

Boletín de Estadísticas Eléctricas No. 21

Año
2019

ÍNDICE GENERAL

ÍNDICE GENERAL	2
ÍNDICE DE CUADROS Y GRÁFICOS	3
JUNTA DE DIRECTORES	8
GLOSARIO DE TÉRMINOS, ACRONIMOS, ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES	9
ENTIDADES DEL SECTOR ELÉCTRICO	14
RESUMEN EJECUTIVO	21
A. ACTIVIDADES RELEVANTES EN LA REGULACIÓN.....	22
B. OPERACIÓN Y ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA.....	23
C. TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA.....	25
D. ACTIVIDADES RELEVANTES EN LA GENERACIÓN.....	26
E. ACTIVIDADES RELEVANTES EN DISTRIBUCIÓN.....	27
F. ESTADO DE SITUACIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO.....	31
1 MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD.....	31
2. GENERADORES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES.....	34
2.1 CAPACIDAD INSTALADA.....	34
2.2 INYECCIONES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES.....	35
3. SISTEMA DE TRANSMISIÓN.....	37
4. DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA.....	38
5. PRECIOS DEL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA (MRS).....	40
6. DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN ELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA.....	41
6.1 GENERADORES CONECTADOS EN BAJO VOLTAJE (GENERACIÓN DISTRIBUIDA)....	42

6.2	TARIFAS AL USUARIO FINAL.....	42
6.3	CONSUMO FINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y NÚMERO DE CLIENTES.....	42
	VIDEOS DE CENTRALES DE GENERACIÓN CON ENERGÍA RENOVABLE	45
	CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA	46
	CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA	125
	PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET - AÑO 2019	257

ÍNDICE DE CUADROS Y GRÁFICOS

TABLA 1: PARTICIPANTES DEL MERCADO MAYORISTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CON ACTIVIDAD EN EL 2019	31
CUADRO R1. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE RECURSO (MW)	34
CUADRO R2. INYECCIONES TOTALES (GWh) 2018-2019	35
CUADRO R3. INYECCIONES POR TIPO DE RECURSO (GWh)	35
GRÁFICA R1: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN NETA POR RECURSO	36
CUADRO R4: ESTRUCTURA DE LAS IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES POR OPERADOR, AÑO 2019	37
GRÁFICA R2. PORCENTAJE DE PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN 2018-2019	38
CUADRO R5. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	38
GRÁFICA R3. ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA	39
GRÁFICA R4. ESTRUCTURA DE LA DEMANDA 2019	40
GRÁFICA R5. COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MRS (US\$/MWh) 2018 – 2019	41
CUADRO R6. PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (\$kWh) ¹	42
CUADRO R7. CONSUMO FINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (GWh)	43
GRÁFICA R6 ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN 2019	43
CUADRO R8: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MILES)	44
GRÁFICA R7: ESTRUCTURA DE LOS USUARIOS CONECTADOS AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN 2019	44
CUADRO 01: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 31 DE DICIEMBRE 2019	47
GRÁFICA 01: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (MW)	48
GRÁFICA 02: UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS MERCADO MAYORISTA, 2019	49
CUADRO 02: FACTOR DE UTILIZACIÓN DE LAS CENTRALES GENERADORAS EN % (ENERO – DICIEMBRE) DE 2019	50
CUADRO 03: CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 2019	51
CUADRO 04: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2019 (GWh)	52
GRÁFICA 03: INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2019	53
GRÁFICA 04: INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2019	53
GRÁFICA 05: TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2019 (GWh)	54
CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2019(GWh)	55
CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2019 (GWh)	57
CUADRO 06: CAPACIDAD INSTALADA ACUMULADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980 – 2019	58

GRÁFICA 06: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 2019	59
CUADRO 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 1954 - 2019 (MW)	60
GRÁFICA 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 1954 - 2019	62
GRÁFICA 08: GENERACIÓN NETA POR CENTRAL, 2019 (GWh)	63
GRÁFICA 09: CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO MERCADO MAYORISTA NACIONAL 2019	64
CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL MERCADO MAYORISTA NACIONAL 2019 (EN MWh)	65
CUADRO 09: GENERACIÓN BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 - 2019 (MWh)	69
CUADRO 10: GENERACIÓN POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS 1966 - 2019 (EN MWh)	71
CUADRO 11: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2019	72
GRÁFICA 10: NIVELES EN GUAJOYO DURANTE 2019 (m.s.n.m)	72
CUADRO 12: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRÓN GRANDE 2019	73
GRÁFICA 11: NIVELES EN CERRÓN GRANDE DURANTE 2019 (m.s.n.m)	73
CUADRO 13: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2019	74
GRÁFICA 12: NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2019 (m.s.n.m)	74
CUADRO 14: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2019	75
GRÁFICA 13: NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE 2019 (m.s.n.m)	75
CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES FÓSILES 1965 - 2019 (EN MWh)	76
CUADRO 15A: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES DE BIOMASA 2002 - 2019 (EN MWh)	78
CUADRO 16: GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS 1975 - 2019 (EN MWh)	79
CUADRO 16A: GENERACIÓN POR CENTRALES FOTOVOLTAICAS 2016 - 2019 (EN MWh)	80
GRÁFICA 14: GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO 1986 - 2019	80
CUADRO 17: INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2019 (EN GWh)	81
CUADRO 18: INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 1980 - 2019 (EN MWh)	82
GRÁFICA 15: INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN. 1980 - 2019	83
CUADRO 19: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL (1995 - 2019)	84
CUADRO 20: DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL (1995 - 2019)	86
GRÁFICA 16: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL 2018 - 2019	88
GRÁFICA 17: DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL 2018 - 2019	88
GRÁFICA 18: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA (1999 - 2019)	89
CUADRO 21: CURVAS TÍPICA DE CARGA, ESTACIÓN SECA	90
GRÁFICA 19: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA	91
CUADRO 22: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA	92
GRÁFICA 20: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA	93
GRÁFICA 21: DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2019	94
GRÁFICA 22: DEMANDA DE ENERGÍA	95
CUADRO 23: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019	97
CUADRO 24: TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019	99
CUADRO 25: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA TRANSMISORA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019	100
CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2019 (EN GWh)	101
GRÁFICA 23: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2019	105

CUADRO 27: HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS,1998 - 2019 US\$/MWh	106
GRÁFICA 24: SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2019	107
CUADRO 28: INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2019	108
CUADRO 29: LÍNEAS DE TRANSMISIÓN 115 -230 KV AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019	109
CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2019 (MWh)	110
GRÁFICA 25: FLUJO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA MERCADO MAYORISTA EN 2019 (GWh)	116
CUADRO 31: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2019	117
GRÁFICA 26: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, PERÍODO: ENERO - DICIEMBRE 2019	117
CUADRO 32: DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGÍA NO SERVIDA Y ENERGÍA NETA AJUSTADA 1989- 2019(MWh)	118
CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2003 – 2019	119
CUADRO 34: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA , 2003 – 2019	122
CUADRO 35: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019	126
CUADRO 35: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019	127
GRÁFICA 27: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2019 (MW)	128
CUADRO 36: CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019	129
GRÁFICA 28: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2019	130
CUADRO 37: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2019 (EN MWh)	132
CUADRO 38-A: GENERACIÓN BIOGÁS EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2019, (EN MWh)	134
CUADRO 38-B: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2019 (EN MWh)	135
CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2019 (EN GWh)	138
GRÁFICA 29: ÁREAS DE INFLUENCIA, PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD Y NUMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, 2019	142
FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	142
CUADRO 40: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019	143
CUADRO 41: INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019	143
GRÁFICA 30: AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019	144
GRÁFICA 31: KILÓMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019	144
CUADRO 42: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019	145
CUADRO 43: EVOLUCIÓN TOTAL CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2019	146
CUADRO 44: EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA PERÍODO 1998 – 2019	147
CUADRO 45: PRECIOS PROMEDIO HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998 - 2019	148
CUADRO 46: PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2019(SIN SUBSIDIO)	149
GRÁFICA 32: PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES A LOS USUARIOS FINALES, 2019	150
CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2019	151
GRÁFICA 33: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE 2019	153
GRÁFICA 34: INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2019	154
CUADRO 48: ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO, 2019	155
CUADRO 49: ÍNDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TÉCNICO, 2019	157
CUADRO 50: ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2019	158
CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019 (KW)	161
CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019 (KW)	162

CUADRO 52: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019 (KW)	164
CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019 (KW)	166
CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2019	169
CUADRO 54-A: CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019	175
CUADRO 54-B: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019	177
CUADRO 54-C: CANTIDAD DE POSTES DE AESCLESIA DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019	179
CUADRO 54-D: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019	180
CUADRO 54-E: CANTIDAD DE POSTES DE DEUSEM DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019	182
CUADRO 54-F: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019	182
CUADRO 54-G: CANTIDAD DE POSTES DE B&D DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019	183
CUADRO 55: CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019	184
CUADRO 56: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2019	186
CUADRO 57: CONSUMO EN kWh POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2019	187
CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2019	188
CUADRO 58-B: NÚMERO DE CLIENTES DE DELSUR POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019	190
CUADRO 58-C: NÚMERO DE CLIENTES DE AES-CLESA POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019	191
CUADRO 58-D: NÚMERO DE CLIENTES DE EEO POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019	192
CUADRO 58-E: NÚMERO DE CLIENTES DE DEUSEM POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019	193
CUADRO 58-F: NÚMERO DE CLIENTES DE EDESAL POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019	194
CUADRO 58-G: NÚMERO DE CLIENTES DE B&D POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019	195
CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2019	196
CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2019	198
CUADRO 61: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2019	200
CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2019	201
CUADRO 63: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2019	203
CUADRO 64: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2019	204
CUADRO 64-A: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2019	204
CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2019 (kWh)	205
CUADRO 65-A: CONSUMO DE ENERGÍA ELECTRICA CAESS POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019 (kWh)	206
CUADRO 65-B: CONSUMO DE ENERGÍA ELECTRICA DELSUR POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019 (kWh)	207
CUADRO 65-C: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA AES-CLESA POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019 (kWh)	208
CUADRO 65-D: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEUSEM POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019 (kWh)	209
CUADRO 65-E: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEUSEM POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019 (kWh)	210
CUADRO 65-F: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EDESAL POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019 (kWh)	211
CUADRO 65-G: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA B&D POR CATEGORÍA TARIFARIA 2019 (kWh)	212
CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2019	214
CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2019	216
CUADRO 68: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2019	218
CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2019	219
CUADRO 70: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2019	221
CUADRO 71: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2019	222
CUADRO 71-A: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2019	222
CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA 2019 (US\$/kWh)	223
CUADRO 72-A: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, CAESS 2019 (US\$/kWh)	224

CUADRO 72-B: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, DELSUR 2019 (US\$/kWh)	225
CUADRO 72-C: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA AES-CLESA 2019 (US\$/kWh)	226
CUADRO 72-E: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, EEO 2019 (US\$/kWh)	228
CUADRO 72-E: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, DEUSEM 2019 (US\$/kWh)	228
CUADRO 72-F: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, DESAL 2019 (US\$/kWh)	229
CUADRO 72-G: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, B&D SERVICIOS TÉCNICOS 2019 (US\$/kWh)	230
CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2019	232
CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2019	235
CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2019	238
CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2019	241
CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019	244
CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2019 (MWh)	247
GRÁFICA 35: FLUJO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA EN 2019 (MWh)	251
CUADRO 79: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, 2019 (MWh)	252
GRÁFICA 36: MAPA PEQUEÑAS HIDROELÉCTRICAS ¹ .	254
GRÁFICA 37: MAPA GENERACIÓN RENOVABLE	255
GRÁFICA 38: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN RENOVABLE, 2019	256

JUNTA DE DIRECTORES

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

DESIGNADO POR	CARGO	NOMBRE
Presidencia de la República		
	Director Presidente de la Junta de Directores y Superintendente	Manuel Ernesto Aguilar Flores
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 Andrés Siliezar Hernández

GLOSARIO DE TÉRMINOS, ACRÓNIMOS, ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES

GLOSARIO DE TÉRMINOS

ALTA TENSIÓN: Voltaje igual o superior a 115 kV.

ANNUBAR: El medidor de caudal Annubar es una innovación del tubo Pitot, empleado para medir el flujo de gas, vapor o líquido en un ducto. Consiste en un tubo exterior, situado a lo largo de un diámetro transversal de la tubería, y dos tubos interiores

AUTO-PRODUCTOR RENOVABLE: Es el 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 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.

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.

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.

COGENERACIÓN: Es el procedimiento mediante el cual se obtiene simultáneamente energía eléctrica y energía térmica útil.

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 DISTRIBUIDA: Es la generación de energía eléctrica conectada directamente en las redes de distribución. Comúnmente las plantas interconectadas a las redes de distribución suelen ser de una capacidad menor o igual a 20 MW.

GENERADOR DISTRIBUIDO RENOVABLE: Es el Operador Generador de energía eléctrica a partir de fuentes renovables que posee una o más plantas de generación interconectadas a las redes de distribución.

GENERADOR DISTRIBUIDO RENOVABLE CON CONTRATO DE LARGO PLAZO: Es el Generador distribuido renovable que posee contratos de largo plazo suscritos a partir de procesos de licitación pública de libre concurrencia realizados de conformidad con el artículo 86-B del Reglamento de la Ley General de Electricidad.

GENERADOR DISTRIBUIDO RENOVABLE CON CONTRATO BILATERAL: Es el Generador distribuido renovable que posee contratos suscritos de manera bilateral (acuerdos entre partes) con otros operadores.

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 Regulador del Sistema.

MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA): 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.

PEQUEÑA CENTRAL HIDROELÉCTRICA: Es la productora de energía eléctrica a partir de fuentes hidroeléctrica, cuya capacidad instalada según datos del fabricante del generador, sea menor o igual a veinte (20) Megavatios y su finalidad sea comercializar parte o la totalidad de su producción.

PÉRDIDAS DE DISTRIBUCIÓN: Diferencia entre la energía o potencia neta de entrada al sistema de distribución y la salida de dicho sistema.

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

PRECIO SPOT: Precio horario de energía eléctrica en el Mercado Regulador del Sistema.

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 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 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 Productor Renovable: Es aquel usuario final que instala una unidad de producción de energía eléctrica basada en una fuente renovable con el único objeto de abastecer su demanda interna, y que bajo una condición temporal y excepcional, por un período corto de tiempo podría inyectar excedentes de energía a la red de distribución eléctrica sin fines comerciales.

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

ACRÓNIMOS

APR: Auto Productor Renovable.

AVR: Regulador automático de voltaje, del inglés Automatic Voltage Regulator

FRP: Polímero reforzado con fibra del inglés, FRP)

GD: Generación Distribuida.

GDR: Generador Distribuido Renovable.

GDR BIL: Generador Distribuido Renovable con Contrato Bilateral.

GDR CLP: Generador Distribuido Renovable con Contrato de Largo Plazo.

MM: Mercado Mayorista.

MRS: Mercado Regulador del Sistema.

PCH: Pequeña Central Hidroeléctrica.

PM: Participante del Mercado Mayorista de Electricidad

RMER: Reglamento del Mercado Eléctrico Regional.

UPR: Usuario Final Productor Renovable,

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.

MCM: Mil Circular Mils.

M.S.N.M.: Metros sobre el nivel del mar

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.

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.

ENTIDADES DEL SECTOR ELÉCTRICO

EMPRESAS GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA A
DICIEMBRE DE 2019

	SOCIEDAD	PLANTA
1	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.	LOS REMEDIOS:
2	CAPELLA SOLAR, S.A. DE C.V.	ALBIREO I Y ALBIREO II
3	CEMENTO HOLCIM DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	HOLCIM:
4	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA.	GUAJOYO, 5 DE NOVIEMBRE, CERRÓN GRANDE, 15 DE SEPTIEMBRE:

5	COMPAÑÍA AZUCARERA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	CENTRAL IZALCO E I CHAPARRASTIQUE
6	ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	BOREALIS:
7	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.	GECSA:
8	HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.	HILCASA:
9	INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	INJIBOA:
10	INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	CHAPARRASTIQUE:
11	INGENIO EL ÁNGEL, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	I EL ÁNGEL:
12	INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)	LA CABAÑA:
13	INVERSIONES ENERGÉTICAS, S.A. DE C.V.	CENTRAL ELECTRICA TALNIQUE
14	LAGEO, S.A. DE C.V.	CENTRAL GEOTÉRMICA DE BERLÍN Y CENTRAL GEOTÉRMICA DE AHUACHAPÁN:
15	NEJAPA POWER COMPANY, LLC.	NEJAPA:
16	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C. DE C.V.	ACAJUTLA Y SOYAPANGO
17	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.	ANTARES:
18	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	LA TRINIDAD Y MÁRQUEZ:
19	TERMOPUERTO, LTDA. DE C.V.	TERMOPUERTO:
20	TEXTUFIL, S.A. DE C.V.	TEXTUFIL:

GENERACIÓN DISTRIBUIDA RENOVABLE A DICIEMBRE DE 2019

GENERACIÓN SOLAR FOTOVOLTAICA		
	SOCIEDAD	PLANTA
1	AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.	AES MONCAGUA
2	AMERICAN INDUSTRIAL PARK, S.A. DE C.V.	PLANTA FV EL APOLO
		PLANTA FV EL PROGRESO
	SOCIEDAD	PLANTA
3	BÓSFORO LTDA. DE C.V.	BÓSFORO JIQUILISCO
		BÓSFORO PLANTA EL CARMEN
		BÓSFORO PLANTA GUAZAPA
		BÓSFORO PLANTA GUAZAPA II (APOPA)
		BÓSFORO PLANTA LA UNIÓN
		BÓSFORO PLANTA NEJAPA
		BÓSFORO PLANTA PASAQUINA
		BÓSFORO PLANTA SANTA ANA
		BÓSFORO PLANTA SONSONATE
BÓSFORO SAN SEBASTIÁN SALITRILLO (SANTA ANA II)		

4	CERSA S.A. DE C.V.	MESAS 1
		MESAS 2
5	DISTRIBUIDORA DE AZÚCAR Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.	DIZUCAR
6	ECTROPA, S.A. DE C.V.	ECTROPA, S.A. DE C.V.
7	EPOCACI, S.A. DE C.V.	NUEVO GUALCHO
8	F. PEÑA DE MORENO, S.A. DE C.V.	PEÑA MORENO
9	HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.	HILCASA APOPA Y MZ1 - MZ2
		HILCASA GRANJA Y TECHOS 2
		HILCASA INTRADESA 8A 449
		HILCASA INTRADESA 8B 450
		HILCASA INTRADESA IDC 986
		HILCASA INTRADESA OFICINAS
	HILCASA TECHOS 1 Y S4	
10	HILOSA POWER SOLUTIONS, S.A. DE C.V.	HILOSA
11	IELOU, S.A. DE C.V.	GD-ES-67KW
12	INDUFOAM ENERGY SUPPLY, S.A. DE C.V.	INDUFOAM ENERGY
13	INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS, S.A. DE C.V.	EL PASEO
		METROCENTRO SANTA ANA
		MULTIPLAZA
		PLANTA FOTOVOLTAICA PARQUEO HOTEL REAL INTERCONTINENTAL
14	MINISTERIO DE AGRICULTURA Y GANADERÍA	MAG-KOIKA
15	ÓSCAR ANTONIO SAFIE HASBÚN	ZONA FRANCA SAN BARTOLO
16	POTENZA, S.A. DE C.V.	POTENZA
17	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.	SPICA
18	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	FOTOVOLTAICA SOL DE OPICO
	SOCIEDAD	PLANTA
19	THREE ENERGY CORP.	TOTO S.A. DE C.V.
20	TUSCANIA CORPORATE AND BUSINESS PARK, S.A. DE C.V.	INSTALACIÓN DE PANELES SOLARES EN TECHO DEL COMPLEJO CORPORATIVO TUSCANIA
21	ASOCIO GRUPO ARQUERO-DELFO, S. A. DE C.V.	BARRIO NUEVO I
		BARRIO NUEVO II
		BARRIO NUEVO III
22	HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.	HILCASA ENERGY I (El ángel)
		HILCASA ENERGY II (El ángel)
		HILCASA ENERGY III (El ángel)
23	PARQUE SOLAR CANGREJERA, S.A. DE C.V.	PARQUE SOLAR CANGREJERA I
		PARQUE SOLAR CANGREJERA II

		PARQUE SOLAR CANGREJERA III
24	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.	GRUPO ROCA I
		GRUPO ROCA II
		GRUPO ROCA III
		PVGEN I
		PVGEN II
		PVGEN III
		ZAMBOMBERA I
		ZAMBOMBERA II
		ZAMBOMBERA III
25	SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.	SOLAR INTERNACIONAL I
		SOLAR INTERNACIONAL II
		SOLAR INTERNACIONAL III
26	SOLARIS ENERGY, S.A. DE C.V.	SOLARIS ENERGY I
		SOLARIS ENERGY II
27	VIJOSA POWER, LTDA. DE C.V.	MEGA PLANTA VIJOSA
GENERACIÓN BIOGÁS		
28	AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.	AES NEJAPA GAS
29	AGRÍCOLA GANADERA ONZA, S.A. DE C.V. (ONZA, S.A. DE C.V.)	ONZA, BIODIGESTOR SAN RAMON
30	AGROINDUSTRIAS SAN JULIÁN, S.A. DE C.V. (AGROSANIA, S.A. DE C.V.)	AGROSANIA

GENERACIÓN PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS

	SOCIEDAD	PLANTA
31	COMPAÑÍA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN, S.A. DE C.V.	PCH BULULÚ
		PCH CUCUMACAYÁN
		PCH CUTUMAY CAMONES
		PCH MILINGO
		PCH MILINGO (REPOTENCIACION)
		PCH RIO SUCIO
		PCH RIO SUCIO (REPOTENCIACION)
		PCH SAN LUIS I
		PCH SAN LUIS I (REPOTENCIACION)
		PCH SAN LUIS II
		PCH SONSONATE
32	DE MATHEU Y CIA, S.A. DE C.V.	PLANTA HIDROELÉCTRICA LA CALERA
33	HIDRO JUAYÚA	HIDRO JUAYÚA

34	HIDROELÉCTRICA PAPALOATE S.A. DE C.V.	CENTRAL HIDROELÉCTRICA PAPALOATE
35	INDUSTRIAS AGRÍCOLAS VENECIA Y PRUSIA S.A. DE C.V.	PCH VENECIA Y PRUSIA
36	SANEAMIENTO BÁSICO, EDUCACIÓN SANITARIA Y ENERGÍAS ALTERNATIVAS (SABES)	CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL CALAMBRE
		CENTRAL HIDROELÉCTRICA JUNQUILLO
		CENTRAL HIDROELÉCTRICA MIRACAPA
37	SENSUNAPÁN S.A. DE C.V.	CENTRAL NAHUIZALCO I

EMPRESA TRANSMISORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2019

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

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2019

1	ABRUZZO	ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COMERCIALIZADORA).
2	AGTI:	ASESORÍA Y GESTIÓN TÉCNICA INTEGRAL S.A. DE C.V.
3	ALAS DORADAS	ALAS DORADAS, S.A. DE C.V.
4	AMERICAN PARK	AMERICAN INDUSTRIAL PARK.
5	ANTARES	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.
6	CASSA	COMPAÑÍA AZUCARERA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. COMERCIALIZADORA.
7	CECAM	CUTUCO ENERGY CENTRAL AMÉRICA, S.A. DE C.V.
8	CEL	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA, COMERCIALIZADORA.
9	CENER	COMERCIALIZADOR DE ENERGÍA REGIONAL, S.A. DE C.V.
10	CENÉRGICA	COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.
11	COMERCIA:	COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR, S.A. DE C.V.
12	CUESTAMORAS:	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.
13	D'ENERGIE	SOCIÉTÉ DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V
14	DCEE:	DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR S.A. DE C.V.
15	EDECSA	ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.
16	EDESAL	EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.
17	EDESAL:	EDESAL S.A. DE C.V.
18	ELECTRONOVA:	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.
19	ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V	ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.
20	ENERGÍA:	ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.
21	EXCELERGY	EXCELERGY S.A. DE C.V
22	HASGAR	GRUPO HASGAR, S.A. DE C.V
23	INE	INVERSIONES ENERGÉTICAS COMERCIALIZADORA.

