,763	89,099	94,937	1,116,393
ENERGIA EN RESTO	359,306	346,115	386,832	385,998	404,793	413,545	401,785	421,015	418,687	400,369	386,533	401,505	4,726,482
ENERGIA EN VALLE	56,433	52,333	55,730	54,422	57,597	60,335	57,883	60,036	57,201	56,561	54,742	56,259	679,532
2.4 SERVICIOS ESPECIALES													-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	649,260	615,183	683,205	677,550	705,849	719,571	687,959	735,059	720,281	690,767	666,982	700,150	7,109,001
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													-
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	79,818	85,146	96,505	143,449	163,271	154,800	168,529	165,887	165,164	154,584	149,887	158,549	1,685,590
ENERGIA EN PUNTA	15,410	16,088	18,474	30,425	34,627	32,527	34,479	34,233	32,185	33,788	32,316	34,907	349,461
ENERGIA EN RESTO	57,797	62,769	70,739	102,322	115,855	110,795	121,517	121,517	122,157	110,648	107,402	113,390	1,215,896
ENERGIA EN VALLE	6,612	6,289	7,293	10,702	12,789	11,478	12,532	11,148	10,822	10,149	10,169	10,252	120,233
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	79,818	85,146	96,505	143,449	163,271	154,800	168,529	165,887	165,164	154,584	149,887	158,549	1,685,590
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	39,656,053	39,696,871	41,259,682	43,054,287	42,778,367	41,919,279	41,540,231	42,608,379	41,668,410	40,745,236	40,709,100	40,977,654	496,613,548
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													-
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.													-
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	325,231	325,999	359,443	366,303	333,987	338,179	344,730	355,589	374,899	364,019	357,228	354,740	4,200,348
2.3.- CON MEDICION HORARIA	5,551,484	5,761,812	6,314,808	6,267,681	6,200,918	6,153,462	5,967,388	6,082,694	5,914,041	5,896,586	5,832,514	6,073,793	72,017,180
ENERGIA EN PUNTA	975,216	970,120	1,069,703	1,082,842	1,049,064	1,034,275	998,698	1,022,759	974,518	977,901	980,541	1,035,763	12,171,401
ENERGIA EN RESTO	3,752,154	3,957,127	4,342,926	4,252,333	4,257,091	4,242,740	4,112,540	4,202,019	4,112,396	4,081,847	4,007,221	4,167,445	49,487,839
ENERGIA EN VALLE	824,114	834,564	902,179	932,506	894,762	876,446	856,150	857,917	827,127	836,838	844,752	870,585	10,357,941
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	5,876,715	6,087,811	6,674,251	6,633,983	6,534,905	6,491,641	6,312,118	6,438,283	6,288,940	6,260,605	6,189,742	6,428,533	76,217,529
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													-
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	25,899,018	27,320,009	29,026,423	28,899,958	29,363,846	30,142,147	29,527,502	29,521,644	29,242,004	29,009,101	29,008,228	30,227,191	347,187,070
ENERGIA EN PUNTA	4,693,709	4,784,460	5,056,738	5,168,448	5,125,281	5,276,368	5,161,872	5,207,840	5,109,302	5,090,278	5,114,337	5,345,320	61,133,953
ENERGIA EN RESTO	16,418,220	17,659,156	18,734,790	18,476,570	19,019,824	19,496,924	19,083,645	19,013,864	18,817,107	18,679,000	18,624,429	19,402,035	223,425,563
ENERGIA EN VALLE	4,787,089	4,876,393	5,234,895	5,254,940	5,218,741	5,368,856	5,281,986	5,299,940	5,315,595	5,239,823	5,269,462	5,479,835	62,627,554
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	25,899,018	27,320,009	29,026,423	28,899,958	29,363,846	30,142,147	29,527,502	29,521,644	29,242,004	29,009,101	29,008,228	30,227,191	347,187,070
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	31,775,733	33,407,820	35,700,674	35,533,941	35,898,751	36,633,788	35,839,620	35,959,928	35,530,944	35,269,706	35,197,970	36,655,724	423,404,598
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	14,730	14,621	15,035	21,911	22,767	16,277	19,689	21,494	17,773	15,859	21,052	21,796	223,004
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA AES-CLESA	71,446,516	73,119,313	76,975,390	78,610,139	78,699,885	78,569,344	77,399,540	78,589,801	77,217,127	76,030,800	75,928,121	77,655,174	920,241,150

Fuente: AESCLES A

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65-D: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA DEUSEM POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EEO													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW <= 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	2,374,466	2,246,334	2,107,542	1,967,888	2,027,068	2,279,871	2,168,211	2,125,864	2,296,454	2,463,274	2,449,854	2,478,813	26,985,640
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	7,119,597	7,171,495	7,161,066	7,042,295	7,015,576	6,941,936	6,917,587	6,855,317	6,840,808	6,884,457	6,904,209	6,869,188	83,723,531
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	6,869,396	7,237,512	7,527,328	8,039,609	7,868,240	7,235,903	7,515,488	7,666,060	6,985,977	7,157,636	7,114,401	7,114,401	88,548,925
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	2,815,270	2,997,206	3,207,045	3,509,866	3,480,898	3,183,148	3,371,561	3,462,973	3,249,153	2,942,173	2,986,804	3,007,651	38,213,749
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	4,914,478	5,524,234	6,379,494	7,448,650	7,362,984	6,038,908	6,791,552	7,530,511	6,478,333	5,298,645	5,286,326	5,606,086	74,660,200
TOTAL RESIDENCIAL	24,093,207	25,176,781	26,382,475	28,008,308	27,754,765	25,679,767	26,764,398	27,640,726	26,196,126	24,574,525	24,784,828	25,076,139	312,132,046
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	5,775,666	6,147,978	6,480,948	6,502,614	6,665,591	6,445,929	6,355,717	6,651,416	6,479,772	6,133,670	6,073,283	6,161,242	75,873,824
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	1,498,816	1,508,131	1,379,836	1,514,889	1,483,884	1,530,418	1,480,390	1,518,742	1,512,631	1,468,348	1,512,770	1,449,722	17,858,579
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	31,367,690	32,832,890	34,243,259	36,025,811	35,904,241	33,656,114	34,600,505	35,810,885	34,188,528	32,176,543	32,370,881	32,687,102	405,864,448
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	46,029	51,521	56,654	53,246	59,435	55,992	53,463	63,129	60,113	55,025	53,286	56,058	663,951
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	355,666	378,468	398,482	402,379	423,360	405,406	396,555	433,828	420,080	389,840	373,612	388,170	4,765,846
ENERGIA EN PUNTA	56,962	56,123	57,898	59,816	59,816	57,418	61,697	58,952	54,302	52,849	57,254	59,070	690,070
ENERGIA EN RESTO	256,747	280,928	298,459	298,257	319,832	306,600	300,055	329,641	320,144	297,318	283,460	291,802	3,583,244
ENERGIA EN VALLE	41,957	41,417	42,125	44,140	43,712	41,388	39,682	42,491	40,984	38,220	37,303	39,113	492,531
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	401,695	429,989	455,136	455,625	482,796	461,398	450,017	496,958	480,193	444,865	426,898	444,228	7,109,001
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	43,458	45,612	46,600	48,166	50,674	50,680	52,266	52,189	53,734	59,740	65,496	61,632	630,246
ENERGIA EN PUNTA	5,830	5,350	4,774	5,476	5,484	5,100	5,403	5,489	5,014	8,906	10,723	10,924	78,475
ENERGIA EN RESTO	35,307	38,062	39,925	40,430	43,070	43,440	44,700	44,857	45,826	47,132	49,512	44,681	516,942
ENERGIA EN VALLE	2,320	2,200	1,900	2,260	2,120	2,140	2,163	2,318	2,419	3,701	5,261	6,027	34,829
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	43,458	45,612	46,600	48,166	50,674	50,680	52,266	52,189	53,734	59,740	65,496	61,632	630,246
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	31,812,842	33,308,491	34,744,995	36,529,602	36,437,710	34,168,192	35,102,789	36,360,031	34,722,455	32,681,147	32,863,274	33,192,962	411,924,491
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	33,512	36,956	37,493	38,386	40,543	36,925	34,460	42,332	39,241	37,805	35,202	37,770	450,624
2.3.- CON MEDICION HORARIA	3,403,854	3,712,175	3,980,341	3,959,742	4,098,440	3,876,951	3,812,186	4,010,159	3,955,774	3,736,707	3,583,849	3,771,891	45,902,069
ENERGIA EN PUNTA	545,228	554,779	587,486	597,982	588,667	550,952	545,701	570,264	551,984	518,667	509,255	560,620	6,681,587
ENERGIA EN RESTO	2,366,732	2,652,971	2,865,546	2,822,678	2,977,538	2,829,440	2,779,812	2,928,584	2,898,656	2,734,264	2,603,678	2,689,020	33,148,919
ENERGIA EN VALLE	491,894	504,426	527,309	539,081	532,235	496,559	486,673	511,310	505,133	483,776	470,917	522,250	6,071,563
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	3,437,366	3,749,131	4,017,835	3,998,128	4,138,982	3,913,875	3,846,645	4,052,491	3,995,014	3,774,512	3,619,052	3,809,661	46,352,693
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	10,012,200	10,625,962	11,019,166	11,043,012	11,361,614	11,189,204	11,185,291	11,547,324	11,495,253	10,852,055	11,028,494	11,413,976	132,773,550
ENERGIA EN PUNTA	1,892,963	1,936,571	2,014,167	2,029,307	2,040,279	1,990,018	2,037,747	2,085,281	2,040,375	1,918,303	1,981,153	2,086,214	24,052,377
ENERGIA EN RESTO	6,449,178	6,947,609	7,271,464	7,268,116	7,553,907	7,486,200	7,392,852	7,658,387	7,687,808	7,262,521	7,299,011	7,435,447	87,712,499
ENERGIA EN VALLE	1,670,060	1,741,782	1,733,535	1,745,588	1,767,428	1,712,986	1,754,692	1,803,656	1,767,070	1,671,231	1,748,330	1,892,316	21,008,674
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	10,012,200	10,625,962	11,019,166	11,043,012	11,361,614	11,189,204	11,185,291	11,547,324	11,495,253	10,852,055	11,028,494	11,413,976	132,773,550
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	13,449,567	14,375,093	15,037,000	15,041,140	15,500,596	15,103,079	15,031,936	15,599,814	15,490,267	14,626,567	14,647,546	15,223,638	179,126,244
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	4,178	4,259	4,537	5,172	2,605	1,174	1,969	1,010	1,075	899	907	1,320	29,105
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EEO	45,266,587	47,687,843	49,786,532	51,575,914	51,940,912	49,272,445	50,136,694	51,960,856	50,213,797	47,308,613	47,511,727	48,417,920	591,079,840

Fuente: EEO

CUADRO 65-E: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA DEUSEM POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (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)													
I.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	605,443	591,444	571,763	532,592	525,657	572,013	542,656	544,199	576,601	612,068	632,080	630,543	6,937,060
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	1,968,740	1,974,070	1,962,979	1,937,192	1,909,010	1,900,423	1,901,847	1,913,006	1,913,760	1,903,671	1,899,543	1,885,070	23,069,311
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	1,885,871	1,929,562	1,994,729	2,157,569	2,216,769	2,081,416	2,180,383	2,141,945	2,057,367	1,996,712	1,973,419	1,969,497	24,585,238
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	659,375	696,815	731,223	807,922	849,716	804,916	827,669	822,644	773,670	714,564	688,272	730,910	9,107,696
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	784,550	837,616	933,132	1,063,539	1,156,529	991,117	1,093,861	1,174,981	1,034,204	864,385	833,851	925,056	11,692,820
TOTAL RESIDENCIAL	5,903,979	6,029,507	6,193,826	6,498,814	6,657,681	6,349,885	6,546,415	6,596,775	6,355,602	6,091,399	6,027,165	6,141,076	75,392,125
I.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	1,405,068	1,551,526	1,597,265	1,583,227	1,647,358	1,594,777	1,609,630	1,627,085	1,620,723	1,527,017	1,487,326	1,533,457	18,784,459
I.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	446,124	440,508	427,563	426,052	430,663	438,918	420,770	423,965	424,025	413,819	423,770	414,210	5,130,387
I.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	7,755,171	8,021,541	8,218,654	8,508,093	8,735,702	8,383,580	8,576,816	8,647,826	8,400,350	8,032,235	7,938,262	8,088,743	99,306,971
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	712	1,096	1,129	921	1,480	1,332	1,498	1,625	1,542	1,548	1,073	991	14,947
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	69,692	77,979	86,186	76,718	93,141	90,034	92,904	95,764	97,084	103,290	95,075	111,008	1,088,875
ENERGIA EN PUNTA	6,119	5,886	6,578	6,455	7,363	6,874	6,801	7,154	8,674	10,344	10,149	11,784	94,179
ENERGIA EN RESTO	59,251	67,698	74,606	65,322	79,979	77,673	80,607	82,777	82,675	87,193	78,881	92,186	928,798
ENERGIA EN VALLE	4,321	4,395	5,002	4,941	5,800	5,487	5,496	5,834	5,785	5,754	6,045	7,038	65,898
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	70,404	79,075	87,315	77,639	94,621	91,366	94,402	97,389	98,626	104,838	96,148	111,999	7,109,001
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	3,840	9,060	9,480	8,040	10,020	9,660	9,540	6,300	5,340	4,560	4,200	4,140	84,180
ENERGIA EN PUNTA	360	420	420	360	480	420	420	360	360	360	360	360	4,680
ENERGIA EN RESTO	3,060	8,160	8,580	7,260	9,120	8,760	8,700	5,580	4,560	3,780	3,480	3,420	74,460
ENERGIA EN VALLE	420	480	480	420	420	480	420	360	420	420	360	360	5,040
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	3,840	9,060	9,480	8,040	10,020	9,660	9,540	6,300	5,340	4,560	4,200	4,140	84,180
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	7,829,416	8,109,676	8,315,449	8,593,772	8,840,343	8,484,606	8,680,758	8,751,515	8,504,316	8,141,633	8,038,610	8,204,881	100,494,973
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	262,229	272,210	285,587	282,861	281,215	264,619	278,956	289,158	283,269	267,536	260,992	275,331	3,303,962
2.3.- CON MEDICION HORARIA	910,323	994,931	1,052,656	1,049,911	1,061,358	1,024,510	1,054,348	1,076,740	1,050,169	1,004,523	952,455	1,027,501	12,259,426
ENERGIA EN PUNTA	126,822	130,778	138,883	144,026	140,099	134,211	138,625	141,110	132,933	126,471	124,557	141,685	1,620,200
ENERGIA EN RESTO	631,854	710,140	747,997	736,661	756,359	738,909	758,001	773,182	758,101	729,007	684,393	727,363	8,751,968
ENERGIA EN VALLE	151,647	154,013	165,776	169,225	164,900	151,390	157,722	162,449	159,136	149,045	143,505	158,452	1,887,258
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	1,172,553	1,267,141	1,338,243	1,332,772	1,342,574	1,289,129	1,333,304	1,365,898	1,333,438	1,272,059	1,213,446	1,302,832	15,563,388
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	1,502,892	1,615,971	1,687,309	1,664,959	1,762,038	1,682,744	1,680,800	1,756,387	1,734,935	1,667,266	1,532,252	1,722,620	20,010,172
ENERGIA EN PUNTA	267,160	278,243	291,459	289,498	295,611	279,796	283,872	295,514	280,374	268,633	256,147	286,501	3,372,809
ENERGIA EN RESTO	1,037,136	1,132,413	1,178,460	1,155,509	1,241,718	1,198,083	1,189,230	1,241,551	1,234,495	1,190,355	1,078,972	1,222,588	14,100,511
ENERGIA EN VALLE	198,596	205,315	217,389	219,951	224,708	204,865	207,698	219,321	220,066	208,278	197,132	213,532	2,536,852
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	1,502,892	1,615,971	1,687,309	1,664,959	1,762,038	1,682,744	1,680,800	1,756,387	1,734,935	1,667,266	1,532,252	1,722,620	20,010,172
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	2,675,444	2,883,112	3,025,553	2,997,731	3,104,611	2,971,873	3,014,104	3,122,285	3,068,372	2,939,325	2,745,698	3,025,452	35,573,560
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	332	312	324	459	303	292	273	241	287	276	307	296	3,702
TOTAL ENERGIA DIS TRIBUIDA DEUSEM	10,505,192	10,993,099	11,341,325	11,591,961	11,945,257	11,456,771	11,695,135	11,874,041	11,572,975	11,081,234	10,784,615	11,230,629	136,072,235

Fuente: DEUSEM.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65-F: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA EDESAL POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (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	113,078	110,903	96,096	90,330	88,460	89,936	92,854	89,227	96,565	99,132	100,998	98,342	1,165,921
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	457,651	460,004	453,025	448,548	447,983	441,463	441,742	433,296	444,528	448,899	454,328	453,521	5,384,988
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	445,106	451,231	509,520	536,292	543,619	562,446	546,777	567,004	530,543	525,808	510,860	519,744	6,248,950
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	154,721	161,785	192,875	202,363	206,920	204,177	218,101	214,708	207,405	193,822	194,143	195,867	2,346,887
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	234,003	273,064	352,192	392,375	426,912	393,746	403,647	451,626	380,712	339,205	320,940	336,901	4,305,323
TOTAL RESIDENCIAL	1,404,559	1,456,987	1,603,708	1,669,908	1,713,894	1,691,768	1,703,121	1,755,861	1,659,753	1,606,866	1,581,269	1,604,375	19,452,069
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	214,482	222,063	237,952	238,970	249,966	244,893	247,606	254,704	238,665	239,604	221,872	238,343	2,849,120
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	94,080	84,680	92,703	89,707	92,694	90,660	93,801	93,802	90,778	93,805	90,777	93,917	1,101,404
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES	5,979	5,240	6,349	5,835	5,687	5,594	5,847	5,430	5,694	5,308	5,204	5,460	67,627
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	1,719,100	1,768,970	1,940,712	2,004,420	2,062,241	2,032,915	2,050,375	2,109,797	1,994,890	1,945,583	1,899,122	1,942,095	23,470,220
II.-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	33	33	28	12	5	2	1	1	-	-	-	-	115
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	26,456	24,430	25,044	27,850	29,666	30,441	31,406	31,565	32,216	31,042	24,540	32,221	346,877
ENERGIA EN PUNTA	4,947	4,321	4,698	5,079	5,218	5,482	5,856	5,735	6,141	6,484	4,465	5,865	64,292
ENERGIA EN RESTO	19,057	17,956	18,160	20,562	21,721	21,830	22,123	22,530	22,190	20,528	17,698	23,155	247,510
ENERGIA EN VALLE	2,451	2,153	2,186	2,209	2,728	3,128	3,427	3,301	3,884	4,030	2,377	3,201	35,075
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	26,489	24,463	25,072	27,862	29,671	30,443	31,407	31,566	32,216	31,042	24,540	32,221	7,109,001
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	16,972	16,172	15,292	17,388	12,424	23,652	18,484	17,668	17,904	17,472	17,048	17,484	207,960
ENERGIA EN PUNTA	2,792	2,672	2,688	2,876	1,864	4,060	2,996	2,888	2,792	2,924	2,688	2,800	34,040
ENERGIA EN RESTO	11,780	11,200	10,380	12,088	9,136	16,024	13,108	12,648	12,840	12,532	12,164	12,496	146,396
ENERGIA EN VALLE	2,400	2,300	2,224	2,424	1,424	3,568	2,380	2,132	2,272	2,016	2,196	2,188	27,524
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	16,972	16,172	15,292	17,388	12,424	23,652	18,484	17,668	17,904	17,472	17,048	17,484	207,960
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	1,762,561	1,809,605	1,981,076	2,049,670	2,104,336	2,087,010	2,100,266	2,159,031	2,045,010	1,994,097	1,940,710	1,991,800	24,025,172
MEDIA TENSION													
II.-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.- CON MEDICION HORARIA	211,396	205,590	210,739	235,327	236,944	237,994	237,015	230,729	234,325	233,790	226,167	228,705	2,728,723
ENERGIA EN PUNTA	41,768	38,318	39,152	43,425	44,786	45,556	44,487	43,262	43,134	44,973	45,345	43,604	517,811
ENERGIA EN RESTO	132,695	132,770	138,008	154,410	153,155	153,479	152,246	148,661	153,687	149,244	142,188	146,607	1,757,151
ENERGIA EN VALLE	36,933	34,502	33,579	37,492	39,004	38,959	40,282	38,806	37,504	39,573	38,634	38,494	453,761
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	211,396	205,590	210,739	235,327	236,944	237,994	237,015	230,729	234,325	233,790	226,167	228,705	2,728,723
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	6,632,541	7,202,736	7,199,521	6,868,345	7,107,489	7,187,296	6,910,755	6,656,261	6,382,006	7,306,833	6,349,412	5,918,470	81,721,665
ENERGIA EN PUNTA	1,321,383	1,444,867	1,458,859	1,405,678	1,425,001	1,464,857	1,400,233	1,339,635	1,302,346	1,495,271	1,305,720	1,220,891	16,584,739
ENERGIA EN RESTO	3,733,808	4,062,073	4,031,050	3,839,176	4,021,233	4,007,944	3,869,518	3,719,073	3,555,919	4,039,841	3,536,340	3,282,842	45,696,816
ENERGIA EN VALLE	1,577,350	1,695,796	1,709,612	1,623,491	1,661,255	1,714,495	1,641,004	1,597,554	1,525,741	1,771,721	1,507,352	1,414,738	19,440,110
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	6,632,541	7,202,736	7,199,521	6,868,345	7,107,489	7,187,296	6,910,755	6,656,261	6,382,006	7,306,833	6,349,412	5,918,470	81,721,665
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	6,843,937	7,408,326	7,410,261	7,103,672	7,344,434	7,425,290	7,147,770	6,886,990	6,616,331	7,540,623	6,575,579	6,147,175	84,450,388
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EDESAL	8,606,497	9,217,932	9,391,336	9,153,343	9,448,770	9,512,300	9,248,035	9,046,022	8,661,341	9,534,720	8,516,289	8,138,975	108,475,560

Fuente: EDESAL.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65-G: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA B&D POR CATEGORÍA TARIFARIA 2018 (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)													
I.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	8,623	8,901	8,072	6,773	8,250	7,120	7,850	7,615	7,878	8,868	9,027	8,447	97,424
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	29,312	30,713	31,504	32,275	31,586	32,941	32,630	33,791	33,737	33,847	33,752	34,303	390,391
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	17,352	16,921	20,245	24,257	24,235	26,136	26,324	26,254	25,163	24,764	23,583	24,488	279,822
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	4,381	2,919	4,073	5,309	3,418	5,779	4,839	6,775	6,034	5,242	5,235	5,522	59,526
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	3,634	2,637	2,706	4,217	4,183	4,665	3,362	3,244	4,419	4,358	3,479	4,330	45,234
TOTAL RESIDENCIAL	63,302	62,091	66,600	72,931	71,672	76,641	75,005	77,679	77,231	77,079	75,076	77,090	872,397
I.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	17,190	17,064	16,941	18,078	19,156	22,304	18,810	16,951	17,261	18,460	17,949	17,248	217,411
I.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	80,492	79,155	83,541	91,009	90,828	98,945	93,815	94,630	94,492	95,539	93,025	94,338	1,089,808
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	4,503	5,802	6,311	5,746	5,915	5,966	3,595	3,094	3,175	2,914	2,979	1,876	51,876
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	4,503	5,802	6,311	5,746	5,915	5,966	3,595	3,094	3,175	2,914	2,979	1,876	7,109,001
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 ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	84,995	84,957	89,852	96,755	96,743	104,911	97,410	97,724	97,666	98,453	96,004	96,214	1,141,684
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	7,552	8,607	8,932	9,744	12,018	10,962	11,612	10,637	10,312	10,718	11,043	8,039	120,176
2.3.- CON MEDICION HORARIA	22,463	21,926	24,346	23,618	24,976	24,521	25,909	25,080	24,674	22,635	23,614	22,612	286,374
ENERGIA EN PUNTA	4,305	3,999	4,441	4,302	4,929	4,362	4,631	4,439	4,829	4,659	4,372	4,348	53,616
ENERGIA EN RESTO	14,624	14,501	16,073	15,680	16,176	16,274	17,281	16,755	16,002	14,212	15,455	14,621	187,653
ENERGIA EN VALLE	3,534	3,426	3,832	3,635	3,872	3,885	3,998	3,886	3,842	3,765	3,787	3,643	45,105
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	30,014	30,533	33,278	33,362	36,994	35,483	37,521	35,717	34,986	33,354	34,657	30,651	406,550
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	2,356,151	2,294,808	2,278,045	2,309,790	2,605,817	2,741,062	2,928,635	2,743,418	2,670,944	3,080,093	2,903,362	2,252,336	31,164,461
ENERGIA EN PUNTA	452,655	430,770	436,555	436,657	498,630	521,328	554,423	515,003	507,069	592,921	560,514	431,514	5,938,038
ENERGIA EN RESTO	1,383,068	1,354,151	1,319,760	1,364,539	1,524,558	1,593,699	1,703,287	1,612,839	1,561,847	1,794,162	1,687,790	1,291,206	18,190,904
ENERGIA EN VALLE	520,428	509,887	521,730	508,593	582,629	626,036	670,925	615,576	602,027	693,011	655,059	529,616	7,035,518
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	2,356,151	2,294,808	2,278,045	2,309,790	2,605,817	2,741,062	2,928,635	2,743,418	2,670,944	3,080,093	2,903,362	2,252,336	31,164,461
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	2,386,165	2,325,341	2,311,323	2,343,151	2,642,811	2,776,545	2,966,156	2,779,135	2,705,930	3,113,447	2,938,020	2,282,987	31,571,011
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA B&D	2,471,161	2,410,297	2,401,175	2,439,906	2,739,554	2,881,456	3,063,566	2,876,859	2,803,597	3,211,900	3,034,024	2,379,201	32,712,694

Fuente: B&D.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65-H: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA ABRUZZO POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2018 (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)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh													-
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh													-
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh													-
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh													-
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh													-
TOTAL RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)													-
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)													-
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES													-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 MEDIDOR HORARIO													-
ENERGIA EN PUNTA													-
ENERGIA EN RESTO													-
ENERGIA EN VALLE													-
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,109,001
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 ELECTROMECCÁNICO													-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													-
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.													-
2.2.-MED. ELECTROMECC. 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 - MED. TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ELECTROMECCÁNICO													-
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES													-
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN													-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: ABRUZZO.

CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN AGUA CALIENTE	301805.02	304007.09	335857.05	360214.32	337252.67	322250.39	322574.6	331945.01	312617.33	312510.16	320273.22	334114.97	3,895,422
MUN AGUILARES	1376242.97	1407648.32	1509504.05	1549614.14	1510682.26	1469489.05	1441073.03	1419153.19	1394158.15	1383898.95	1402631.65	1431502.21	17,295,598
MUN ANTIGUO CUSCATLAN	2944909.76	2986878.43	3136959.01	3122244.86	3169524.39	3216807.34	3245591.47	3247709.33	3083255.14	3078243.02	3105027.68	3001718.53	37,338,869
MUN APOPA	14225701.08	8694088.68	8138066.86	8799062.07	8920117.49	8885101.89	8714274.24	8529983.9	8656699.67	8216870.57	8549107.57	8092016.17	108,421,090
MUN ARCATAO	61405.95	64086.6	68560.89	70755.95	69059	67017.44	65271.23	67621.27	67146.4	61691.07	62441.68	60778.57	785,836
MUN AYUTUXTEPEQUE	1273682.54	1366975.33	1399828	1436092.55	1428885.42	1387312.96	1552703.41	1346696.77	1434873.83	1355866.69	1400010.39	1290434.33	16,673,362
MUN AZACUALPA	64238.15	66040.31	76140.58	74727.92	69318.82	65380.36	65451.4	66592.91	62722.32	60277.01	60373.58	63972.42	795,236
MUN CHALATENANGO	1759530.09	1794359.2	2011526.49	2072160.89	2043972.44	2042659.9	1995454.3	2014173.6	1948130.43	1951176.05	1952594.58	2005675.34	23,591,413
MUN CINQUERA	43812.93	42730.57	48167.81	49927.84	49250	48273.76	47486.7	49087.81	46174.48	46058.47	47098.55	46112.03	564,181
MUN CITALA	143097.61	145689.88	161269.29	163976.33	170198.5	161284.27	159628.36	160242.43	160831.14	153397.37	152601.83	150392.21	1,882,609
MUN COJIUTEPEQUE	2057002.95	2074854.08	2143087.02	2210702.22	2228752.13	2214156.15	2229188.23	2257394.86	2239202.92	2171976.15	2159952.69	2137425.53	26,123,695
MUN COMALAPA	106206.48	104436.03	113220.79	117657.15	117632.54	112266.19	107540.7	114064.11	107010.65	108757.49	114672.9	108830.04	1,332,295
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	192588.53	186592.46	212389.43	214482.42	206835.92	207864.73	199305.54	207355.53	201288.69	196756.03	202135.04	203901.5	2,431,496
MUN CUSCATANCINGO	2119591.93	2228557.98	2287140.54	2341362.13	2268158.09	2282472.51	2361006.54	2297617.43	2145476.97	2149033.14	2161331.32	1986679.63	26,628,428
MUN DELGADO	4331533.88	4490010.36	4773007.75	4802509.89	4855419.23	4942508.84	4741762.84	4620883.53	4721873.81	4641775.72	4560785.06	4595681.05	56,077,752
MUN DOLORES	188484.09	201375.75	216883.4	228790.94	212489.06	206940.15	205272.67	206635.65	198012.96	190402.71	190612.04	189839.37	2,435,739
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	172912.23	171205.7	187502.31	195191.8	191316.39	189645.04	182227.36	181847.91	182115.32	179654.36	181784.97	186629.77	2,202,033
MUN EL CARMEN CAE	381509.71	377438.23	368938.15	383459.43	375059.71	371757.2	372167.8	374235.58	369748.9	358819.52	360254.6	378128.15	4,471,517
MUN EL CARRIZAL	55518.22	55766.52	57977.71	63190.2	59548.61	55525.63	58590.84	59095.96	56022.1	58071.54	56260.84	58040	693,608
MUN EL PAISNAL	793066.28	835083.7	865197.98	877980.18	965771.54	1040127.43	992738.64	1038731.5	974473.15	967277.13	966420.58	879343.44	11,196,212
MUN EL PARAISO	440984.05	440935.25	452127.13	503491.54	463764.59	464004.76	476842.89	476044.11	458555.81	461641.65	469825.03	470090.75	5,578,308
MUN EL ROSARIO	90429.81	93680.39	94216.65	96579.31	89041.75	96422.2	98629.78	97766.65	85029.22	96880.05	103287.92	94851.89	1,136,816
MUN GUACOTECTI	182908.75	177784.43	196045.77	189821.07	192938.17	181480.25	174510.89	178013.12	181346.29	178227.19	179278.47	179328.35	2,191,683
MUN GUAZAPA	1261442.48	1262411.51	1330786.98	1402935.89	1384439.9	1400030.19	1319880.61	1340528.8	1379179.93	1356085.86	1251450.28	1395605.23	16,084,778
MUN ILOBASCO	2483908.74	2257094.38	2550907.07	2609002.37	2503796.43	2518842.65	2491790.28	2513029.87	2560686.09	2480913.39	2426872.6	2480994.2	29,877,838
MUN ILOPANGO	17445917.94	18526538.81	19051903.9	18715716.23	19418791.61	19873477.87	20164751.01	19474817.62	19358806.39	19017840.25	18316723.6	16174418.93	225,539,704
MUN JUTIAPA	145454.09	147726.91	157006.21	161108.16	156095.02	151364.13	151776.37	153654.86	147076.7	143794.12	146965.26	147114.42	1,809,136
MUN LA LAGUNA	98596.76	95771.01	100202.66	102392.01	105060.66	99342.91	99061.01	107233.85	97821.43	97731.39	101609.44	100890.97	1,205,714
MUN LA PALMA	379957.94	369245.24	381487.68	395196.37	393468.07	391434.76	395049.53	401581.96	389637.8	385744.33	384631.4	373027.37	4,640,462
MUN LA REINA	253803.38	257533.92	275564.61	292586.62	284264.05	271168.91	261609.37	264202.28	264683.9	253008.06	260316.01	263721.33	3,202,462
MUN LAS VUELTAS	35710.81	36865.02	38100.62	38815.16	38859.98	36715.18	37251.54	38125.77	38794.7	36167.72	36854.45	34707.84	446,969
MUN MEJICANOS	7520991.17	7861286.27	8173229.07	8244284.6	8283986.62	8113988.51	8311254.19	8352632.06	8223881.81	7848333.28	7903033.82	7669744.03	96,506,645
MUN MONTE SAN JUAN	192150.28	197477.13	202430.51	206694.08	178580.67	180046.4	190206.85	192238.42	192880.91	185823.12	191858.26	192644.3	2,303,031
MUN NEJAPA	2423632.99	2597245.04	2734413.85	2738870.47	2821417.75	2639879.73	2748009.76	2734984.17	2607868.16	2669148.62	2809849.82	2698868.51	32,224,189
MUN NOMBRE DE JESUS	101509.01	109821	116890.01	111830.31	119837.41	113634.89	108243.28	114191.08	107281.18	104179.38	109750.07	109513.17	1,326,681
MUN NUEVA CONCEPCION	1192023.8	1178128.18	1289272.8	1341997.01	1303017.74	1301368.29	1252317.41	1253830.56	1221731.56	1192840.96	1209455.51	1235961.11	14,971,945
MUN NUEVA TRINIDAD	34669.98	37454.91	39348.73	40642.07	38321.25	37742.36	37181.85	36829.15	35212.83	38068.37	38660.9	37150.51	451,283
MUN OJOS DE AGUA	74005.15	79946.5	81806.15	84152.37	83849.98	77173.28	80210.22	80678.33	82434.72	80511.91	82418.78	74376.96	961,564
MUN ORATORIO DE CONCEPCION	115742.93	117849.21	124558	126036.98	118888.03	122387.78	118945.19	116437.48	116937.81	119543.2	120732.08	122784.26	1,440,843
MUN POTONICO	55970.77	60869.38	68175.96	68406.88	60520.54	60194.19	60679.67	59697.62	56260.74	58883.8	57321.04	52826.67	719,807
MUN QUEZALTEPEQUE	294.12	295.43	311.75	394.23	334.09	306.04	255.01	260.03	241.09	268.95	244.21	236.1	3,441
SUB TOTAL	67,122,945	63,503,785	65,570,011	66,605,057	67,288,519	67,419,847	67,637,767	66,577,846	65,968,183	64,448,149	64,207,510	61,110,072	787,459,690

Fuente: Empresas Distribuidoras.

CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN SAN ANTONIO DE LA CRUZ	49340.68	44311.33	51560.31	55422.1	51101.12	49105.49	48690.01	140845.29	-53772	47216.57	45703.62	46678.86	576,203
MUN SAN ANTONIO LOS RANCHOS	34608.34	36830.32	39630.51	39775.76	41501.44	37818.46	37425.05	39468.17	39609.75	36609.62	34908.44	36068.15	454,254
MUN SAN BARTOLOME PERULAPIA	263268.77	265178.75	260385.85	288973.25	281124.22	266800.7	269572.13	255351.29	265927.95	267942.28	280397.58	266237.94	3,231,161
MUN SAN FERNANDO CAE	34240.05	33748.11	34105.98	36281.17	36378.83	36942.39	36837.11	35948.61	36757.45	36831.54	38419.53	37134.52	433,625
MUN SAN FRANCISCO LEMPA	43121.08	42796.23	47235.1	53213.36	50144.46	48681.55	49579.09	48572.17	47396.79	47319.96	49816.3	48091.39	575,967
MUN SAN FRANCISCO MORAZAN CAE	55399.38	54161.87	54720.18	59238.61	57106.19	55940.9	55833.04	54954.61	53880.6	56087.75	56186.03	56164.86	669,674
MUN SAN IGNACIO	245400.31	246325.7	262474.75	276398	275167.37	262198.16	263695.43	268257	263098.52	253235.9	251603.44	251647.64	3,119,502
MUN SAN ILDEFONSO	147525.78	155767.94	157998.85	157306.85	157568.01	148387.36	152643.62	155236.98	148169.87	139679.29	142754.8	146616.19	1,809,656
MUN SAN ISIDRO	218225.65	216690.54	226252.54	234084	232798.28	226184.8	223798.86	230037.1	218473.6	220330.69	224192.18	220188.59	2,691,257
MUN SAN ISIDRO LABRADOR	15240.19	15784.84	17470.99	16805.68	16848.95	16499.15	15685.08	16030.04	15664.87	16319.68	17232.03	17444.57	197,026
MUN SAN JOSE CANCASQUE	46442.3	53635.67	57031.33	55897.03	51268.23	48971.42	54287.77	52928.51	49546.04	52881.38	52031.56	48001.13	622,922
MUN SAN JOSE GUAYABAL	258459.14	263148.65	279764.84	289954.45	280192.57	271825.42	267908.67	274847.94	274611.11	263547.82	257558.28	260827.76	3,242,647
MUN SAN JOSE LAS FLORES	49410.1	50121.26	51502.9	57541.54	51491.21	51068.51	52117.06	49922.73	46823.7	48586.37	50636.71	48952.14	608,174
MUN SAN LUIS EL CARMEN	46466.12	46090.68	48507.46	51648.73	49181.06	46817.58	47730.07	46584.7	45094.68	41680.71	44297.8	46468.93	560,569
MUN SAN MARCOS	28727.87	32543.6	35183.15	33009.91	36058.37	36623.44	30328.28	34695.65	36539.32	32989.71	32819.65	31879.87	401,399
MUN SAN MARTIN	2504567.41	2548123.13	2679088.19	2728469.1	2750044.98	2703007.79	2711956.54	2726904.01	2685074	2604351.77	2598383.23	2570163.46	31,810,134
MUN SAN MIGUEL DE MERCEDES	74126.71	74727.95	78555.85	77609.54	76790.41	74207.39	73997.6	73238.56	74890.24	71513.61	70654.77	70848.99	891,162
MUN SAN PEDRO PERULAPAN	1219770.07	1239684.97	1278834.66	1352276.76	1304758.8	1273171.89	1235850.5	1266784.51	1245477.81	1209760.47	1247053.91	1225101.14	15,098,525
MUN SAN RAFAEL	186549.92	176984.7	205198.24	212487.21	199090.1	190476.33	183211.87	211977.54	209231.58	202397.6	199084.88	196211.62	2,372,902
MUN SAN RAFAEL CEDROS	444278.22	432778.35	454407.8	460158.32	467340.01	444958.28	443791.01	461970.04	446949.62	428789.37	445341.31	456460.12	5,387,222
MUN SAN SALVADOR	65637662.76	70383426.36	74969044.8	73949399.17	76845670.28	75525257.67	76789834.53	75883055.9	74564559	73233464.33	73439494.37	73332224.64	884,553,094
MUN SAN SEBASTIAN	61262.47	60103.81	60471.33	61047.34	60508	59725.46	59908.31	58522.24	59592.8	57299.44	59376.14	58300.87	716,118
MUN SANTA CRUZ MICHAPA	310994.77	291963.91	315883.34	338646.65	328651.11	330118.64	307092.72	338370.12	321635.07	310478.65	329302.07	305038.51	3,828,176
MUN SANTA RITA	184893.04	182494.99	195071.69	206031.43	202497.57	192558.85	192429.18	195600.31	183047.02	186196.46	191490.54	187217.74	2,299,529
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	713739.86	753026.33	791175.05	758669.76	732656.16	726942.81	717767.49	657808.16	657767.18	633786.47	678682.27	708329.73	8,530,351
MUN SANTO TOMAS	6371.63	6298.9	6146.85	6448.69	6313.67	6317.76	6224.12	6566.77	6878.54	6414.73	6268.36	5896.44	76,146
MUN SENSUNTEPEQUE	1660105.57	1616263.58	1741505.62	1743820.05	1657686.96	1657750.6	1668983.01	1633406.39	1669858.99	1655947.77	1677950.64	1685139.51	20,068,419
MUN SOYAPANGO	21710765.21	22713697.8	23283154.18	22824841	23441489.25	23201106.28	23690818.87	23485038.73	23291912.72	22762472.14	22855388.49	22361679.9	275,622,365
MUN SUCHITOTO	797603.72	821596.66	882122.76	923829.47	874050.16	875573.57	863128.87	883904.31	876259.53	873912.56	886025.09	886006.03	10,444,013
MUN TEJUTEPEQUE	233382.65	246319.97	249923.21	210014.62	215787.41	237318.13	240537.95	237481.27	235570.02	227589.77	235817.35	220431.16	2,790,174
MUN TEJUTLA	750711.49	762653.52	854334.38	914769.38	872201.8	858005.89	834706.16	856685.82	796505.52	781853	862727.99	805798.16	9,950,953
MUN TENANCINGO	157142.89	151948.66	161228.24	168813.24	158578.4	157835.14	155350.28	156513.12	152745.12	159776.58	161778.36	160103.32	1,901,813
MUN TONACATEPEQUE	2182549.44	2269603.8	2349500.97	2361700.64	2349956.29	2305879.95	2297614.96	2270733.14	2251043.45	2153126.72	2180776.1	2122385.66	27,094,871
MUN VICTORIA	277881.61	271719.08	276501.28	287067.08	270287.04	271706.99	274121.36	266611.02	265685.75	281060.63	288916.74	273641.97	3,305,201
TOTAL	100,650,235	106,560,552	112,455,973	111,291,650	114,482,289	112,695,785	114,353,457	113,374,853	111,482,506	109,401,451	109,993,071	109,193,382	1,325,935,203
TOTAL CAESS	167,773,181	170,064,337	178,025,984	177,896,707	181,770,807	180,115,631	181,991,223	179,952,699	177,450,690	173,849,600	174,200,580	170,303,454	2,113,394,893

Fuente: Empresas Distribuidoras.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ANTIGUO CUSCATLAN	21824137.55	24508976.81	25501395.89	24059457.83	24668590.86	25055897.21	25057823.74	23481779.55	25590460.1	24370554.35	24349971.09	24494064.87	292,963,110
APASTEPEQUE	657382.06	672514.018	695140.0285	689078.517	736712.352	679750.572	687313.4765	700537.1235	664139.061	648693.2005	674122.641	656095.9675	8,161,479
APOPA	63814.61	74450.56	77040.11	67516.02	75567.39	66890.01	65429.72	64428.71	70589.62	67661.47	67209.65	87716.393	863,814
CANDELARIA	219598.63	206429.89	209454.16	229491.11	218865.05	218048.78	220753.4	220722.77	217354.34	221745.76	215773.78	224254.56	2,622,492
CHILTIUPAN	309862.56	315486.896	322868.4535	346847.818	317817.2035	304519.892	320342.3425	339793.981	307095.6645	282928.719	299086.298	305598.7605	3,772,249
CIUDAD ARCE	3223785.4	3770180.4	4100850.4	3491277.4	4049149.6	4384337.6	4334776.6	3299958.6	4515369.6	3760235.6	3397516.6	3095750.6	45,423,188
COJUTEPEQUE	65635.8	60941.11	93249.65	70995.42	81827.54	79373.33	73438.73	87146.77	87729.25	62953.69	76889.47	92508.2	932,689
COLON	4650176.96	5677700.618	6085014.541	5535746.908	5893441.276	6186429.023	6044654.641	6139765.475	6382981.65	6048127.77	5943084.226	5769740.13	70,356,863
COMASAGUA	259904.68	288623.92	289204.491	266534.2275	276163.438	284442.096	284397.178	264437.8495	280056.8785	270216.172	278101.216	271051.989	3,313,134
CUYULITAN	172982.28	174663.97	173136.52	181821.58	178119.3	180898.45	175352.9	180113.94	179737.1	179184.91	176461.24	177530.562	2,130,003
EL PAISNAL	1639	1777	1873	1887	1785	1827	1743	1719	1719	1625	1793	1705	21,092
EL ROSARIO DE LA PAZ	2059139.75	2580141.544	2683112.639	2470024.144	2581561.111	2690513.1	2713744.046	2509257.017	2708124.912	2733997.226	2728751.939	2627894.867	31,086,262
GUADALUPE	193998.13	206677.6925	200467.2345	206939.3225	197101.431	194544.6495	203432.172	201618.219	193518.6175	202539.728	205072.4745	189276.4575	2,395,186
HUIZUCAR	302452.92	297558.4965	296911.3905	296035.1665	295065.085	300008.5745	283770.47	277757.495	278578.9905	279547.296	290108.6585	290075.0005	3,487,870
ILOPANGO	486475.26	451275.3255	486516.3195	483731.5755	486473.8165	472896.4045	488957.2965	474899.139	472570.644	466797.1205	454777.111	470466.8495	5,695,637
JAYAQUE	1286467.31	1427594.541	1508343.783	1357412.822	1417983.844	1448550.297	1375675.387	1437401.421	1448009.192	1577641.662	1495791.04	147561.662	17,163,260
JERUSALEN	51511.64	53021.2495	52054.676	54919.7495	51863.707	51708.429	54527.0065	52308.7115	51712.216	52042.2135	52418.91	50880.113	628,969
JICALAPA	161891.61	165546.132	163776.3385	170412.908	167800.5115	169181.1285	169162.9655	155160.3245	161301.4375	158380.1745	153837.715	151368.6345	1,947,820
MERCEDES LA CEIBA	18507.6	19597.6	19277.6	18563.6	18166.6	18166.6	19077.6	17998.6	17560.6	17490.6	18076.6	18076.6	222,047
NEJAPA	536336.48	581133.8615	627829.1605	584416.9935	571345.2845	567899.57	588528.5265	571243.3015	570408.3445	569783.113	575945.54	533445.743	6,878,316
NUEVA CONCEPCION	408030	475141.8	487930.8	423742.2	106575	71009.4	211932	62848.8	8526	16564.8	92080.8	191104.2	2,555,486
NUEVO CUSCATLAN	1454128.57	1571394.695	1579425.861	1583314.88	1633136.879	1644931.198	1650892.664	1629008.531	1666255.229	1611892.683	1597927.123	1643889.073	19,266,197
OLOCUILTA	2211852.78	2766238.305	2744456.73	2848061.232	2822338.265	2950325.451	2749966.078	2626643.062	2770245.934	2805097.045	2552511.887	2354698.849	32,202,436
PANCHIMALCO	1125796.938	1110376.207	1077816.996	1103754.496	1081177.702	1096052.094	1082592.572	1114317.693	1115672.249	1114862.263	1115414.173	13,229,987	13,229,987
PARAISO DE OSORIO	167403.71	173963.377	173245.906	187538.039	177811.313	182118.736	184173.3295	181779.9465	167919.499	188311.3775	196597.3075	168016.303	2,148,879
PUERTO LA LIBERTAD	2766601.75	2668140.396	2728185.55	3035934.222	2858179.755	2841581.448	2850671.186	2926136.392	2768118.965	2722266.49	2684365.876	2738342.112	33,588,524
QUEZALTEPEQUE	8223270.05	7488116.012	9333952.899	8842587.371	8232051.046	9372999.324	9373034.062	8738507.35	9044611.791	7672555.119	8249904.978	8148424.144	103,277,322
ROSARIO DE MORA	199829.34	197442.6355	192277.01	202989.8445	200480.867	200342.9335	209858.28	200724.827	202114.0095	204134.291	204442.3485	203694.8515	2,418,331
SACACOYO	614225.94	707402.4585	793330.8045	704667.881	709176.143	796097.0545	728613.9075	755848.82	768631.6025	741013	622384.2985	606704.2115	8,548,096
SAN ANTONIO MASAHUA	87584.7485	92194.361	93629.544	92278.352	92052.7415	91002.922	90543.149	89204.5265	90028.2525	87976.0945	89164.243	88433.88	1,084,093
SAN CRISTOBAL	158360.11	158658.978	156664.7045	162118.25	153887.6425	157563.956	153054.7205	151113.977	151717.0125	154545.827	156132.064	154667.946	1,868,485
SAN EMIGDIO	66688.08	66859.0585	70924.34	75603.51	72638.24	75494.31	74138.939	74238.59	69647.287	76080.86	73783.4745	66952.231	863,049
SAN ESTEBAN CATARINA	193594.75	201838.015	201541.245	207064.827	195689.665	204534.5	205897.36	199812.619	197580.415	199822.2595	193347.775	188050.84	2,388,774
SAN FCO CHINAMECA	119771.456	115443.2755	120574	123707.3925	118071.51	113594.556	121202.0505	119915.827	118451.4975	121661.493	122535.7755	122553.902	1,437,483
SAN ILDEFONSO	34893.2	36372.2	36209.2	37177.2	36713.2	36387.2	35793.2	35977.2	35218.2	34383.2	35786.2	34512.2	429,422
SAN JOSE VILLANUEVA	807569.41	833112.95	832557.5508	813016.3	815231.44	794411.81	828837.59	827885.75	767043.17	741776.04	787704.8735	802091.1295	9,651,238
SAN JUAN NONUALCO	425025.3	454136.189	449750.273	478229.999	458275.645	437027.706	442091.1805	457077.706	434607.467	425381.5335	434466.401	407125.5345	5,321,189
SAN JUAN OPICO	2944221.09	3096460.971	4065451.647	5132044.249	3488514.083	2684883.663	2903845.428	2945842.108	3398954.379	2972714.666	2911302.651	2945514.064	39,489,749
SAN JUAN TALPA	584393.11	649132.839	658057.1785	675498.2085	683965.596	659178.102	662349.1395	662622.9135	655277.8825	640048.0065	648117.7385	622897.768	7,801,538
SAN JUAN TEPEZONTES	66931.2	71991.4	73980.2	69977.4	70560.4	71225.1	73987.3	70961.7	71369.3	73699.5	72099.3	70809.9	857,593
SAN LORENZO	189945.16	200298.71	193049.506	202120.42	181841.76	183125.66	191316.4	187168.23	180358.76	182026.8	177391.67	176184.275	2,244,827
SUB TOTAL	59,395,817	64,669,006	69,650,528	67,585,632	66,474,166	68,015,865	68,591,446	64,488,973	68,879,812	64,564,516	64,569,049	63,853,368	790,738,178

Fuente: Empresas Distribuidoras.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SAN LUIS TALPA	3,856,840	4,229,925	4,255,969	4,308,173	4,415,134	4,383,689	4,470,714	4,303,042	4,243,904	4,207,814	4,218,877	3,956,561	50,850,643
SAN MARCOS	4,603,928	4,927,242	4,962,541	4,832,283	4,764,786	4,966,864	4,958,650	4,741,046	4,844,592	4,835,536	4,612,189	4,901,069	57,950,725
SAN MARTIN	629,250	609,801	669,336	655,589	678,931	623,198	651,663	680,140	628,800	624,874	635,022	632,074	7,718,678
SAN MATIAS	205,768	222,265	229,323	236,548	227,051	219,502	227,078	228,128	223,572	219,186	217,431	212,865	2,668,717
SAN PABLO TACACHICO	680,195	714,760	769,708	757,641	752,330	732,298	731,459	736,588	727,431	723,987	731,750	701,397	8,759,542
SAN PEDRO MASAHUAT	1,331,923	1,404,558	1,440,868	1,598,580	1,438,939	1,404,836	1,432,801	1,462,194	1,349,159	1,310,532	1,307,791	1,336,990	16,819,171
SAN PEDRO NONUALCO	245,509	225,777	245,182	254,451	236,960	225,116	247,783	204,644	243,765	238,633	240,810	232,726	2,841,356
SAN RAFAEL CEDROS	28,811	28,555	27,909	30,266	30,019	30,349	28,680	29,829	29,613	29,757	29,397	29,047	352,234
SAN RAFAEL OBRAJUELO	407,527	441,465	429,720	443,044	453,100	428,887	456,637	462,004	426,574	406,794	441,898	419,742	5,217,393
SAN RAMON	1,465,793	1,370,833	1,394,790	1,453,184	1,392,621	1,444,120	1,476,965	1,389,375	1,363,841	1,361,996	1,395,673	1,276,568	16,785,760
SAN SALVADOR	8,041,297	8,035,440	8,457,378	8,508,466	8,386,265	8,513,652	8,771,711	8,630,166	8,809,864	8,445,020	8,387,323	8,626,110	101,612,693
SAN SEBASTIAN	325,232	344,583	333,864	351,066	346,912	348,949	342,050	353,169	338,918	342,610	334,499	330,798	4,092,648
SAN VICENTE	2,634,530	2,861,962	2,843,661	2,894,832	2,883,992	2,840,500	2,933,478	2,877,592	2,812,149	2,738,562	2,760,046	2,652,441	33,732,746
SANTA CLARA	116,162	123,872	121,132	126,840	124,943	124,965	126,866	122,109	116,843	113,423	117,389	114,871	1,449,414
SANTA CRUZ ANALQUITAN	51,139	49,979	53,387	54,044	54,632	55,556	53,603	54,677	54,948	55,574	54,715	53,507	645,760
SANTA MARIA OSTUMA	188,614	188,377	215,506	246,621	246,878	234,775	250,094	245,578	222,246	248,638	255,926	226,341	2,769,592
SANTA TECLA	17,100,949	18,594,397	18,849,770	17,728,788	18,964,713	19,101,438	18,640,950	18,998,714	19,332,859	17,818,935	18,269,199	18,250,995	221,651,706
SANTIAGO NONUALCO	948,759	992,130	1,003,194	1,010,383	1,032,485	1,009,933	1,040,706	1,031,010	1,010,537	976,086	954,181	966,971	11,976,374
SANTIAGO TEXACUANGUO	899,913	874,724	902,340	900,988	853,785	893,884	840,433	811,114	814,785	771,290	836,970	841,419	10,241,645
SANTO DOMINGO	372,964	399,289	374,887	411,822	416,880	403,914	426,494	422,883	413,868	426,829	396,235	386,940	4,853,005
SANTO TOMAS	1,165,102	1,223,724	1,185,761	1,183,545	1,189,980	1,209,774	1,225,369	1,178,855	1,254,995	1,221,608	1,198,278	1,266,129	14,503,121
SN LUIS LA HERRADURA	1,471,752	1,350,455	1,379,177	1,679,092	1,401,774	1,432,879	1,465,546	1,610,052	1,421,151	1,292,765	1,356,108	1,331,271	17,192,022
SN MIGUEL TEPEZONTES	105,678	110,821	114,089	108,152	108,807	110,173	113,185	107,613	111,883	115,548	111,883	108,962	1,322,504
SNCAYETANO ISTEPEQUE	138,384	146,152	143,589	145,534	148,211	144,348	148,717	151,681	142,931	144,160	149,372	136,868	1,739,947
SONSONATE	475,200	565,440	521,040	554,400	458,400	486,480	583,440	616,560	518,880	450,000	543,600	477,120	6,250,560
SOYAPANGO	14,835	15,063	16,808	15,379	14,592	15,063	16,110	14,056	15,266	14,843	13,877	14,462	180,353
STA. ISABEL ISHUATAN	4,341	4,661	4,654	4,298	4,098	3,751	3,412	3,060	2,756	2,674	2,749	2,737	43,191
TALNIQUE	325,658	278,212	258,589	250,203	276,365	255,921	236,279	237,164	225,292	235,190	310,006	373,863	3,262,742
TAMANIQUE	792,849	748,742	771,729	901,078	802,967	744,321	764,703	833,762	770,169	711,150	734,217	754,240	9,329,926
TAPALHUACA	96,073	99,922	99,650	103,156	100,936	99,377	100,701	101,818	98,014	96,341	98,475	98,731	1,193,194
TECOLUCA	511,402	539,767	538,332	544,958	560,268	536,534	555,281	550,786	524,900	502,872	527,705	505,275	6,398,080
TEOTEPEQUE	285,875	279,651	285,196	304,519	271,349	272,019	275,842	286,793	270,046	252,764	258,458	268,495	3,311,005
TEPECOYO	261,929	262,488	262,549	271,577	268,437	280,172	265,073	272,696	275,827	266,955	274,266	280,118	3,242,086
TEPETITAN	181,502	190,977	183,763	175,933	172,181	164,783	171,759	172,991	151,317	159,481	163,774	145,832	2,034,294
TONACATEPEQUE	298,957	292,682	323,373	318,062	328,871	300,386	314,350	319,328	315,192	303,182	311,269	309,628	3,735,280
VERAPAZ	177,282	188,503	185,458	188,229	185,275	176,082	183,791	181,741	178,119	177,280	181,018	176,672	2,179,450
ZACATECOLUCA	3,118,474	3,281,069	3,316,257	3,444,053	3,417,947	3,321,099	3,430,476	3,522,593	3,396,648	3,277,221	3,244,929	3,185,082	39,955,848
ZARAGOZA	1,709,016	1,710,600	1,793,181	1,725,433	1,769,923	1,882,046	1,806,157	1,723,211	1,756,638	1,622,485	1,599,948	1,735,445	20,834,085
SUB TOTAL	55,269,411	57,928,862	58,962,660	58,721,211	59,181,736	59,421,631	59,769,003	59,668,760	59,434,006	56,720,689	57,299,161	57,320,362	699,697,491
TOTAL DELSUR	114,665,228	122,597,868	128,613,188	126,306,844	125,655,902	127,437,496	128,360,449	124,157,733	128,313,817	121,285,204	121,868,210	121,173,730	1,490,435,669

Fuente: Empresas Distribuidoras.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 68: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
MUN ACAJUTLA	4,348,103.40	4,351,490.24	4,650,835.17	5,041,802.91	4,855,237.98	4,517,091.97	4,522,431.94	4,668,007.58	4,471,838.16	4,266,165.36	4,215,097.93	4,286,626.86	54,194,730
MUN AHUACHAPAN	3,854,182.91	3,804,540.60	3,904,770.99	3,958,349.17	4,008,429.32	3,931,547.59	3,831,607.49	3,924,496.53	3,878,011.97	3,841,101.91	3,910,856.53	4,099,744.00	46,947,639
MUN APANECA	244,960.61	241,566.97	249,745.55	250,318.66	248,024.77	238,354.03	230,445.72	248,240.15	238,673.71	233,099.85	225,347.22	232,252.96	2,881,030
MUN ARMENIA	1,356,595.82	1,271,343.89	1,337,840.85	1,500,980.15	1,357,852.39	1,327,227.75	1,384,088.63	1,426,046.67	1,364,068.59	1,350,694.63	1,364,395.16	1,372,306.74	16,413,441
MUN ATIQUIZAYA	1,111,157.20	1,058,465.47	1,159,737.22	1,201,139.65	1,137,506.21	1,154,386.21	1,113,845.50	1,151,289.29	1,131,278.05	1,142,012.27	1,162,736.39	1,120,829.00	13,644,382
MUN CALUCO	277,735.07	274,189.91	275,374.81	290,040.28	278,357.23	279,529.94	275,097.69	276,087.88	279,244.60	275,044.02	264,391.96	283,690.72	3,328,784
MUN CANDELARIA DE LA FRONTE	813,311.63	781,965.84	846,327.30	906,865.51	882,176.92	875,809.27	839,969.41	833,599.14	844,482.93	845,719.11	845,992.26	856,142.71	10,172,362
MUN CHALCHUAPA	2,901,060.78	2,953,444.44	3,114,310.64	3,073,731.72	3,097,600.23	3,081,794.99	2,989,456.33	3,004,244.92	2,890,576.19	2,936,501.46	2,953,399.28	3,122,185.23	36,118,306
MUN CIUDAD ARCE	6,588,581.16	7,265,332.96	7,258,248.34	7,729,854.15	7,683,424.27	7,843,840.75	7,975,008.93	8,087,132.15	7,945,334.70	7,763,999.33	7,781,644.30	7,963,982.32	91,886,383
MUN COATEPEQUE	1,901,424.48	2,410,651.87	2,535,270.52	2,433,108.42	2,525,743.06	2,741,023.09	2,611,248.92	2,347,588.33	2,443,774.23	2,363,601.73	2,079,668.53	2,196,088.40	28,589,192
MUN COLON	6,738,560.45	6,827,256.29	7,849,999.03	7,753,441.39	8,150,717.33	8,395,672.42	8,183,068.91	8,122,643.49	8,266,351.20	8,260,464.54	8,409,738.81	8,277,272.77	95,235,187
MUN CONCEPCION DE ATACO	475,989.29	440,019.45	444,185.97	465,339.19	434,224.84	428,764.13	424,692.34	452,035.04	432,384.43	420,344.74	413,595.76	444,428.69	5,276,004
MUN CUISNAHUAT	188,963.69	203,126.47	204,836.60	210,499.74	209,931.45	200,751.64	208,085.95	211,899.16	206,091.01	200,276.53	197,193.66	197,659.22	2,439,315
MUN EL CONGO	879,468.01	872,291.42	921,452.12	953,955.39	903,879.93	870,062.10	850,548.33	934,914.24	878,716.49	848,693.46	862,361.35	854,801.56	10,631,144
MUN EL PORVENIR	474,509.86	471,779.67	537,064.96	591,384.81	536,122.65	509,349.37	471,517.86	526,436.40	489,947.91	510,585.01	520,310.39	520,130.39	6,167,927
MUN EL REFUGIO	322,679.43	323,527.52	328,845.43	322,269.75	336,939.22	341,761.41	326,061.57	336,466.66	343,476.26	338,031.93	343,335.58	351,755.01	4,015,150
MUN GUAYMANGO	232,157.24	236,573.71	240,508.50	244,161.44	244,514.58	240,317.53	237,289.43	242,484.30	222,774.56	233,243.10	252,479.34	244,618.67	2,871,122
MUN IZALCO	1,948,916.15	1,948,889.33	2,019,129.54	2,040,452.28	2,017,215.31	1,997,739.21	1,962,304.49	1,968,420.22	1,990,099.53	1,984,985.13	1,951,823.91	2,000,791.81	23,830,767
MUN JUAYUA	1,168,153.27	1,175,323.00	1,174,107.27	1,116,209.66	1,002,794.25	952,928.33	935,535.37	987,147.65	911,793.26	914,054.74	964,093.84	1,081,393.80	12,383,534
MUN JUJUTLA	588,177.87	569,858.75	588,549.01	633,358.17	598,624.85	592,826.28	584,765.04	619,214.38	582,191.20	568,876.18	565,025.03	594,824.50	7,086,291
MUN MASAHUAT	74,742.94	75,834.25	85,065.46	87,522.42	85,988.39	83,167.86	80,819.41	82,304.07	81,804.96	79,657.17	79,931.36	81,637.13	978,375
MUN METAPAN	3,104,047.47	3,188,553.90	3,304,560.75	3,576,609.51	3,532,871.18	3,515,258.17	3,373,626.16	3,415,491.40	3,301,715.15	3,313,966.68	3,325,822.80	3,342,370.52	40,294,894
MUN NAHUIZALCO	816,756.25	813,710.00	852,803.88	847,163.37	835,530.69	851,892.74	829,632.49	847,852.07	834,166.79	823,143.58	834,150.99	864,100.62	10,050,903
MUN NAHULINGO	264,643.00	276,407.67	279,932.72	289,923.40	292,899.61	289,496.10	289,139.94	285,402.86	278,145.19	260,700.95	265,938.40	277,344.67	3,339,974
MUN NUEVA CONCEPCION	119,897.82	124,872.93	132,942.01	130,295.06	124,516.59	121,702.80	124,636.82	126,256.33	122,158.30	118,005.53	123,010.25	116,980.73	1,485,275
MUN S SEBASTIAN SALITRILLO	698,246.76	666,734.76	647,784.38	588,816.59	594,542.95	560,374.78	540,887.29	539,624.33	531,993.99	521,920.89	600,220.95	756,335.26	7,247,483
MUN SACACOYO	776,670.66	728,242.56	684,406.86	701,870.94	678,762.18	751,453.53	710,894.79	673,711.24	716,946.53	704,288.29	724,585.16	632,918.54	8,484,751
MUN SALCOATITAN	147,906.96	150,575.50	147,508.28	155,256.29	153,588.26	148,725.29	149,009.09	154,795.35	149,259.43	146,987.81	145,065.09	136,712.81	1,785,390
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	796,039.78	799,034.63	843,803.52	943,240.05	843,694.08	766,792.15	836,151.07	845,066.65	816,271.69	820,039.59	823,257.79	831,013.54	9,964,405
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	143,839.94	146,336.36	149,884.41	154,665.48	156,649.84	148,611.01	142,468.50	153,487.91	151,899.04	145,623.71	150,903.35	155,653.72	1,800,023
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	1,502,326.93	1,507,859.10	1,504,946.24	1,584,907.18	1,570,398.38	1,563,193.67	1,550,240.73	1,587,975.63	1,529,628.30	1,495,905.60	1,472,535.35	1,571,975.41	18,441,893
MUN SAN JUAN OPICO	1,097,811.17	1,226,594.93	1,377,066.06	1,348,634.85	1,309,238.12	1,271,082.69	1,286,026.06	1,400,886.72	1,222,078.69	1,207,644.24	1,279,550.91	1,323,792.00	15,350,406
MUN SAN JULIAN	847,187.94	832,883.90	866,237.16	878,621.30	840,439.81	849,290.87	830,207.09	844,930.59	834,417.80	825,817.22	830,040.33	845,891.93	10,125,966
MUN SAN LORENZO	253,785.07	260,991.32	257,643.38	269,887.65	261,723.82	251,760.55	246,773.84	242,535.16	234,390.67	233,601.88	239,261.84	238,632.66	2,990,988
MUN SAN PEDRO PUXTLA	154,119.06	150,750.19	158,014.08	159,474.58	157,595.41	154,535.97	154,882.22	154,702.19	154,390.28	148,400.74	149,245.96	150,148.86	1,846,260
MUN SANTA ANA	15,099,411.96	15,441,840.90	16,212,436.22	16,361,775.66	16,668,758.00	16,691,800.27	16,362,446.32	16,681,024.23	16,604,658.54	16,228,345.73	16,019,522.94	16,293,065.78	194,665,087
MUN SANTA CATARINA MASAHUA	142,543.55	137,955.21	151,130.45	157,013.68	158,011.48	154,661.25	151,122.89	156,901.29	157,084.13	151,455.05	142,757.09	140,386.16	1,801,022
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	232,523.50	244,768.24	241,371.58	261,555.29	248,909.93	226,786.08	237,427.66	248,070.61	235,857.30	222,248.41	235,713.30	219,503.63	2,854,736
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	105,127.65	121,813.26	119,820.86	126,199.04	122,045.14	117,824.25	117,681.01	119,990.35	115,238.14	112,748.82	113,237.10	106,963.65	1,398,689
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	119,374.36	117,215.17	129,396.05	130,593.43	132,177.80	125,752.02	124,872.91	136,553.86	130,353.25	125,456.61	126,215.22	129,739.02	1,527,700
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMA	105,948.01	106,915.71	111,592.39	110,307.38	110,172.18	111,959.09	109,867.93	114,326.97	108,774.25	107,307.94	108,196.21	107,526.39	1,312,894
MUN SONSONATE	5,928,590.40	6,024,981.72	6,479,786.61	6,354,635.00	6,579,082.63	6,615,458.68	6,535,985.96	6,673,473.79	6,447,960.42	6,329,065.16	6,237,067.96	6,526,996.78	76,733,085
MUN SONZACATON	1,185,274.21	1,216,342.31	1,289,708.15	1,306,766.23	1,325,048.06	1,295,515.93	1,310,994.23	1,356,835.68	1,284,496.48	1,244,553.24	1,223,955.88	1,306,928.05	15,346,418
MUN TACUBA	316,330.10	308,543.45	316,775.81	326,671.76	331,930.17	322,813.04	309,774.43	313,877.16	320,015.28	318,435.14	325,196.63	331,042.54	3,841,406
MUN TEXISTEPEQUE	687,717.46	662,612.43	700,221.21	744,693.55	733,539.91	698,212.63	682,173.77	706,372.21	679,186.50	681,480.44	692,964.01	717,095.86	8,386,270
MUN TURIN	310,964.69	305,304.43	289,412.14	295,776.77	342,454.07	360,444.87	354,727.60	358,958.04	363,126.76	366,504.85	367,679.62	358,811.91	4,074,166
TOTAL	71,446,515.96	73,119,312.54	76,975,390.48	78,610,138.90	78,699,885.27	78,569,344.30	77,399,540.06	78,589,800.87	77,217,126.84	76,030,800.30	75,928,121.26	77,655,173.53	920,241,150.31