24	INTELLERGY:	INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE
25	LaGeo	LAGEO S.A. DE C.V. COMERCIALIZADORA.
26	LYNX	LYNX S.A. DE C.V.
27	MAGDALENA:	MAGDALENA ENERGY, S.A. DE C.V.
28	MERCADOS ELÉCTRICOS	MERCADOS ELÉCTRICOS, S.A. DE C.V.
29	ORIGEM	ORIGEM, S.A. DE C.V.
30	ORZAUL:	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.
31	PACIFIC:	PACIFIC ENERGY S.A. DE C.V.
32	POLIWATT	POLIWATT LTDA, SUCURSAL EL SALVADOR.
33	SOCIETE:	SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.
34	SOLENER	SOLENER, S.A. DE C.V.

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2019

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	B&D	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.
4	CAESS	COMPAÑÍA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE SAN SALVADOR, S.A. DE C.V.
5	DELSUR	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V.
6	DEUSEM	DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE USULUTÁN, SOCIEDAD DE ECONOMÍA MIXTA.
7	EDESAL	EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.
8	EEO	EMPRESA ELÉCTRICA DE ORIENTE, S.A. DE C.V.

**GRANDES USUARIOS CONECTADOS A LA RED DE TRANSMISIÓN
A DICIEMBRE DE 2019**

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

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.



RESUMEN EJECUTIVO

INTRODUCCIÓN

Dentro de las responsabilidades que la SIGET tiene en el sector de Electricidad, está la de gestionar y publicar los Informes Estadísticos del Sector de Electricidad; como información e insumos importantes para los diferentes actores nacionales e internacionales vinculados al tema de electricidad, así como también al público en general a quienes las diferentes empresas brindan el servicio eléctrico. Para ello, la SIGET en conjunto con los operadores del sector eléctrico, ha establecido mecanismos que le permiten, recopilar, analizar, preparar y publicar los Informes Estadísticos del Sector de Electricidad; a fin de proporcionar datos relevantes al público en general.

Para conocer el comportamiento del mercado eléctrico nacional durante el año 2019, a continuación se presentan cinco apartados en los cuales se destacan los hechos relevantes relacionados con la regulación del sector, los aspectos vinculados con la regulación, administración del mercado mayorista, los acontecimientos notificados por los distintos generadores, los hechos informados por la empresa de transmisión y finalmente, se presentan los sucesos reportados por las empresas de distribución y comercialización.

A. ACTIVIDADES RELEVANTES EN LA REGULACIÓN

1. Ajustes trimestrales del precio de energía a trasladar a tarifas: De conformidad al Art. 90 del Reglamento de la Ley General de Electricidad el precio de la energía se ajusta trimestralmente, el día 15 de los meses de enero, abril, julio y octubre de cada año, en función del comportamiento de los precios de energía en el Mercado Regulador del Sistema (MRS) y los contratos adjudicado por libre concurrencia en el trimestre anterior. En consecuencia, a diciembre de 2019 se han efectuado cuatro ajustes correspondientes a las fechas 15 de enero, 15 de abril, 15 de julio y 15 de octubre que dieron como resultado una reducción 5.2% hacia el último trimestre del 2019. Dichos cálculos fueron revisados por SIGET.
2. Con base en el procedimiento para los ajustes anuales del Cargo por Capacidad para el quinquenio 2017-2021 establecido en el Anexo I del Acuerdo No. 563-E-2017 de fecha 27 de noviembre de 2017, la SIGET ajustó el Cargo por Capacidad para el año 2019; por lo que por medio del Acuerdo No. 20-E-2019 de fecha 18 de enero de 2019 se aprobó, para el período comprendido del uno de enero al treinta y uno de diciembre de 2019, un Cargo por Capacidad del Mercado Mayorista de US\$7.79/kW-mes.
3. De conformidad a los numerales 4.3 al 4.5 del Anexo 4 Precio de los Combustibles, del Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y del Mercado Mayorista basado en Costos de Producción (ROBCP), la SIGET debe aprobar anualmente la Estructura de Costos de Combustibles para cada generador térmico. En ese sentido, por medio del Acuerdo No. 406-E-2019 de fecha 31 de octubre de 2019 se aprobaron las Estructuras de Costos de los Combustibles para cada generador térmico, la cual será aplicable hasta el 31 de julio de 2020.
4. Se ha continuado con el monitoreo del avance de actividades de la Sociedad Energía del Pacífico, LTDA. de C.V. (EDP) para el desarrollo de un proyecto de una planta de generación de 380 MW de capacidad instalada que operará con gas natural. Con esa planta de generación EDP aportará la potencia firme de 355 MW y la energía asociada que tiene comprometida en contratos de abastecimiento suscritos con 7 empresas distribuidoras de El Salvador por plazos de 19 y 20 años. .
5. En cumplimiento a la Ley de Incentivos Fiscales para el Fomento de las Energías Renovables en la Generación de Electricidad, durante año 2019 Inicio de operación comercial de las Plantas Solar Fotovoltaica Márquez, La Trinidad y Los Remedios propiedad de la Sociedad La Trinidad S.A de C.V.; el

1 de febrero de 2019 estas plantas de generación fotovoltaica de 6, 8 y 20 MW de capacidad nominal entraron en operación comercial en el Mercado Mayorista de El Salvador, iniciando así el suministro de energía eléctrica limpia por un período de 20 años. La inauguración oficial de estos proyectos se realizó el 14 de marzo de 2019

6. En el marco de la política de fomento a la generación eléctrica con fuentes renovables y diversificación de la matriz energética, el 11 de marzo de 2019, finalizó el proceso de licitación para suministro de 28 MW de potencia y energía a base de generación distribuida renovable específicamente solar fotovoltaica y biogás, siendo las empresas adjudicadas las siguientes:

NOMBRE DEL OFERENTE ADJUDICADO	ADJUDICACION	GENERACIÓN ESTIMADA ANUAL (MWh)	BLOQUE DE POTENCIA DISPONIBLE	DISTRIBUIDORA LICITANTE
	POTENCIA (MW)			
BLOQUE DE BIOGAS				
AGROCAMPESTRE, S.A. DE C.V.	0.70	5,748.65	BIOGAS	EEO
RENIG, S.A. DE C.V.	0.85	6,120.00	BIOGAS	DELSUR
SUB-TOTAL	1.55	11,868.65		
BLOQUE FOTOVOLTAICO SOBRE PISO				
POTENZA, S.A. DE C.V.	2.00	5,737.00	FV-SUELO	DELSUR
ENERGIA, DESARROLLO Y CONSULTORIA, S.A. DE C.V.	2.00	4,802.00	FV-SUELO	AES-CLESA
UNIVERSIDAD GERARDO BARRIOS	0.93	2,584.91	FV-SUELO	EEO
IMFICA INDUSTRIAL, S.A. DE C.V.	2.00	4,000.40	FV-SUELO	DELSUR
SUB-TOTAL	6.93	17,124.31		
TOTAL	8.48	28,992.96		

El 2 de mayo de 2019 se realizó la firma de los contratos a las empresas adjudicadas, los cuales fueron inscritos en el Registro de Electricidad y Telecomunicaciones adscrito a la SIGET.

7. Supervisión del proceso de licitación No. CAESS-CLP-001-2019 para la contratación de una potencia firme de 185.67 MW para un período menor a 5 años:
- Las bases de licitación fueron aprobadas por medio del Acuerdo No. 355-E-2019 de fecha 4 de octubre de 2019.
 - Actualmente se encuentra en análisis las consultas de las Bases de la Licitación No. CAESS-CLP-001-2019 realizadas por los participantes inscritos en esa licitación.
 - El acto de recepción y aperturas de ofertas está programado para el día 6 de diciembre de 2019 y la firma de los contratos deberá realizarse a más tardar el 27 de ese mismo mes.
 - La fecha de inicio de suministro será, para el Bloque 1 de potencia firme, el 1 de enero de 2020 por un plazo de 24 meses y para el Bloque 2, el 1 de abril de 2020 por un plazo de 33 meses.

B. OPERACIÓN Y ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA

La Unidad de Transacciones (UT) es la entidad responsable de la operación del Sistema de Transmisión, así como de asegurar la calidad del suministro y administrar el mercado mayorista de 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 2019, a continuación se presenta un resumen de los más destacado del 2019:

1. En enero de 2019 se elaboraron modificaciones al ROBCP, relacionadas a la Interfaz regulatoria ROBCP-RMER (ref. Acuerdo SIGET 12-E-2019).
2. En febrero de 2019, la Junta Directiva de la UT aprueba la inscripción de AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V, para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.
3. Para el cálculo de la Compensación Mensual del MER (CMM) derivada de la Cuenta General de Compensación (CGC), el Porcentaje de Compensación Semestral (PC) es CERO a partir del DTER de marzo 2019. (ref. Resolución CRIE-26-2019).
4. En fecha del 29 de abril de 2019, Entrada en operación comercial de la sociedad SOLARIS S. A. de C. V. El PM realizó su primera transacción en el mercado mayorista de electricidad en la categoría de Comercializador
5. Aprobación del Procedimiento para la identificación de los costos asociados a restricciones nacionales (CARN) para cada país responsable. La CRIE aprobó mediante Resolución CRIE-39-2019 el procedimiento del CARN que impactó significativamente al Mercado Nacional, ya que asignó un cargo a la demanda nacional en el semestre julio 2019 a diciembre 2019 en el Cargo Complementario de Transmisión.
6. En fecha del 25 de mayo de 2019, Entrada en operación comercial de la sociedad ELECTRIC POWER MARKETS S. A. de C. V. El PM realizó su primera transacción en el mercado mayorista de electricidad en la categoría de Comercializador
7. En fecha del 22 de junio de 2019, Entrada en operación comercial de la DELSUR S. A. de C. V. El PM realizó su primera transacción en el mercado mayorista de electricidad en la categoría de Comercializador.
8. En fechas 10 de julio de 2019, Aprobación de COSTAMM para el periodo del 01 de julio al 31 de diciembre de 2019
9. Por medio de la resolución CRIE 53-2019 Publicada el 27 de agosto de 2019, se aumenta la confiabilidad del SER, por lo que implica un impacto indirecto para El Salvador. Se informa sobre el cambio de la conexión de la línea Amayo-La Virgen 230 kV, por la conexión propuesta por ENATREL, en la configuración Amayo-Alba Rivas-La Virgen 230 kV.
10. Entrada en operación comercial de la sociedad ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA S. A. de C. V., el 11 de septiembre de 2019, el PM realizó su primera transacción en el mercado mayorista de electricidad en la categoría de Comercializador.
11. Por medio de la resolución CRIE 54-2019 Publicada el 20 de septiembre de 2019, se modifica el RMER en cuanto a las disposiciones relacionadas al Régimen Sancionatorio de la CRIE, aplicable al MER de conformidad con lo establecido en el Tratado Marco y sus Protocolos.

12. Con fecha 31-10-2019 se aprueban las estructuras de costos de los combustibles, estas impactan en los costos variables utilizados en las programaciones de la operación y en el despacho en tiempo real. Asimismo, se tiene un impacto en el establecimiento del CMO. (ref. Acuerdo SIGET 406-E-2019)
13. Con fecha 30 de diciembre de 2019 aumenta la disponibilidad de recursos de generación renovable en el Mercado Mayorista debido a la habilitación comercial de las plantas de generación ALBIREO I y ALBIREO II de la sociedad CAPELLA SOLAR, S.A. de C.V.

C. TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

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 2019, ETESAL realizó mejoras en la red de transmisión:

1. Puesta en servicio de cinco nuevas Unidades Terminales Remotas (RTU's) EFACEC en las subestaciones de San Bartolo, San Rafael Cedros, San Antonio Abad, Opico y Ozatlán.
2. Puesta en servicio de un nuevo transformador de potencia en la subestación Ateos 110/46 kV, de 75 MVA de capacidad, por sustitución.



Personal de ETESAL realizando obras de mantenimiento a la red de transmisión

D. ACTIVIDADES RELEVANTES EN LA GENERACIÓN

CEL

Los principales logros de la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), durante el período enero a diciembre 2019 son los siguientes:

GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA Y PARTICIPACIÓN DE MERCADO

La generación de energía eléctrica aportada por CEL al Mercado Mayorista de Electricidad durante el 2019 fue de 1,442.2 GWh, cubriendo el 21.72% de la demanda, y el resto fue producida mediante recursos geotérmicos (20.68%), térmicos (32.50%), recursos renovables no convencionales (3.27%), importación y desvíos (21.84%).

La época húmeda del año 2019 inicio influenciada por la presencia del fenómeno El Niño, lo que provocó un déficit de lluvias que en el periodo de abril-agosto, las lluvias fueron 15.12% menores al promedio histórico, sin embargo, las escorrentías anuales estuvieron cerca del promedio anual de acuerdo al Ministerio del Medio Ambiente y Recursos Naturales (MARN),

El último trimestre de la época húmeda del 2018 permitió que el embalse de regulación de la central hidroeléctrica Cerrón Grande alcanzara su nivel máximo, sin embargo, la central Guajoyo quedó en la cota 428.16 msnm, es decir, 1.84 metros por abajo de su cota máxima (430.30 msnm).

Durante el 2019, CEL mantuvo una disponibilidad arriba del promedio programado de 91.21% en las unidades de las cuatro centrales hidroeléctricas. Asimismo, se dio cumplimiento al Programa Anual de Mantenimientos Mayores y mantenimientos preventivos periódicos de las unidades de las cuatro centrales hidroeléctricas.

Se finalizó la rehabilitación de la Unidad No.5 de 21.2MW en Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre, declarándose disponible en junio de 2019 y actualmente trabajando sin problemas, bajo garantía.

El precio promedio de venta de CEL en el MRS fue de US\$90.75/MWh



CENTRAL HIDROELÉCTRICA 5 DE NOVIEMBRE
CAPACIDAD INSTALADA: 180MW

LaGeo

Central Geotérmica Ahuachapán

- Estimulación de Pozos: Productores Se realizó la Intervención mecánica de los pozos productores AH-34 y AH-34A, Posteriormente se realizó la estimulación química del pozo productor AH-34.
- Mejoramiento de la red de tierra :Se realizó una renovación parcial de la red de tierra existente, pararrayos, construcción de anillo equipotencial en las 3 torres de enfriamiento y reparación del sistema "puesta a tierra" de los transformadores principales de las Unidades 2 y 3 (MT2 y MT3).
- Puesta en servicio del Pozo AH-34 (vertical):bEl 26 de junio se puso en servicio por primera vez el Pozo AH-34 vertical, con sistema de inhibición de calcita (bomba, tanque de almacenamiento y accesorios).

Central Geotérmica Berlín

Mantenimiento Mayor Unidad 3: Del 5 de febrero al 30 de mayo salió de línea la Unidad 3 por mantenimiento mayor y reparación del rotor del generador. Entre las principales actividades desarrolladas se encuentran: sustitución de AVR , cambio de la tubería descarga de vapor hacia los silenciadores de roca, cambio del 60% de la madera por FRP de las torres de enfriamiento, sustitución de Annubar para vapor en tren A de los pozos TR-17s, tren B y total de TR-ISs, reparación del rotor del generador, entre otros.

E. ACTIVIDADES RELEVANTES EN 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 2019, se detallan a continuación:

1 HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA CAESS.

La empresa Distribuidora CAESS, S.A de C.V, durante el año 2019 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) Mantenimiento de Subestaciones: Bermeja, Marte, Central, San Antonio Abad, Ilopango, Cerrón Grande, Chalatenango, Coyolito, Cojutepeque, San Isidro, Agua Caliente, San Bartolo, Aguilares, Pipil, Norte, Roma, Monserrat, Nejapa. Completando así el 100% del mantenimiento preventivo de las subestaciones en CAESS programado para el año 2019
- b) Incremento en la Cartera de clientes: Se han contratado 386 nuevos suministros: 77 en Grandes Demandas, 165 en Mediana Demanda y 144 corresponden a tarifa de pequeñas demandas.
- c) Solicitudes de Factibilidad para Nuevos Servicios y Proyectos de Electrificación. En el transcurso del año 2019 se brindó la atención de 451 solicitudes de Factibilidad para conexiones de Nuevos Servicios y Entronques para proyectos de electrificación
- d) Cambio y Mantenimiento de Mediciones: De julio a octubre de 2019 Grandes clientes en conjunto con el área comercial realizan proyecto de Cambio y Mantenimiento de mediciones, programando 112 mantenimientos de mediciones por mes.



El Ing. Manuel Aguilar, Superintendente de la SIGET inspecciona las obras de mantenimiento en las líneas y cambio de postes que realiza AES El Salvador en diversos puntos del país.

1. HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA AES-CLESA.

La empresa Distribuidora AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V., durante el año 2019 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) Mantenimiento de Subestaciones: Acajutla, Barrio Nuevo, Metapan Urbano, Guajoyo, Metapan Rural, Natividad, San Rafael, Nahuizalco, San Juan (El Jobo), American Park, Atiquizaya, San Andres, Apancoyo, Bululu, Pettenati, Export Salva, Navarrete, Santa Ana, Izalco, Sonsonate, Armenia, Atecozol, Salcoatitan, Los Naranjos (El Pilón), Zapotitan, Los Lagartos. Completando así el 100% del mantenimiento preventivo de las subestaciones en CLESA programado para año 2019.
- b) Incremento en la Cartera de clientes: La cartera se incrementó en 97 nuevos suministros. De estos, 17 son en Grandes Demandas, 32 en Mediana Demanda y 48 corresponden a tarifa de pequeñas demandas (de los cuales un 29% de servicios corresponden a Operadores Telefónicos, un 11% a servicios nuevos de Gobierno y Alcaldías y 60% a servicios nuevos de pequeño Comercio e Industria). De los 97 nuevos suministros; 18% corresponden a servicios en Grandes Demandas, el 33 % a los servicios en Medianas Demandas y el 49 % a servicios clasificados en pequeñas demandas.
- c) Se concretó el apoyo a 16 proyectos Fotovoltaicos (16 Plantas Industriales) para 3 clientes; el 100% de los proyectos está ejecutado y operando están 15 proyectos y 1 en Proceso. En estos proyectos el cliente utilizó su infraestructura de techos para desarrollar los proyectos fotovoltaicos.

- d) Asesorías de servicio: Un total de 34,599 clientes asesorados, que representa un 98.58% de los usuarios atendidos en las oficinas comerciales de CLESA
- e) En el transcurso del año 2019 se brindó la atención de 177 solicitudes de Factibilidad para conexiones de Nuevos Servicios y Entronques para proyectos de electrificación, de las cuales 57 fueron presentadas por municipalidades, 120 de clientes de inversión privada e instituciones Gubernamentales

2. HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA EEO

La empresa Distribuidora Empresa EEO S.A. DE C.V., durante el año 2019 ha realizado actividades para prestar un mejor servicio de energía y atención a sus clientes, a continuación, se presentan los hechos más destacados:

- a) Mantenimiento de Subestaciones: San Lorenzo, Agua Zarca, Moncagua, Chapeltique, Ciudad Barrios, Santiago de Maria, La Unión, La Leona, Jocoatique, San Francisco Gotera, Santa Rosa de Lima, Santa Anita, Jalacatal, San Miguel, Anamoros, Jococho, Miraflores. Completando así el 100 % del mantenimiento preventivo de las subestaciones en EEO programado para año 2019.
- b) Solicitudes de Factibilidad para Nuevos Servicios y Proyectos de Electrificación: En el transcurso año 2019 se brindó la atención de 270 solicitudes de Factibilidad para conexiones de Nuevos Servicios y Entronques para proyectos de electrificación.

3. HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA DEUSEM

A continuación, se presenta los hechos relevantes que DEUSEM S.A. DE C.V ejecutó durante el año 2019

- a) Mantenimiento de Subestaciones: Concordia, California, Ereguayquin. Completando así el 100% del mantenimiento preventivo programado para DEUSEM para año 2019.
- b) Solicitudes de Factibilidad: Durante el año 2019, se recibió 50 solicitudes de Factibilidad para proyectos desarrollados por Alcaldías Municipales, clientes particulares e Instituciones Gubernamentales.
- c) Se recibió la cantidad de 41 Solicitudes de Levantamiento y Elaboración de Presupuestos, para la conexión de entronques primarios de proyectos de electrificación de municipalidades, y la conexión de acometidas primarias de clientes particulares y el sector Gubernamental.

4. HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA DELSUR

La empresa Distribuidora DELSUR, S.A. DE C.V., durante el año 2019 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) El día 10 de febrero se finalizó la ampliación en la capacidad de subestación Sitio del Niño la cual consistió en la repotenciación de la capacidad de transformación de 7 a 14 MVA, también incluyendo la instalación de nuevos reguladores de tensión e interruptor de potencia. Con esta obra es posible acomodar el crecimiento de la demanda de los usuarios del sector de San Juan Opico, Sitio del Niño y alrededores.

- b) En mayo se finalizó con los trabajos de conversión de nivel de tensión 4.1kV a 23kV y recalibración de conductor en el centro histórico de la ciudad de Santa Tecla, estos trabajos permiten que el sector pueda estar interconectado con el resto de circuitos que operan a 23kV mejorando la confiabilidad brindada a los usuarios finales.
- c) Durante los meses de julio y septiembre se ejecutó la fase V del proyecto de interconexión de dos circuitos de las subestaciones San Vicente y Zacatecoluca, construyendo para ello más de 7 km de red y la conversión de 4.1 kV a 23 kV de aproximadamente 9.5 km de red de distribución. El proyecto permitirá a DELSUR interconectar dos subestaciones mejorando así los tiempos de restauración ante trabajos programados, fallas o maniobras.
- d) Se desarrollaron 3 redes en centros habitacionales, de sectores donde existían condiciones sub-estándar de redes, medidores e instalaciones de usuarios del servicio eléctrico. La modernización de la red de distribución de energía en baja y media tensión, utilizó equipos más seguros para los habitantes como postes de mayor altura, conductores protegidos y gabinetes de policarbonato para concentrar medidores. La mejora en la red, crea un ambiente de seguridad eléctrica y fomenta el desarrollo económico de los residentes, la normalización de 1550 usuarios permitirá el ahorro anual de 751.7 MWh por energía.
- e) En agosto de 2019 se inauguró la primera estación de carga pública para vehículos eléctricos. La Electro-Estación de DELSUR está ubicada en el centro comercial Plaza Malta, Antiguo Cuscatlán; y forma parte del compromiso de DELSUR para el desarrollo de la movilidad eléctrica y de su estrategia ambiental para un uso eficiente y sostenible de los recursos. A la inauguración asistieron autoridades del gobierno relacionadas al sector energético, medio ambiente y transporte. Así mismo, nos acompañaron invitados especiales que con su apoyo se está promoviendo la Ley de Movilidad Eléctrica. Este es un paso más en la consecución de una solución de transporte amigable con el medio ambiente y en el uso eficiente de la energía eléctrica.



El Ing. Manuel Aguilar, Superintendente de la SIGET, participa de la inauguración Electro-Estación de DELSUR está ubicada en el centro comercial Plaza Malta, Antiguo Cuscatlán.

- f) La implementación y puesta en operación desde diciembre 2019 de la “Facturación Electrónica”, un gran paso en la modernización e innovación de los procesos que lleva a cabo DELSUR para beneficiar a sus clientes y usuarios, mediante el cual se busca la sustitución de la entrega física de la factura por una versión digitalizada.

Este salto a la modernidad es posible gracias al trabajo conjunto que la empresa ha llevado a cabo junto al Ministerio de Hacienda y apegados a lo dispuesto por la Superintendencia General de Electricidad y Comunicaciones (SIGET), convirtiéndose en la primera distribuidora de electricidad con la capacidad de ofrecerle este beneficio a sus clientes y usuarios.

5. HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA EDESAL

La empresa Distribuidora EDESAL, S.A. de C.V. 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 realizaron trabajos de mantenimiento a subestaciones de distribución y potencia, ejecutando rutinas de análisis termográficos e inspecciones a los equipos de seccionamiento y protección, así también, se realizan inspecciones periódicas a las líneas de baja y media tensión, con el fin de fortalecer la confiabilidad de nuestras redes. Se ha invertido en equipos de regulación de tensión para dar mejor estabilidad al suministro eléctrico.

F. ESTADO DE SITUACIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO.

1 MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD.

El mercado mayorista de electricidad en El Salvador es 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 2019.

TABLA 1: PARTICIPANTES DEL MERCADO MAYORISTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CON ACTIVIDAD EN EL 2019.

GENERADORES MERCADO MAYORISTA		
	SOCIEDAD	RECURSO ENERGÉTICO
1	COMPAÑÍA AZUCARERA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)	BIOMASA
2	INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)	BIOMASA
3	INGENIO CHAPARRASTIQUE. (COGENERADOR)	BIOMASA
4	INGENIO EL ÁNGEL, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)	BIOMASA
5	INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)	BIOMASA
6	CEMENTO HOLCIM DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	FÓSIL
7	ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	FÓSIL
8	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.	FÓSIL
9	HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.	FÓSIL
10	INVERSIONES ENERGÉTICAS, S.A. DE C.V.	FÓSIL

GENERADORES MERCADO MAYORISTA		
	SOCIEDAD	RECURSO ENERGÉTICO
11	NEJAPA POWER COMPANY, LLC.	FÓSIL
12	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. en C. de C.V.	FÓSIL
13	TERMOPUERTO LTDA DE C.V.	FÓSIL
14	TEXTUFIL, S.A. DE C.V.	FÓSIL
15	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V. (LOS REMEDIOS)	SOLAR FOTOVOLTAICA
16	CAPELLA SOLAR (ALBIREO I Y 2)	SOLAR FOTOVOLTAICA
17	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V. (ANTARES)	SOLAR FOTOVOLTAICA
18	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V. (TRINIDAD Y MÁRQUEZ)	SOLAR FOTOVOLTAICA
18	SONSONATE SOLAR, S.A. de C.V. (SONSONATE SOLAR) INICIA 2020	SOLAR FOTOVOLTAICA
19	LAGEO, S.A. DE C.V.	GEOTÉRMICA
20	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA.	HIDROELÉCTRICA

TRANSMISOR	DISTRIBUIDORES	GRAN USUARIO
ETESAL	ABRUZZO S.A. DE C.V.	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ACUEDUCTOS Y ALCANTARILLADOS
	AES CLESA & Cía. S. en C. de C.V.	HANESBRANDS EL SALVADOR LTDA DE C.V
	B & D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	
	CAESS S.A. de C.V.	
	DELSUR S.A. de C.V.	
	DEUSEM	
	EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	
	EEO S.A. de C.V.	

A continuación, se presentan los participantes del mercado que han realizado transacciones regionales en el Mercado Mayorista de electricidad en el año 2019:

	EMPRESA	IMPORTACIONES	EXPORTACIONES
1	AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	X	X

	EMPRESA	IMPORTACIONES	EXPORTACIONES
2	CEL - COMERCIALIZADORA	X	X
3	COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR,S.A. DE C.V.	X	X
4	COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.	X	
5	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	X	X
6	COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	X	X
7	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	X	
8	DELSUR S.A. DE C.V.	X	X
9	EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	X	X
10	EEO S.A. DE C.V.	X	X
11	ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	X	X
12	ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	X	X
13	ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.	X	X
14	ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	X	X
15	ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	X	X
16	EON ENERGY, S.A. DE C.V.	X	
17	EXCELERGY S.A.	X	X
18	GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.	X	
19	INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	X	X
20	INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	X	X
21	INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	X	
22	MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.	X	
23	MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	X	X
24	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.	X	
25	ORIGEM S.A. DE C.V.	X	X
26	SERVICIOS DE VALOR AGREGADO, LIMITADA SUCURSAL EL SALVADOR	X	
27	SETICO S.A. DE C.V.	X	
28	SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	X	X
29	TEXTUFIL S.A. DE C.V.	X	X

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

2. GENERADORES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES

2.1 CAPACIDAD INSTALADA.

La capacidad instalada reportada por los operadores, al 31 de diciembre de 2019, ascendía 2001.81 MW, superando en 7% la capacidad instalada del 2018 que ascendía a 1,871.31 MW. El incremento en la potencia instalada para el 2019 se debe a la puesta en operación de proyectos fotovoltaicos por 134 MW.



PLANTA FOTOVOLTAICA DE CAPELLA SOLAR
CAPACIDAD INSTALADA 100MW

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

GENERADORAS	CAPACIDAD INSTALADA				VARIACIÓN
	2018		2019		
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	
HIDRÁULICA	552.69	30%	552.69	28%	→ 0%
GEOTÉRMICA	204.40	11%	204.40	10%	→ 0%
FÓSIL	757.12	40%	757.12	38%	→ 0%
BIOMASA	297.10	16%	293.60	15%	↓ -1%
SOLAR	60.00	3%	194.00	10%	↑ 223%
TOTAL :	1,871.31	100%	2,001.81	100%	↑ 7%

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

2.2 INYECCIONES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES.

De conformidad a las estadísticas publicadas por la Unidad de Transacciones (UT), los generadores locales reportaron, durante el año 2019, un volumen de inyecciones de 5189.7 GWh e importaciones netas (Importación menos Exportación) que alcanzaron un nivel de 1,292 GWh, sumando una total de inyección de 6,481.7 GWh. Esto significa que las inyecciones totales en el mercado mayorista experimentaron una reducción 0.86 % respecto al volumen registrado durante el año 2018.

CUADRO R2. INYECCIONES TOTALES (GWh) 2018-2019

Inyecciones	2018	2019	Var.%
Generadores Locales	4,778.5	5,189.7	8.6%
Importaciones netas	1,759.3	1,292.0	-26.6%
Total	6,537.8	6,481.7	-0.86%

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

De acuerdo al cuadro anterior se observa que las Importaciones netas reportan una disminución de 26.6%, en cambio las inyecciones provenientes de recursos locales reflejan un incremento del 8.61% lo que representa 411.2 GWh más de lo inyectado en el año 2018. El incremento de la energía proveniente del recurso fotovoltaico ha sido determinante para esta variación.

Lo anterior se puede observar más claramente en el Cuadro N° R3, donde no obstante las inyecciones derivadas de recurso hidroeléctrico y geotermia, reflejan variaciones negativas del 7% y 4% respectivamente, los recursos fósil, biomasa y solar presentaron un incremento de 36% , 13% y 68% con respecto a lo producido en el 2018. En el 2019 se incrementó la inyección en el mercado mayorista respecto al 2018 en 411 GWh un incremento porcentual de 9%.

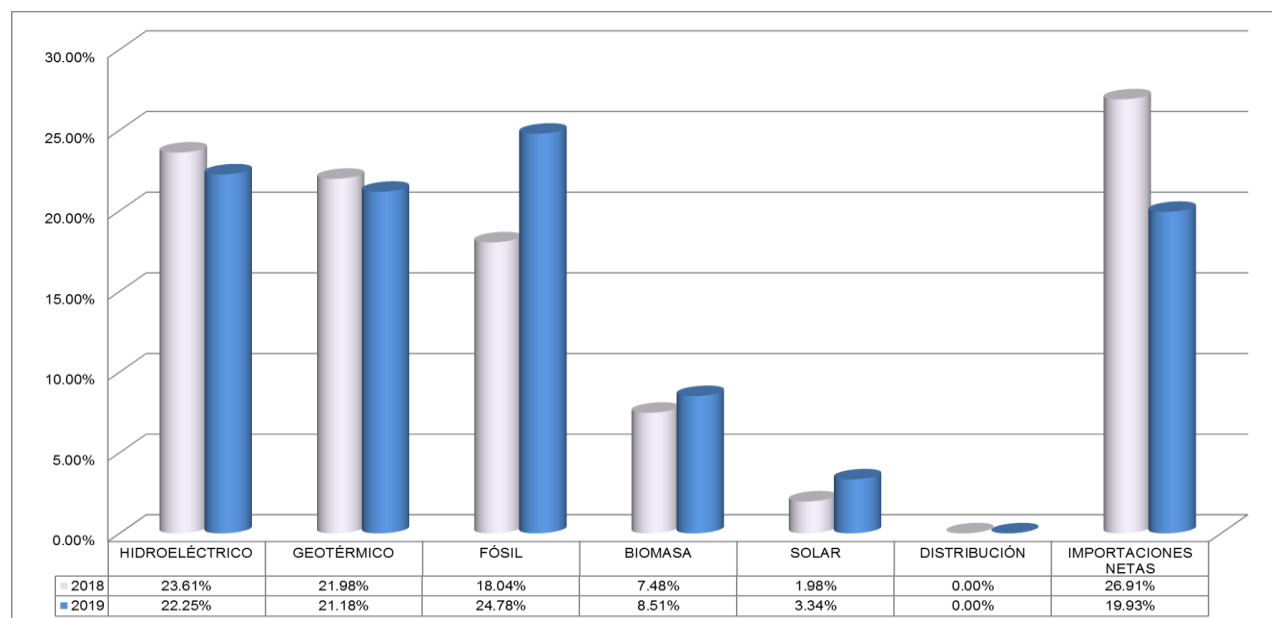
CUADRO R3. INYECCIONES POR TIPO DE RECURSO (GWh)

RECURSO	2018	2019	% VARIACIÓN	% PARTICIPACIÓN
HIDROELÉCTRICO	1,543.69	1,442.47	-7%	22.25%
GEOTÉRMICO	1,437.25	1,372.72	-4%	21.17%
FÓSIL	1,179.60	1,606.09	36%	24.77%
BIOMASA	488.70	551.59	13%	8.51%
SOLAR	129.25	216.81	68%	3.34%
DISTRIBUCIÓN	1.18	1.15	-3%	0.02%
INYECCIÓN NACIONAL	4,779.67	5,190.84	9%	80.07%
IMPORTACIONES NETAS	1,759.26	1,292.05	-27%	19.93%
TOTAL	6,538.93	6,482.89	-0.86%	100.00%

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES Y GENERADORES

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 2019 la fuente con mayor participación es la fósil (24.77%), seguida por la hidroeléctrica (22.25%), geotérmica (21.18%), Importaciones netas (19.93%), biomasa (8.51%) y por último la tecnología solar fotovoltaica con un 3.34%.

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 2019 alcanzó un nivel de 157.80 GWh, reportando un valor superior respecto al volumen registrado en el 2018 que fue de 64.83 GWh. En cuanto a la importación de energía se observó que el volumen de Importaciones realizadas en el 2019 fue de 1,449.7 GWh reportando una disminución del 20.52% con respecto al volumen registrado en el 2018 que fue de 1,824.10 GWh

CUADRO R4: ESTRUCTURA DE LAS IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES POR OPERADOR, AÑO 2019

OPERADOR	IMPORTACIONES		EXPORTACIONES	
	Volumen (Gwh)	Estructura	Volumen (Gwh)	Estructura
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.70	0.0%	0.90	0.6%
GEL - COMERCIALIZADORA	5.10	0.4%	24.10	15.3%
COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	136.70	9.4%	0.40	0.3%
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.	7.50	0.5%	-	0.0%
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	23.60	1.6%	5.70	3.6%
COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	21.10	1.5%	1.90	1.2%
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	65.10	4.5%	-	0.0%
DELSUR S.A. DE C.V.	6.50	0.4%	1.60	1.0%
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.50	0.0%	2.40	1.5%
EEO S.A. DE C.V.	0.90	0.1%	0.60	0.4%
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	3.60	0.2%	0.90	0.6%
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	62.90	4.3%	23.00	14.6%
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.	332.60	22.9%	23.90	15.1%
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	61.00	4.2%	27.70	17.6%
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	2.60	0.2%	0.50	0.3%
EON ENERGY, S.A. DE C.V.	17.50	1.2%	-	0.0%
EXCELERGY S.A.	183.30	12.6%	4.00	2.5%
GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.	31.90	2.2%	-	0.0%
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	30.70	2.1%	12.40	7.9%
INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	6.90	0.5%	1.00	0.6%
INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	12.20	0.8%	-	0.0%
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.	10.10	0.7%	-	0.0%
MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	108.80	7.5%	15.60	9.9%
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.	15.60	1.1%	-	0.0%
ORIGEM S.A. DE C.V.	78.20	5.4%	0.60	0.4%
SERVICIOS DE VALOR AGREGADO, LIMITADA SUCURSAL EL SALVADOR	44.50	3.1%	-	0.0%
SETICO S.A. DE C.V.	0.30	0.0%	-	0.0%
SOCIETE D'ENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	0.50	0.0%	0.10	0.1%
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	178.90	12.3%	10.50	6.7%
Total	1,449.80	100.0%	157.80	100%

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

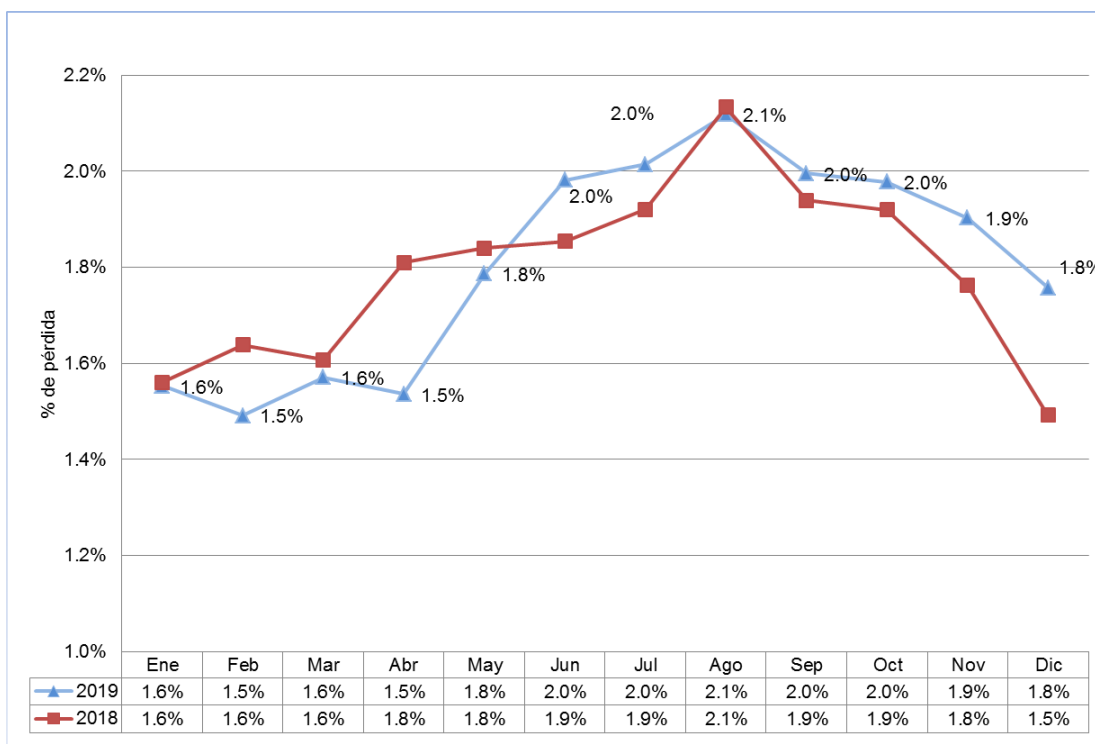
3. SISTEMA DE TRANSMISIÓN

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 2019, 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 2018 y 2019; el porcentaje mensual promedio durante el año 2019 fue de 1.8%, igual a registrado en el 2018. 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 los meses de febrero y abril de 2019.

GRÁFICA R2. PORCENTAJE DE PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN 2018-2019



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.
EL PORCENTAJE SE CALCULA SOBRE LAS INYECCIONES NACIONALES MÁS IMPORTACIONES TOTALES.

4. DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA

La demanda máxima del sistema eléctrico mayorista fue de 1,044 MW, y se presentó el 29 de abril de 2019, a las 15:00 horas, reflejando un reducción de 2.59% respecto a la máxima potencia registrada en el año 2018, que fue de 1,072 MW. (Ver cuadro N° R5).