Fuente: Empresas Distribuidoras.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN ALEGRIA	606546.74	630274.26	638121.91	639809.1	493529.04	582454.79	633957.35	625666.01	631430.75	628591.77	624470.38	625824.17	7,360,676
MUN ANAMOROS	450699.89	464508.28	493898.16	537581.96	527355.66	469821.64	486422.64	512021.27	489334.91	464369.9	464052.5	488807.67	5,848,874
MUN ARAMBALA	85625.32	91806.6	91084.67	96958.23	94014.93	87814.1	92802.54	97064.8	91450.26	89300.81	89563.57	86254.73	1,093,741
MUN BERLIN	399276.87	402395.05	422781.44	438259.72	434201.84	420647.92	410516.16	440716.63	411366.68	411970.34	407298.35	401949.54	5,001,381
MUN BOLIVAR	157333.11	180712.59	182946.18	196821.32	191398.71	176912.37	185814.54	191849.31	184298.65	170733.04	183238.84	164782.89	2,166,842
MUN CACAOPERA	161624.34	171121.1	187865.73	194152.25	192773.05	165675.06	182918.33	191572.07	175308.71	167010.88	164402.21	173963.3	2,128,387
MUN CALIFORNIA	12959.19	19854.42	9479.39	9299.7	8642.43	8190.78	8221.12	8515.76	7784.3	8253.13	8550.01	16918.88	126,669
MUN CAROLINA	144570.42	161947.71	165791.85	172851.01	166239	151904.61	162158.64	161582.09	149275.86	149638.44	151076.96	142575.86	1,879,612
MUN CHAPELTIQUE	437748.75	445594.02	461962.09	499467.83	488775.53	453331.65	457191.63	473561.58	456453.61	444487.9	425354.9	454997.57	5,498,927
MUN CHILANGA	146349.14	152424.06	163910.12	166562.03	167399.39	154993.87	157885.23	159292.41	157715.94	148462.07	148637.55	153419.04	1,877,051
MUN CHINAMECA	600710.33	604695.49	600187.01	616757.67	611944.45	600461.05	599056.84	613319.06	612655.84	580089.53	582467.35	593193.6	7,215,538
MUN CHIRILAGUA	712351.54	746118.74	751594.78	824365.3	780507.41	719743.49	780309.64	805824.69	770730.79	726622.05	737330.8	746661.01	9,102,160
MUN CIUDAD BARRIOS	564152.61	544596.76	541412.89	556691.13	562905.9	531439.14	550096.51	536546.48	514175.83	505920.33	514701.75	580127.87	6,502,767
MUN COMACARAN	119292.62	127355.29	128195.21	132453.76	130176.83	119835.59	124806.16	130185.25	122115.69	116142.94	116674.07	118417.42	1,485,651
MUN CONCEPCION BATRES	167823	172607.33	171172.72	183844.32	181979.8	168977.15	178863.89	178926.07	178511.1	164409.25	168816.33	175051.91	2,090,983
MUN CONCEPCION DE ORIENTE	274317.5	271994.14	289461.69	303787.59	296036.56	277074.63	272263.15	296038.64	284600.15	270626.63	270219.65	284644.57	3,391,065
MUN CONCHAGUA	1721135.46	1759076.14	1782049.78	1882245.14	1871520.32	1774101.25	1830663.66	1948633.27	1895042.62	1759595.28	1731274.23	1771467.09	21,726,804
MUN CORINTO	325329.91	336365.72	337965.15	336652.22	340864.96	323330.5	327171.99	340354.04	330708.14	313464.13	309337.93	316202.94	3,942,748
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	103941.28	109540.97	110815.83	117398.53	115134.94	108632.73	111480.95	107746.85	105708.9	102916.77	106473.28	107054.27	1,306,845
MUN EL CARMEN EEO	427510.05	488524.75	486209.78	506728.47	492170.61	456961.4	505582.3	505721.98	490136.41	448108.95	452386.66	445093.51	5,705,135
MUN EL DIVISADERO	313741.22	367084.85	395107.12	405214.32	402120.97	480601.76	290626.5	407448.67	384232.41	352515.92	369513.87	369470.5	4,537,678
MUN EL ROSARIO	24867.06	26980.73	27163.44	28627.8	26773.4	24928.43	26307.2	27086.4	25811.69	26442.09	26186.61	24735.65	315,911
MUN EL SAUCE	222271.28	225630.02	247054.31	255926.43	254999.38	222846.2	227468.13	253128.8	234591.86	227464.71	214358.75	231403.03	2,817,143
MUN EL TRANSITO	416764.13	431949.31	448136.49	448831.35	449297.63	409314.37	434982.38	441406.08	421252.61	363434.77	400161.66	422814.18	5,088,345
MUN EL TRIUNFO	269815.91	273377.3	278492.32	295494.58	294771.51	274566.62	268599.86	285208.04	272627.53	261788.63	264403.08	266343.06	3,305,488
MUN ESTANZUELAS	255887.25	279404.11	279441.79	279096.21	278879.13	270866.34	274168.63	276600.42	260662.32	249158.69	257647.81	254091.33	3,215,904
MUN GUALOCOCTI	46352.22	46243.11	50790.3	51607.78	49285.55	46888.42	47467.61	50515.53	47956.08	46775.06	47365.54	49207.08	580,454
MUN GUATAJIAGUA	157890.01	174027.91	169296.99	182165.67	172927.56	164691.74	167923.97	163957.36	163176.78	161029.04	158953.56	161909.33	1,997,950
MUN INTIPUCA	315541.67	321648.73	346907.7	365529.04	330829.25	308475.28	334611.33	373470.5	334185.16	295986.27	295691.43	310525.75	3,933,402
MUN JOATECA	58658.18	64408.13	61582.88	65009.99	60035.06	58438.34	62780.58	61425.12	56115.13	59840.41	57041.56	55708.17	721,044
MUN JOCOAITIQUE	83589.34	92584.73	93422.97	97515.33	93024.1	89571.46	93857.79	95505.22	92156.18	89367.08	86626.32	82603.11	1,089,824
MUN JOCORO	392922.73	452281.1	460252.32	479596.38	468487.99	420740.16	438674.56	455130.67	440613.33	389484.15	407974.45	403795.4	5,209,953
MUN JUCUAPA	637742.61	645104.96	677820.11	694341	675812.5	681080.3	652101.71	691758.92	677576.66	641434.12	647988.47	662145.54	7,984,907
MUN JUCUARAN	360692.33	358354.9	367597.41	403418.38	386351.94	355059.4	368920.44	390490.62	382370.64	339059.3	346880.28	373270.79	4,432,466
MUN LA UNION	3243480.98	3620095.47	3672913.09	3631467.81	3895148.38	3695681.57	3905039.98	3886040.44	3883963.2	3600037.29	3648961.05	3701667.83	44,384,497
MUN LISLIQUE	170484.57	183969.96	189043.99	202644.3	199967.79	179630.46	191269.59	186846.7	179922.35	180817.08	187880.71	174379.21	2,226,857
MUN LOLOTIQUE	300190.12	311793.15	316761.32	330955.75	328370.12	314142.06	319124.81	313285.07	301562.83	298706.84	307838	294773.68	3,737,504
MUN LOLOTIQUILLO	92206.61	95897.33	97470.48	104300.13	114617.61	97991.18	100232.6	107914.66	100588.11	99311.41	98243.66	97547.59	1,206,321
MUN MEANGUERA	104956.15	113229.59	116869.09	121110.15	122409.38	115686.2	117815.09	113082.24	107762.56	111774.86	113931.16	106904.71	1,365,531
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	82145.76	83761.59	89687.57	93816.39	103598.99	81764.18	83313.74	81011.76	78440.19	66873.27	77891.54	84723.9	1,007,029
MUN MERCEDES UMANA	706761.28	714756.35	708261.17	724726.88	730574.04	724262.02	707879.2	739570.76	706786.08	684081.66	704124.72	713238.43	8,565,023
MUN MONCAGUA	847331.62	890790.42	920601.1	936061.1	931397.66	863685.62	886120.27	889218.85	846159.1	858117.6	843722.36	873572.55	10,586,778
SUB TOTAL	16,723,591	17,654,887	18,031,580	18,610,144	18,517,251	17,638,216	18,057,469	18,615,241	18,057,318	17,074,214	17,219,714	17,562,239	213,761,865

Fuente: Empresas Distribuidoras.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN NUEVA ESPARTA	263350.47	271356.82	294465.3	303673.3	299277.7	273529.07	275622.69	295868.33	275135.39	267383.29	270550.82	279825.26	3,370,038
MUN NUEVA GRANADA	179845.72	196020.94	201186.62	202535.9	197792.35	184469.59	194768.12	196912.67	181979.56	173375.38	185946.54	178252.5	2,273,086
MUN NUEVA GUADALUPE	504934.77	518906.75	539080.45	551417.52	527169.42	501455.55	479513	506746.31	519497.88	491805.08	488172.02	488829.81	6,117,529
MUN NUEVO EDEN DE SAN JUAN	85035.04	96626.11	94189.84	99778.92	95957.1	88503.25	90160.28	89437.56	88914.85	83712.02	86028.04	83914.63	1,082,258
MUN OSICALA	195637.87	213628.02	217822.99	224305.08	227186.23	213975.49	221365.48	218848.02	204157.19	205742.58	208377.22	200047.53	2,551,094
MUN PASAQUINA	936118.66	967459.97	1032528.96	1073732.31	1062409.54	1000786.29	994355.61	1073648.11	1042159.93	989295.31	955750.65	1025495.17	12,153,741
MUN PERQUIN	47670.75	49929.5	49250.89	50715.16	51542.93	50629.39	52225.84	52428.7	49970.59	51690.81	49981.25	46638.21	602,674
MUN POLOROS	229811.41	234288.66	264820.45	259208.45	261360.77	235205.02	238042.28	253841.63	242394.23	232848.46	231543.37	245141.11	2,928,506
MUN QUELEPA	398004.89	411866.87	426523.73	449670.14	448426.86	425410.01	416236.81	452243.11	438173.72	413248.3	412645.73	428804.38	5,121,255
MUN SAN ALEJO	842512.37	864914.39	873512.74	910644.37	913784.9	860746.56	865393.22	910524.57	900353.37	856246.75	825169.45	853576.08	10,477,379
MUN SAN ANTONIO	66608.22	69300.73	73349.83	73083.09	71377.07	65576.7	71748.65	69640.49	65572.64	67211.97	63965.58	62618.85	820,054
MUN SAN BUENAVENTURA	144703.63	147244.73	157324.49	160058.49	157718.46	153927.91	158529.71	162091.26	151870.76	134947.11	145634.06	147398.38	1,821,449
MUN SAN CARLOS	99042.38	104817.26	113211.57	117136.33	114963.25	108782.06	104833.9	115148.23	105621.73	101738.55	108006.44	105701.88	1,299,004
MUN SAN FERNANDO	31208.31	31181.49	31414.2	31780.84	31345.21	30259.2	31709.15	30978.48	30839.36	29471.08	28954.35	27230.17	366,372
MUN SAN GERARDO	127377.03	143645.54	146821.43	148890.59	143501.15	131472.09	135336.36	131007.88	126922	117915.65	123099.34	122213.99	1,598,203
MUN SAN ILDEFONSO	37857.59	39069.86	38175.61	40736.78	38424.3	36098.83	39399.21	37032.29	34390.66	34479.93	37262.88	33482.17	446,410
MUN SAN ISIDRO EEO	38861.26	39576.71	43290.69	44263.87	43292.76	42551.06	40688.47	44030.44	42473.72	40621.4	41132.6	42819.97	503,603
MUN SAN JOSE	86991.94	99240.31	101621.6	108013.03	98680.4	89125.08	94305.28	96794.59	93955.87	87227.05	88866.15	86031.19	1,130,852
MUN SAN LUIS DE LA REINA	212414.83	233786	244205.84	245904.4	248293.3	226100.89	237619.33	243338.81	223361.32	214044.29	223558.03	232069.99	2,784,697
MUN SAN MIGUEL	18501327.86	19558464.41	20870242.6	21636057.81	22141800.2	21053467.01	21389479.73	22216105.54	21379701.11	19956353.24	20094295.01	20280514.64	249,077,809
MUN SAN SIMON	123587.3	128734.24	127591.07	130257.23	127919.09	123462.88	126532.94	126123.09	125349.85	121856.04	125518.78	123767.11	1,510,700
MUN SAN VICENTE	133572.62	146568.65	142914.85	151640.74	146703.23	136871.47	150224.94	143484.86	130778.55	136677.83	140443.9	129378.79	1,689,260
MUN SANTA ROSA DE LIMA	2037973.49	2217045.56	2300535.48	2504708.34	2479392.5	2285185.2	2338533.69	2455098.14	2383909.82	2235868.95	2189806.63	2169470.93	27,597,529
MUN SANTIAGO DE MARIA	870374.8	769012.16	712106.49	736194.8	740343.96	726409.34	729843.2	735798.73	710464.76	704650.72	707822.69	929517.23	9,072,539
MUN SENSEMBRA	55726.76	55948.92	55666.37	59308.42	57918.31	53765.91	55005.6	54732.45	53702.35	50769.88	50409.52	51116.61	654,071
MUN SESORI	263419.1	277047.24	308459.2	307839.37	312020.08	294212.8	288740.99	300000.47	286479.5	276627.4	275906.14	286454.05	3,477,206
MUN SN FCO GOT EEO	1128720.3	1175879.54	1307592.07	1322917.23	1375734.57	1302116.01	1282172.45	1340079.25	1309775.53	1248450.92	1220322.88	1286322.39	15,300,083
MUN SOCIEDAD	245498.75	260978.6	272700.54	292230.63	284305.02	259588.65	269671.56	279148.55	267630.97	251463.66	256035.65	248506.18	3,187,759
MUN TOROLA	35591.62	36219.5	37260.12	37506.85	37812.95	34913.64	36606.61	34857.18	35162.68	36482.96	36384.97	33624.37	432,423
MUN ULUAZAPA	127076.29	145866.76	142341.14	142768.01	148115.8	137893.15	144668.74	146754.98	141218.46	131160.15	133416.18	134624.22	1,675,904
MUN YAMABAL	81823.2	87330.34	88904.03	87625.62	86757.13	83919.27	85481.68	85372.15	84746.39	77694.29	79113.17	81451.63	1,010,219
MUN YAYANTIQUÉ	166085.19	183019.4	184023.25	186734.54	178602.68	168320.21	176955.36	179098.54	172540.08	165562.55	160041.43	162223.96	2,083,207
MUN YOLOAIQUIN	74114.02	78313.85	81411.01	85801.03	85830.51	80463.27	81796.2	82009.72	80959.04	76228.4	77953.76	77359.88	962,241
MUN YUCUAIQUIN	170117.21	179666.42	180406.38	188630.4	187900.46	175036.69	181657.82	186389.31	176315.41	174793.23	166651.51	171257.72	2,138,823
TOTAL	28,542,996	30,032,956	31,754,952	32,965,770	33,423,660	31,634,230	32,079,225	33,345,614	32,156,479	30,234,399	30,292,013	30,855,681	377,317,975
TOTAL GENERAL	45,266,587	47,687,843	49,786,532	51,575,914	51,940,911	49,272,445	50,136,694	51,960,856	50,213,797	47,308,613	47,511,727	48,417,920	591,079,840

Fuente: Empresas Distribuidoras.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 70: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
MUN CALIFORNIA	58,983.04	58,446.81	59,167.21	59,566.40	61,200.72	59,502.03	63,421.59	62,070.61	61,665.56	60,719.89	55,619.27	57,001.07	717,364
MUN CHINAMECA	141,114.54	143,570.36	135,663.28	142,862.45	141,319.16	136,322.79	144,493.70	146,566.98	143,168.03	140,456.99	145,550.91	147,323.72	1,708,413
MUN CONCEPCION BATRES	199,509.49	202,595.78	223,330.10	218,388.17	224,530.30	225,666.76	212,844.12	230,343.16	220,562.56	212,532.97	206,325.40	221,327.25	2,597,956
MUN EL TRANSITO	454,196.42	456,391.83	485,841.05	479,723.42	482,583.53	486,134.25	470,018.98	495,106.62	492,540.39	462,097.19	443,967.40	478,798.52	5,687,400
MUN EREGUAYQUIN	218,850.40	226,759.83	233,532.75	238,050.17	243,926.21	246,245.74	249,545.72	257,991.34	247,053.49	239,904.89	232,058.98	247,623.11	2,881,543
MUN JIQUILISCO	1,531,682.11	1,645,990.16	1,644,109.34	1,705,211.13	1,778,717.94	1,688,398.21	1,752,191.55	1,761,344.28	1,689,198.49	1,612,577.03	1,578,404.86	1,589,701.22	19,977,526
MUN OZATLAN	350,247.72	370,539.09	374,737.90	381,729.40	386,666.12	361,782.35	383,317.19	382,820.90	372,295.38	353,195.57	342,611.94	358,159.59	4,418,103
MUN PUERTO EL TRIUNFO	522,733.64	547,003.40	557,521.12	594,097.51	611,592.84	581,715.19	599,981.29	613,052.78	590,942.42	568,731.63	572,897.77	553,253.83	6,913,523
MUN SAN AGUSTIN	116,970.08	128,436.05	130,565.99	127,794.62	129,419.90	115,392.26	128,757.17	128,891.42	124,708.50	121,322.66	124,157.57	116,980.25	1,493,396
MUN SAN DIONISIO	164,737.46	169,906.68	177,182.50	191,795.09	194,348.67	187,129.07	189,365.58	189,245.47	188,736.76	178,329.62	174,836.23	181,464.84	2,187,078
MUN SAN FRANCISCO JAVIER	185,395.16	202,892.62	206,945.86	205,286.46	200,970.41	185,805.70	198,614.02	204,443.55	197,741.51	190,298.70	183,422.60	187,335.62	2,349,152
MUN SAN JORGE	337,989.97	345,397.65	342,839.39	352,445.84	343,951.82	342,987.87	346,566.41	354,317.03	353,198.93	343,383.03	343,758.70	343,368.34	4,150,205
MUN SAN MIGUEL	107,487.75	105,806.03	105,586.79	114,089.40	110,821.89	104,330.95	107,918.60	110,384.59	111,820.01	106,487.95	108,995.46	114,879.99	1,308,609
MUN SAN RAFAEL ORIENTE	379,409.20	380,342.24	407,384.34	402,515.82	393,856.97	387,745.99	393,832.75	379,397.71	373,074.40	375,918.40	360,523.98	402,580.77	4,636,583
MUN SANTA ELENA	596,635.95	612,968.70	620,523.01	647,033.20	633,651.51	590,181.31	624,699.86	647,749.79	615,263.60	595,451.21	582,515.83	609,232.26	7,375,906
MUN SANTA MARIA	537,919.24	564,590.87	587,182.68	604,983.37	632,019.27	605,641.61	607,899.97	613,531.39	601,549.45	582,177.56	555,981.10	598,643.01	7,092,120
MUN TECAPAN	191,086.22	190,520.65	192,722.40	197,326.81	194,782.81	193,347.63	198,033.39	197,004.60	191,982.21	185,532.98	174,797.81	185,427.08	2,292,565
MUN TECOLUCA	248,449.86	258,106.67	272,083.83	303,986.96	305,751.75	270,090.65	301,898.35	303,803.71	279,037.80	272,900.56	269,180.08	264,605.70	3,349,896
MUN USULUTAN	4,161,793.84	4,382,834.08	4,584,405.80	4,625,075.08	4,875,145.55	4,688,350.43	4,721,734.33	4,795,974.79	4,718,435.75	4,479,215.10	4,329,008.88	4,572,923.16	54,934,897
TOTAL DEUSEM	10,505,192	10,993,100	11,341,325	11,591,961	11,945,257	11,456,771	11,695,135	11,874,041	11,572,975	11,081,234	10,784,615	11,230,629	136,072,235

Fuente: Empresas Distribuidoras.

CUADRO 71: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Apopa	346,291	390,505	426,285	425,260	439,239	423,289	450,134	434,790	422,343	386,991	429,878	467,390	5,042,395
Ciudad Arce	13,755	15,577	15,071	16,029	16,046	16,883	17,108	16,199	16,295	16,673	16,359	16,298	192,293
Colon	6,779	6,530	6,776	7,859	7,509	7,491	7,191	7,489	7,230	6,916	6,885	7,102	85,757
Ilopango	221,851	237,527	213,126	137,289	217,895	203,882	198,893	187,793	225,990	234,732	223,223	222,135	2,524,336
Nejapa	174,329	194,500	204,479	225,188	224,166	234,452	230,680	221,506	211,846	243,101	206,101	245,546	2,615,894
Nueva San Salvador	8,258	8,237	7,926	7,694	7,869	8,994	9,092	8,661	8,448	8,390	8,280	8,477	100,326
Quezaltepeque	125,174	130,139	133,533	149,825	148,021	143,061	146,648	147,957	142,421	139,159	132,634	137,468	1,676,042
San Juan Opico	6,829,290	7,341,031	7,404,230	7,173,925	7,348,838	7,433,745	7,146,558	6,939,655	6,593,510	7,475,502	6,498,522	6,020,173	84,204,979
San Miguel	121,179	133,618	155,434	168,423	175,942	160,161	164,065	186,532	168,583	158,302	144,772	159,901	1,896,912
San Sebastian Salitr	479,873	477,958	522,409	542,801	547,579	562,156	558,383	572,054	560,182	557,338	538,078	550,426	6,469,236
Santa Ana	236,858	238,374	255,231	251,144	265,086	264,860	265,962	268,977	254,889	258,787	266,735	255,753	3,082,655
Santa Maria	25,554	26,528	28,055	28,578	31,285	33,735	34,451	35,835	32,311	31,457	28,748	32,122	368,659
Tonacatepeque	17,306	17,408	18,782	19,328	18,882	19,301	18,871	18,574	17,292	17,372	16,073	16,184	215,373
0	-	-	-	-	413	291	-	-	-	-	-	-	704
TOTAL EDESAL	8,606,497	9,217,932	9,391,336	9,153,343	9,448,770	9,512,300	9,248,035	9,046,022	8,661,341	9,534,720	8,516,289	8,138,975	108,475,560

Fuente: Empresas Distribuidoras.

CUADRO 71-A: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Ilopango	2,407,458.65	2,347,695.49	2,334,393.62	2,366,752.84	2,667,681.10	2,804,455.02	2,996,304.01	2,806,244.97	2,733,424.08	3,142,688.12	2,965,634.23	2,307,717.63	31,880,449.76
San Martin	31578.00	29508.00	30629.00	33912.00	32296.00	35867.00	35043.00	34104.00	33971.00	33898.00	31597.00	33304.00	395,707.00
Tonacatepeque	32124.00	33094.00	36152.00	39241.00	39577.00	41134.00	40136.00	43733.00	43646.00	43413.00	43695.00	43973.00	479,918.00
TOTAL B&D	2,471,161	2,410,297	2,401,175	2,439,906	2,739,554	2,881,456	3,071,483	2,884,082	2,811,041	3,219,999	3,040,926	2,384,995	32,756,075

Fuente: Empresas Distribuidoras.

CUADRO 71-B: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2018

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Zaragoza													-
Santa Tecla													-
TOTAL ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA 2018 (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	0.2719	0.2794	0.2838	0.2862	0.2907	0.2906	0.2915	0.2981	0.2973	0.2963	0.3092	0.3104	0.2923
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2097	0.2180	0.2195	0.2199	0.2251	0.2260	0.2266	0.2317	0.2325	0.2334	0.2456	0.2479	0.2279
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1931	0.2019	0.2032	0.2039	0.2093	0.2100	0.2107	0.2156	0.2164	0.2173	0.2296	0.2321	0.2119
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1880	0.1969	0.1982	0.1988	0.2043	0.2051	0.2057	0.2107	0.2116	0.2122	0.2246	0.2273	0.2069
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1914	0.2003	0.2014	0.2026	0.2077	0.2081	0.2088	0.2144	0.2148	0.2150	0.2274	0.2303	0.2102
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2037	0.2121	0.2126	0.2126	0.2180	0.2193	0.2198	0.2248	0.2261	0.2274	0.2398	0.2424	0.2215
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1787	0.1869	0.1888	0.1891	0.1941	0.1953	0.1955	0.2006	0.2017	0.2021	0.2135	0.2164	0.1970
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1585	0.1662	0.1686	0.1686	0.1736	0.1752	0.1752	0.1780	0.1787	0.1792	0.1890	0.1917	0.1751
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.1966	0.2020	0.2028	0.2052	0.2100	0.2113	0.2127	0.2179	0.2155	0.2197	0.2274	0.2294	0.2122
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1964	0.2047	0.2057	0.2059	0.2111	0.2123	0.2128	0.2177	0.2188	0.2199	0.2320	0.2346	0.2143
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2388	0.2454	0.2435	0.2501	0.2484	0.2477	0.2500	0.2564	0.2580	0.2608	0.2717	0.2717	0.2537
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2141	0.2208	0.2195	0.2239	0.2268	0.2275	0.2265	0.2334	0.2348	0.2362	0.2464	0.2474	0.2300
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2222	0.2289	0.2272	0.2323	0.2338	0.2342	0.2342	0.2409	0.2423	0.2442	0.2547	0.2552	0.2377
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.0424	0.0447	0.0421	0.0496	0.0523	0.0545	0.0529	0.0531	0.0529	0.0567	0.0580	0.0608	0.0519
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1954	0.2034	0.2013	0.2036	0.2080	0.2101	0.2092	0.2147	0.2159	0.2198	0.2298	0.2337	0.2125
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.1972	0.2054	0.2064	0.2066	0.2118	0.2129	0.2134	0.2184	0.2195	0.2207	0.2326	0.2352	0.2150
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3238	0.3261	0.3435	0.3437	0.3484	0.3509	0.3464	0.3573	0.3541	0.3629	0.3813	0.3913	0.3525
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1191	0.1257	0.1257	0.1269	0.1305	0.1313	0.1316	0.1357	0.1374	0.1372	0.1435	0.1449	0.1325
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1612	0.1683	0.1702	0.1716	0.1753	0.1765	0.1763	0.1815	0.1826	0.1834	0.1929	0.1957	0.1780
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1475	0.1539	0.1551	0.1569	0.1609	0.1611	0.1618	0.1668	0.1667	0.1695	0.1789	0.1817	0.1634
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1475	0.1539	0.1551	0.1569	0.1609	0.1611	0.1618	0.1668	0.1667	0.1695	0.1789	0.1817	0.1634
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1492	0.1558	0.1570	0.1589	0.1628	0.1631	0.1636	0.1688	0.1688	0.1713	0.1807	0.1835	0.1653
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL	0.1730	0.1799	0.1809	0.1827	0.1871	0.1873	0.1879	0.1935	0.1935	0.1953	0.2060	0.2089	0.1897

Fuente: Empresas Distribuidoras.

CUADRO 72-A: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, CAESS 2018
 (US\$/kWh)

CLASIFICACION 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	0.2274	0.2360	0.2397	0.2418	0.2482	0.2484	0.2480	0.2529	0.2519	0.2515	0.2634	0.2641	0.2480
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.1820	0.1906	0.1918	0.1925	0.1992	0.2002	0.2007	0.2053	0.2059	0.2072	0.2189	0.2208	0.2012
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1729	0.1819	0.1833	0.1840	0.1907	0.1916	0.1921	0.1967	0.1973	0.1986	0.2102	0.2120	0.1925
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1700	0.1792	0.1806	0.1812	0.1881	0.1890	0.1894	0.1941	0.1947	0.1957	0.2075	0.2094	0.1897
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1708	0.1804	0.1818	0.1821	0.1892	0.1900	0.1904	0.1954	0.1959	0.1964	0.2088	0.2106	0.1910
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1788	0.1876	0.1883	0.1886	0.1955	0.1967	0.1971	0.2018	0.2026	0.2040	0.2159	0.2179	0.1978
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1678	0.1760	0.1781	0.1784	0.1847	0.1863	0.1864	0.1912	0.1923	0.1928	0.2041	0.2071	0.1873
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1441	0.1514	0.1549	0.1549	0.1604	0.1634	0.1634	0.1657	0.1668	0.1669	0.1749	0.1790	0.1621
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1746	0.1831	0.1845	0.1847	0.1915	0.1927	0.1931	0.1977	0.1985	0.1996	0.2112	0.2135	0.1937
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2144	0.2216	0.2187	0.2248	0.2258	0.2262	0.2275	0.2357	0.2338	0.2367	0.2495	0.2494	0.2303
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2001	0.2084	0.2075	0.2107	0.2151	0.2161	0.2145	0.2227	0.2233	0.2248	0.2352	0.2365	0.2182
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2019	0.2100	0.2089	0.2124	0.2165	0.2173	0.2161	0.2242	0.2246	0.2262	0.2368	0.2380	0.2196
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1826	0.1918	0.1911	0.1935	0.1986	0.1997	0.1986	0.2033	0.2063	0.2077	0.2187	0.2222	0.2015
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.1759	0.1845	0.1857	0.1861	0.1927	0.1940	0.1943	0.1990	0.1999	0.2010	0.2125	0.2148	0.1951
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1550	0.1638	0.1638	0.1656	0.1705	0.1727	0.1731	0.1775	0.1785	0.1793	0.1891	0.1918	0.1734
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1505	0.1592	0.1611	0.1616	0.1659	0.1684	0.1676	0.1733	0.1744	0.1756	0.1849	0.1883	0.1693
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1515	0.1602	0.1619	0.1625	0.1669	0.1694	0.1686	0.1743	0.1753	0.1766	0.1859	0.1893	0.1703
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1421	0.1492	0.1508	0.1529	0.1574	0.1581	0.1589	0.1634	0.1644	0.1667	0.1751	0.1783	0.1598
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1421	0.1492	0.1508	0.1529	0.1574	0.1581	0.1589	0.1634	0.1644	0.1667	0.1751	0.1783	0.1598
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1430	0.1503	0.1519	0.1539	0.1584	0.1593	0.1598	0.1646	0.1655	0.1677	0.1761	0.1795	0.1608
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCION	0.1668	0.1757	0.1773	0.1777	0.1849	0.1862	0.1866	0.1915	0.1926	0.1933	0.2054	0.2072	0.1864
PRECIO PROMEDIO TOTAL CAESS	0.1582	0.1662	0.1679	0.1693	0.1746	0.1755	0.1758	0.1808	0.1817	0.1832	0.1930	0.1961	0.1769

Fuente: CAESS

CUADRO 72-B: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DELSUR 2018
 (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	0.2960	0.3042	0.3071	0.3102	0.3126	0.3115	0.3129	0.3205	0.3202	0.3169	0.3331	0.3372	0.3154
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2169	0.2254	0.2267	0.2268	0.2310	0.2316	0.2320	0.2371	0.2383	0.2387	0.2521	0.2554	0.2343
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2028	0.2118	0.2131	0.2136	0.2178	0.2186	0.2189	0.2238	0.2247	0.2252	0.2387	0.2416	0.2209
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1995	0.2087	0.2102	0.2105	0.2148	0.2156	0.2158	0.2206	0.2216	0.2220	0.2356	0.2383	0.2178
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2013	0.2105	0.2120	0.2124	0.2166	0.2173	0.2176	0.2225	0.2234	0.2238	0.2373	0.2400	0.2195
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2116	0.2206	0.2218	0.2213	0.2256	0.2267	0.2267	0.2316	0.2331	0.2338	0.2474	0.2505	0.2292
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1805	0.1892	0.1907	0.1909	0.1950	0.1957	0.1962	0.2009	0.2021	0.2028	0.2157	0.2185	0.1983
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1595	0.1683	0.1698	0.1703	0.1746	0.1754	0.1756	0.1782	0.1787	0.1794	0.1897	0.1917	0.1759
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2032	0.2119	0.2132	0.2131	0.2173	0.2183	0.2185	0.2232	0.2244	0.2252	0.2386	0.2414	0.2207
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2427	0.2494	0.2485	0.2548	0.2525	0.2507	0.2526	0.2590	0.2617	0.2646	0.2753	0.2744	0.2574
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2361	0.2261	0.2263	0.2369	0.2274	0.2327	0.2457	0.2528	0.2512	0.2612	0.2730	0.2716	0.2424
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2423	0.2480	0.2471	0.2537	0.2509	0.2496	0.2523	0.2587	0.2613	0.2644	0.2752	0.2743	0.2566
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3155	0.2805	0.2747	0.2972	0.2810	0.2791	0.2727	0.2814	0.2879	0.3412	0.3165	0.3008	0.2937
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3155	0.2805	0.2747	0.2972	0.2810	0.2791	0.2727	0.2814	0.2879	0.3412	0.3165	0.3008	0.2937
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2042	0.2130	0.2142	0.2142	0.2183	0.2192	0.2195	0.2242	0.2255	0.2264	0.2396	0.2424	0.2217
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1456	0.1471	0.1534	0.1539	0.1576	0.1580	0.1586	0.1636	0.1640	0.1652	0.1762	0.1780	0.1601
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1313	0.1377	0.1382	0.1395	0.1435	0.1433	0.1437	0.1481	0.1491	0.1495	0.1601	0.1613	0.1455
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1390	0.1428	0.1463	0.1473	0.1512	0.1513	0.1517	0.1566	0.1571	0.1578	0.1688	0.1703	0.1534
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1444	0.1498	0.1502	0.1518	0.1560	0.1541	0.1560	0.1617	0.1601	0.1647	0.1752	0.1762	0.1583
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1444	0.1498	0.1502	0.1518	0.1560	0.1541	0.1560	0.1617	0.1601	0.1647	0.1752	0.1762	0.1583
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1438	0.1490	0.1497	0.1513	0.1554	0.1538	0.1555	0.1611	0.1598	0.1639	0.1744	0.1755	0.1577
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL DELSUR	0.1702	0.1750	0.1752	0.1778	0.1819	0.1803	0.1818	0.1884	0.1865	0.1901	0.2015	0.2038	0.1843

Fuente: DELSUR

CUADRO 72-C: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA AES-CLESA 2018
 (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	0.2673	0.2729	0.2766	0.2790	0.2836	0.2835	0.2868	0.2941	0.2937	0.2928	0.3055	0.3074	0.2872
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2189	0.2274	0.2290	0.2293	0.2338	0.2346	0.2359	0.2407	0.2415	0.2424	0.2544	0.2570	0.2370
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1996	0.2086	0.2105	0.2108	0.2150	0.2158	0.2165	0.2210	0.2218	0.2227	0.2346	0.2373	0.2179
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1913	0.2005	0.2025	0.2028	0.2071	0.2079	0.2085	0.2128	0.2137	0.2144	0.2262	0.2288	0.2097
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2027	0.2128	0.2141	0.2146	0.2187	0.2194	0.2197	0.2244	0.2250	0.2254	0.2372	0.2401	0.2211
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2135	0.2223	0.2230	0.2225	0.2271	0.2284	0.2297	0.2342	0.2354	0.2366	0.2486	0.2514	0.2310
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1789	0.1868	0.1892	0.1893	0.1931	0.1944	0.1946	0.1991	0.2003	0.2009	0.2119	0.2152	0.1962
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1671	0.1773	0.1786	0.1786	0.1834	0.1840	0.1841	0.1864	0.1867	0.1867	0.1977	0.1992	0.1841
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2046	0.2132	0.2145	0.2142	0.2186	0.2197	0.2209	0.2252	0.2263	0.2274	0.2391	0.2418	0.2221
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2536	0.2681	0.2578	0.2648	0.2649	0.2665	0.2838	0.2749	0.2768	0.2815	0.2900	0.2932	0.2729
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2409	0.2487	0.2450	0.2507	0.2481	0.2463	0.2497	0.2512	0.2550	0.2562	0.2686	0.2675	0.2524
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2436	0.2530	0.2478	0.2538	0.2516	0.2504	0.2564	0.2561	0.2595	0.2614	0.2730	0.2729	0.2567
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2321	0.2330	0.2313	0.2187	0.2134	0.2303	0.2313	0.2411	0.2368	0.2388	0.2476	0.2534	0.2343
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2321	0.2330	0.2313	0.2187	0.2134	0.2303	0.2313	0.2411	0.2368	0.2388	0.2476	0.2534	0.2343
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2053	0.2139	0.2151	0.2148	0.2191	0.2203	0.2215	0.2258	0.2269	0.2280	0.2397	0.2424	0.2227
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	2.9977	3.2912	3.2545	3.2071	3.5418	3.4752	3.3312	3.3643	3.1299	3.2124	3.3869	3.6020	3.3154
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	0.1754	0.1859	0.1851	0.1871	0.1906	0.1909	0.1923	0.1965	0.1980	0.1979	0.2071	0.2101	0.1931
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1617	0.1692	0.1709	0.1718	0.1746	0.1745	0.1746	0.1795	0.1800	0.1800	0.1901	0.1935	0.1769
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1617	0.1692	0.1709	0.1718	0.1746	0.1745	0.1746	0.1795	0.1800	0.1800	0.1901	0.1935	0.1769
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1643	0.1723	0.1736	0.1747	0.1775	0.1774	0.1777	0.1826	0.1832	0.1832	0.1931	0.1964	0.1798
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.1813	0.1913	0.1921	0.1900	0.1945	0.1966	0.1961	0.2004	0.2020	0.2040	0.2136	0.2152	0.1988
PRECIO PROMEDIO TOTAL AES-CLESA	0.1870	0.1949	0.1958	0.1967	0.2001	0.2003	0.2012	0.2060	0.2068	0.2072	0.2181	0.2207	0.2030

Fuente: AES-CLESA

CUADRO 72-D PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EEO 2018 (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	0.3130	0.3223	0.3262	0.3297	0.3339	0.3303	0.3338	0.3424	0.3397	0.3382	0.3513	0.3512	0.3346
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2334	0.2412	0.2423	0.2424	0.2475	0.2487	0.2491	0.2557	0.2571	0.2584	0.2707	0.2725	0.2514
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2098	0.2181	0.2199	0.2204	0.2252	0.2259	0.2266	0.2330	0.2342	0.2349	0.2471	0.2494	0.2286
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1993	0.2073	0.2093	0.2097	0.2146	0.2156	0.2161	0.2224	0.2237	0.2244	0.2364	0.2391	0.2181
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2059	0.2132	0.2154	0.2157	0.2206	0.2217	0.2222	0.2283	0.2297	0.2303	0.2422	0.2451	0.2240
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2249	0.2316	0.2321	0.2310	0.2362	0.2391	0.2387	0.2444	0.2470	0.2496	0.2616	0.2636	0.2415
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1998	0.2070	0.2091	0.2093	0.2136	0.2150	0.2153	0.2208	0.2225	0.2234	0.2332	0.2359	0.2171
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1753	0.1788	0.1803	0.1803	0.1855	0.1864	0.1865	0.1918	0.1927	0.1929	0.2060	0.2083	0.1887
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2179	0.2246	0.2257	0.2250	0.2299	0.2321	0.2321	0.2378	0.2400	0.2420	0.2537	0.2559	0.2346
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3082	0.2936	0.3004	0.3139	0.3001	0.3158	0.2943	0.3025	0.3092	0.3099	0.3147	0.3215	0.3070
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2722	0.2715	0.2726	0.2788	0.2778	0.2809	0.2801	0.2792	0.2846	0.2890	0.2938	0.2970	0.2814
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2826	0.2799	0.2815	0.2884	0.2857	0.2905	0.2873	0.2866	0.2923	0.2966	0.3041	0.3057	0.2901
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2822	0.2890	0.2769	0.2732	0.2902	0.2839	0.2823	0.2867	0.2776	0.2974	0.3029	0.3183	0.2895
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2822	0.2890	0.2769	0.2732	0.2902	0.2839	0.2823	0.2867	0.2776	0.2974	0.3029	0.3183	0.2895
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2188	0.2254	0.2265	0.2258	0.2307	0.2329	0.2329	0.2386	0.2407	0.2428	0.2545	0.2567	0.2354
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2127	0.2123	0.2224	0.2269	0.2212	0.2299	0.2393	0.2274	0.2360	0.2352	0.2410	0.2417	0.2288
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2032	0.2085	0.2085	0.2118	0.2132	0.2161	0.2153	0.2196	0.2223	0.2238	0.2319	0.2339	0.2173
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2035	0.2087	0.2088	0.2121	0.2134	0.2164	0.2157	0.2199	0.2226	0.2242	0.2322	0.2342	0.2176
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1774	0.1820	0.1841	0.1851	0.1889	0.1896	0.1893	0.1950	0.1966	0.1977	0.2048	0.2073	0.1917
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1774	0.1820	0.1841	0.1851	0.1889	0.1896	0.1893	0.1950	0.1966	0.1977	0.2048	0.2073	0.1917
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1841	0.1890	0.1907	0.1923	0.1954	0.1965	0.1960	0.2014	0.2033	0.2045	0.2116	0.2140	0.1984
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.1991	0.2067	0.2097	0.2090	0.2189	0.2333	0.2242	0.2430	0.2403	0.2397	0.2511	0.2444	0.2164
PRECIO PROMEDIO TO TAL EEO	0.2085	0.2144	0.2157	0.2160	0.2202	0.2218	0.2219	0.2274	0.2292	0.2310	0.2412	0.2433	0.2242

Fuente: EEO

CUADRO 72-E: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DEUSEM 2018
 (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	0.3332	0.3382	0.3426	0.3469	0.3524	0.3521	0.3549	0.3609	0.3590	0.3566	0.3670	0.3694	0.3529
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2451	0.2542	0.2563	0.2564	0.2616	0.2630	0.2632	0.2685	0.2692	0.2706	0.2826	0.2837	0.2644
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2171	0.2277	0.2292	0.2297	0.2353	0.2358	0.2366	0.2416	0.2421	0.2431	0.2551	0.2563	0.2375
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2036	0.2146	0.2160	0.2163	0.2218	0.2226	0.2230	0.2284	0.2290	0.2298	0.2416	0.2433	0.2242
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2079	0.2196	0.2212	0.2215	0.2271	0.2278	0.2283	0.2337	0.2343	0.2350	0.2470	0.2487	0.2295
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2356	0.2446	0.2455	0.2443	0.2490	0.2515	0.2510	0.2562	0.2580	0.2604	0.2729	0.2736	0.2535
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2001	0.2107	0.2123	0.2126	0.2177	0.2186	0.2189	0.2248	0.2256	0.2266	0.2387	0.2401	0.2206
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1712	0.1773	0.1802	0.1804	0.1848	0.1862	0.1863	0.1888	0.1896	0.1898	0.1980	0.2006	0.1860
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2255	0.2343	0.2357	0.2352	0.2399	0.2418	0.2418	0.2470	0.2483	0.2503	0.2624	0.2635	0.2438
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.6286	0.4791	0.4931	0.5644	0.4152	0.4390	0.4136	0.3953	0.4046	0.4017	0.5013	0.3898	0.4469
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3235	0.3200	0.3010	0.3335	0.3093	0.3095	0.3123	0.3103	0.3221	0.3033	0.3341	0.3198	0.3162
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.3305	0.3258	0.3068	0.3399	0.3140	0.3145	0.3169	0.3146	0.3263	0.3075	0.3389	0.3230	0.3211
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3574	0.3292	0.3120	0.3506	0.3197	0.3074	0.3307	0.4340	0.3223	0.3020	0.3230	0.3061	0.3316
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3574	0.3292	0.3120	0.3506	0.3197	0.3074	0.3307	0.4340	0.3223	0.3020	0.3230	0.3061	0.3316
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2265	0.2353	0.2365	0.2362	0.2408	0.2427	0.2428	0.2479	0.2493	0.2511	0.2634	0.2644	0.2447
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1768	0.1874	0.1907	0.1930	0.1990	0.2035	0.2002	0.2030	0.2051	0.2071	0.2166	0.2177	0.2000
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1912	0.2028	0.2039	0.2051	0.2086	0.2130	0.2117	0.2148	0.2178	0.2202	0.2301	0.2297	0.2125
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1880	0.1995	0.2011	0.2025	0.2066	0.2110	0.2093	0.2123	0.2151	0.2174	0.2272	0.2271	0.2098
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1794	0.1910	0.1903	0.1932	0.1958	0.1981	0.1972	0.2027	0.2036	0.2063	0.2214	0.2199	0.2000
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1794	0.1910	0.1903	0.1932	0.1958	0.1981	0.1972	0.2027	0.2036	0.2063	0.2214	0.2199	0.2000
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1832	0.1947	0.1951	0.1974	0.2005	0.2037	0.2026	0.2069	0.2086	0.2111	0.2240	0.2230	0.2043
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2035	0.2135	0.2174	0.2142	0.2222	0.2248	0.2256	0.2317	0.2320	0.2325	0.2401	0.2458	0.2243
PRECIO PROMEDIO TOTAL DEUSEM	0.2155	0.2247	0.2254	0.2262	0.2303	0.2326	0.2324	0.2371	0.2385	0.2405	0.2534	0.2532	0.2342

Fuente: DEUSEM

CUADRO 72-F. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EDESAL 2018
 (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	0.2894	0.2871	0.2913	0.2941	0.2989	0.3036	0.3007	0.3037	0.3032	0.3037	0.3130	0.3198	0.3005
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2422	0.2353	0.2374	0.2376	0.2427	0.2458	0.2460	0.2482	0.2496	0.2502	0.2593	0.2645	0.2466
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2252	0.2199	0.2220	0.2222	0.2280	0.2303	0.2305	0.2332	0.2345	0.2348	0.2446	0.2488	0.2313
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2152	0.2115	0.2133	0.2136	0.2197	0.2218	0.2219	0.2248	0.2257	0.2262	0.2365	0.2400	0.2228
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2113	0.2069	0.2089	0.2093	0.2155	0.2175	0.2176	0.2204	0.2213	0.2218	0.2320	0.2357	0.2183
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2346	0.2286	0.2286	0.2280	0.2332	0.2360	0.2360	0.2379	0.2404	0.2416	0.2517	0.2557	0.2377
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1939	0.1979	0.2008	0.2011	0.2053	0.2083	0.2087	0.2114	0.2131	0.2127	0.2234	0.2279	0.2088
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1956	0.2006	0.2005	0.2052	0.2098	0.2098	0.2111	0.2123	0.2123	0.2131	0.2143	0.2142	0.2083
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.1966	0.2020	0.2028	0.2052	0.2100	0.2113	0.2127	0.2179	0.2155	0.2197	0.2274	0.2294	0.2122
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2272	0.2233	0.2237	0.2237	0.2287	0.2314	0.2315	0.2336	0.2358	0.2366	0.2466	0.2502	0.2327
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1924	0.2012	0.2207	0.3367	1.1960	2.7850	5.4200	5.4200					0.5563
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1857	0.1991	0.2039	0.1989	0.2394	0.2391	0.2147	0.2195	0.2184	0.2323	0.2355	0.2262	0.2185
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.1857	0.1991	0.2039	0.1989	0.2395	0.2393	0.2149	0.2196	0.2185	0.2325	0.2357	0.2262	0.2186
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2716	0.2342	0.2410	0.2405	0.2772	0.2202	0.2342	0.2497	0.2470	0.2482	0.2621	0.2561	0.2470
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2716	0.2342	0.2410	0.2405	0.2772	0.2202	0.2342	0.2497	0.2470	0.2482	0.2621	B	0.2470
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2270	0.2231	0.2236	0.2235	0.2291	0.2314	0.2313	0.2335	0.2356	0.2366	0.2466	0.2499	0.2327
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA													
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1486	0.1530	0.1566	0.1552	0.1590	0.1609	0.1619	0.1676	0.1668	0.1684	0.1775	0.1813	0.1632
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1486	0.1530	0.1566	0.1552	0.1590	0.1609	0.1619	0.1676	0.1668	0.1684	0.1775	0.1813	0.1632
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1488	0.1519	0.1518	0.1561	0.1592	0.1593	0.1620	0.1640	0.1651	0.1680	0.1777	0.1809	0.1617
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1488	0.1519	0.1518	0.1561	0.1592	0.1593	0.1620	0.1640	0.1651	0.1680	0.1777	0.1809	0.1617
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1488	0.1519	0.1519	0.1561	0.1592	0.1594	0.1620	0.1641	0.1651	0.1680	0.1777	0.1809	0.1617
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL EDESAL	0.1648	0.1659	0.1671	0.1712	0.1748	0.1752	0.1777	0.1807	0.1818	0.1824	0.1934	0.1978	0.1774

Fuente: EDESAL

CUADRO 72-G: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, B&D SERVICIOS TECNICOS 2018 (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	0.1403	0.1449	0.1476	0.1476	0.1500	0.1512	0.1512	0.1377	0.1304	0.1304	0.1492	0.1593	0.1449
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.1403	0.1449	0.1476	0.1476	0.1499	0.1512	0.1511	0.1377	0.1304	0.1304	0.1492	0.1593	0.1450
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1403	0.1450	0.1476	0.1476	0.1500	0.1512	0.1511	0.1377	0.1304	0.1306	0.1493	0.1594	0.1451
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1404	0.1449	0.1477	0.1477	0.1501	0.1512	0.1506	0.1376	0.1306	0.1305	0.1493	0.1595	0.1446
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1402	0.1451	0.1477	0.1477	0.1500	0.1512	0.1512	0.1375	0.1305	0.1305	0.1492	0.1595	0.1450
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1403	0.1449	0.1476	0.1476	0.1500	0.1512	0.1511	0.1377	0.1304	0.1305	0.1492	0.1594	0.1450
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1421	0.1457	0.1459	0.1472	0.1487	0.1487	0.1387	0.1286	0.1282	0.1426	0.1570	0.1574	0.1444
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)													
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1407	0.1451	0.1472	0.1475	0.1497	0.1507	0.1486	0.1361	0.1300	0.1328	0.1507	0.1590	0.1448
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1424	0.1463	0.1463	0.1484	0.1501	0.1501	0.1393	0.1293	0.1293	0.1442	0.1582	0.1582	0.1455
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.1424	0.1463	0.1463	0.1484	0.1501	0.1501	0.1393	0.1293	0.1293	0.1442	0.1582	0.1582	0.1455
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	0.1408	0.1452	0.1472	0.1476	0.1497	0.1506	0.1483	0.1358	0.1300	0.1332	0.1510	0.1590	0.1449
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1355	0.1394	0.1394	0.1410	0.1426	0.1426	0.1324	0.1229	0.1229	0.1371	0.1504	0.1504	0.1379
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1360	0.1392	0.1392	0.1407	0.1424	0.1423	0.1321	0.1225	0.1227	0.1371	0.1502	0.1502	0.1377
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1359	0.1393	0.1393	0.1408	0.1425	0.1424	0.1322	0.1226	0.1227	0.1371	0.1502	0.1503	0.1378
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1001	0.1028	0.1029	0.0991	0.1029	0.1429	0.1236	0.1137	0.1130	0.1270	0.1385	0.1372	0.1178
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1001	0.1028	0.1029	0.0991	0.1029	0.1429	0.1236	0.1137	0.1130	0.1270	0.1385	0.1372	0.1178
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1005	0.1033	0.1034	0.0997	0.1034	0.1429	0.1237	0.1138	0.1131	0.1271	0.1386	0.1373	0.1181
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL B&D	0.1019	0.1047	0.1051	0.1016	0.1050	0.1432	0.1245	0.1146	0.1137	0.1273	0.1390	0.1382	0.1190

Fuente: Empresa B&D

CUADRO 72-H: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, ABRUZZO 2018 (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													
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh													
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh													
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh													
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh													
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL													
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)													
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)													
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS													
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													
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION													
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS													
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION													
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA													
2.3.- CON MEDICION HORARIA													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS													
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS													
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION													
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL ABRUZZO													

Datos no disponibles

CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2018
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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.130400	0.133479	0.134432	0.134706	0.133678	0.134151	0.140295	0.106066
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.030052	0.049806	0.061850	0.067873	0.076817	0.083874	0.037647	0.036952
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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.129972	0.132766	0.133963	0.134265	0.133336	0.132253	0.140082	0.105202
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.032811	0.059667	0.027344	0.035084	0.036316	0.071784	0.033366	0.040445
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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.129809	0.132556	0.133815	0.134146	0.133172	0.132075	0.140228	0.104802
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.041516	0.069997	0.077903	0.077918	0.077781	0.077585	0.035229	0.042105
Uso General									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.129752	0.132256	0.133840	0.134022	0.133105	0.131597	0.138562	0.105319
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.033508	0.041464	0.039005	0.059226	0.058705	0.062404	0.034819	0.033309
Alumbrado Público									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.108681	0.107834	0.103987	0.104328	0.099685	0.130821	0.141506	0.096775
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.034752	0.050747	0.062709	0.072897	0.071708	0.060680	0.041710	0.033329

Fuente: SIGET.

CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2018

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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.129448	0.131798	0.133668	0.133863	0.133060	0.130847	0.138111	0.105662
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.120083	0.120657	0.121947	0.119286	0.117865	0.121304	0.131275	0.098651
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.134535	0.139308	0.138328	0.139224	0.137566	0.135893	0.143520	0.106776
Energía en Resto	US\$/kWh	0.129042	0.130097	0.133202	0.133292	0.132823	0.130923	0.138103	0.103073
Energía en Valle	US\$/kWh	0.125721	0.130701	0.129866	0.130829	0.128880	0.126576	0.140394	0.080319
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.124634	0.127523	0.126155	0.124146	0.121925	0.126121	0.136417	0.094371
Energía en Resto	US\$/kWh	0.119544	0.119091	0.121481	0.118856	0.117721	0.121509	0.131267	0.091097
Energía en Valle	US\$/kWh	0.116468	0.119643	0.118438	0.116660	0.114227	0.117475	0.133445	0.070987
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

Fuente: SIGET

CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2018

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-	13.027817	14.621519	12.391885	14.047011	13.995546	17.738975	14.360491	6.657387
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.134535	0.139308	0.138328	0.139224	0.137566	0.135893	0.143520	0.106776
Energía en Resto US\$/kWh	0.129042	0.130097	0.133202	0.133292	0.132823	0.130923	0.138103	0.103073
Energía en Valle US\$/kWh	0.125721	0.130701	0.129866	0.130829	0.128880	0.126576	0.140394	0.080319
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-	13.027817	14.621519	12.391885	14.047011	13.995546	17.738975	14.360491	6.657387
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.124634	0.127523	0.126155	0.124146	0.121925	0.126121	0.136417	0.094371
Energía en Resto US\$/kWh	0.119544	0.119091	0.121481	0.118856	0.117721	0.121509	0.131267	0.091097
Energía en Valle US\$/kWh	0.116468	0.119643	0.118438	0.116660	0.114227	0.117475	0.133445	0.070987
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

Fuente: SIGET

CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2018
I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)
BAJA TENSION
a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT
Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes

	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.141135	0.144254	0.145712	0.145652	0.145831	0.142993	0.147557	0.116753
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.030498	0.050040	0.062825	0.067123	0.078728	0.064575	0.039281	0.037240

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

	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.140923	0.143842	0.145319	0.145704	0.145844	0.141044	0.147721	0.115815
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.033299	0.059948	0.027914	0.034685	0.037221	0.059349	0.034815	0.040761

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	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.140561	0.143435	0.145021	0.145596	0.145740	0.140787	0.147721	0.115303
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.042132	0.070325	0.079155	0.074695	0.080333	0.063932	0.036760	0.042433

Uso General

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.140474	0.143076	0.144527	0.144832	0.144868	0.140832	0.145875	0.115405
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.034005	0.041659	0.039620	0.058571	0.061655	0.060501	0.036329	0.033569

Alumbrado Público

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.118836	0.118527	0.114900	0.114029	0.110318	0.141173	0.147863	0.109512
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.035443	0.050986	0.063643	0.066075	0.069738	0.059140	0.043072	0.033590

Fuente: SIGET.

CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2018

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	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.140311	0.142849	0.144213	0.144534	0.144514	0.139568	0.146670	0.115513
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	29.980881	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.130028	0.130667	0.131811	0.129026	0.128353	0.128637	0.139410	0.107916
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.198586	10.354925	5.116004
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.145155	0.149532	0.150292	0.149557	0.149274	0.144319	0.151792	0.118056
Energía en Resto	US\$/kWh	0.139274	0.139848	0.142468	0.143325	0.143547	0.138774	0.144495	0.111143
Energía en Valle	US\$/kWh	0.139892	0.146598	0.146264	0.145770	0.146267	0.138963	0.148419	0.094341
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	29.980881	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.134471	0.136882	0.137067	0.133360	0.132302	0.133941	0.144279	0.104340
Energía en Resto	US\$/kWh	0.129024	0.128017	0.129930	0.127803	0.127226	0.128795	0.137343	0.098230
Energía en Valle	US\$/kWh	0.129596	0.134196	0.133393	0.129983	0.129636	0.128970	0.141073	0.083380
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.198586	10.354925	5.116004

Fuente: SIGET.

CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2018

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-	12.216513	14.279539	11.194856	13.017255	11.849424	18.654902	16.350263	6.761342
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.145155	0.149532	0.150292	0.149557	0.149274	0.144319	0.151792	0.118056
Energía en Resto US\$/kWh	0.139274	0.139848	0.142468	0.143325	0.143547	0.138774	0.144495	0.111143
Energía en Valle US\$/kWh	0.139892	0.146598	0.146264	0.145770	0.146267	0.138963	0.148419	0.094341
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	29.980881	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-	12.216513	14.279539	11.194856	13.017255	11.849424	18.654902	16.350263	6.761342
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.134471	0.136882	0.137067	0.133360	0.132302	0.133941	0.144279	0.104340
Energía en Resto US\$/kWh	0.129024	0.128017	0.129930	0.127803	0.127226	0.128795	0.137343	0.098230
Energía en Valle US\$/kWh	0.129596	0.134196	0.133393	0.129983	0.129636	0.128970	0.141073	0.083380
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.198586	10.354925	5.116004

Fuente: SIGET.

CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2018
I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)
BAJA TENSION
a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT
Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes

		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.149471	0.149586	0.150983	0.151815	0.152297	0.151530	0.151213	0.139323
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.030498	0.050040	0.062825	0.067123	0.078728	0.064575	0.039281	0.037240

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

		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.149294	0.149159	0.150686	0.152046	0.152418	0.149606	0.151233	0.140664
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.033299	0.059948	0.027914	0.034685	0.037221	0.059349	0.034815	0.040761

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

		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.148779	0.148695	0.150386	0.151987	0.152319	0.149408	0.151233	0.141631
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.042132	0.070325	0.079155	0.074695	0.080333	0.063932	0.036760	0.042433

Uso General

		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.148628	0.148251	0.149617	0.150649	0.151039	0.149135	0.148723	0.142884
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.034005	0.041659	0.039620	0.058571	0.061655	0.060501	0.036329	0.033569

Alumbrado Público

		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.127356	0.124049	0.120333	0.120164	0.116388	0.150544	0.151236	0.140972
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.035443	0.050986	0.063643	0.066075	0.069738	0.059140	0.043072	0.033590

Fuente: SIGET.

CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2018

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	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.148307	0.147889	0.149206	0.150055	0.150351	0.147901	0.150072	0.143536
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	29.980881	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.137522	0.135314	0.136499	0.134135	0.133812	0.136332	0.142644	0.134162
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.198586	10.354925	5.116004
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.152137	0.154557	0.154349	0.154489	0.154546	0.151601	0.155863	0.121564
Energía en Resto	US\$/kWh	0.146683	0.144150	0.146961	0.148175	0.148909	0.146768	0.146772	0.140248
Energía en Valle	US\$/kWh	0.152125	0.154784	0.155135	0.155690	0.156254	0.150206	0.154883	0.140120
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	29.980881	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.140939	0.141482	0.140766	0.137758	0.136974	0.140700	0.148148	0.107440
Energía en Resto	US\$/kWh	0.135887	0.131955	0.134028	0.132128	0.131978	0.136214	0.139507	0.123953
Energía en Valle	US\$/kWh	0.140929	0.141689	0.141483	0.138829	0.138488	0.139405	0.147217	0.123841
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.198586	10.354925	5.116004

Fuente: SIGET.

CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2018

III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)									
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	12.216513	14.279539	11.194856	13.017255	11.849424	18.654902	16.350263	6.761342
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.152137	0.154557	0.154349	0.154489	0.154546	0.151601	0.155863	0.121564
Energía en Resto	US\$/kWh	0.146683	0.144150	0.146961	0.148175	0.148909	0.146768	0.146772	0.140248
Energía en Valle	US\$/kWh	0.152125	0.154784	0.155135	0.155690	0.156254	0.150206	0.154883	0.140120
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	29.980881	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	12.216513	14.279539	11.194856	13.017255	11.849424	18.654902	16.350263	6.761342
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.140939	0.141482	0.140766	0.137758	0.136974	0.140700	0.148148	0.107440
Energía en Resto	US\$/kWh	0.135887	0.131955	0.134028	0.132128	0.131978	0.136214	0.139507	0.123953
Energía en Valle	US\$/kWh	0.140929	0.141689	0.141483	0.138829	0.138488	0.139405	0.147217	0.123841
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.198586	10.354925	5.116004

Fuente: SIGET.

CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2018
I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)
BAJA TENSION
a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT
Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes

	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.155217	0.155554	0.156241	0.159823	0.158829	0.155711	0.130359	0.137598
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.030498	0.050040	0.062825	0.067123	0.078728	0.064575	0.039281	0.037240

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

	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.155048	0.155129	0.155852	0.160022	0.158831	0.153556	0.130550	0.137273
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.033299	0.059948	0.027914	0.034685	0.037221	0.059349	0.034815	0.040761

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	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.154735	0.154722	0.155564	0.159869	0.158755	0.153298	0.130550	0.136971
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.042132	0.070325	0.079155	0.074695	0.080333	0.063932	0.036760	0.042433

Uso General

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.154657	0.154373	0.155105	0.158210	0.158143	0.153435	0.128217	0.136266
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.034005	0.041659	0.039620	0.058571	0.061655	0.060501	0.036329	0.033569

Alumbrado Público

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.130780	0.127363	0.122987	0.126487	0.119763	0.153331	0.130710	0.139700
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.035443	0.050986	0.063643	0.066075	0.069738	0.059140	0.043072	0.033590

Fuente: SIGET.

CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2018

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	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.154506	0.154178	0.154807	0.157519	0.157905	0.152132	0.129264	0.135876
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	29.980881	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.143180	0.141023	0.141454	0.140822	0.140131	0.140181	0.122866	0.127130
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.198586	10.354925	5.116004
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.158328	0.161145	0.160770	0.165707	0.161415	0.156914	0.135592	0.134551
Energía en Resto	US\$/kWh	0.153593	0.151273	0.153150	0.155043	0.157228	0.151487	0.126453	0.127497
Energía en Valle	US\$/kWh	0.154666	0.157135	0.156519	0.162360	0.158934	0.150692	0.131845	0.134469
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	29.980881	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.146675	0.147512	0.146623	0.147761	0.143062	0.145631	0.128880	0.118918
Energía en Resto	US\$/kWh	0.142288	0.138475	0.139672	0.138252	0.139351	0.140594	0.120194	0.112684
Energía en Valle	US\$/kWh	0.143282	0.143841	0.142745	0.144776	0.140863	0.139856	0.125319	0.118846
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.198586	10.354925	5.116004

Fuente: SIGET.

CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2018

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-	12.216513	14.279539	11.194856	13.017255	11.849424	18.654902	16.350263	6.761342
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.158328	0.161145	0.160770	0.165707	0.161415	0.156914	0.135592	0.134551
Energía en Resto US\$/kWh	0.153593	0.151273	0.153150	0.155043	0.157228	0.151487	0.126453	0.127497
Energía en Valle US\$/kWh	0.154666	0.157135	0.156519	0.162360	0.158934	0.150692	0.131845	0.134469
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	29.980881	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-	12.216513	14.279539	11.194856	13.017255	11.849424	18.654902	16.350263	6.761342
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.146675	0.147512	0.146623	0.147761	0.143062	0.145631	0.128880	0.118918
Energía en Resto US\$/kWh	0.142288	0.138475	0.139672	0.138252	0.139351	0.140594	0.120194	0.112684
Energía en Valle US\$/kWh	0.143282	0.143841	0.142745	0.144776	0.140863	0.139856	0.125319	0.118846
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.198586	10.354925	5.116004

Fuente: SIGET.

CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018
I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)
BAJA TENSION
a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT
Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes

	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.169886	0.171673	0.171437	0.175144	0.173311	0.169672	0.159311	0.148155
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.030498	0.050040	0.062825	0.067123	0.078728	0.064993	0.039281	0.037240

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

	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.169690	0.171201	0.170953	0.175701	0.173299	0.167333	0.159614	0.147478
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.033299	0.059948	0.027914	0.034685	0.037221	0.059733	0.034815	0.040761

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	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.169366	0.170759	0.170576	0.175385	0.173186	0.167052	0.159614	0.146995
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.042132	0.070325	0.079155	0.074695	0.080333	0.064346	0.036760	0.042433

Uso General

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.169290	0.170390	0.169908	0.171301	0.172339	0.167179	0.157355	0.146400
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.034005	0.041659	0.039620	0.058571	0.061655	0.060893	0.036329	0.033569

Alumbrado Público

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.142879	0.140279	0.135491	0.142106	0.130722	0.154586	0.159878	0.147087
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.035443	0.050986	0.063643	0.066075	0.069738	0.059523	0.043072	0.033590

Fuente: SIGET.

CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018

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	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.169149	0.170206	0.169495	0.169566	0.172037	0.165754	0.158212	0.146092
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	30.174888	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.156736	0.155674	0.154966	0.152131	0.152700	0.152738	0.150381	0.136635
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.392593	10.354925	5.116004
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.173621	0.178022	0.177056	0.187650	0.177319	0.170966	0.165019	0.147038
Energía en Resto	US\$/kWh	0.168229	0.167139	0.167208	0.163583	0.171104	0.165013	0.155692	0.137834
Energía en Valle	US\$/kWh	0.168567	0.172709	0.172679	0.183132	0.172944	0.164387	0.159293	0.137246
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	30.174888	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.814434	0.951969	0.746324	0.867817	0.789962	2.265710	0.824354	0.879945
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.160843	0.162962	0.161475	0.167327	0.157158	0.158672	0.156851	0.129955
Energía en Resto	US\$/kWh	0.155848	0.152999	0.152494	0.145867	0.151649	0.153147	0.147985	0.121820
Energía en Valle	US\$/kWh	0.156160	0.158098	0.157483	0.163299	0.153280	0.152567	0.151409	0.121300
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.392593	10.354925	5.116004

Fuente: SIGET.

**CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE
 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018**

III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)								
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
CUADRO 76. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al Cliente US\$/Usuario-	12.216513	14.279539	11.194856	13.017255	11.849424	18.654902	16.350263	6.761342
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.173621	0.178022	0.177056	0.187650	0.177319	0.170966	0.165019	0.147038
Energía en Resto US\$/kWh	0.168229	0.167139	0.167208	0.163583	0.171104	0.165013	0.155692	0.137834
Energía en Valle US\$/kWh	0.168567	0.172709	0.172679	0.183132	0.172944	0.164387	0.159293	0.137246
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.994982	21.511053	22.322922	26.858284	28.336536	30.174888	16.904724	19.856471
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-	12.216513	14.279539	11.194856	13.017255	11.849424	18.654902	16.350263	6.761342
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.160843	0.162962	0.161475	0.167327	0.157158	0.158672	0.156851	0.129955
Energía en Resto US\$/kWh	0.155848	0.152999	0.152494	0.145867	0.151649	0.153147	0.147985	0.121820
Energía en Valle US\$/kWh	0.156160	0.158098	0.157483	0.163299	0.153280	0.152567	0.151409	0.121300
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.840407	6.764374	12.658776	17.245972	18.469071	9.392593	10.354925	5.116004

Fuente: SIGET.

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2018 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TO TAL
CAESS													
Compras Mercado Mayorista	186,784	178,742	196,648	194,193	201,107	192,493	205,897	193,705	188,195	192,535	190,161	176,755	2,297,215
Inyecciones Comercializadores	7,408	13,013	14,022	14,091	14,734	14,200	15,467	16,192	15,885	16,702	16,125	16,503	174,341
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME													-
Compras Pequeños Generadores	3,476	3,082	3,182	2,852	2,924	2,582	3,783	3,821	3,831	3,198	2,451	2,966	38,149
Compra Intercambio	923	904	1,010	1,020	958	921	992	946	904	929	951	973	11,431
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	236	216	257	230	226	210	267	255	219	189	217	225	2,746
Total compras	198,826	195,957	215,119	212,386	219,948	210,406	226,407	214,919	209,034	213,554	209,904	197,422	2,523,882
Venta a usuarios finales	167,774	170,454	177,666	177,865	181,771	180,116	182,014	179,951	177,430	173,935	174,118	170,300	2,113,393
Retiro de Terceros	500	420	214	224	228	210	213	203	200	214	307	242	3,176
Ventas a usuarios comercializados	7,094	12,969	13,902	13,796	13,907	13,863	14,438	14,868	14,732	16,165	15,416	14,955	166,106
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME													-
Autoconsumo	146	161	180	174	177	177	187	179	185	160	167	171	2,065
Total Retiros	175,515	184,004	191,961	192,059	196,084	194,366	196,852	195,201	192,548	190,474	190,008	185,668	2,284,740
Pérdidas	23,311	11,953	23,158	20,327	23,864	16,040	29,555	19,718	16,487	23,080	19,896	11,754	239,142
% de pérdidas	9.3%	9.4%	9.2%	9.3%	9.2%	9.3%	9.3%	9.2%	9.3%	9.4%	9.6%	9.5%	9.5%
DELSUR ^{1/}													
Compras Mdo. Mayorista	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros Comercializadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 Retiros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% de pérdidas	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%

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2018 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TO TAL
AES CLESA													
Compras Mercado Mayorista	74,121	73,126	82,322	79,849	82,314	78,456	83,186	80,052	76,800	78,691	78,497	77,433	944,847
Inyecciones Comercializadores	337	305	346	320	341	329	341	340	330	341	330	340	3,999
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	555	548	633	616	652	612	658	642	622	620	617	607	7,384
Compras Pequeños Generadores	6,673	6,046	6,920	6,634	7,009	6,639	7,364	7,475	6,916	6,821	7,046	6,571	82,116
Compra Intercambio	1,405	1,265	1,406	1,386	1,447	1,403	1,387	1,393	1,345	1,450	1,307	1,366	16,559
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	76	73	84	62	44	71	67	61	54	57	56	56	761
Total compras	83,169	81,363	91,711	88,868	91,806	87,510	93,003	89,963	86,067	87,980	87,852	86,374	1,055,666
Venta a usuarios finales	71,447	73,119	76,975	78,610	78,700	78,569	77,399	78,590	77,217	76,031	75,928	77,655	920,241
Retiro de Terceros	360	344	412	288	516	352	396	455	381	344	248	166	4,261
Ventas a usuarios comercializados	334	332	341	370	364	369	353	371	356	375	357	355	4,279
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	526	519	599	584	618	580	624	609	590	588	584	575	6,996
Autoconsumo	52	53	68	67	69	67	65	68	68	64	59	64	764
Total Retiros	72,719	74,368	78,396	79,919	80,267	79,938	78,837	80,093	78,612	77,381	77,177	78,815	936,521
Pérdidas	10,450	6,995	13,315	8,949	11,540	7,573	14,166	9,870	7,455	10,598	10,675	7,559	119,145
% de pérdidas	11.1%	11.2%	11.2%	11.1%	11.1%	11.3%	11.3%	11.2%	11.2%	11.2%	11.4%	11.3%	11.3%
EEO													
Compras Mercado Mayorista	53,684	52,979	60,010	57,488	56,459	52,982	58,026	53,478	49,739	50,117	51,097	49,689	645,749
Inyecciones Comercializadores	367	347	415	409	460	444	457	455	439	458	440	646	5,336
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME													-
Compras Pequeños Generadores	385	370	761	2,081	1,838	3,581	4,587	5,960	6,346	5,682	6,239	6,685	44,513
Compra Intercambio	8	47	-	94	-	-	17	46	15	11	80	35	352
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	171	181	194	161	166	168	186	185	169	147	167	175	2,070
Total compras	54,614	53,923	61,380	60,232	58,923	57,175	63,273	60,124	56,708	56,416	58,023	57,229	698,020
Venta a usuarios finales	45,267	47,688	49,800	51,563	51,940	49,272	50,137	51,961	50,214	47,309	47,512	48,418	591,080
Retiro de Terceros	548	560	738	624	576	557	594	593	1,107	1,083	1,149	1,412	9,541
Ventas a usuarios comercializados	420	483	548	606	607	541	567	648	719	768	694	685	7,286
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME													-
Autoconsumo	67	72	78	80	81	79	79	84	83	77	70	73	923
Total Retiros	46,302	48,803	51,164	52,873	53,204	50,449	51,376	53,287	52,122	49,237	49,424	50,588	608,830
Pérdidas	8,313	5,120	10,217	7,359	5,719	6,726	11,897	6,836	4,586	7,178	8,598	6,641	89,190
% de pérdidas	12.7%	12.7%	12.7%	12.5%	12.3%	12.7%	12.8%	12.7%	12.6%	12.5%	12.9%	12.8%	12.8%

Cuadros y Gráficos

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2018 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TO TAL
DEUSEM													
Compras Mercado Mayorista													149,699
Inyecciones Comercializadores													44
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME													-
Compras Pequeños Generadores													-
Compra Intercambio													4,790
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables													-
Total compras	12,333	11,770	13,691	13,448	13,446	12,486	13,482	13,244	12,790	12,626	12,511	12,707	154,534
Venta a usuarios finales													132,006
Retiro de Terceros													467
Ventas a usuarios comercializados													38
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME													-
Autoconsumo													214
Total Retiros	10,768	10,518	11,190	11,406	11,569	11,256	10,828	11,157	11,377	10,911	10,914	10,831	132,724
Pérdidas	1,565	1,252	2,501	2,043	1,877	1,230	2,654	2,086	1,413	1,715	1,597	1,877	21,809
% de pérdidas	14.1%	13.9%	14.0%	13.8%	13.7%	14.1%	14.4%	14.4%	14.4%	14.3%	14.3%	14.1%	14.1%
EDESAL													
Compras Mdo. Mayorista	8,616	9,073	9,853	9,443	9,863	9,943	10,060	9,294	9,191	9,996	8,754	8,239	112,324
Retiros Comercializadores	3,884	3,676	4,004	3,944	3,933	3,933	4,385	4,260	4,316	4,464	4,270	4,114	49,183
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME													-
Compras Pequeños Generadores													-
Compra Intercambio													-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables													-
Total compras	12,500	12,749	13,857	13,387	13,796	13,876	14,445	13,554	13,506	14,460	13,024	12,353	161,507
Venta a usuarios finales	8,606	9,218	9,391	9,153	9,449	9,512	9,248	9,046	8,661	9,535	8,516	8,139	108,476
Retiro de Terceros	3,032	3,577	4,127	3,855	3,841	4,250	4,635	3,967	4,234	4,465	4,090	3,824	47,896
Ventas a usuarios comercializados													-
Autoconsumo													-
Ventas Pequeños Generadores													-
Total de ventas	11,639	12,795	13,518	13,008	13,289	13,762	13,883	13,013	12,896	13,999	12,607	11,963	156,372
Pérdidas	861	(46)	339	379	506	114	562	541	611	460	417	391	5,135
% de pérdidas	6.89%	-0.36%	2.45%	2.83%	3.67%	0.82%	3.89%	3.99%	4.52%	3.18%	3.20%	3.16%	3.18%

Cuadros y Gráficos

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2018 (MWh)