CUADRO R5. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

FEHA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
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
2019	Día	31	13	12	29	8	19	5	14	4	7	27	11
	Hora	14:30	15:00	15:30	15:00	15:00	14:30	14:30	15:30	15:00	15:00	18:00	18:30
	MW	954	998	1,033	1,044	1,036	1,033	993	1,016	986	948	995	975
Var. %	-4.1%	-2.4%	-3.0%	-1.6%	-0.8%	-0.7%	-7.4%	-3.0%	-4.0%	-6.1%	-0.1%	0.2%	

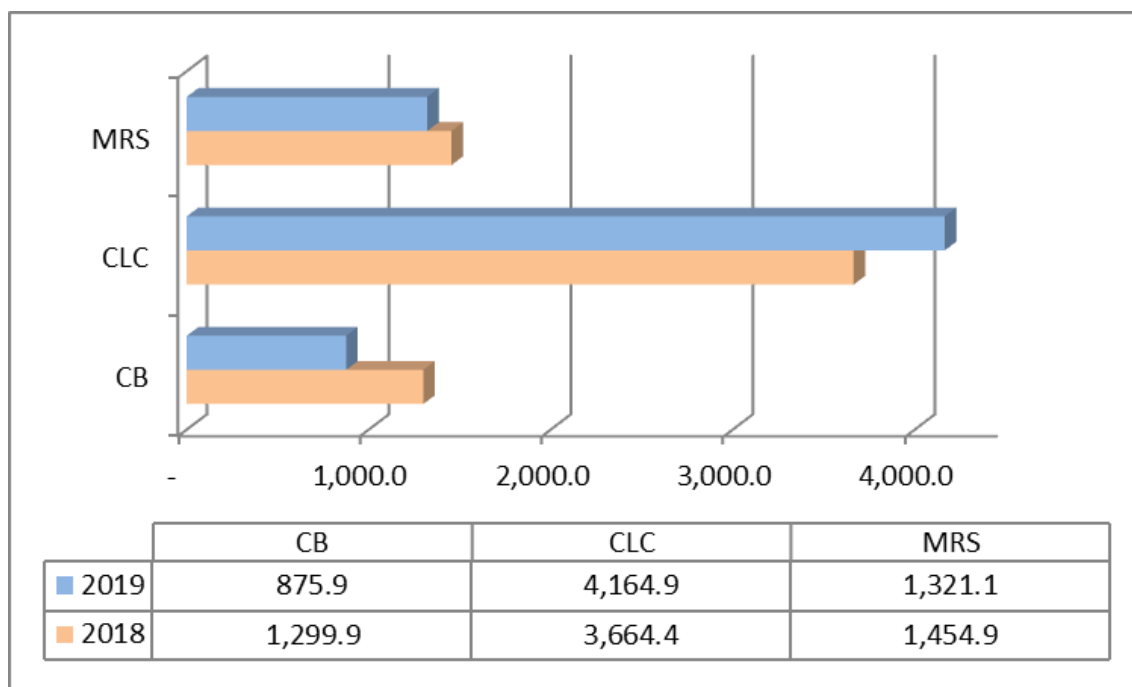
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES UT
EN ROJO LA DEMANDA MÁXIMA.

La demanda de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, durante el año 2019 fue 6361.9 GWh, observando una disminución del 0.89 % respecto al volumen de 6,419.3 GWh reportado en el 2018, 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 2019, la proporción de energía transada en el MRS es 20.77 %; la proporción transada bajo Contratos de Libre Concurrencia es de 64.47% y los contratos Bilaterales es de 20.25%; si comparamos estas proporciones con las registradas en el 2018, se observa una disminución del 0.89% entre la total demanda entre el año 2019 y 2018.

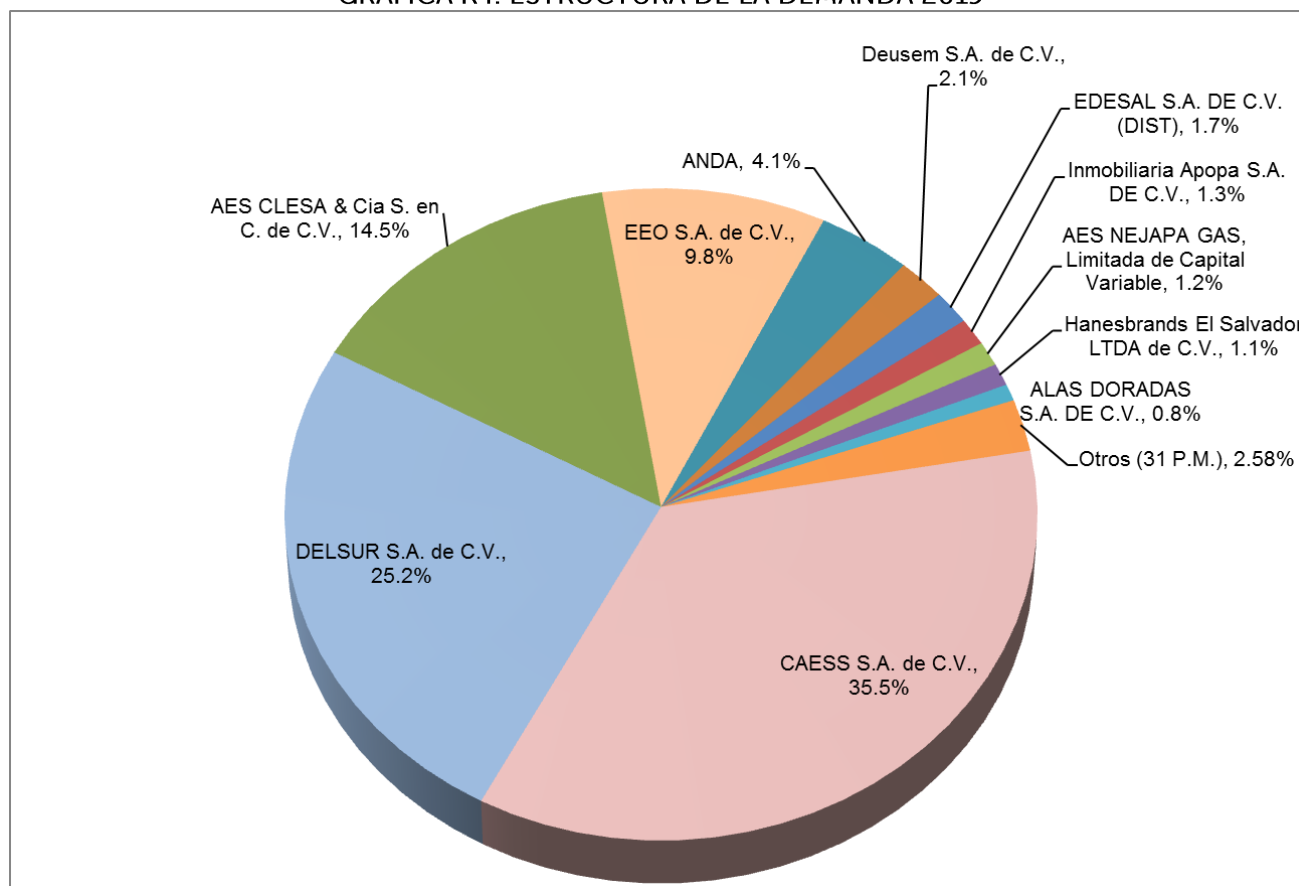
GRÁFICA R3. ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA (GWh)



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 97.4% lo concentran once empresas y el restante está formado por 31, en total 42 operadores.

GRÁFICA R4. ESTRUCTURA DE LA DEMANDA 2019

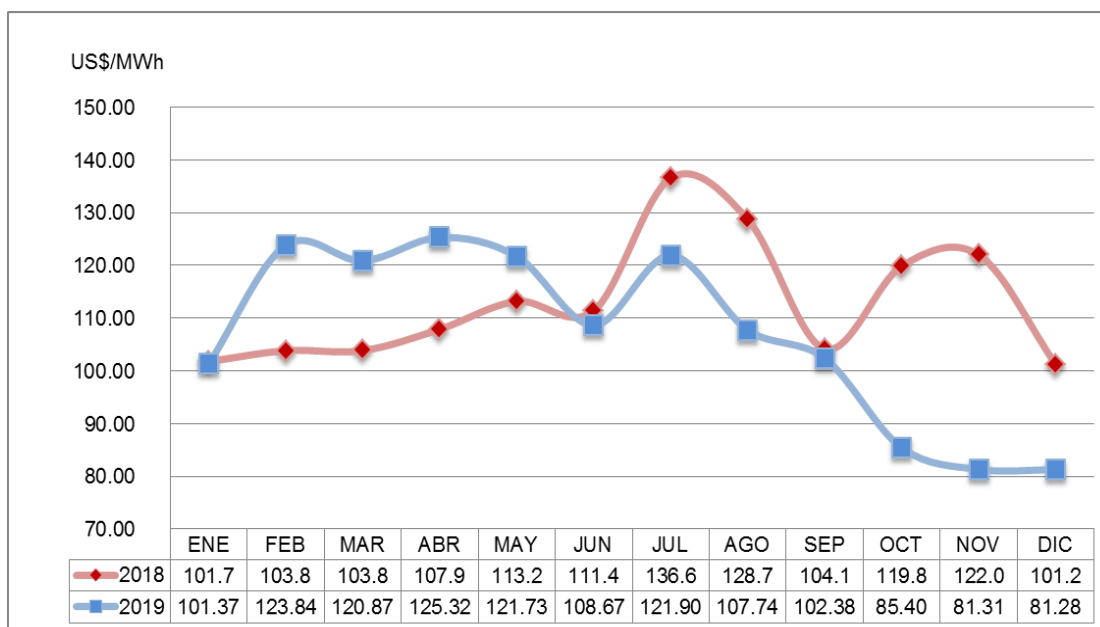


FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

5. 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 2019 en función de las cifras publicadas por la Unidad de Transacciones, reflejó un valor medio de US\$ 106.82 por MWh, observando una disminución del 0.42% respecto al promedio de US\$ 112.88 por MWh, registrado en el año 2018. El precio promedio máximo observado se registró en el mes de abril de 2019, el cual alcanzó un valor de US\$ 125.32 por MWh y el promedio mínimo fue de US\$ 106.82 por MWh el cual se registró en diciembre de 2019. En la Gráfica siguiente se muestra el comportamiento de los precios en el MRS durante los años 2018 y 2019.

GRÁFICA R5. COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MRS (US\$/MWh) 2018 – 2019



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

6. DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN ELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA

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



PLANTA FOTOVOLTAICA BÓSFORO LA UNIÓN- GRUPO AES
CAPACIDAD NOMINAL INSTALADA 10 MW

6.1 GENERADORES CONECTADOS EN BAJO VOLTAJE (GENERACIÓN DISTRIBUIDA).

Los generadores conectados en bajo voltaje, como las pequeñas centrales Hidroeléctricas (22.98 MW), Plantas de Biogás (6.85MW) y Plantas Fotovoltaico (212.33MW) totalizan una capacidad instalada de 256.15 MW (Ver Cuadro 35).

6.2 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 por distribuidora y su comparación con respecto al año 2018. Como se puede observar todas las empresas reflejan aumentos en el precio de la energía, en cuanto a las empresa que presentan incremento se puede observar que los incrementos se encuentran entre un 5.74% a un 12.57%, la variación del precios promedio total del año 2019 presento un incremento del 7.28% con respecto al año 2018 (ver CUADRO R6.)

CUADRO R6. PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (\$kWh)¹

COMPAÑÍAS	PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGÍA 2018 (kWh)	PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGÍA 2019 (kWh)	VARIACIÓN
CAESS	0.1769	0.1918	8.43%
DELSUR	0.1843	0.1960	6.34%
AES-CLESA	0.2030	0.2160	6.40%
EEO	0.2242	0.2384	6.33%
DEUSEM	0.2342	0.2510	7.18%
EDESAL	0.1774	0.1876	5.74%
B&D	0.1190	0.1340	12.57%
ABRUZZO	nd	Nd	0.00%
TOTAL	0.1897	0.2035	7.28%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORA.

¹: NO SE CUENTA CON INFORMACIÓN DE ABRUZZO.

²: SIN SUBSIDIO

6.3 CONSUMO FINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y NÚMERO DE CLIENTES.

El consumo final de energía eléctrica registrado en el año 2019, de conformidad a la información proporcionada por las empresas distribuidoras, fue de 5468.67 GWh, observando un incremento del 1.4% respecto a la demanda final registrada en el año 2018 que fue de 5,392.415 GWh (no se cuenta con la información de ABRUZZO). Mayor detalle ver cuadro R7.

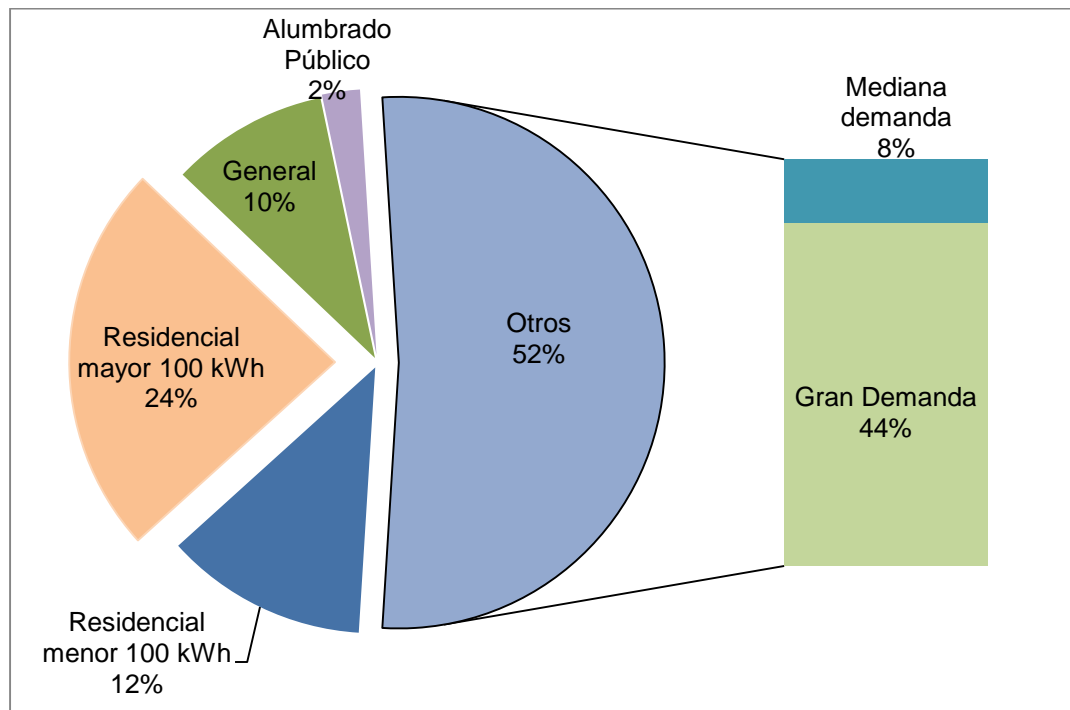
CUADRO R7. CONSUMO FINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (GWh).

DISTRIBUIDORAS	2018	2019	Var. %
CAESS	2,113.39	2,093.76	-0.9%
DELSUR	1,490.44	1,515.59	1.7%
CLESA	920.24	954.85	3.8%
EEO	591.08	615.17	4.1%
DEUSEM	136.07	141.25	3.8%
EDESAL	108.48	112.72	3.9%
B&D	32.71	35.34	8.0%
ABRUZZO	-	-	0.0%
TOTAL	5,392.41	5,468.67	1.4%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

En cuanto a la estructura de la demanda de energía en el sistema de distribución, si observamos dicha demanda a partir de las categorías tarifarias (ver gráfica N° R6), se destaca que la mayor proporción está concentrada en las grandes demandas con un 43.71%, seguido de la demanda residencial que totaliza un 36% (residencial mayor a 100 kWh y menor a 100 kWh), la demanda General un 10%, las medianas demandas el 8% y alumbrado público el 2%.

GRÁFICA R6 ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN 2019



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

Con relación al total de clientes, las empresas distribuidoras reportan un total de 1866.29 miles de clientes al 31 de diciembre de 2019, reflejando un crecimiento de 2.1% respecto a los 1,786.13 miles de clientes reportados al 31 de diciembre del año 2018. (ver Cuadro N° R8).

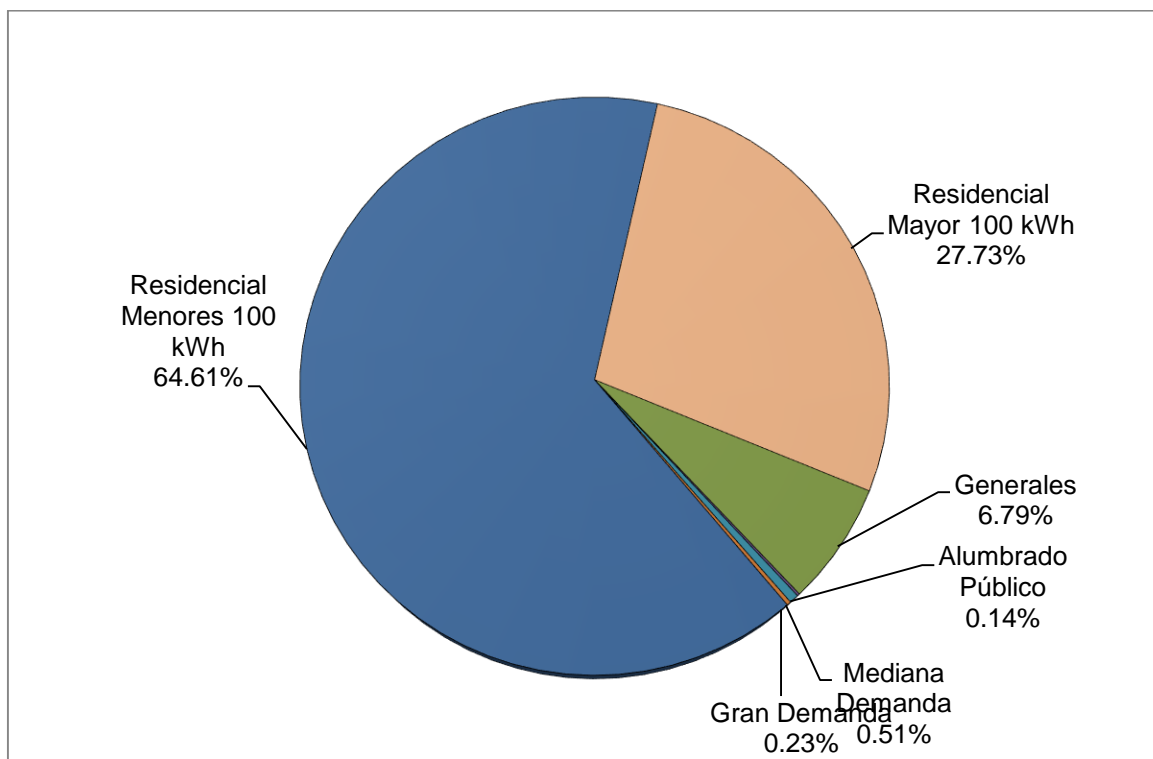
CUADRO R8: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MILES)

Distribuidoras	2018	2019	Var. %	Proporción 2019
CAESS	605.13	613.74	1%	32.89%
DELSUR	393.33	403.36	3%	21.61%
AES-CLESA	410.08	422.53	3%	22.64%
EEO	314.32	322.65	3%	17.29%
DEUSEM	82.02	84.34	3%	4.52%
EDESAL	17.27	18.37	6%	0.98%
B&D	1.27	1.30	2%	0.07%
ABRUZZO	nd	nd	0%	0.00%
TOTAL	1,786.13	1,866.29	4%	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 (92.34%); seguida por uso general (6.79%); medianas demandas (0.51%); grandes demandas (0.23%) y alumbrado público (0.14%) en cada categoría.

GRÁFICA R7: ESTRUCTURA DE LOS USUARIOS CONECTADOS AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN 2019



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Para los usuarios residenciales con un consumo hasta 105 kWh por mes, serán beneficiarios de subsidio. Dicho subsidio no podrá exceder de un monto total de CINCO DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (US\$5.00).

El cargo de energía subsidiado debe 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 2019 se subsidió un total aproximadamente de 1,205,749 usuarios, los que representan el 64.61% 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 2019 un volumen de 672,900 MWh, el equivalente al 12.30% de la demanda de energía a nivel de distribución anual.

VIDEOS DE CENTRALES DE GENERACIÓN CON ENERGÍA RENOVABLE

Para ver los videos de ejemplo de centrales de generación con Energía Renovable, visitar la página de SIGET en youtube:

<https://www.youtube.com/user/sigetelsalvador>

O directamente por medio de los siguientes links:

1. Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre, Sensuntepeque

URL: <https://www.youtube.com/watch?v=EgG7fygl5hU>

2. Planta Solar BÓSFORO, Jiquilisco Usulután

URL: <https://www.youtube.com/watch?v=pf9aSNKcs2c>

3. Planta Solar PVGEN y Grupo Roca, Tecoluca, San Vicente

URL: <https://www.youtube.com/watch?v=4YURiM-3Nf8>

4. Planta Solar Solaris Energy, San Miguel

URL: https://www.youtube.com/watch?v=c78ke_Lq-U

5. Planta Solar ALBIREO I y ALBIREO II, Usulután

URL : <https://www.youtube.com/watch?v=M1IHeXxJ-yw&feature=youtu.be>



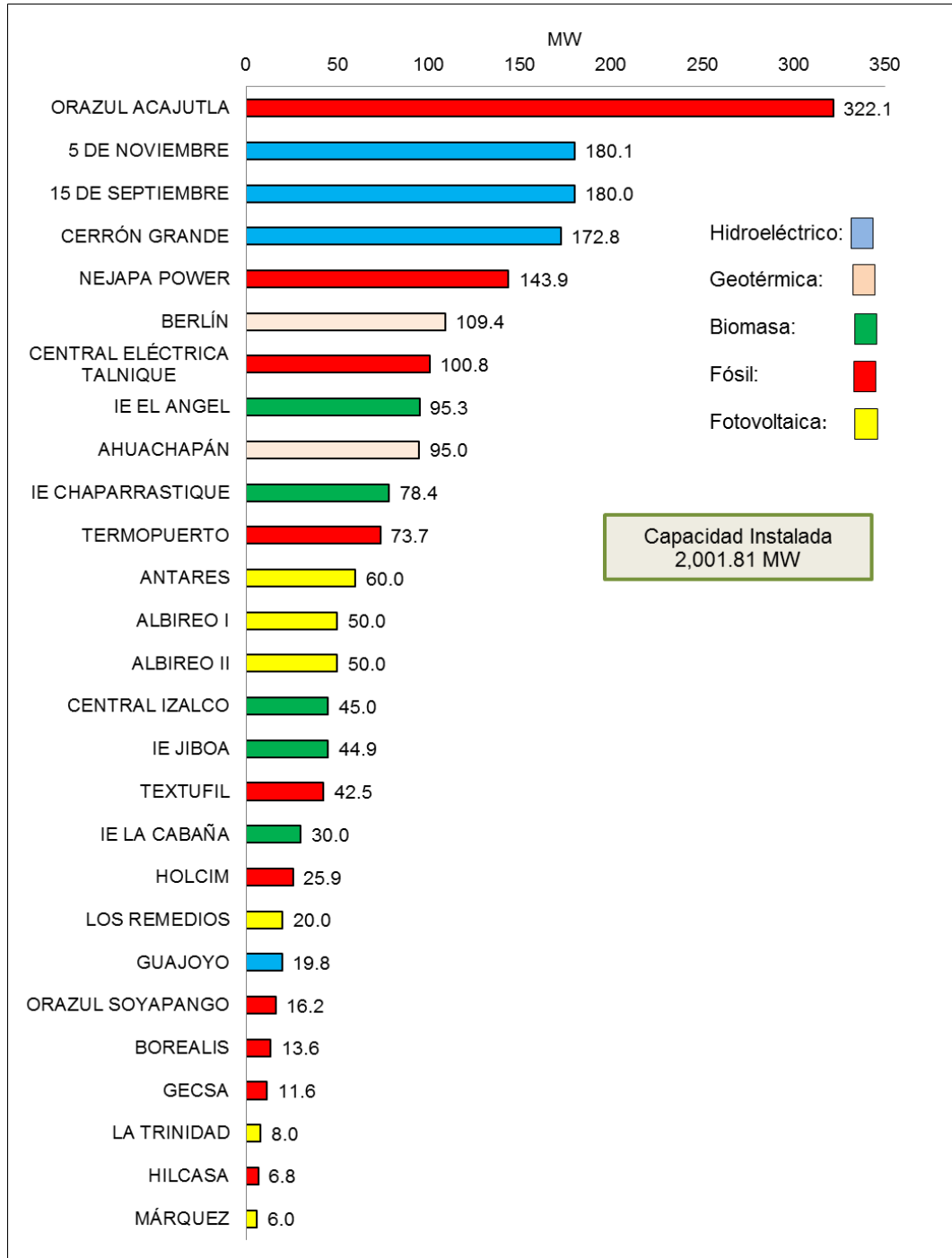
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA

CUADRO 01: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 31 DE DICIEMBRE 2019

No	NOMBRE	TIPO	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
			(MW)	(%)	(MW)	(%)
	HIDRÁULICA		552.69	28%	552.7	30%
1	GUAJOYO	HIDRÁULICA	19.80	1%	19.8	1%
2	CERRÓN GRANDE	HIDRÁULICA	172.80	9%	172.8	9%
3	5 DE NOVIEMBRE	HIDRÁULICA	180.09	9%	180.1	10%
4	15 DE SEPTIEMBRE	HIDRÁULICA	180.00	9%	180.0	10%
	GEOTÉRMICA		204.4	10%	175.0	10%
5	AHUACHAPÁN	GEOTÉRMICA	95.0	5%	74.7	4%
6	BERLÍN	GEOTÉRMICA	109.4	5%	100.3	5%
	FÓSIL		757.1	38%	724.2	40%
7	ORAZUL ACAJUTLA		322.1	16%	297.8	16%
	7.1-ACAJUTLA	A) VAPOR	63.0	3%	59.5	3%
	7.2-ACAJUTLA	B) GAS	82.1	4%	64.0	4%
	7.3-ACAJUTLA	C) MOTORES	150.0	7%	147.3	8%
	7.4-ACAJUTLA	D) GAS	27.0	1%	27.0	1%
8	ORAZUL SOYAPANGO	MOTORES	16.2	1%	15.3	1%
9	NEJAPA POWER	MOTORES	143.9	7%	141.5	8%
10	HOLCIM	MOTORES	25.9	1%	25.9	1%
11	CENTRAL ELÉCTRICA TALNIQUE	MOTORES	100.8	5%	100.8	6%
12	TEXTUFIL, S.A.	MOTORES	42.5	2%	42.5	2%
13	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.	MOTORES	11.6	1%	10.9	1%
14	ENERGÍA BOREALIS	MOTORES	13.6	1%	11.3	1%
15	HILCASA ENERGY	MOTORES	6.8	0%	6.5	0%
16	TERMOPUERTO S.A. de C.V.	MOTORES	73.7	4%	71.7	4%
	BIOMASA		293.6	15%	181.7	10%
17	CASSA		123.4	6%	63.0	3%
	17.1- CENTRAL IZALCO	TURBOGENERADOR	45.0	2%	28.0	2%
	17.2- INGENIO CHAPARRASTIQUE	TURBOGENERADOR	78.4	4%	35.0	2%
18	INGENIO EL ANGEL	TURBOGENERADOR	95.3	5%	53.8	3%
19	INGENIO LA CABAÑA	TURBOGENERADOR	30.0	1%	30.0	2%
20	INGENIO JIBOA	TURBOGENERADOR	44.9	2%	34.9	2%
	FOTOVOLTAICO		194.0	10%	194.0	11%
21	PROVIDENCIA SOLAR		60.0	3%	60.0	3%
	21.1 - ANTARES	FOTOVOLTAICA	60.0	3%	60.0	3%
22	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.		14.0	1%	14.0	1%
	22.1 - LA TRINIDAD	FOTOVOLTAICA	8.0	0%	8.0	0%
	22.2 - MÁRQUEZ	FOTOVOLTAICA	6.0	0%	6.0	0%
23	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR LTDA. DE C.V.		20	1%	20	1%
	23.1 - LOS REMEDIOS	FOTOVOLTAICA	20.0	1%	20.0	1%
24	CAPELLA SOLAR		100.0	5%	100.0	5%
	24.1 - ALBIREO I	FOTOVOLTAICA	50.0	2%	8.0	0%
	24.2 - ALBIREO II	FOTOVOLTAICA	50.0	2%	6.0	0%
	TOTALES		2,001.81	100%	1827.6	100%

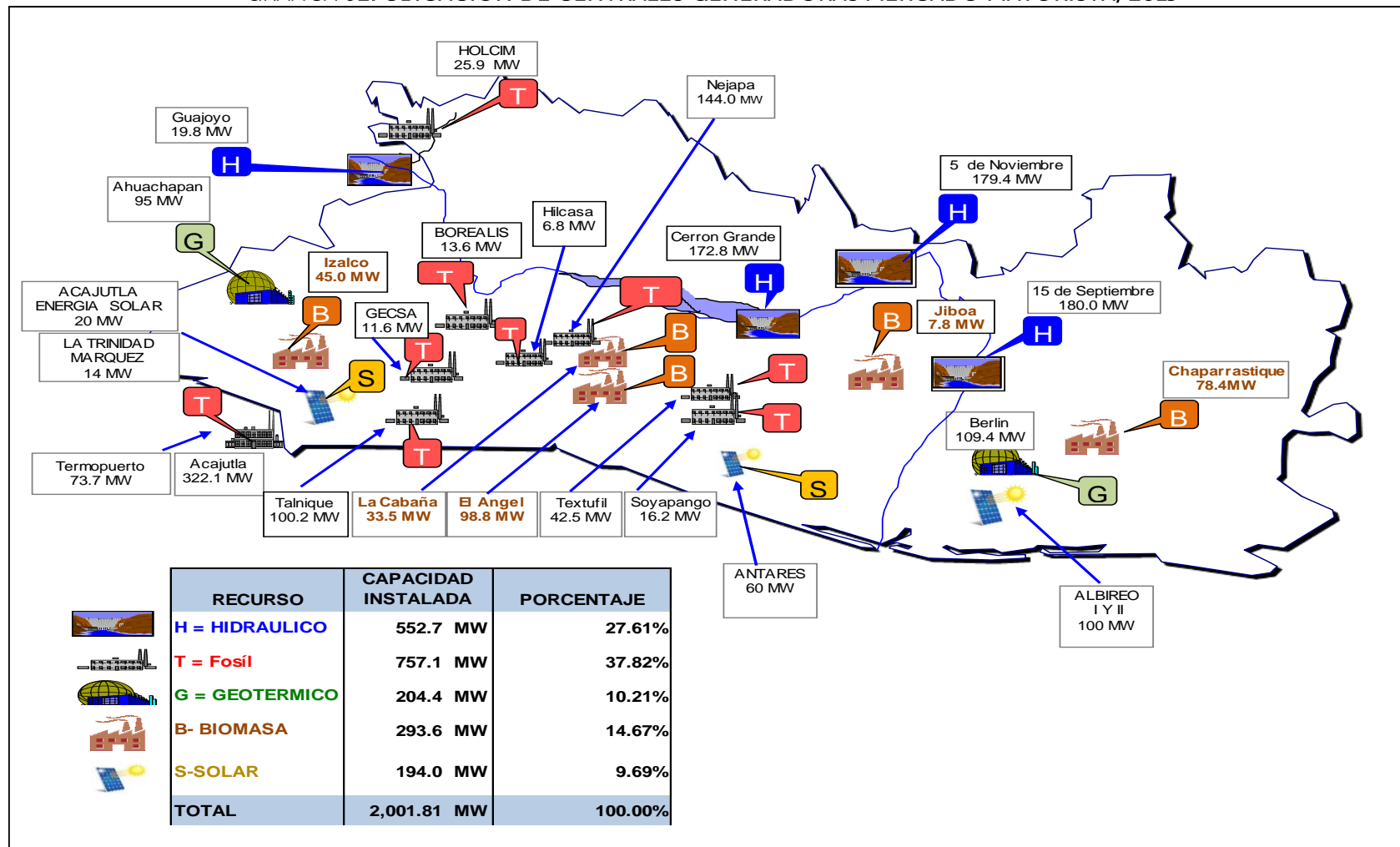
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 01: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (MW)



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 02: UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS MERCADO MAYORISTA, 2019



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS, SIGET, UNIDAD DE TRANSACCIONES.

CUADRO 02: FACTOR DE UTILIZACIÓN DE LAS CENTRALES GENERADORAS EN % (ENERO – DICIEMBRE) DE 2019

No	NOMBRE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
HIDRÁULICA													
1	GUAJOYO	21.71	27.10	36.49	52.14	30.11	10.50	9.19	8.57	8.44	5.43	11.82	14.32
2	CERRÓN GRANDE	24.51	29.03	26.80	29.15	28.97	19.32	20.04	14.35	24.14	44.09	40.62	22.50
3	5 DE NOVIEMBRE	19.33	26.73	26.09	30.83	37.00	30.12	22.03	20.07	39.67	54.50	40.93	21.64
4	15 DE SEPTIEMBRE	14.23	15.48	15.37	19.74	41.34	37.71	23.34	26.05	67.95	91.73	39.35	16.36
GEOTÉRMICA													
5	AHUACHAPÁN	85.95	85.78	85.25	84.66	84.84	85.05	86.16	85.87	87.41	87.35	73.67	85.07
6	BERLÍN	82.72	58.51	56.19	55.68	56.98	93.03	93.41	93.35	92.66	92.44	92.88	92.85
TÉRMICA													
7	ORAZUL ACAJUTLA												
	7.1-ACAJUTLA												
	7.2-ACAJUTLA												
	7.3-ACAJUTLA												
	7.4-ACAJUTLA												
8	ORAZUL SOYAPANGO												
9	NEJAPA POWER												
10	HOLCIM	51.04	66.58	55.60	62.20	52.04	55.12	57.69	57.99	48.41	27.43	55.54	51.06
11	CENTRAL ELÉCTRICA TALNIQUE	28.00	53.29	55.08	51.60	50.45	53.42	72.70	68.64	43.86	21.96	35.21	17.02
12	TEXTUFIL, S.A.												
13	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.												
14	ENERGÍA BOREALIS												
15	HILCASA ENERGY	31.15	19.69	3.48	3.70	30.87	-	-	27.58	11.70	95.82	10.84	16.14
16	TERMOPUERTO S.A. de C.V.	19.38	71.59	58.99	71.65	63.04	50.62	61.68	72.25	69.41	32.66	56.02	40.57
BIOMASA													
17	CASSA												
	17.1- CENTRAL IZALCO	95.30	62.51	77.92	73.97	-	-	-	-	-	-	63.08	94.32
	17.2- INGENIO CHAPARRASTIQU	97.11	97.88	99.07	96.91	89.30	75.01	-	-	-	-	96.45	96.93
18	INGENIO EL ANGEL												
19	INGENIO LA CABAÑA												
20	INGENIO JIBOA												
FOTOVOLTAICO													
21	PROVIDENCIA SOLAR												
	21.1 - ANTARES	19.80	20.90	21.60	19.00	17.60	19.30	20.40	19.90	19.70	19.10	19.70	19.70
22	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.												
	22.1 - LA TRINIDAD												
	22.2 - MÁRQUEZ												
23	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR LTDA. DE C.V.												
	23.1 - LOS REMEDIOS												
24	CAPELLA SOLAR												
	24.1 - ALBIREO I												7.68
	24.2 - ALBIREO II												7.68

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

CUADRO 03: CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 2019

CARACTERÍSTICA	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	488.7	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	20422,023.0	103.7	307.0
Mínimo	m3x106	440.8	7158,350.0	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	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

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS
METROS SOBRE EL NIVEL DEL MAR.

LA ENERGÍA DISPONIBLE EN CONDICIONES PROMEDIO DE CAÍDA Y CAUDAL.
LA ENERGÍA DISPONIBLE EN CONDICIONES ADVERSAS DE CAÍDA Y CAUDAL.

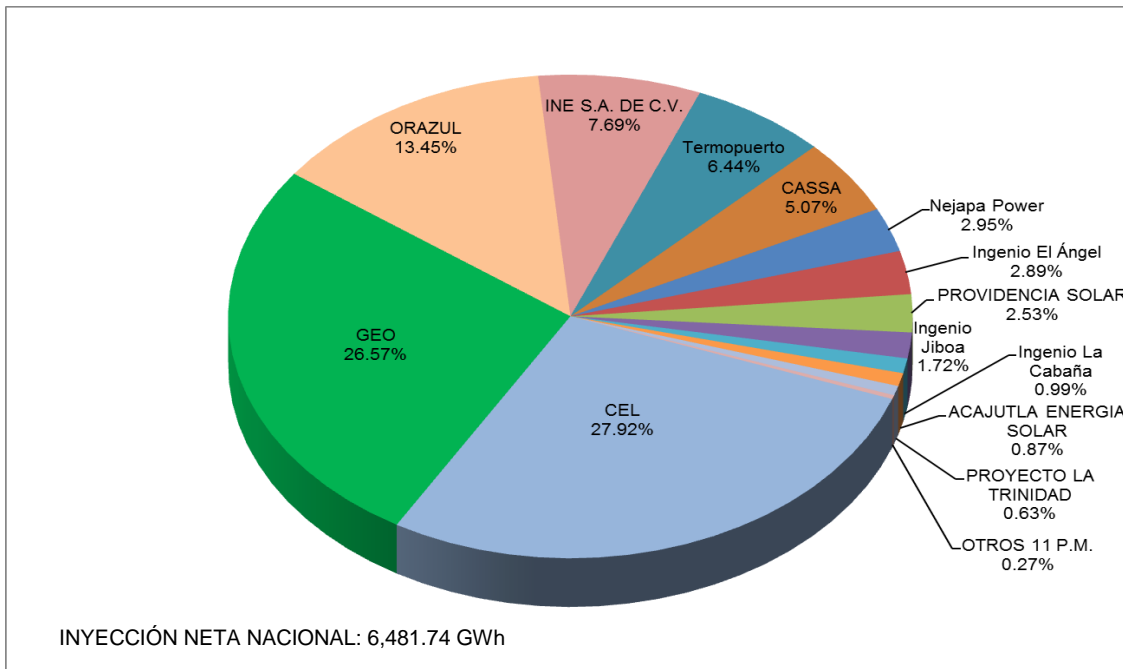
CUADRO 04: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2019 (GWh)

RECURSO/CENTRAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
HIDROELÉCTRICA													
15 DE SEPTIEMBRE	19.0	18.7	20.5	25.5	55.3	48.8	31.2	34.8	87.9	122.7	50.9	21.9	537.13
5 DE NOVIEMBRE	25.8	32.2	34.8	39.8	49.4	38.9	29.4	26.8	51.3	72.8	52.9	28.9	482.92
CERRÓN GRANDE	31.0	33.7	34.4	36.2	37.2	19.5	21.5	16.1	28.0	56.5	50.5	29.8	394.27
GUAJOYO	3.2	3.6	5.3	7.4	1.6	0.8	1.0	0.9	0.8	0.1	1.4	2.1	28.15
SUBTOTAL	78.9	88.2	95.1	108.9	143.4	107.9	83.0	78.5	168.0	252.1	155.7	82.6	1,442.47
GEOTÉRMICA													
AHUACHAPÁN	56.3	50.7	55.9	53.6	55.4	53.8	56.3	56.2	55.3	57.2	47.1	55.9	653.73
BERLÍN	62.9	40.1	42.8	41.1	43.4	68.5	71.1	71.1	68.3	70.4	68.5	70.7	719.00
SUBTOTAL	119.2	90.9	98.7	94.7	98.8	122.3	127.5	127.3	123.6	127.6	115.5	126.6	1,372.72
TÉRMICA													
ACAJUTLA	53.1	70.4	63.6	66.9	64.2	56.6	76.5	70.5	54.9	25.0	47.3	39.2	688.12
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.73
GECSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.13
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	0.12
HOLCIM	0.2	2.5	0.5	1.7	0.4	0.8	2.5	2.4	1.5	0.2	0.4	0.1	13.23
NEJAPA POWER	1.3	17.3	3.7	19.2	7.4	9.2	37.8	34.3	14.6	2.0	4.4	1.4	152.63
SOYAPANGO	0.0	2.9	0.0	0.5	0.1	0.0	1.0	1.4	1.1	0.0	0.0	0.0	7.06
TALNIQUE	20.5	36.6	40.4	36.6	37.0	37.9	53.3	50.4	31.1	16.1	25.0	12.5	397.40
TERMOPUERTO	9.9	33.0	30.1	35.3	32.1	25.0	31.4	36.8	34.2	16.6	27.6	20.7	332.76
TEXTUFL	0.0	3.5	0.5	3.3	1.4	0.0	1.2	1.8	1.8	0.0	0.0	0.0	13.71
AES CLESA & CIA S. ENC. DE C.V.1/	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.10
CAESS 1/	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.02
DELSUR S.A. DE C.V.1/	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.05
DEUSEM 1/	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.01
EEO 1/	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.02
SUBTOTAL	85.2	166.1	138.8	163.6	142.7	129.6	203.8	198.0	139.5	60.1	104.7	74.1	1,606.09
BIOMASA													
CASSA	18.8	10.0	13.8	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	18.2	76.78
CHAPARRASTIQUE	25.0	22.8	25.7	31.7	38.6	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	25.1	185.06
INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	32.6	31.9	35.8	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	34.2	149.48
INGENIO JIBOA S.A DE C.V.	18.9	17.1	18.8	15.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	16.7	89.02
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	9.4	8.8	10.4	9.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	9.7	51.25
SUBTOTAL	104.6	90.4	104.5	72.1	38.8	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	103.9	551.59
FOTOVOLTAICO													
ALBIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	8.00
ANTARES	11.1	10.7	12.2	10.4	9.9	10.6	11.5	11.2	10.7	10.8	10.7	11.1	130.92
LA TRINIDAD	2.3	1.3	1.6	1.5	1.5	1.4	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	19.51
MÁRQUEZ	0.0	1.1	1.3	1.2	1.1	1.2	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	13.18
REMEDIOS	0.0	2.9	4.6	4.2	3.8	4.2	4.9	4.1	4.1	4.0	4.2	4.2	45.20
SUBTOTAL	13.5	15.9	19.6	17.3	16.2	17.3	19.5	18.3	17.7	17.5	17.8	26.2	216.81
INYECCIÓN NACIONAL	401.4	451.5	456.7	456.6	439.9	382.4	433.8	422.1	448.9	457.3	425.8	413.3	5189.7
IMPORTACIONES	139.4	76.2	132.7	130.0	137.0	166.2	135.5	130.9	86.6	100.9	112.6	101.7	1,449.74
EXPORTACIONES	9.4	22.1	22.2	42.8	16.3	3.2	0.2	2.9	4.7	21.5	10.8	1.5	157.69
IMPORTACIONES NETAS	130.0	54.1	110.5	87.2	120.8	163.0	135.2	128.0	81.9	79.4	101.7	100.3	1,292.05
INYECCIÓN NETA NACIONAL	531.4	505.6	567.2	543.7	560.7	545.4	569.1	550.1	530.8	536.7	527.6	513.6	6,481.74

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

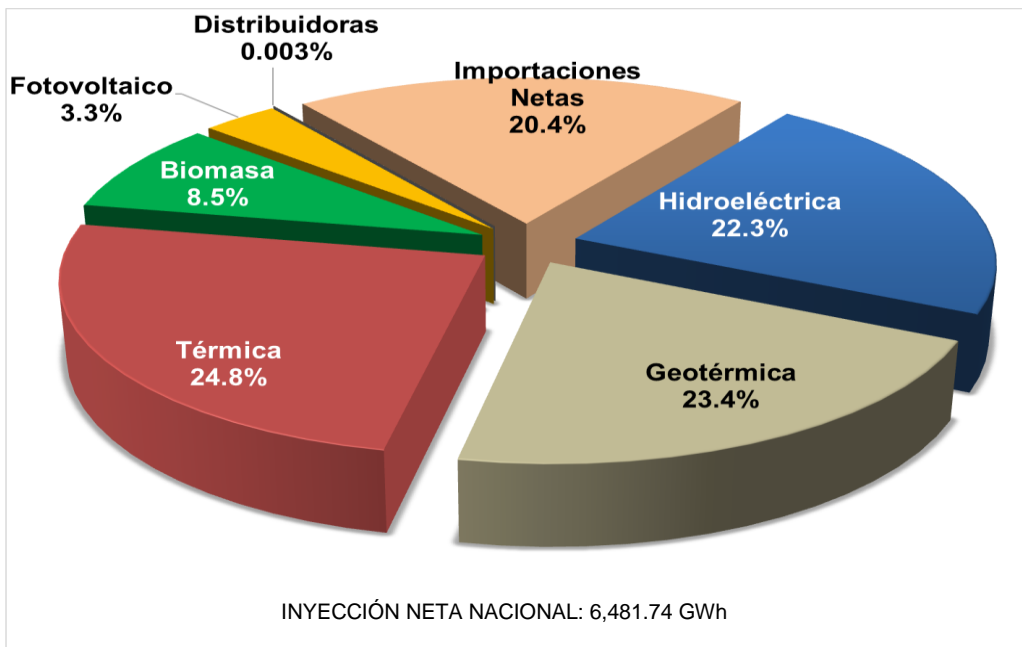
1/: INYECCIONES PROVENIENTES DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN.