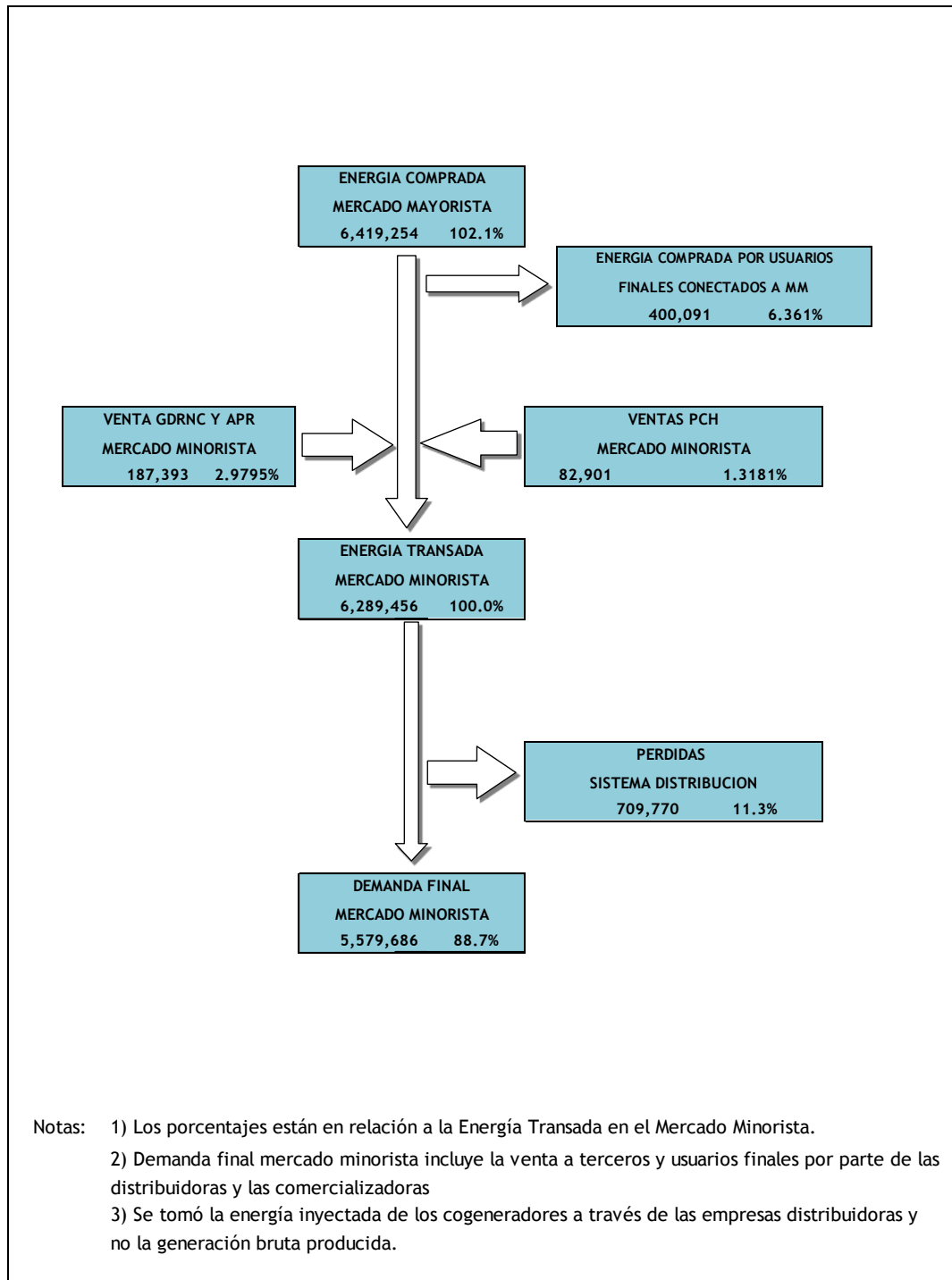
CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TO TAL
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
Compras Mercado Mayorista	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros Comercializadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras 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	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
ABRUZZO ^{1/}													
Compras Mdo. Mayorista**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros Comercializadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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%

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2018 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS													
Compras Mdo. Mayorista**	323,205	313,919	348,833	340,973	349,742	333,874	357,169	336,530	323,925	331,339	328,509	312,116	4,149,834
Retiros Comercializadores	11,996	17,341	18,787	18,764	19,467	18,906	20,650	21,247	20,969	21,965	21,164	21,603	232,903
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	555	548	633	616	652	612	658	642	622	620	617	607	7,384
Compras Pequeños Generadores	10,533	9,498	10,863	11,567	11,771	12,802	15,735	17,256	17,093	15,701	15,736	16,223	164,778
Compra Intercambio	2,336	2,216	2,416	2,499	2,404	2,324	2,396	2,385	2,264	2,390	2,338	2,374	33,133
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	483	470	536	454	436	450	520	500	441	393	439	455	5,577
Total Compras	361,442	355,762	395,758	388,321	397,919	381,454	410,609	391,804	378,105	385,035	381,314	366,086	4,593,609
Venta a usuarios finales *	293,094	300,479	313,832	317,191	321,860	317,470	318,798	319,548	313,522	306,809	306,074	304,512	3,865,196
Retiro de Terceros **	4,441	4,902	5,490	4,991	5,160	5,370	5,837	5,218	5,922	6,105	5,794	5,643	65,341
Ventas a usuarios comercializados	7,849	13,784	14,791	14,772	14,878	14,773	15,358	15,888	15,807	17,288	16,467	15,995	177,688
Autoconsumo *	526	519	599	584	618	580	624	609	590	588	584	575	6,996
Ventas Pequeños Generadores	265	286	326	320	327	323	332	331	336	301	296	308	3,966
total de ventas	316,942	330,489	346,229	349,264	354,413	349,771	351,776	352,751	347,554	342,003	340,131	337,864	4,119,187
Perdidas	44,500	25,274	49,529	39,057	43,506	31,683	58,833	39,053	30,550	43,031	41,183	28,221	474,422
% de pérdidas	12.3%	7.1%	12.5%	10.1%	10.9%	8.3%	14.3%	10.0%	8.1%	11.2%	10.8%	7.7%	10.3%

Fuente: Empresas Distribuidoras

GRÁFICA 35: FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MINORISTA EN 2018 (MWh)



CUADRO 79: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, 2018 (MWh)

EMPRESA GENERADORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Hidroeléctricas	87,182.41	97,095.57	102,342.17	104,101.00	176,469.90	191,325.92	79,563.24	62,802.36	228,621.95	206,814.74	130,407.45	76,968.01	1,543,694.73
GUAJOYO	6,823.6	5,541.4	5,564.1	1,643.6	4,643.0	5,105.0	21,013.1	31,116.0	93,978.1	96,419.2	34,993.0	19,635.5	326,475.7
CERRÓN GRANDE	30,749.8	35,669.5	37,351.7	36,091.4	44,853.3	43,528.4	28,185.0	22,285.9	78,678.0	57,785.1	44,137.8	28,147.8	487,463.6
5 DE NOVIEMBRE	28,613.6	33,680.8	36,623.9	39,023.2	55,520.2	63,247.7	23,973.5	7,779.2	55,846.1	50,484.3	44,598.0	24,862.1	464,252.5
15 DE SEPTIEMBRE	20,995.5	22,203.9	22,802.4	27,342.9	71,453.4	79,444.9	6,391.6	1,621.3	119.8	2,126.2	6,678.5	4,322.6	265,503.0
Geotérmicas	129,591.1	116,720.1	123,018.1	118,323.2	126,997.7	123,807.7	128,081.1	121,750.9	99,832.1	105,952.2	119,633.7	123,544.7	1,437,252.7
AHUACHAPÁN	55,001.7	50,568.5	55,789.4	52,738.5	54,687.9	53,717.2	55,564.0	55,579.3	52,072.0	38,729.4	53,342.3	56,228.6	634,018.8
BERLÍN	74,589.4	66,151.7	67,228.8	65,584.7	72,309.8	70,090.5	72,517.1	66,171.6	47,760.0	67,222.8	66,291.3	67,316.2	803,233.8
BioGas	2,994.2	2,691.8	2,748.4	2,407.8	2,339.5	2,089.9	2,119.4	2,088.7	2,078.8	1,975.2	1,801.5	1,991.1	27,326.29
AES-NEJAPA	2,917.8	2,619.0	2,663.5	2,342.7	2,295.8	2,018.3	2,052.7	2,028.3	2,025.1	1,918.4	1,745.8	1,935.4	26,562.74
AGRÍCOLA GANADERA ONZA	69.3	63.0	74.1	57.0	41.3	57.6	57.9	57.0	53.7	56.8	55.7	55.7	698.99
AGROSANIA	7.2	9.8	10.9	8.2	2.3	14.0	8.8	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	64.56
Pequeñas Hidroeléctricas	6,281.9	5,547.5	6,052.6	6,366.0	7,279.3	7,330.1	6,926.2	7,594.8	7,845.9	8,316.3	7,097.2	6,262.8	82,900.6
Bululú	223.3	193.1	213.8	210.1	244.9	238.6	223.0	248.7	264.8	323.2	247.3	214.9	2,845.9
Cucumacayán	1,171.3	1,037.3	1,150.5	1,207.9	1,348.8	1,344.8	1,281.5	1,343.4	1,305.4	1,478.2	1,308.8	1,192.8	15,170.8
Cutumay Camones	100.3	86.4	96.7	92.8	103.4	104.4	97.4	94.7	100.7	103.6	90.3	93.7	1,164.4
Milingo	309.3	267.8	287.1	296.0	379.2	352.0	324.8	379.6	416.1	467.2	348.5	293.1	4,120.6
Río Sucio	452.7	441.1	447.6	644.9	969.7	1,041.2	812.6	1,211.8	1,441.9	1,390.9	998.2	644.4	10,496.8
Sonsonate	79.1	78.8	89.2	86.2	97.2	95.6	98.5	95.2	101.4	99.1	99.6	94.8	1,114.7
San Luis I	306.4	267.6	277.9	279.7	288.5	345.9	334.0	271.3	355.8	208.4	330.1	309.7	3,575.3
San Luis II	356.9	302.5	326.0	322.5	379.4	400.6	370.9	384.9	419.9	414.9	375.1	366.3	4,420.2
SENSUNAPÁN	994.4	829.2	878.4	953.2	1,156.0	1,159.1	1,100.0	1,157.3	1,099.9	1,282.7	1,083.4	970.0	12,663.6
DE MATHEU	439.1	401.6	441.6	429.1	446.8	426.4	420.8	432.1	420.9	438.5	423.3	399.4	5,119.7
PAPALOATE	371.8	325.3	370.7	374.6	402.4	398.5	397.8	477.9	468.4	531.6	418.2	253.6	4,790.7
JUAYUA	1,410.1	1,269.1	1,410.1	1,389.8	1,378.8	1,360.1	1,390.1	1,395.4	1,348.6	1,454.6	1,311.5	1,368.9	16,487.0
Central Hidr. Venecia y Prusia	67.1	47.6	62.9	79.2	84.4	63.0	74.8	102.5	102.1	123.3	62.7	61.4	930.8
Biomasa	91,072.6	83,535.6	94,393.8	67,755.5	17,821.0	0.0	0.0	0.1	0.0	59.0	30,669.0	103,440.2	488,746.9
INGENIO CENTRAL IZALCO	17,960.4	15,360.5	17,181.0	10,449.9	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	10.0	6,154.0	18,486.0	85,601.8
INGENIO CHAPARRASTIQUE	25,870.2	22,810.0	25,461.7	31,549.1	17,821.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	7,015.5	25,425.0	155,959.6
INGENIO EL ANGEL	34,747.8	30,784.3	22,275.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	11,206.7	34,216.3	133,249.6
INGENIO LA CABAÑA	12,494.1	9,979.2	11,338.7	6,025.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	1,018.0	8,416.9	49,295.6
INJIBOA	0.0	4,601.7	18,136.5	19,731.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5,274.9	16,896.0	64,640.3

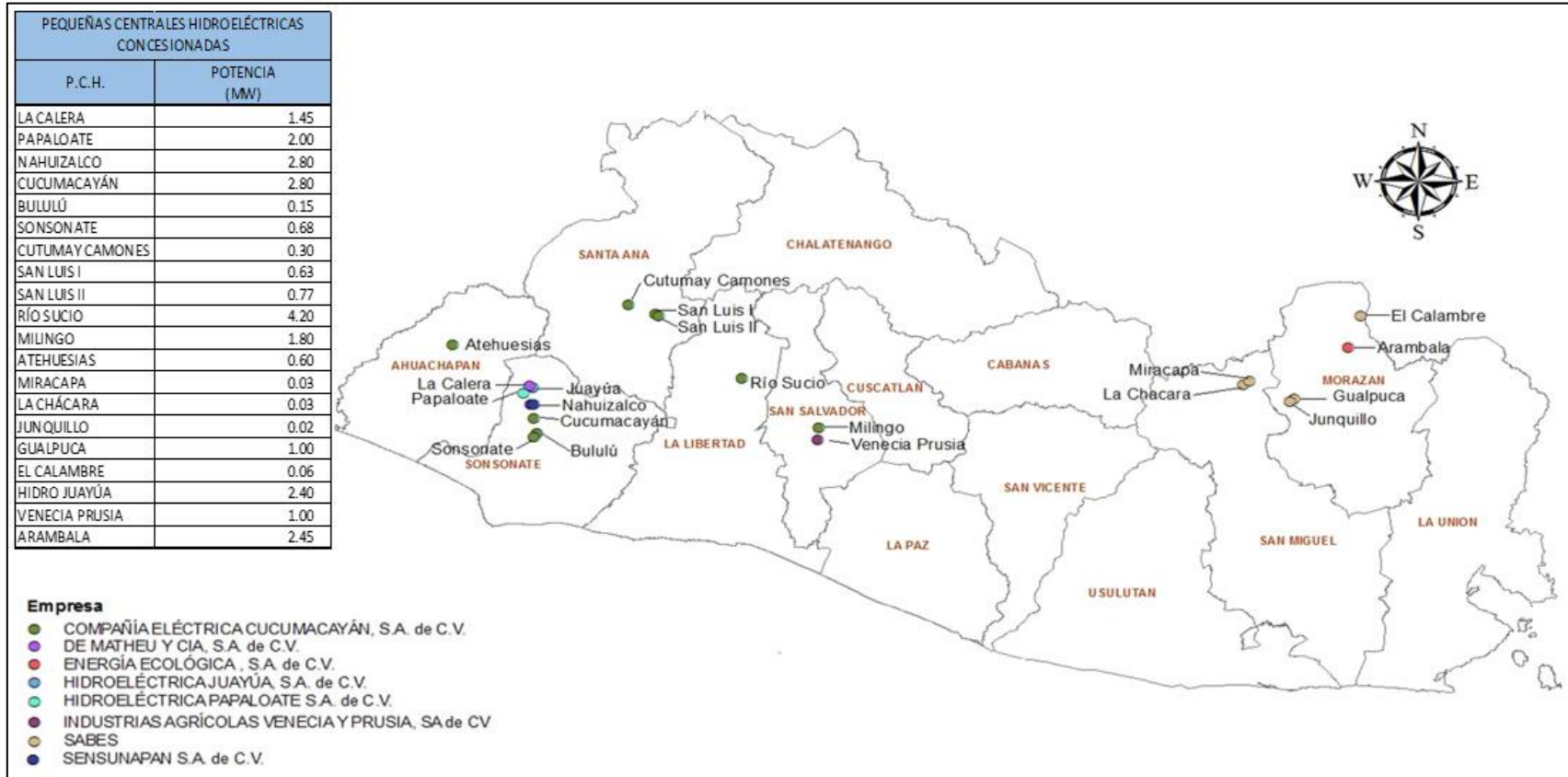
Fuente: Empresas Generadoras, UT.

CUADRO 79: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, 2018 (MWh)

EMPRESA GENERADORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Fotovoltaica	9,227.0	9,301.8	10,411.8	10,956.4	10,744.5	11,357.8	15,428.9	17,135.1	15,940.6	13,207.0	15,269.0	16,148.6	155,128.6
HILCASA ENERGY	709.8	977.4	1,081.2	994.6	974.3	885.3	1,142.7	1,120.0	968.4	817.0	957.2	950.9	11,578.8
ARQUERO DELFOS	236.0	236.9	250.6	223.6	234.4	205.0	255.9	259.8	217.3	172.1	233.6	241.7	2,766.8
SOLAR INTERNACIONAL	206.6	187.8	199.7	172.4	168.5	163.7	202.4	204.3	161.3	139.4	174.7	191.0	2,171.7
PVGEN 2/	258.2	250.9	256.8	205.5	212.1	212.5	255.9	268.9	219.6	170.8	237.8	243.4	2,792.4
GRUPO ROCA 2/	254.3	250.0	253.9	204.0	209.9	211.2	253.5	264.0	214.2	169.0	234.9	242.8	2,761.8
RENOVABLES EL SALVADOR UNO 2/	228.5	219.3	229.6	209.7	221.1	187.8	225.4	236.3	222.3	180.1	222.6	217.7	2,600.4
SOL DE OPICO 2/	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,003.2	1,191.7	1,049.4	488.8	0.0	236.3	3,969.3
PARQUE SOLAR CANGREJERA	230.7	233.1	212.2	254.6	242.9	206.8	292.9	304.7	225.1	146.2	246.6	247.9	2,843.5
AES MONCAGUA	386.7	372.0	346.0	352.2	361.8	346.1	389.0	340.9	387.3	316.0	249.3	346.8	4,194.1
SOLARIS ENERGY	170.8	180.6	194.2	161.5	166.4	168.5	186.1	184.5	168.7	147.3	167.1	174.5	2,070.1
ZONA FRANCA SAN BARTOLO	43.7	39.2	44.8	34.0	40.6	34.0	31.4	31.4	20.6	13.5	16.3	18.7	368.0
BOSFORO	0.0	0.0	0.0	1,734.1	1,477.9	3,236.5	4,200.0	5,619.2	5,958.3	5,365.7	5,989.3	6,338.4	39,919.5
POTENZA	2,250.0	2,142.2	2,561.4	2,187.4	2,073.1	1,700.1	2,488.4	2,426.5	1,917.6	1,553.2	2,054.1	2,058.7	25,412.8
Indufoam Energy Supply	393.5	394.2	527.1	502.6	481.8	437.1	563.6	553.7	471.9	398.0	444.3	438.5	5,606.3
INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS /1	78.4	155.4	188.0	168.8	199.2	189.6	255.9	242.4	211.7	176.0	392.6	405.9	2,663.8
SPICA	3,774.0	3,656.0	4,060.3	3,546.3	3,675.6	3,169.4	3,677.7	3,881.3	3,520.6	2,949.6	3,643.5	3,789.3	43,343.6
Consolidado APR	6.0	6.8	5.9	5.4	5.0	4.4	4.9	5.4	6.4	4.4	5.2	5.9	65.6
Total Renovable en el Mercado Minorista	18,503.1	17,541.1	19,212.8	19,730.3	20,363.3	20,777.9	24,474.5	26,818.6	25,865.3	23,498.5	24,167.7	24,402.5	265,355.4
Total Renovable en el Mercado Mayorista	307,846.1	297,351.3	319,754.1	290,179.7	321,288.6	315,133.6	207,644.3	184,553.3	328,454.0	312,826.0	280,710.1	303,952.9	3,469,694.3
Total Generación Renovable	326,349.2	314,892.4	338,966.9	309,910.1	341,651.9	335,911.4	232,118.8	211,371.9	354,319.3	336,324.5	304,877.8	328,355.4	3,735,049.7

Fuente: Empresas Generadoras, Unidad de Transacciones.

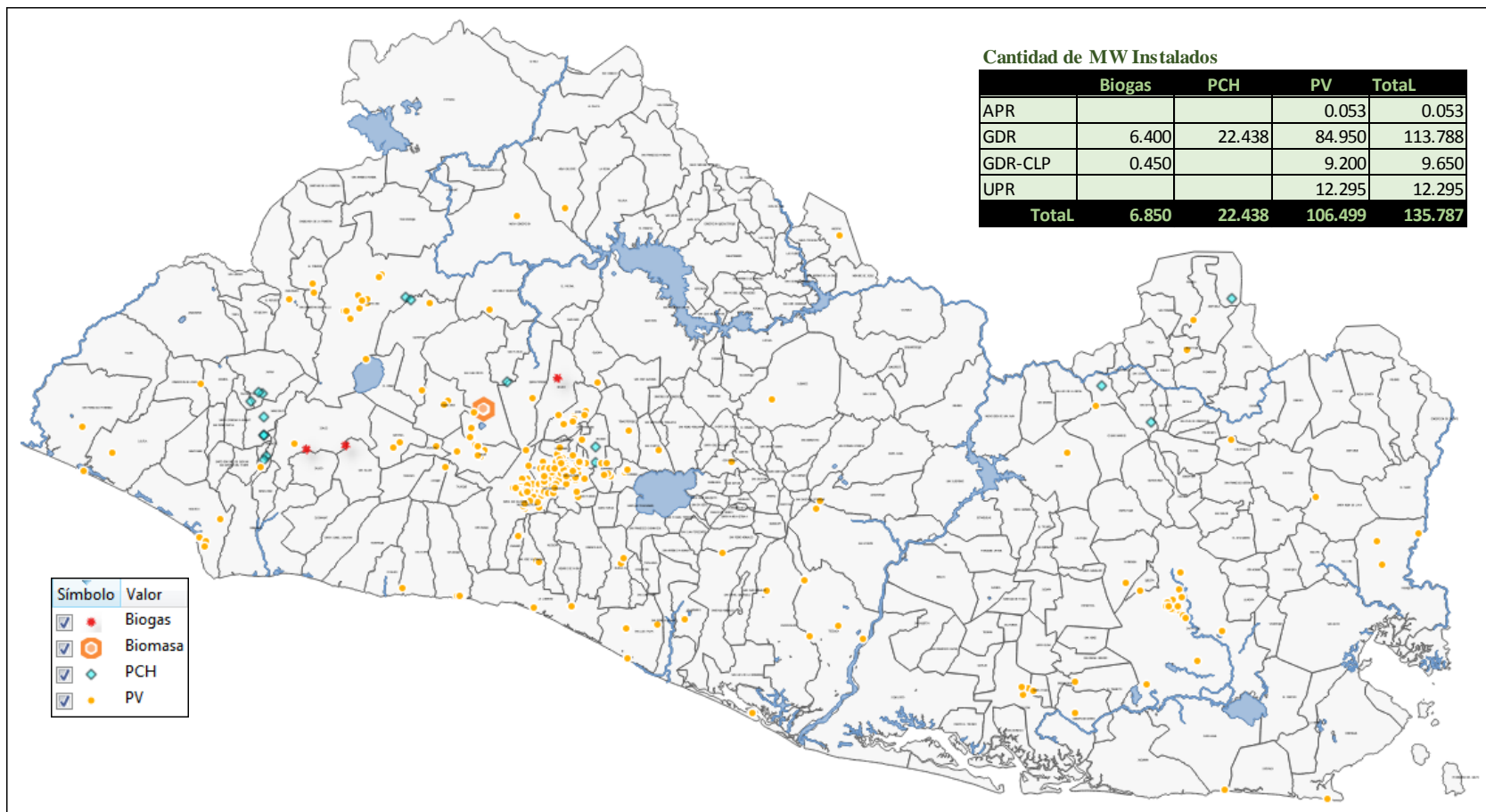
GRÁFICA 36: MAPA PEQUEÑAS HIDROELÉCTRICAS ¹.



Fuente: Pequeños generadores.