GRÁFICA 03: INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2019



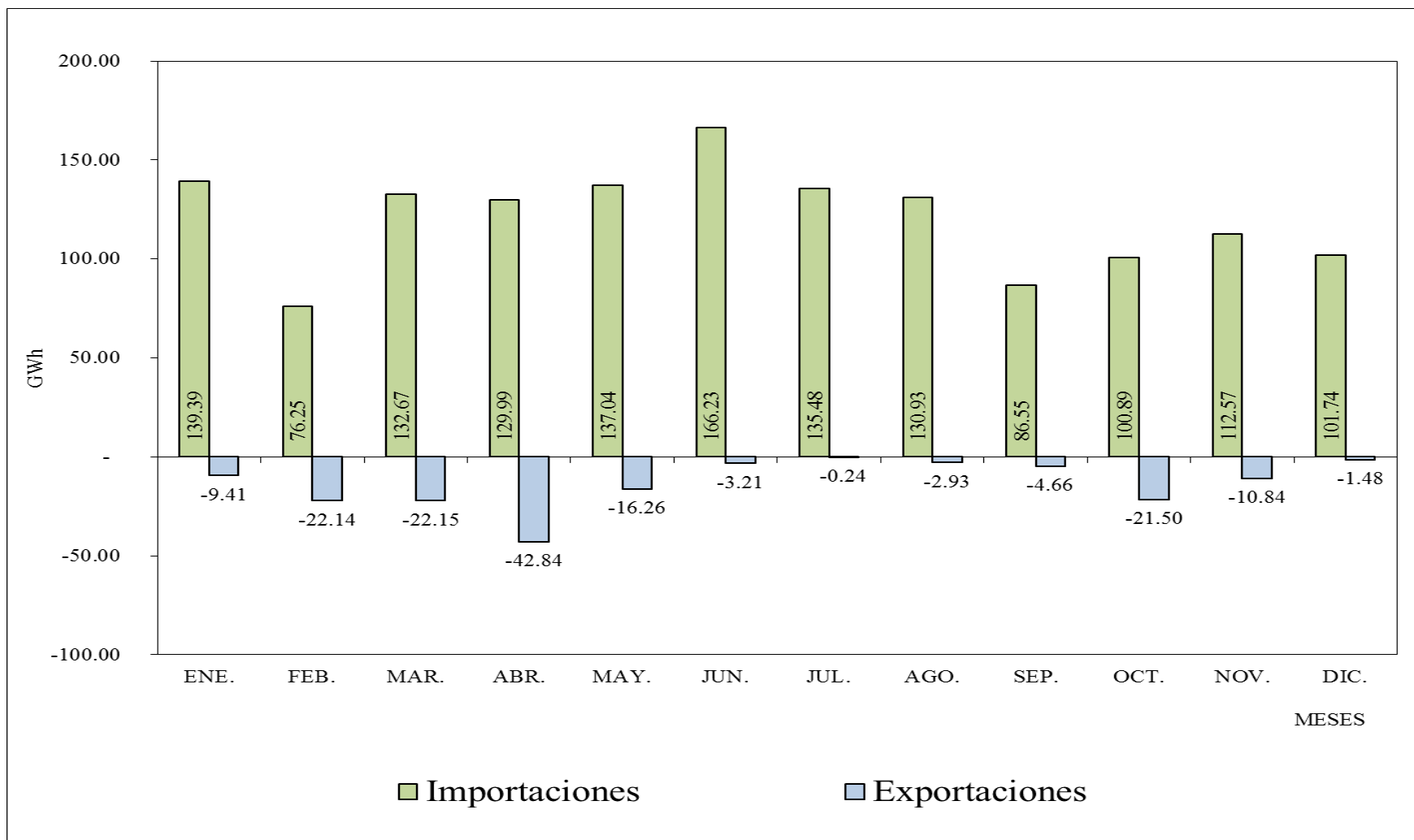
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.
NOTA: NO INCLUYE IMPORTACIÓN NETAS.

GRÁFICA 04: INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2019



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

GRÁFICA 05: TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2019 (GWh)



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

CUADRO 05: INYECCIONES, IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2019(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.	0.01	0.00	0.01	-	-	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.04	0.10
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	-	2.87	4.56	4.23	3.76	4.17	4.95	4.10	4.12	3.98	4.23	4.23	45.20
CAESS S.A. de C.V.	-	-	-	-	0.00	-	0.00	0.00	-	0.01	-	0.00	0.02
CASSA S.A. de C.V.	18.80	9.97	13.82	11.34	-	-	-	-	-	-	4.61	18.24	76.78
Capella Solar, S. A. de C. V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.00	8.00
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Rio Lempa (CEL)	78.93	88.16	95.09	108.94	143.44	107.92	83.03	78.53	168.03	252.12	155.70	82.58	1,442.47
DELSUR S.A. de C.V.	-	-	-	-	0.00	-	-	0.02	0.03	-	0.00	-	0.05
Deusem S.A. de C.V.	0.00	-	-	-	0.01	-	-	-	-	-	-	-	0.01
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.02	0.02
EEO S.A. de C.V.	0.00	0.00	0.00	-	-	-	-	-	0.01	0.00	-	0.01	0.02
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.03	0.04	-	0.02	-	-	0.02	0.45	0.15	-	-	0.02	0.73
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.01	0.01	-	-	0.01	-	-	0.01	0.01	-	-	0.07	0.13
HILCASA ENERGY	0.02	0.01	0.00	0.00	0.02	-	-	0.01	0.01	0.05	0.01	0.01	0.12
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	0.25	2.46	0.54	1.67	0.44	0.76	2.53	2.37	1.49	0.24	0.42	0.06	13.23
INE S.A. DE C.V.	20.51	36.58	40.40	36.57	36.98	37.92	53.33	50.37	31.12	16.11	24.99	12.52	397.40
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	9.36	8.79	10.43	9.31	0.20	-	-	-	-	-	3.46	9.70	51.25
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	25.01	22.75	25.68	31.72	38.58	5.22	-	-	-	-	11.01	25.09	185.06
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	32.59	31.86	35.77	4.32	-	-	-	-	-	0.03	10.76	34.16	149.48
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	18.86	17.07	18.79	15.39	-	-	-	-	-	-	2.24	16.67	89.02
LaGeo S.A. de C.V.	119.22	90.86	98.73	94.67	98.79	122.31	127.50	127.29	123.65	127.56	115.53	126.63	1,372.72
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	1.30	17.28	3.71	19.23	7.36	9.23	37.78	34.30	14.61	2.03	4.40	1.39	152.63
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	53.12	73.28	63.57	67.44	64.30	56.64	77.47	71.85	55.99	25.04	47.28	39.20	695.18
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.15	10.67	12.16	10.38	9.93	10.56	11.51	11.20	10.74	10.77	10.75	11.11	130.92
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2.34	2.38	2.92	2.69	2.53	2.62	3.02	2.97	2.85	2.74	2.80	2.84	32.69
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	9.88	32.95	30.06	35.34	32.13	24.97	31.43	36.82	34.23	16.64	27.63	20.67	332.76
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.04	3.45	0.51	3.33	1.42	0.05	1.24	1.78	1.84	-	-	0.05	13.71
SUB TOTAL	401.42	451.45	456.73	456.59	439.89	382.36	433.81	422.08	448.87	457.33	425.83	413.34	5,189.71

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIÓN.

CUADRO 05: INYECCIONES, IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES POR OPERADOR AL MERCADO,, 2019 (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.	0.68	-	-	-	-	0.02	-	-	-	-	-	-	0.70
CEL - Comercializadora	-	-	-	-	-	-	1.29	1.02	0.83	-	0.53	1.38	5.06
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.	12.22	7.00	10.71	13.04	10.78	13.11	10.02	10.15	8.89	11.21	12.96	16.65	136.73
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.44	0.29	0.48	0.09	1.35	1.72	5.33	3.15	1.90	2.14	3.26	2.46	23.60
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	-	-	-	-	-	-	-	0.02	-	-	-	7.50	7.52
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	2.96	1.72	2.93	2.74	2.08	2.33	-	-	-	1.04	2.46	2.81	21.08
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	11.47	3.94	7.17	8.97	5.48	10.11	1.69	3.98	1.36	2.83	3.87	4.22	65.08
DELSUR S.A. de C.V.	0.03	0.02	0.02	-	0.03	0.82	1.71	2.21	0.07	0.41	0.90	0.27	6.48
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.07	-	-	-	-	-	0.27	-	-	0.15	0.05	-	0.54
EEO S.A. de C.V.	-	-	-	-	-	-	0.18	0.13	0.02	0.04	0.31	0.20	0.88
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	-	-	-	-	0.00	0.18	0.25	0.60	0.21	0.43	0.88	1.01	3.57
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.78	0.28	0.72	0.01	2.29	5.95	14.09	11.77	2.94	8.64	6.53	8.90	62.90
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	0.44	0.42	0.74	0.97	2.58
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	5.97	3.42	3.67	3.52	5.47	9.32	9.95	4.84	2.76	2.39	4.81	4.90	61.04
EON Energy, S.A. de C.V.	0.30	0.18	0.87	0.21	0.43	0.20	4.15	2.97	2.64	0.97	2.81	1.76	17.48
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	43.64	22.22	45.56	45.31	48.52	48.16	11.73	14.13	10.51	15.30	15.08	12.46	332.62
Excelergy S.A.	13.83	7.68	13.50	13.54	12.60	15.65	17.67	22.77	19.12	20.37	18.78	7.75	183.26
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	1.01	0.13	0.35	0.04	0.32	2.41	3.94	1.61	2.16	6.91	6.06	6.91	31.86
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.90	0.02	0.40	0.28	0.32	1.69	4.62	9.94	3.32	1.01	4.01	4.18	30.67
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.28	0.03	0.20	0.08	0.50	0.28	0.01	0.07	2.43	0.06	1.20	1.81	6.93
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	-	-	-	0.01	1.14	1.44	1.10	1.52	1.25	2.10	1.13	2.55	12.24
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	0.00	0.05	0.52	0.47	0.40	0.45	0.35	1.10	1.25	2.62	1.89	0.97	10.07
Mercados Electricos S.A. de C.V.	12.11	9.67	11.66	10.73	11.45	11.25	16.28	9.70	4.37	1.69	4.82	5.02	108.76
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.	0.19	-	-	-	-	-	8.81	6.63	-	-	-	-	15.62
ORIGEM S.A. de C.V.	13.89	4.58	8.72	7.02	13.27	18.42	2.61	4.62	1.63	2.10	1.11	0.21	78.17
SERVICIOS DE VALOR AGREGADO, LIMITADA SUCURSAL EL SALVADOR	7.01	4.20	9.51	10.10	3.97	5.92	1.49	-	0.45	0.89	0.93	0.07	44.54
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.49	-	-	0.49
Setico S.A. de C.V.	0.02	0.26	0.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.33
TEXTUFIL S.A. De C.V.	10.58	10.58	15.66	13.83	16.64	16.80	17.94	18.00	18.00	16.65	17.46	6.77	178.91
SUB TOTAL	139.39	76.25	132.67	129.99	137.04	166.23	135.48	130.93	86.55	100.89	112.57	101.74	1,449.74

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

CUADRO 05: INYECCIONES, IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2019 (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.	-	0.43	0.08	0.37	0.05	-	-	-	-	-	-	-	0.92
CEL - Comercializadora	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.11	6.99	-	24.10
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.29	0.07	0.36
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.13	0.31	1.11	1.26	0.20	0.07	-	0.43	0.49	0.35	0.28	0.07	5.69
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	-	-	0.63	1.31	0.01	-	-	-	-	-	-	-	1.94
DELSUR S.A. de C.V.	-	0.30	0.60	0.44	0.10	0.09	-	-	0.01	0.05	0.04	-	1.63
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.30	0.32	0.32	1.34	0.09	-	-	-	-	-	-	-	2.37
EEO S.A. de C.V.	-	-	-	-	-	-	-	0.27	0.24	0.00	0.05	-	0.56
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	-	-	-	-	0.03	0.02	-	0.01	0.31	0.35	0.17	-	0.89
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.26	1.91	3.01	7.97	5.30	1.04	-	0.47	0.56	1.34	1.11	-	22.96
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.02	0.26	0.21	0.49
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	2.33	7.48	2.41	10.30	2.05	0.59	0.17	0.63	0.94	0.22	0.30	0.30	27.72
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	1.62	2.01	2.87	10.47	3.67	0.87	0.07	0.58	0.88	0.64	0.05	0.20	23.92
Excelergy S.A.	1.13	0.45	0.59	0.93	0.15	0.03	-	-	0.24	0.29	0.16	0.03	4.00
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.05	0.67	3.13	4.35	1.37	0.31	-	0.48	0.32	1.02	0.59	0.13	12.44
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.18	0.02	0.15	0.07	0.37	0.20	-	-	-	-	-	-	0.99
Mercados Electricos S.A. de C.V.	2.41	2.77	2.36	3.60	2.64	0.01	-	0.06	0.69	-	0.55	0.48	15.56
ORIGEM S.A. de C.V.	-	0.09	0.27	0.08	0.16	-	-	-	-	-	-	-	0.60
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.09	-	-	0.09
TEXTUFIL S.A. De C.V.	-	5.38	4.64	0.36	0.08	-	-	-	-	-	-	-	10.45
SUB TOTAL	9.41	22.14	22.15	42.84	16.26	3.21	0.24	2.93	4.66	21.50	10.84	1.48	157.69
INYECCION NETA TOTAL	531.39	505.56	567.24	543.74	560.67	545.38	569.05	550.08	530.76	536.71	527.56	513.60	6,481.76

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

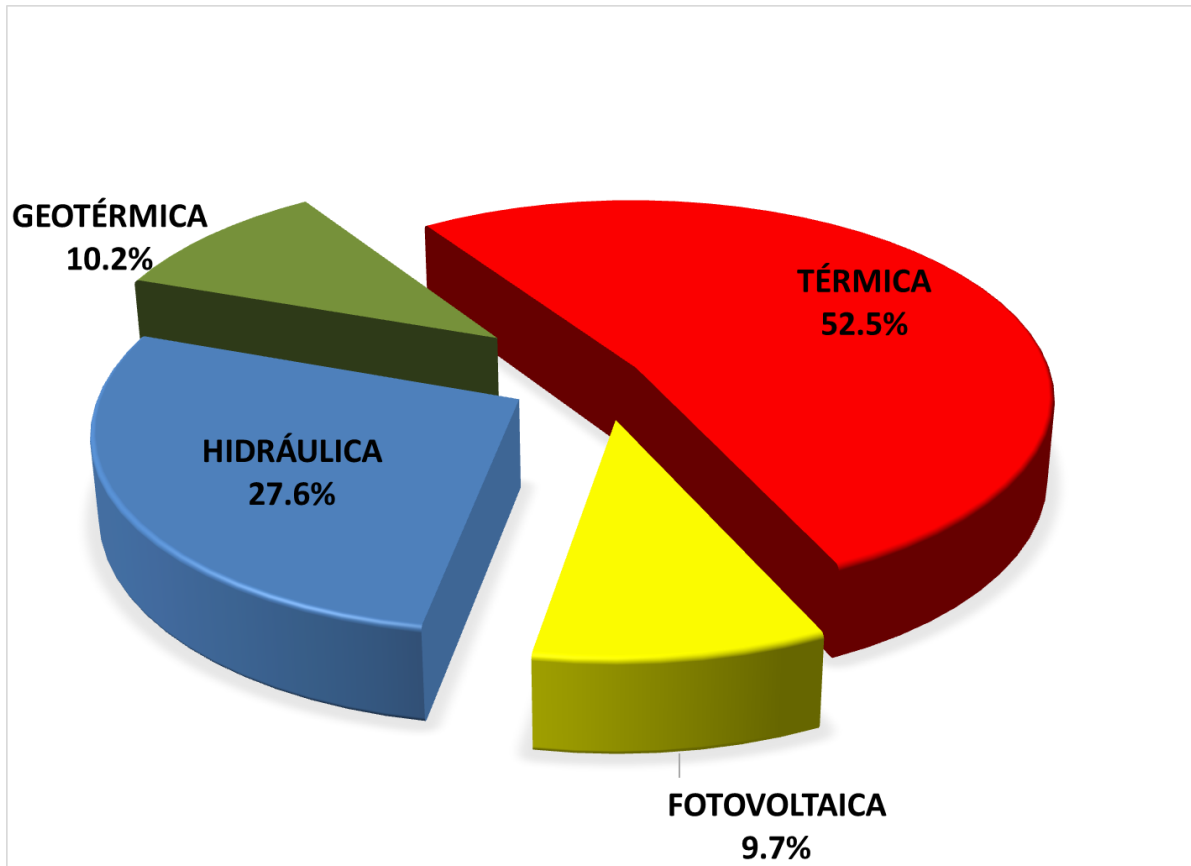
CUADRO 06: CAPACIDAD INSTALADA ACUMULADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980 – 2019

AÑOS	HIDRÁULICA		GEOTÉRMICA		TÉRMICA		FOTOVOLTAICA		TOTAL (MW)	TASA DE VARIACIÓN
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)		
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
2019	552.7	27.6	204.4	10.2	1050.7	52.5	194.0	9.7	2001.81	7.2

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

NOTA: LA FUENTE TÉRMICA INCLUYE FÓSIL Y BIOMASA.

GRÁFICA 06: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 2019



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

NOTA: LA FUENTE TÉRMICA INCLUYE FÓSIL Y BIOMASA.

CUADRO 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 1954 - 2019 (MW)

AÑO	HIDROELÉCTRICA				GEOTERMICA		FÓSIL								SUBTOTAL
	GUAJOYO	CERRÓN GRANDE	5 DE NOVIEMBRE	15 DE SEPTIEMBRE	AHUACHAPÁN	BERLÍN	ACAJUTLA VAPOR	ACAJUTLA GAS	ACAJUTLA MOTORES	ACAJUTLA FIAT U-4	SOYAPANGO	SAN MIGUEL	MIRAVALLE MOTORES	NEJAPA POWER	
1954-1956			30.0												30
1957-1960			45.0												45
1961-1962			60.0												60
1963-1964	15.0		60.0												75
1965	15.0		60.0					6.6							81.6
1966-1967	15.0		81.4				30.0	6.6							133
1968-1970	15.0		81.4				63.0	6.6							166
1971	15.0		81.4				63.0	6.6							166
1972	15.0		81.4				63.0	6.6			33.0				199
1973-1974	15.0		81.4				63.0	6.6			53.9				219.9
1975	15.0		81.4		30.0		63.0	6.6			53.9				249.9
1976	15.0		81.4		60.0		63.0	6.6			53.9				279.9
1977-1979	15.0	135.0	81.4		60.0		63.0	6.6			53.9				414.9
1980	15.0	135.0	81.4		95.0		63.0	6.6			53.9				449.9
1981-1982	15.0	135.0	81.4		95.0		63.0	6.6			53.9				449.9
1983	15.0	135.0	81.4	78.3	95.0		63.0	6.6			53.9				528.2
1984-1985	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6			53.9	25.3			631.8
1986	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6			53.9	25.3	18.6		650.4
1987-1991	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6			53.9	25.3	18.6		650.4
1992	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	37.5			53.9	31.9	18.6		697.9
1993-1994	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1			53.9	31.9	18.6		817.5
1995	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1			53.9	31.9	18.6	91.0	908.5
1996-1998	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1			53.9	31.9		144.5	943.4
1999	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	55.0	63.0	157.1			53.9	31.9		144.5	988.4
2000	19.7	135.0	83.4	156.6	95.0	66.2	63.0	157.1			53.9	31.9		144.5	1006.3
2001	19.8	135.0	84.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0		56.5	31.9		144.5	1085
2002	19.8	135.0	99.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0					144.5	1011.6
2003	19.8	153.9	99.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7		144.0	1052.9
2004	19.8	153.9	99.4	156.6	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7		144.0	1042.9
2005	19.8	172.8	99.4	156.6	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7		144.0	1061.8
2006	19.8	172.8	99.4	168.3	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7		144.0	1073.5
2007	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2			144.0	1158.7
2008	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2			144.0	1158.7
2009	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2			144.0	1158.7
2010	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2			144.0	1158.7
2011	19.8	172.8	99.4	180	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2			144.0	1105.5
2012	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	72	145.5	27.0	16.2			143.1	1143.8
2013	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	5.9		144.0	1165.2
2014	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0		144.0	1159.3
2015	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0		144.0	1159.3
2016	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0		144.0	1159.3
2017	19.8	172.8	179.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0		151.2	1245.9
2018	19.8	172.8	180.1	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0		143.9	1239.3
2019	19.8	172.8	180.1	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0		143.9	1239.3

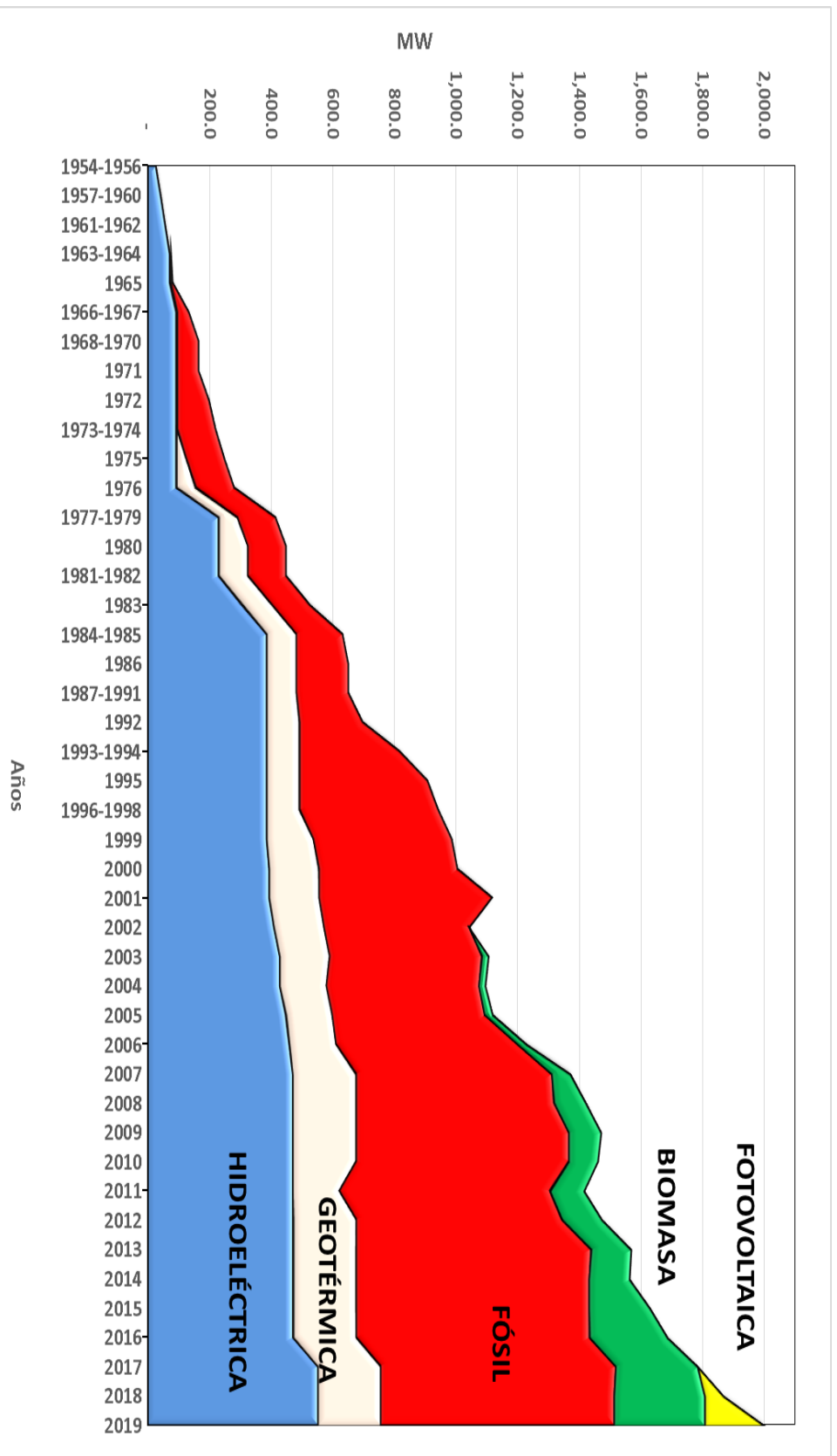
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

CUADRO 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 1954 - 2019 (MW)

AÑO	FÓSIL						BIOMASA				FOTOVOLTAICA				TOTAL	
	HOLCIM	CENTRAL ELÉCTRICA TALNIQUE	TEXTUFIL	ENERGIA BOREALIS	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.	HILCASA	TERMOPUERTO	I. CASSA	I. EL ANGEL	I. LA CABAÑA	I. JIBOA	ANTARES	LA TRINIDAD Y MARQUEZ	LOS REMEDIOS		ALBIREO I Y ALBIREO II
1954-1956																30.0
1957-1960																45.0
1961-1962																60.0
1963-1964																75.0
1965																81.6
1966-1967																133.0
1968-1970																166.0
1971																166.0
1972																199.0
1973-1974																219.9
1975																249.9
1976																279.9
1977-1979																414.9
1980																449.9
1981-1982																449.9
1983																528.2
1984-1985																631.8
1986																650.4
1987-1991																650.4
1992																697.9
1993-1994																817.5
1995																908.5
1996-1998																943.4
1999																988.4
2000																1006.3
2001	32.6															1117.6
2002	32.6															1044.2
2003	32.6							20.0								1105.5
2004	32.6							20.0								1095.5
2005	32.6							25.0								1119.4
2006	32.6	51.2	44.1					29.0								1230.4
2007	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6			60.0								1371.8
2008	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6	6.8		60.0	22.5	21.0						1422.2
2009	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8		60.0	22.5	21.0						1471.1
2010	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8		50.0	22.5	21.0						1461.1
2011	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8		66.0	22.5	21.0						1415.6
2012	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8		61.0	47.5	21.0						1474.0
2013	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7	61.0	47.5	21.0						1569.0
2014	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7	61.0	47.5	21.0						1563.1
2015	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7	123.4	51.0	21.0						1629.0
2016	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7	123.4	95.3	33.5						1685.8
2017	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7	123.4	98.8	33.5	7.8	60.0				1843.7
2018	25.9	100.8	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7	123.4	95.3	30.0	44.9	60.0				1867.8
2019	25.9	100.8	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7	123.4	95.3	30.0	44.9	60.0	14.0	20.0	100.0	2001.8

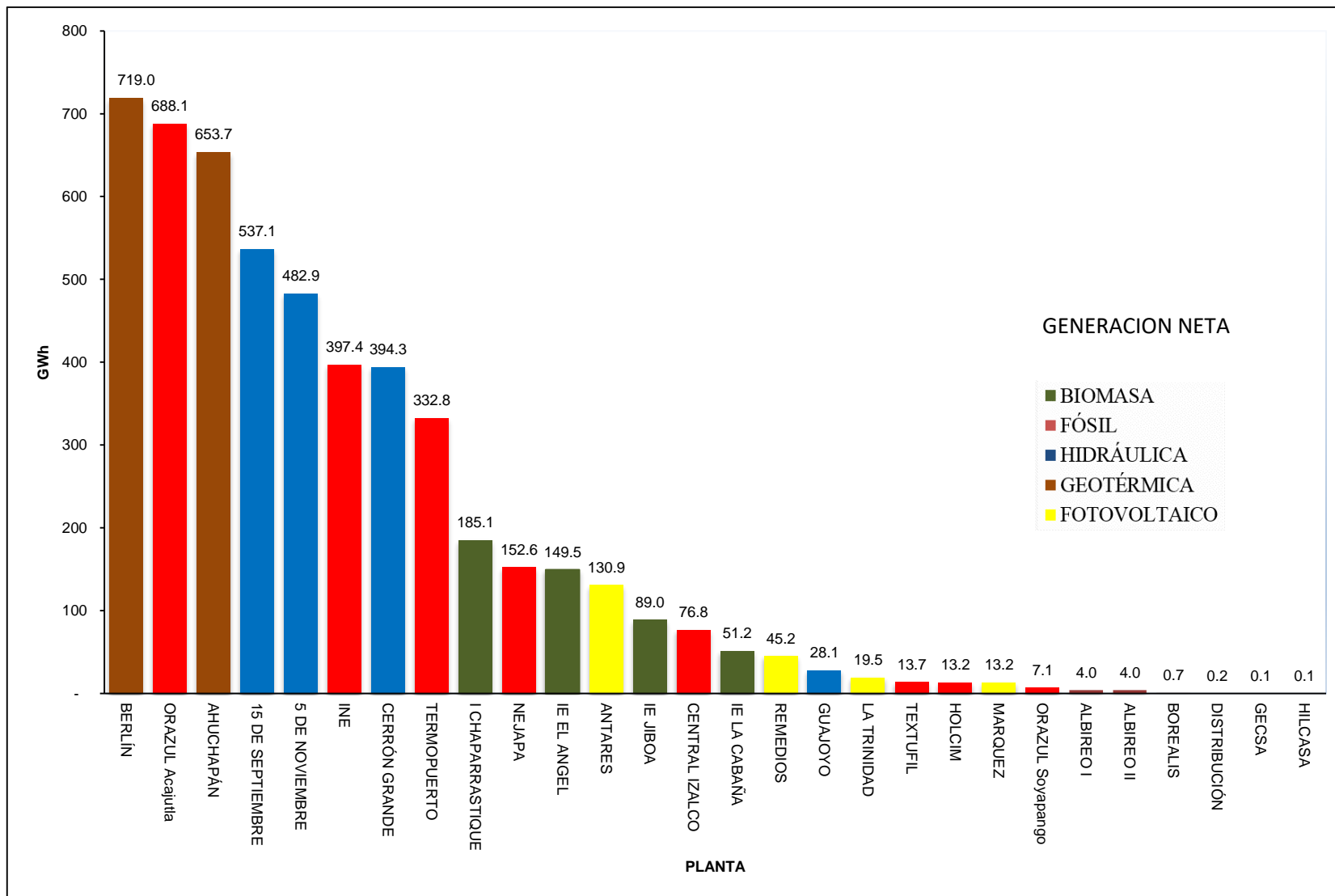
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 1954 - 2019



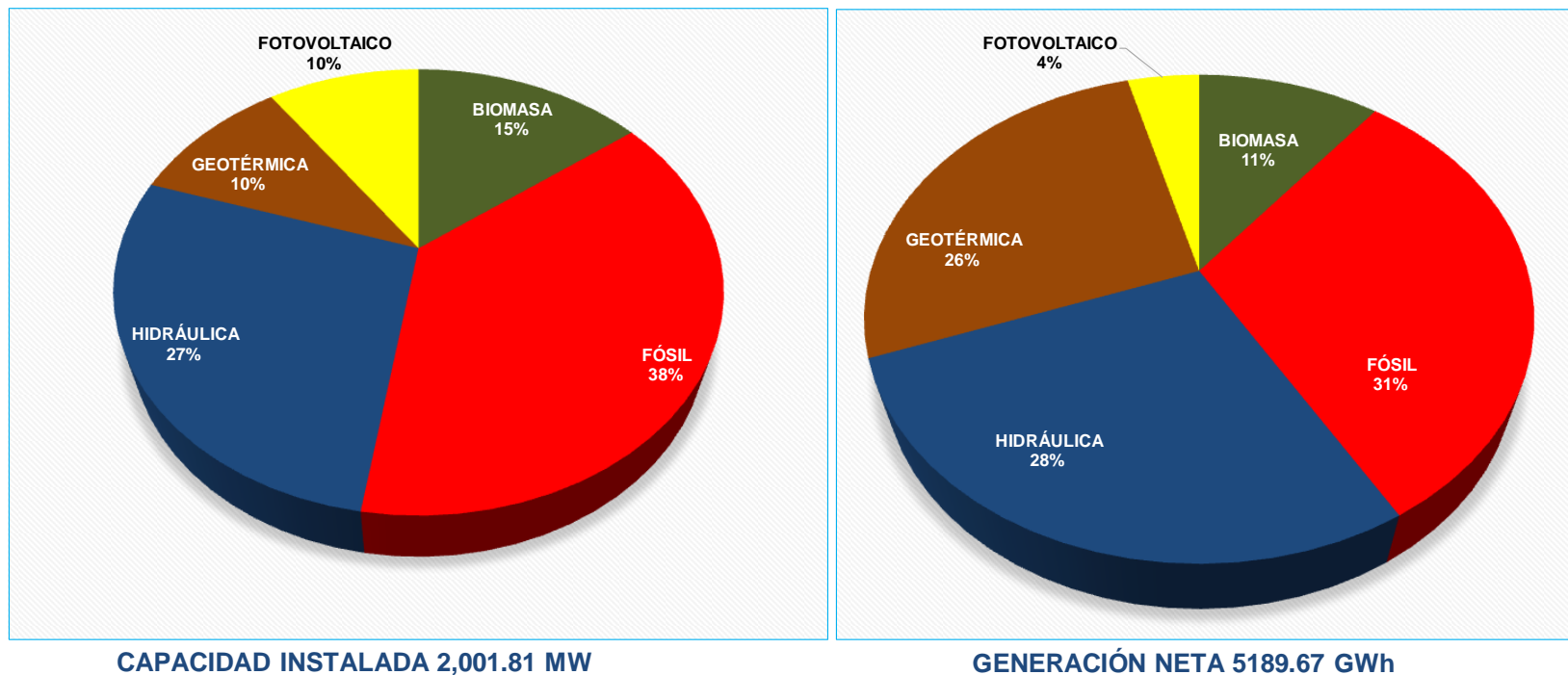
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 08: GENERACIÓN NETA POR CENTRAL, 2019 (GWh)



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

GRÁFICA 09: CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO MERCADO MAYORISTA NACIONAL 2019



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.
LOS PORCENTAJES NO INCLUYE IMPORTACIONES NETAS.

CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL MERCADO MAYORISTA NACIONAL 2019 (EN MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
CENTRALES HIDRAULICAS													
CEL													
GUAJOYO													
GENERACIÓN BRUTA	28,292.8	3,198.13	3,605.32	5,375.42	7,433.60	1,573.70	798.55	1,004.93	895.95	842.05	51.62	1,403.69	2,109.84
CONSUMO PROPIO	146.6	13.75	14.56	25.64	31.40	6.08	2.83	3.35	3.33	3.07	0.20	4.85	37.50
GENERACIÓN NETA	28,146.2	3,184.38	3,590.76	5,349.78	7,402.20	1,567.62	795.72	1,001.58	892.62	838.98	51.42	1,398.84	2,072.34
CERRON GRANDE													
GENERACIÓN BRUTA	393,785.3	31,000.87	33,715.64	34,458.10	36,262.03	37,244.07	19,474.64	21,511.55	16,071.64	28,000.27	56,578.55	50,537.75	28,930.24
CONSUMO PROPIO	404.2	31.46	34.14	35.28	41.52	38.59	23.02	32.41	18.08	35.47	43.76	43.28	27.17
GENERACIÓN NETA	393,381.2	30,969.41	33,681.50	34,422.82	36,220.51	37,205.48	19,451.62	21,479.14	16,053.56	27,964.80	56,534.79	50,494.47	28,903.07
5 DE NOVIEMBRE													
GENERACIÓN BRUTA	484,758.1	25,900.8	32,352.9	34,955.1	39,972.5	49,574.7	39,057.6	29,520.8	26,890.6	51,438.0	73,022.3	53,076.8	28,995.9
CONSUMO PROPIO	1,824.9	120.8	132.9	145.1	162.5	154.7	167.6	151.6	122.8	156.3	204.6	165.6	140.4
GENERACIÓN NETA	482,933.1	25,780.0	32,220.0	34,810.0	39,810.0	49,420.0	38,890.0	29,369.2	26,767.9	51,281.7	72,817.7	52,911.2	28,855.5
15 DE SEPTIEMBRE													
GENERACIÓN BRUTA	538,146.8	19,054.6	18,726.4	20,583.9	25,579.8	55,364.6	48,877.6	31,251.3	34,889.9	88,069.4	122,849.7	50,993.0	21,906.7
CONSUMO PROPIO	1,011.2	56.8	56.4	72.4	70.3	113.2	91.8	72.8	72.0	120.9	137.9	97.8	48.8
GENERACIÓN NETA	537,135.5	18,997.8	18,669.9	20,511.4	25,509.4	55,251.4	48,785.7	31,178.5	34,817.9	87,948.5	122,711.8	50,895.2	21,857.9
CENTRALES GEOTERMICAS													
LAGEO													
AHUACHAPAN													
GENERACIÓN BRUTA	705,438.0	60,750.7	54,758.8	60,252.4	57,907.7	59,965.1	58,171.0	60,895.1	60,692.9	59,788.0	61,740.6	50,390.0	60,125.7
CONSUMO PROPIO	51,642.5	4,431.0	4,035.8	4,356.0	4,304.7	4,494.6	4,406.3	4,548.9	4,526.5	4,448.0	4,580.2	3,340.6	4,170.0
GENERACIÓN NETA	653,795.5	56,319.8	50,723.0	55,896.4	53,603.0	55,470.5	53,764.7	56,346.2	56,166.4	55,340.0	57,160.4	47,049.4	55,955.7
BERLIN													
GENERACIÓN BRUTA	768,563.4	67,332.2	43,018.3	45,738.2	43,858.4	46,374.9	73,278.1	76,026.4	75,981.1	72,983.1	75,242.4	73,158.7	75,571.6
CONSUMO PROPIO	49,566.8	4,417.3	2,878.0	2,909.6	2,794.4	3,018.7	4,731.6	4,878.0	4,862.2	4,677.7	4,842.9	4,681.5	4,875.0
GENERACIÓN NETA	718,996.6	62,914.9	40,140.3	42,828.6	41,064.0	43,356.1	68,546.5	71,148.5	71,118.9	68,305.4	70,399.6	68,477.3	70,696.6

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL MERCADO MAYORISTA NACIONAL 2019 (EN MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
CENTRALES FÓSIL													
ORAZUL													
ACAJUTLA													
GENERACIÓN BRUTA	699,818.5	54,243.00	71,532.32	64,670.30	68,081.56	65,294.77	57,689.00	77,581.43	71,580.06	55,720.80	25,464.60	48,060.92	39,899.70
CONSUMO PROPIO	11,700.6	1,118.55	1,143.83	1,104.68	1,142.73	1,077.87	1,044.73	1,129.17	1,112.56	868.37	457.31	781.90	718.87
GENERACIÓN NETA	688,117.9	53,124.46	70,388.49	63,565.62	66,938.83	64,216.90	56,644.27	76,452.26	70,467.49	54,852.44	25,007.29	47,279.02	39,180.83
SOYAPANGO													
GENERACIÓN BRUTA	7,186.7	-	2,979.5	-	514.9	80.4	-	1,023.2	1,384.1	1,141.0	38.3	-	25.4
CONSUMO PROPIO	128.5	-	90.6	-	16.0	2.2	-	4.8	6.2	5.9	1.4	-	1.4
GENERACIÓN NETA	7,058.2	-	2,888.9	-	498.9	78.2	-	1,018.4	1,377.9	1,135.1	36.9	-	24.0
NEJAPA POWER													
GENERACIÓN BRUTA	159,616.5	1,371.4	18,247.4	3,898.5	20,084.2	7,693.5	9,654.4	39,398.6	35,770.1	15,258.6	2,157.9	4,618.6	1,463.5
CONSUMO PROPIO	6,982.4	71.4	965.9	185.6	855.6	329.4	426.5	1,615.5	1,468.7	649.5	130.2	215.1	68.8
GENERACIÓN NETA	152,634.2	1,299.9	17,281.4	3,712.9	19,228.6	7,364.1	9,227.9	37,783.1	34,301.4	14,609.1	2,027.7	4,403.4	1,394.7
HOLCIM													
GENERACIÓN BRUTA	125,039.3	10,177.0	11,990.8	11,086.2	12,001.9	10,376.5	10,635.3	11,502.3	11,561.9	9,340.7	5,469.9	10,716.6	10,180.2
CONSUMO PROPIO	6,119.3	523.0	555.4	550.4	579.0	536.6	517.1	526.3	560.7	449.2	326.9	493.6	501.1
GENERACIÓN NETA	118,920.0	9,654.0	11,435.4	10,535.8	11,422.9	9,839.9	10,118.2	10,976.0	11,001.2	8,891.5	5,143.0	10,223.0	9,679.1
INVERSIONES ENERGETICAS													
GENERACIÓN BRUTA	406,355.0	20,998.4	37,386.4	41,305.0	37,446.3	37,834.8	38,767.3	54,519.2	51,473.2	31,834.1	16,470.4	25,555.6	12,764.3
CONSUMO PROPIO	8,954.0	490.4	807.7	903.4	876.9	856.9	849.6	1,192.9	1,101.1	710.2	360.4	561.1	243.1
GENERACIÓN NETA	397,401.0	20,507.9	36,578.7	40,401.6	36,569.4	36,977.9	37,917.6	53,326.3	50,372.1	31,123.9	16,110.0	24,994.5	12,521.2
TEXTUFIL^{1/}													
GENERACIÓN BRUTA	13,708.0	40.5	3,454.8	506.7	3,332.0	1,415.2	47.1	1,242.8	1,775.2	1,844.4	-	-	49.4
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	13,708.0	40.5	3,454.8	506.7	3,332.0	1,415.2	47.1	1,242.8	1,775.2	1,844.4	-	-	49.4
GECSA^{1/}													
GENERACIÓN BRUTA	127.9	14.3	12.0	-	-	13.3	-	-	-	11.3	-	-	77.0
CONSUMO PROPIO	6.5	0.8	0.6	-	-	0.7	-	-	-	0.6	-	-	3.9
GENERACIÓN NETA	121.3	13.6	11.4	-	-	12.6	-	-	-	10.7	-	-	73.1
ENERGIA BOREALIS^{1/}													
GENERACIÓN BRUTA	743.6	32.1	36.4	-	18.7	-	-	18.3	466.4	149.9	-	-	21.9
CONSUMO PROPIO	18.1	0.8	0.9	-	0.5	-	-	0.4	11.4	3.7	-	-	0.5
GENERACIÓN NETA	725.5	31.3	35.5	-	18.3	-	-	17.9	455.0	146.2	-	-	21.3
HILCASA ENERGY^{1-2/}													
GENERACIÓN BRUTA	125.6	15.8	9.0	1.8	1.8	15.6	-	-	14.0	5.7	48.5	5.3	8.2
CONSUMO PROPIO	2.7	0.5	0.2	0.0	0.1	0.5	-	-	0.1	0.1	1.1	0.0	0.1
GENERACIÓN NETA/UT	122.9	15.3	8.8	1.7	1.7	15.1	-	-	13.9	5.6	47.4	5.3	8.0
TERMOPUERTO													
GENERACIÓN BRUTA	343,225.1	10,209.3	34,012.0	31,036.7	36,449.6	33,141.5	25,760.9	32,424.1	37,962.9	35,281.4	17,152.6	28,466.5	21,327.7
CONSUMO PROPIO	10,465.2	330.0	1,057.4	974.8	1,112.1	1,013.8	794.8	991.7	1,139.9	1,049.1	508.4	839.3	653.9
GENERACIÓN NETA	332,759.9	9,879.3	32,954.6	30,061.9	35,337.6	32,127.7	24,966.1	31,432.3	36,823.0	34,232.3	16,644.2	27,627.2	20,673.8