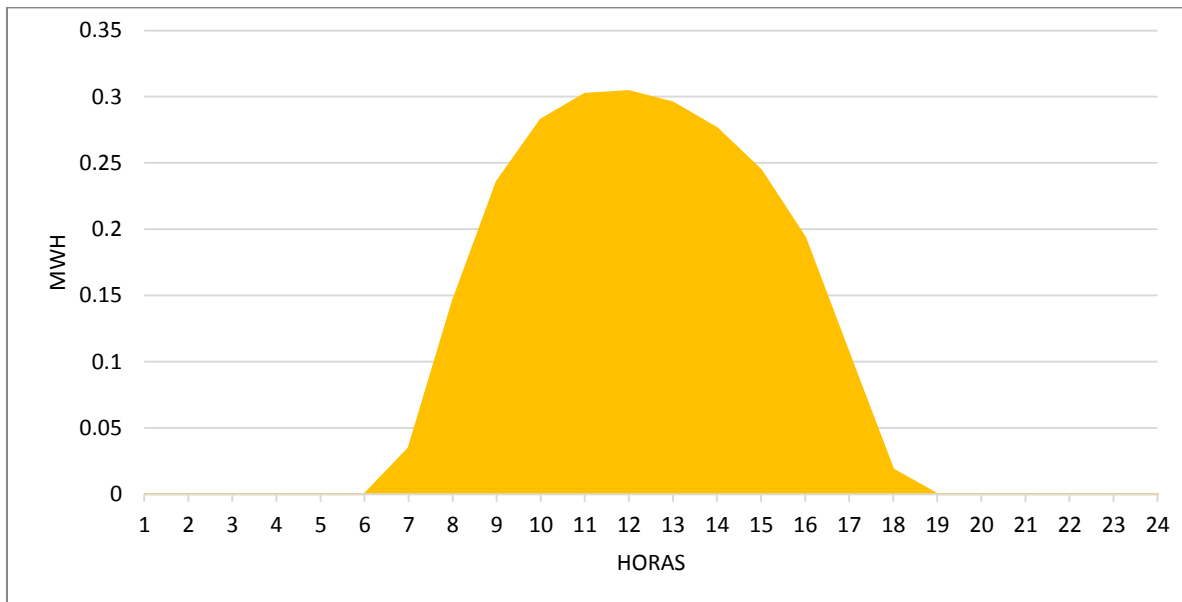
¹/ SABES (La Chácara, La Miracapa, Junquillo, Gualpuca y El Calambre), Auto consumo. Atehuesias, fuera de servicio, Arambala, Proceso de construcción.

GRÁFICA 37: MAPA GENERACION DISTRIBUIDA RENOVABLE (GDR)



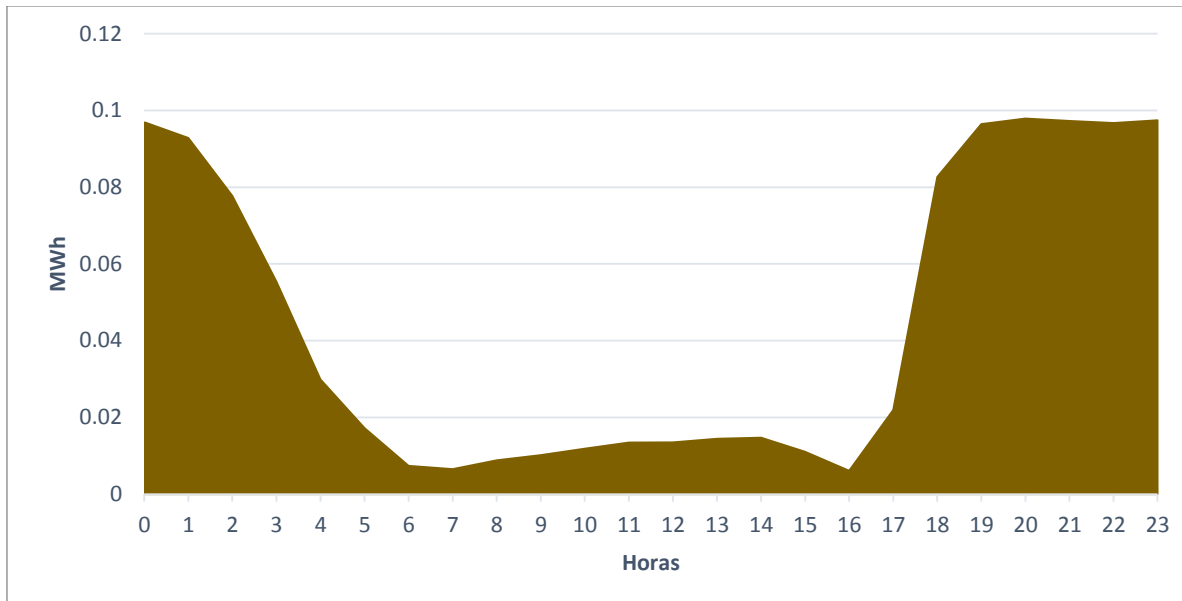
Fuente: Generadores.

GRÁFICA 38: PERFIL PROMEDIO DE GENERACIÓN FOTOVOLTAICA (MW)



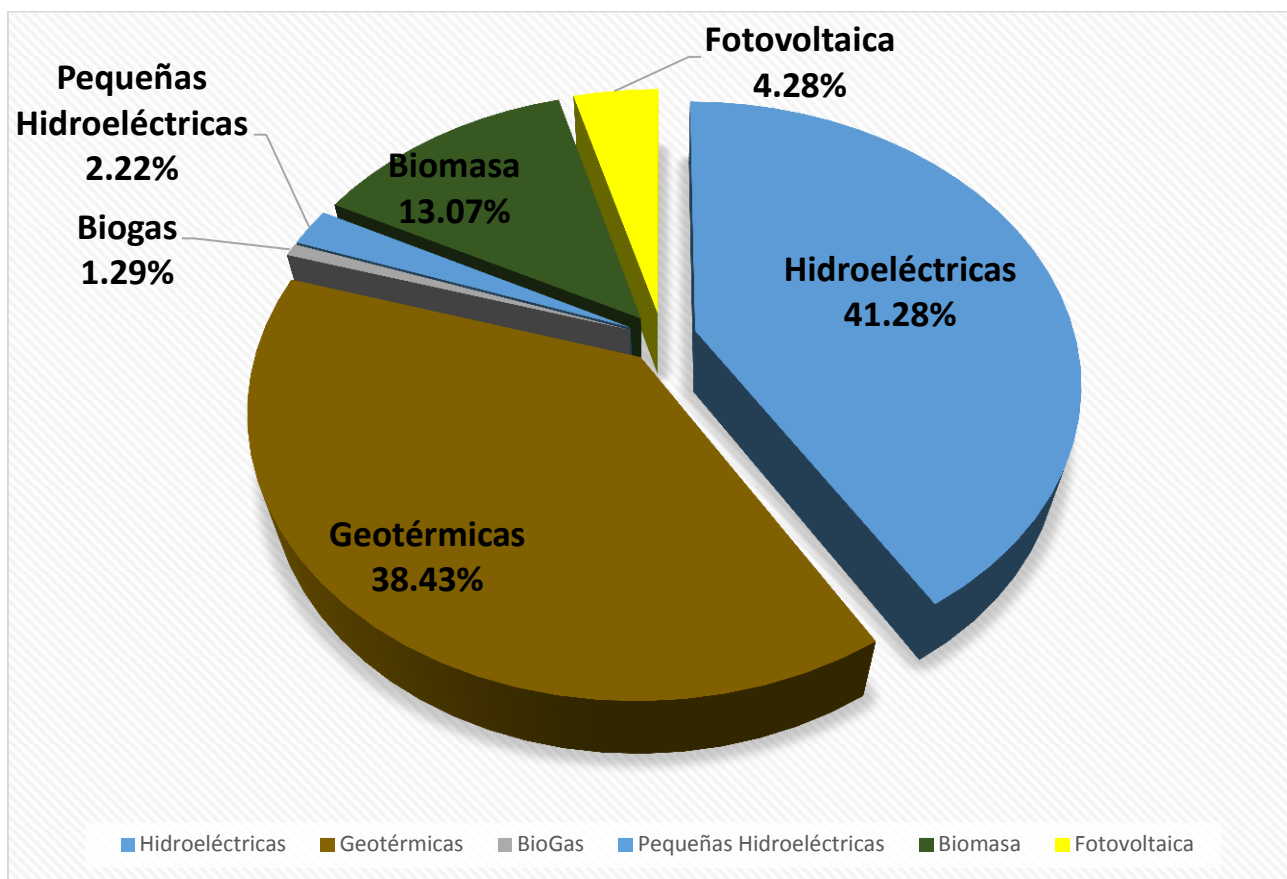
Fuente: SIGET.

GRÁFICA 39: PERFIL TÍPICO DE LA GENERACIÓN BIOGAS (MW)



Fuente: SIGET

GRÁFICA 40: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN RENOVABLE, 2018



Fuente: Generadores Solares, Pequeñas Hidroeléctrica y UT

SIGET

**PRINCIPALES ACUERDOS
EMITIDOS POR SIGET EN EL AÑO
2018**

PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2018

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
5-E-2018	ENERGY AND TECHNOLOGIES POWER, S.A. de C.V.	Autorización Inscripción como Comercializador Independiente
20-E-2018	COENERGY, S.A. DE C.V.	Autorización Inscripción como Comercializador Independiente
26-E-2018	EEO, S.A. DE C.V. - Comunidad La Pradera (San Miguel)	Sentencia del recurso de apelación
27-E-2018	CAPELLA SOLAR, S.A. DE C.V.	Autorización Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
29-E-2018	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación del Cargo de Operación del Sistema de Transmisión y Administración del Mercado Mayorista (COSTAMM)
29-E-2018-A	ETESAL, S.A. DE C.V.	Ajuste a los Requerimientos de Ingresos del año 2018 y Aprobación del CUST
30-E-2018	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	Prorrogar hasta las 00:00 horas del uno de junio de dos mil dieciocho, la fecha de inicio del suministro
31-E-2018	UT, S.A. DE C.V.	Ajuste del Cargo por Capacidad del Mercado Mayorista a US\$7.66/kW-mes
34-E-2018	GENERADORA ELÉCTRICA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	Autorización Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
35-E-2018	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Aprobación de Curvas de Carga
36-E-2018	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. de C.V.	Prorrogar hasta las 00:00 horas del uno de julio de dos mil dieciocho, la fecha de inicio del suministro
39-E-2018	DISTRIBUIDORAS	Aprobación de los Factores de redistribución tarifaria
46-E-2018	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de respuestas a consultas licitación CAESS-CLP-002-2017
53-E-2018	INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS, S.A. DE C.V.	Certificación del Proyecto "INSTALACIÓN DE MÓDULOS SOLARES FOTOVOLTAICOS EN TECHO DEL EDIFICIO DE ESTACIONAMIENTO EN HOTEL REAL INTERCONTINENTAL SAN SALVADOR".
63-E-2018	TRADENERGY, S.A. DE C.V.	Autorización Inscripción como Comercializador Independiente

Cuadros y Gráficos

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
74-E-2018	DISTRIBUIDORAS	Modificación de Art. 14 del Procedimiento Para el Cálculo de las Diferencias en el Manejo de las Transacciones Dentro de la Red de un Distribuidor
75-E-2018	DISTRIBUIDORAS	Modificación de Sección 8 del Anexo del Acuerdo No. 116-E-2003, de acuerdo con las tablas que contienen los Factores de Responsabilidad Horarios por Categoría Tarifaria
76-E-2018	DELSUR, S.A. de C.V.	Resultados Finales de Auditoría Calidad de Servicio Técnico 2008-2012
82-E-2018	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. de C.V.	Autorización modificación de los contratos suscritos como resultado del Proceso de Libre Concurrencia No. DELSUR-CLP-RNV-001-2013
84-E-2018	CAESS, S.A. DE C.V.	Incremento a la Compensación Global 2014-2016
85-E-2018	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Incremento a la Compensación Global 2014-2016
86-E-2018	EEO, S.A. DE C.V.	Incremento a la Compensación Global 2014-2016
87-E-2018	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Incremento a la Compensación Global 2014-2016
97-E-2018	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación Adjudicación PLC CAESS-CLP-002-2017
101-E-2018	INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS, S.A. DE C.V.	Certificación de Proyecto “Instalación de Módulos Solares Fotovoltaicos en Parqueo y Techo de la Ampliación del Centro Comercial Metro Centro Santa Ana”
102-E-2018	INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS, S.A. DE C.V.	Certificación de Proyecto “Instalación de Módulos Solares Fotovoltaicos en Parqueo y Techo de la Ampliación del Centro Comercial Multiplaza”
104-E-2018	COMERCIALIZADORA DE CENTROAMÉRICA, S.A. de C.V.	Autorización Inscripción como Comercializador Independiente
104-E-2018-A	INGENDEHSA, S.A. DE C.V.	Autorización para realizar Estudios de Factibilidad del Proyecto Ilopango -Hacienda Vieja
110-E-2018	SONSONATE SOLAR, S.A. de C.V.	Autorización modificación codeudor solidario LATIN RENEWABLES INFRASTRUCTURE FUND, L.P., en sustitución de ECOSOLAR INSTALACIONES ENERGÉTICAS RENOVABLES, S.L.
112-E-2018	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.	Autorización modificación codeudor solidario a la sociedad LATIN RENEWABLES INFRASTRUCTURE FUND, L.P., en sustitución de la sociedad ECOSOLAR INSTALACIONES ENERGÉTICAS RENOVABLES, S.L.

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
117-E-2018	Distribuidoras	Ajustar las compensaciones a los usuarios finales, resultantes de los incumplimientos en los límites admisibles correspondientes a los Niveles Globales de la Calidad Comercial
125-E-2018	OSA, OIA Y DISTRIBUIDORAS	Aprobar procedimiento
128-E-2018	Operadores y entidades del sector	Inicio procedimiento básico de consulta participativa Proyecto de Norma para Configuración de Redes de Distribución
138-E-2018	GENERADORA ELECTRICA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	Autorización Inscripción como Comercializador Vinculado
139-E-2018	INVERSIONES Y COMERCIO DE ENERGÍA, S.A. DE C.V. - INVCOMENER, S.A. DE C.V.	Autorización Inscripción como Comercializador Independiente
140-E-2018	CAPELLA SOLAR, S.A. DE C.V.	Aprobación modificaciones a contratos de abastecimiento
144-E-2018	CAPELLA SOLAR, S.A. DE C.V.	Prórroga hasta las 00:00 horas del uno de octubre de dos mil diecinueve, la fecha de inicio del suministro establecida en los contratos de abastecimientos
148-E-2018	CONSTRUCTORA ORION, S.A. DE C.V.	Cancelar totalmente el código de inscripción como Comercializadora
151-E-2018	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Aprobar a la distribuidora ABRUZZO, S.A. de C.V. los factores de forma para el nodo de Nuevo Cuscatlán y para el nodo de Guajoyo
155-E-2018	CAESS, S.A. de C.V.	Requírase proceder a realizar reintegro pendiente de lo determinado en el Acuerdo No. 282-E-2017
156-E-2018	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Requírase proceder a realizar reintegro pendiente de lo determinado en el Acuerdo No. 283-E-2017
157-E-2018	EEO, S.A. DE C.V.	Requírase proceder a realizar reintegro pendiente de lo determinado en el Acuerdo No. 284-E-2017
158-E-2018	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Requírase proceder a realizar reintegro pendiente de lo determinado en el Acuerdo No. 285-E-2017
165-E-2018	HILCASA, S.A. DE C.V.	Certificación de Proyecto "PLANTA GENERADORA FOTOVOLTAICA EL ÁNGEL"
166-E-2018	COMPAÑÍA DE ENERGÍA RENOVABLE, S.A DE C.V. - CERSA, S.A. DE C.V.-	Autorización Inscripción como Generador de Energía Eléctrica

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
171-E-2018	CENTRAL AMERICAN ENERGY GROUP, S.A. DE C.V.	Autorización Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
172-E-2018	CENTRAL AMERICAN ENERGY GROUP, S.A. DE C.V.	Certificación de Proyecto "Sistema Solar Fotovoltaico American Industrial Park"
196-E-2018	F. PEÑA MORENO, S.A. DE C.V.	Autorización Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
208-E-2018	DISTRIBUIDORAS	Aprobación -entre otras cosas- del nuevo cronograma del Proceso de Licitación No. DELSUR-CLP-RNV-1-2018
209-E-2018	ACERO, S.A. DE C.V.	Cancelar totalmente la Inscripción como Comercializador Independiente de Energía Eléctrica
210-E-2018	OSA, OIA Y DISTRIBUIDORAS	Aprobar el cronograma para la implementación de la primera etapa de operación de los OIA
215-E-2018	ENERGÍON DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	Autorización Inscripción como Comercializador Independiente
222-E-2018	CAESS, S.A. DE C.V.	Cargos en Concepto de Compensaciones por Energía No Entregada (ENS)
223-E-2018	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Cargos en Concepto de Compensaciones por Energía No Entregada (ENS)
224-E-2018	EEO, S.A. DE C.V.	Cargos en Concepto de Compensaciones por Energía No Entregada (ENS)
225-E-2018	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Cargos en Concepto de Compensaciones por Energía No Entregada (ENS)
232-E-2018	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.	Autorización de Prórroga de entrada en operación
233-E-2018	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.	Aprobación de modificaciones a Contratos de Suministros adjudicados en la Licitación CAESS-CLP-RNV-001-2013
238-E-2018	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.	Ampliación de Plazo
239-E-2018	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.	Prórroga fecha de inicio del suministro de los contratos suscritos como resultado de la adjudicación de 20 MW de potencia a instalar y su energía asociada
240-E-2018	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.	Prórroga fecha de inicio del suministro de los contratos suscritos como resultado de la adjudicación de dos proyectos de generación por 8 MW

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
242-E-2018	SONSONATE SOLAR, S.A. de C.V.	Autorización Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
256-E-2018	CAPELLA SOLAR, S.A. DE C.V.	Prórroga hasta el 1/abril/2020, fecha de inicio del suministro establecido en los contratos de abastecimientos resultantes del proceso de libre concurrencia No. DELSUR-CLP-RNV-1-2016
258-E-2018	DISTRIBUIDORAS Y OTROS	Consulta Participativa respecto al PLIyCE
259-E-2018	BÓSFORO, LTDA. DE C.V.	Certificación de Proyecto "BÓSFORO - PLANTA JIQUILSCO"
261-E-2018	THREE ENERGY CORP, S.A. DE C.V.	Certificación de Proyecto "FOTOVOLTAICA THREE ENERGY"
265-E-2018	DISTRIBUIDORAS	Aprobación procedimiento de selección de proyectos
266-E-2018	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación Normalización de Redes de Terceros para ejecutar en el 2018
267-E-2018	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Aprobación Normalización de Redes de Terceros para ejecutar en el 2018
268-E-2018	EEO, S.A. DE C.V.	Aprobación Normalización de Redes de Terceros para ejecutar en el 2018
269-E-2018	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Aprobación Normalización de Redes de Terceros para ejecutar en el 2018
270-E-2018	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación Normalización de Redes de Terceros para ejecutar en el 2018
271-E-2018	F. PEÑA MORENO, S.A. DE C.V.	Certificación de Proyecto "ROOFTOP CENTRO COMERCIAL PLAZA BARRIOS"
282-E-2018	COMPAÑÍA DE ENERGÍA RENOVABLE, S.A DE C.V. - CERSA, S.A. DE C.V.-	Certificación de Proyecto "LAS MESAS 1"
283-E-2018	BÓSFORO, LTDA. DE C.V.	Certificación de Proyecto "BÓSFORO- PLANTA SANTA ANA"
284-E-2018	BÓSFORO, LTDA. DE C.V.	Certificación de Proyecto "BÓSFORO- PLANTA SONSONATE"
286-E-2018	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación de Bases de Licitación
292-E-2018	COMPAÑÍA DE ENERGÍA RENOVABLE, S.A. DE C.V. - CERSA	Certificación de Proyecto "LAS MESAS 2"

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
295-E-2018	UNIDAD DE TRANSACCIONES, S.A. DE C.V.	Aprobar modificación ROBCP: definición del término "I" que consta en la letra "g" del numeral 4.2.3 y en la letra "m" del numeral 5.2.3 del Anexo 17 "Costos Variables de Operación y Mantenimiento no Combustibles (CVNC)
296-E-2018-A	EDESAL, S.A. DE C.V. - AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Sentencia del Recurso de Revisión
301-E-2018	CAESS, S.A. DE C.V. - MARTHA DINORA CAMPOS DE PALACIOS	Requíerese a CAESS, presente un cronograma de ejecución de la remoción de la línea de distribución ubicada en el inmueble de la señora Martha Dinora Campos de Palacios
302-E-2018	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Remitir copia íntegra del Informe Técnico de Auditoría No. IT-NT-2018-08-022 - Auditoria de la Calidad del Servicio Técnico
304-E-2018-A	DELSUR, S.A. de C.V.	Remitir copia del Informe Final - CPA Auditores
304-E-2018-B	CAESS, S.A. DE C.V.	Remitir copia del Informe Final - CPA Auditores
304-E-2018-C	AES CLESA Y CIA, S. EN C. DE C.V.	Remitir copia del Informe Final - CPA Auditores
304-E-2018-D	EEO, S.A. DE C.V.	Remitir copia del Informe Final - CPA Auditores
304-E-2018-E	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Remitir copia del Informe Final - CPA Auditores
308-E-2018	DELSUR, S.A. DE C.V.	Respuestas de Consultas de la Licitación 28 MW
313-E-2018	ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	Inscripción como Comercializador Independiente de Energía Eléctrica
314-E-2018	ES ENERGY PARTNERS, S.A. DE C.V.	Inscripción como Comercializador Independiente de Energía Eléctrica
319-E-2018	CAESS, S.A. DE C.V.	Por cumplido lo requerido en 93-E-2018
320-E-2018	AES CLESA Y CIA, S. EN C. DE C.V.	Por cumplido lo requerido en 94-E-2018
321-E-2018	EEO, S.A. DE C.V.	Por cumplido lo requerido en 95-E-2018
322-E-2018	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Por cumplido lo requerido en 96-E-2018
323-E-2018	EXCELERGY, S.A. DE C.V.	Por cumplido lo requerido en 277-E-2018
324-E-2018	SAN VICENTE 7, INC. SUCURSAL EL SALVADOR	Requerir proporcione el Plan de Acción para ejecutar las etapas 4 y 5 de los proyectos San Vicente y Chinameca, solicitado
326-E-2018	EDESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Cargos de Distribución de referencia para el quinquenio 2018-2022

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
328-E-2018	ECOSOLAR, S.A. de C.V.	Autorización Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
329-E-2018	BOSFORO, LTDA. DE C.V.	Certificación de Proyecto "Bósforo -Planta San Sebastian Salitrillo
332-E-2018	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación de la estructura de los Costos de los Combustibles
333-E-2018	UT, S.A. DE C.V.	Aprobar la disposición transitoria relacionada con el numeral 18.5 del Capítulo 18 TRANSACCIONES ECONÓMICAS del ROBCP
349-E-2018	CAPELLA SOLAR, S.A. DE C.V.	Certificación de proyecto ALBIREO; plantas fotovoltaicas ALBIREO I y ALBIREO II
363-E-2018	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación del PI para el año 2019
377-E-2018	NEGOCIOS DE ENERGÍA Y COMBUSTIBLES, S.A. DE C.V. - NECO, S.A. DE C.V	Autorización Inscripción como Comercializador Independiente
378-E-2018	COMERCIALIZADORA DE LUZ Y FUERZA, S.A. DE C.V	Autorización Inscripción como Comercializador Independiente
379-E-2018	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	Aprobación de Prórroga
380-E-2018	OSCAR DAVID FRANCO CÁRCAMO - PCH SAN MARTÍN, S.A. DE C.V.	Aprobación Cesión de contrato a favor de PCH SAN MARTÍN, S.A. DE C.V.
384-E-2018	Distribuidoras	Aprobación Cargos de Conexión y Reconexión
387-E-2018	OSA, OIA Y DISTRIBUIDORAS	Aprobación cronograma para la implementación de la primera etapa de operación de los OIA
395-E-2018	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de Pliegos Tarifarios
396-E-2018	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Aprobación de Pliegos Tarifarios
397-E-2018	EEO, S.A. DE C.V.	Aprobación de Pliegos Tarifarios
398-E-2018	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Aprobación de Pliegos Tarifarios
399-E-2018	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación de Pliegos Tarifarios
400-E-2018	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Aprobación de Pliegos Tarifarios
401-E-2018	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Aprobación de Pliegos Tarifarios
402-E-2018	EDESAL, S.A. DE C.V	Aprobación de Pliegos Tarifarios
405-E-2018	ECO-ENERGY, S.A. DE C.V.	Certificación de Proyecto "AEROPUERTO INTERNACIONAL EL SALVADOR 4.5 MW",