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2019 (EN MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
BIOMASA													
CASSA													
CENTRAL IZALCO													
GENERACIÓN BRUTA	138,104.5	31,907.8	18,902.9	26,087.9	20,772.1	-	-	-	-	-	-	8,855.8	31,578.1
CONSUMO PROPIO	61,440.8	13,114.6	8,950.2	12,270.3	9,510.1	-	-	-	-	-	-	4,245.6	13,350.1
GENERACIÓN NETA	76,663.8	18,793.2	9,952.8	13,817.6	11,262.0	-	-	-	-	-	-	4,610.3	18,228.0
INGENIO CHAPARRASTIQUE													
GENERACIÓN BRUTA	237,305.5	34,681.0	31,571.9	35,380.2	38,330.5	42,521.2	5,760.5	-	-	-	-	14,444.9	34,615.2
CONSUMO PROPIO	52,659.0	9,684.6	8,827.0	9,698.2	6,607.2	3,945.9	886.3	-	-	-	-	3,460.8	9,549.0
GENERACIÓN NETA	184,646.5	24,996.3	22,744.9	25,682.0	31,723.4	38,575.4	4,874.2	-	-	-	-	10,984.1	25,066.3
INGENIO EL ANGEL													
GENERACIÓN BRUTA	208,118.6	45,885.4	44,252.4	49,284.8	5,606.8	-	-	-	-	-	-	15,631.7	47,457.4
CONSUMO PROPIO	60,695.1	13,299.0	12,396.8	13,518.1	1,291.7	338.6	305.1	330.8	320.9	305.7	424.0	4,869.6	13,295.0
GENERACIÓN NETA	147,423.5	32,586.4	31,855.6	35,766.7	4,315.2	-	305.1	-	320.9	-	424.0	10,762.1	34,162.5
INGENIO LA CABAÑA^{1/}													
GENERACIÓN BRUTA	93,547.3	16,393.6	15,561.6	18,156.4	15,883.1	296.1	-	-	-	-	-	6,832.2	20,424.3
CONSUMO PROPIO	43,105.1	7,029.2	6,772.5	8,486.1	6,611.3	107.3	-	-	-	-	-	3,372.3	10,726.3
GENERACIÓN NETA	50,442.2	9,364.4	8,789.1	9,670.3	9,271.8	188.8	-	-	-	-	-	3,459.8	9,698.0
INGENIO JIBOA													
GENERACIÓN BRUTA	119,783.3	25,913.0	23,427.1	25,940.8	17,418.8	-	-	-	-	-	-	3,328.4	23,755.3
CONSUMO PROPIO	30,765.0	7,057.3	6,356.4	7,153.0	2,028.0	-	-	-	-	-	-	1,089.5	7,080.9
GENERACIÓN NETA	89,018.4	18,855.7	17,070.7	18,787.8	15,390.8	-	-	-	-	-	-	2,238.9	16,674.4
SOLAR													
PROVIDENCIA SOLAR													
GENERACIÓN BRUTA	131,334.4	11,183.7	10,699.4	12,195.1	10,419.3	9,966.5	10,589.4	11,542.3	11,233.8	10,769.9	10,804.4	10,780.2	11,150.3
CONSUMO PROPIO	421.7	37.3	33.3	36.2	35.0	34.4	32.5	33.5	34.6	34.5	36.2	36.1	38.1
GENERACIÓN NETA	130,912.8	11,146.4	10,666.1	12,158.9	10,384.3	9,932.2	10,557.0	11,508.8	11,199.2	10,735.4	10,768.2	10,744.1	11,112.3
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.													
LA TRINIDAD													
GENERACIÓN BRUTA	19,152.2	2,312.4	1,310.1	1,593.9	1,457.0	1,427.1	1,408.6	1,550.7	1,698.9	1,621.8	1,554.1	1,572.4	1,645.2
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	19,152.2	2,312.4	1,310.1	1,593.9	1,457.0	1,427.1	1,408.6	1,550.7	1,698.9	1,621.8	1,554.1	1,572.4	1,645.2
MÁRQUEZ													
GENERACIÓN BRUTA	12,931.1	-	1,035.3	1,275.7	1,185.6	1,055.1	1,153.7	1,405.2	1,206.5	1,168.8	1,131.3	1,174.6	1,139.4
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	12,931.1	-	1,035.3	1,275.7	1,185.6	1,055.1	1,153.7	1,405.2	1,206.5	1,168.8	1,131.3	1,174.6	1,139.4
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I													
GENERACIÓN BRUTA	44,323.6	-	2,827.9	4,481.1	4,166.8	3,690.1	4,085.7	4,842.5	4,011.3	4,032.2	3,899.8	4,139.8	4,146.2
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	44,323.6	-	2,827.9	4,481.1	4,166.8	3,690.1	4,085.7	4,842.5	4,011.3	4,032.2	3,899.8	4,139.8	4,146.2

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2019 (EN MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
CAPELLA SOLAR													
ALBIREO I													
GENERACIÓN BRUTA	4,022.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,022.4
CONSUMO PROPIO	23.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.4
GENERACIÓN NETA	3,999.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,999.0
ALBIREO II													
GENERACIÓN BRUTA	4,022.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,022.4
CONSUMO PROPIO	23.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.4
GENERACIÓN NETA	3,999.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,999.0
TOTAL HIDRAULICA													
GENERACION BRUTA	1444,983.0	79,154.4	88,400.2	95,372.5	109,247.9	143,757.1	108,208.3	83,288.6	78,748.2	168,349.7	252,502.1	156,011.2	81,942.7
CONSUMO PROPIO	3,386.9	222.9	238.0	278.5	305.8	312.6	285.3	260.1	216.2	315.7	386.4	311.5	253.9
GENERACION NETA	1441,596.1	78,931.6	88,162.2	95,094.0	108,942.2	143,444.5	107,923.1	83,028.4	78,532.0	168,034.0	252,115.7	155,699.7	81,688.8
TOTAL GEOTERMICA													
GENERACION BRUTA	1474,001.4	128,082.9	97,777.1	105,990.6	101,766.1	106,340.0	131,449.1	136,921.5	136,674.0	132,771.1	136,983.0	123,548.8	135,697.3
CONSUMO PROPIO	101,209.4	8,848.2	6,913.8	7,265.6	7,099.1	7,513.3	9,137.9	9,426.9	9,388.7	9,125.7	9,423.1	8,022.1	9,045.0
GENERACION NETA	1372,792.0	119,234.7	90,863.3	98,725.0	94,667.0	98,826.7	122,311.2	127,494.7	127,285.3	123,645.4	127,559.9	115,526.7	126,652.3
TOTAL FÓSIL													
GENERACION BRUTA	1755,946.1	97,101.7	179,660.5	152,505.1	177,931.0	155,865.7	142,553.9	217,709.9	211,987.6	150,587.8	66,802.2	117,423.5	85,817.2
CONSUMO PROPIO	44,377.3	2,535.5	4,622.5	3,718.9	4,582.9	3,818.0	3,632.8	5,460.9	5,400.5	3,736.7	1,785.7	2,891.1	2,191.7
GENERACION NETA	1711,568.8	94,566.2	175,038.0	148,786.2	173,348.1	152,047.6	138,921.2	212,249.0	206,587.1	146,851.2	65,016.5	114,532.4	83,625.5
TOTAL BIOMASA													
GENERACION BRUTA	796,859.2	154,780.7	133,715.9	154,850.1	98,011.4	42,817.3	5,760.5	-	-	-	-	49,093.0	157,830.3
CONSUMO PROPIO	248,664.9	50,184.7	43,302.8	51,125.7	26,048.2	4,391.7	1,191.4	330.8	320.9	305.7	424.0	17,037.8	54,001.2
GENERACION NETA	548,194.3	104,596.0	90,413.1	103,724.4	71,963.1	38,425.6	4,569.2	-	330.8	-	424.0	32,055.2	103,829.1
TOTAL SOLAR													
GENERACION BRUTA	215,786.1	13,496.1	15,872.8	19,545.8	17,228.7	16,138.7	17,237.5	19,340.8	18,150.5	17,592.6	17,389.6	17,667.1	26,125.9
CONSUMO PROPIO	468.5	37.3	33.3	36.2	35.0	34.4	32.5	33.5	34.6	34.5	36.2	36.1	84.9
GENERACION NETA	215,317.6	13,458.8	15,839.5	19,509.6	17,193.7	16,104.4	17,205.0	19,307.2	18,115.9	17,558.2	17,353.4	17,630.9	26,041.1
TOTAL DISTRIBUCIÓN													
CAESS ^{1/}	21.0	-	-	-	-	1.6	-	4.2	0.5	-	13.6	-	1.0
DELSUR ^{1/}	54.8	-	-	-	-	0.4	-	-	19.5	34.2	-	0.7	-
CLESA ^{1/}	99.1	5.3	4.2	14.5	-	-	7.1	0.2	10.8	0.5	4.2	10.5	41.8
EEO ^{1/}	18.7	3.0	1.0	0.1	-	-	-	-	-	6.4	0.3	-	7.7
DEUSEM ^{1/}	11.9	4.0	-	-	-	7.8	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL GENERACION NACIONAL													
GENERACION BRUTA	5687,575.8	472,615.8	515,426.5	528,264.1	504,185.1	464,918.8	405,209.4	457,260.7	445,560.3	469,301.2	473,676.9	463,743.5	487,413.4
CONSUMO PROPIO	398,106.9	61,828.6	55,110.5	62,424.9	38,071.0	16,070.0	14,279.8	15,512.3	15,360.9	13,518.2	12,055.4	28,298.7	65,576.7
GENERACION NETA	5289,662.5	410,795.6	460,321.3	465,853.9	466,114.1	448,850.8	390,936.8	441,752.9	430,230.2	455,824.1	461,639.7	435,456.0	421,887.2
TRANSACCIONES INTERNACIONALES													
IMPORTACIONES	1449,736.3	139,390.2	76,246.3	132,666.5	129,990.3	137,038.6	166,233.2	135,484.0	130,933.8	86,552.0	100,886.4	112,570.9	101,743.9
EXPORTACIONES	157,686.6	9,413.5	22,142.3	22,151.8	42,836.8	16,257.8	3,215.0	242.0	2,934.6	4,663.1	21,502.0	10,844.3	1,483.4
IMPORT. NETAS	1292,049.7	129,976.7	54,104.0	110,514.7	87,153.5	120,780.8	163,018.3	135,242.1	127,999.2	81,888.9	79,384.4	101,726.6	100,260.6
DEMANDA NETA NACIONAL	6581,712.2	540,772.3	514,425.3	576,368.6	553,267.6	569,631.6	553,955.0	576,994.9	558,229.4	537,713.0	541,024.1	537,182.6	522,147.8

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS Y UNIDAD DE TRANSACCIONES.

1/ INYECCIONES PROVENIENTES DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN.

CUADRO 09: GENERACIÓN BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 – 2019 (MWh)

Año	HIDRAULICA			GEOTERMICA			FÓSIL			BIOMASA 2/		
	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA
1985	1171,120	5,272	1165,848.3	421,990.0	42,345.8	379,644.2	113,027.7	7,976.5	105,051.2			
1986	1231,010	4,753	1226,257.1	372,750.0	39,049.9	333,700.1	67,478.3	3,683.3	63,795.0			
1987	1134,375	5,412	1128,962.4	434,516.0	36,027.9	398,488.1	324,266.6	17,472.4	306,794.2			
1988	1302,401	5,486	1296,914.1	429,962.0	32,855.0	397,107.0	249,066.8	13,447.3	235,619.5			
1989	1425,495	6,031	1419,464.7	440,867.0	34,302.3	406,564.7	163,958.9	14,566.0	149,392.9			
1990	1647,824	6,304	1641,520.1	418,703.0	34,436.1	384,266.9	150,740.6	12,229.8	138,510.8			
1991	1268,489	5,953	1262,536.5	424,537.6	32,908.8	391,628.8	604,068.0	27,730.1	576,337.9			
1992	1415,744	5,500	1410,243.8	390,863.7	31,616.4	359,247.3	575,335.3	28,303.9	547,031.4			
1993	1518,090	6,086	1512,004.7	379,641.6	29,129.3	350,512.3	884,946.3	29,099.4	855,846.9			
1994	1447,572	5,669	1441,902.6	406,688.8	33,570.3	373,118.4	1291,682.2	31,434.0	1260,248.2			
1995	1471,278	6,344	1464,934.2	442,681.0	32,612.7	410,068.3	1223,979.1	27,957.6	1395,732.0			
1996	1882,626	5,899	1876,727.2	430,567.6	30,733.1	399,834.5	423,797.2	14,125.2	1064,106.0			
1997	1428,902	4,842	1424,059.2	486,244.4	32,780.9	453,463.5	773,823.9	28,485.2	1670,725.0			
1998	1565,799	4,665	1561,134.1	451,186.9	32,793.8	418,393.1	856,411.5	31,303.7	1757,672.0			
1999	1766,604	5,052	1761,552.4	597,652.4	39,804.9	557,847.5	536,042.3	25,651.0	1318,707.0			
2000	1175,187.6	4,771.1	1170,416.5	786,226.4	47,375.0	738,851.4	543,100.9	18,620.9	1415,797.6			
2001	1163,798.4	5,311.5	1158,486.9	966,391.0	59,534.0	906,857.0	1747,349.6	55,987.8	1691,268.0			
2002	1139,074.8	5,574.4	1133,500.4	993,119.0	56,740.3	936,378.7	1968,159.9	58,757.6	1909,402.2			
2003	1465,746.7	5,362.7	1460,383.9	1026,083.0	59,874.0	966,209.0	1878,551.3	93,978.8	1784,918.7			
2004	1387,609.6	5,064.1	1382,447.6	1011,097.4	63,012.9	948,084.5	2049,784.5	65,215.7	1987,401.6			
2005	1669,296.2	4,870.3	1664,425.9	1050,507.6	65,323.2	985,184.4	2049,665.3	111,497.6	1938,070.1			
2006	1961,648.0	5,038.5	1956,609.5	1140,439.4	70,859.8	1069,579.6	2494,756.1	136,345.7	2358,410.4			
2007	1738,778.8	4,588.6	1734,190.2	1381,659.1	88,621.4	1293,037.7	2685,831.3	222,183.2	2463,648.1			
2008	2038,438.5	5,061.9	2033,376.6	1519,136.5	98,196.3	1420,940.3	2402,738.0	98,196.3	2262,194.8			
2009	1505,010.4	4,627.4	1500,382.9	1523,942.7	103,082.3	1420,860.4	2759,277.7	166,966.2	2592,311.5			
2010	2083,644.9	4,664.5	2078,980.3	1525,127.8	97,669.9	1427,457.9	2370,742.7	169,102.0	2201,357.0			
2011	2011,150.7	5,024.3	2006,126.4	1534,383.3	104,410.3	1429,973.1	2254,686.3	76,904.9	2177,781.5	283,294.2	117,276.5	166,017.8
2012	1846,562.1	4,678.7	1841,883.3	1535,382.8	114,959.4	1420,423.4	2480,268.5	52,682.4	2427,586.2	385,417.2	167,689.8	222,050.0
2013	1789,545.5	4,642.4	1784,903.1	1559,614.7	117,234.8	1442,379.9	2481,179.8	64,116.6	2416,064.1	397,196.3	173,748.0	228,594.6
2014	1717,829.8	4,800.8	1713,028.9	1557,640.9	113,779.9	1443,861.0	2508,328.1	46,120.1	2462,208.1	404,704.6	176,074.2	228,630.4
2015	1352,729.8	3,861.2	1348,868.6	1539,686.2	107,268.5	1432,417.7	2525,771.4	46,552.5	2458,508.3	520,736.5	183,798.5	344,921.8
2016	1260,908.8	3,432.5	1257,476.3	1575,517.3	108,361.2	1467,156.1	2504,550.3	67,474.1	2437,300.3	601,060.9	206,758.1	394,825.9
2017	1619,097.4	4,091.0	1615,006.4	1569,116.9	109,181.5	1459,935.4	1399,337.0	44,925.3	1275,752.2	643,681.8	211,055.4	432,957.5
2018	1547,682.3	3,987.4	1543,694.9	1545,276.9	108,024.2	1437,252.7	1199,973.6	31,465.2	1171,511.1	709,512.9	221,050.7	489,882.1
2019	1444,983.0	3,386.9	1441,596.1	1474,001.4	101,209.4	1372,792.0	1755,946.1	44,377.3	1711,568.8	796,859.2	248,664.9	548,194.3

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

1/ INYECCIONES PROVENIENTES DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN DE CAESS, DELSUR, AES-CLESA, DEUSEM Y EEO.

2/ HASTA EL 2010 SE REGISTRARON ENTRE LOS TÉRMICOS

CUADRO 09: GENERACIÓN BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 – 2019 (MWh)

Año	SOLAR			DIST. 1/ GENERACIÓN BRUTA	TOTAL NACIONAL			TRANSACCIONES INTERNACIONALES			DEMANDA NETA NACIONAL
	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA		CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACION NETA	IMPORT	EXPORT	IMPORTACIONES NETAS	
1985					1706,138.1	55,594.4	1650,543.7			-	1650,543.7
1986					1671,238.1	47,485.9	1623,752.2	88,537.9	815.5	87,722.4	1711,474.6
1987					1893,157.4	58,912.7	1834,244.7	18,368.3	9,560.5	8,807.8	1843,052.5
1988					1981,429.3	51,788.7	1929,640.6	38,779.5	4,081.1	34,698.4	1964,339.0
1989					2030,321.1	54,898.8	1975,422.3	5,892.4	1,924.7	3,967.7	1979,390.0
1990					2217,267.3	52,969.5	2164,297.8	10,830.0	9,453.8	1,376.2	2165,674.0
1991					2297,094.8	66,591.6	2230,503.2	6,886.3	1,742.0	5,144.3	2235,647.5
1992					2381,942.6	65,420.1	2316,522.5	98,454.6	45,851.3	52,603.3	2369,125.8
1993					2782,678.2	64,314.3	2718,363.9	90,094.2	11,067.4	79,026.8	2797,390.7
1994					3145,942.7	70,673.5	3075,269.2	32,005.8	43,259.8	(11,254.0)	3064,015.2
1995					3137,938.2	66,914.2	3270,734.5	29,733.9	64,947.2	(35,213.3)	3235,521.2
1996					2736,990.8	50,757.1	3340,667.7	41,691.0	21,027.5	20,663.5	3361,331.2
1997					2688,969.8	66,108.4	3548,247.7	106,323.3	18,232.3	88,091.0	3636,338.7
1998					2873,397.3	68,762.3	3737,199.2	60,681.9	22,726.0	37,955.8	3775,155.0
1999					2900,298.7	70,507.5	3638,106.9	458,200.0	207,800.0	250,400.0	3888,506.9
2000				52,100.0	2556,614.9	70,767.0	3377,165.5	807,700.0	111,700.0	696,000.0	4073,165.5
2001				5,600.0	3883,139.0	120,833.3	3762,211.9	352,800.0	43,800.0	309,000.0	4071,211.9
2002				2,100.0	4102,453.7	121,072.3	3981,381.4	434,600.0	50,700.0	383,900.0	4365,281.4
2003				405.0	4370,786.0	159,215.5	4211,916.6	427,600.0	102,500.0	325,100.0	4537,016.6
2004				300.0	4448,791.5	133,292.7	4318,233.7	465,970.2	83,617.7	382,352.4	4700,586.1
2005				3.8	4769,472.9	181,691.0	4587,684.3	322,083.6	37,797.4	284,286.2	4871,970.5
2006				0.9	5596,844.4	212,244.0	5384,600.4	11,076.6	8,641.0	2,435.6	5387,036.0
2007				0.6	5806,269.8	315,393.1	5490,876.7	38,370.7	6,717.5	31,653.2	5522,529.9
2008				0.1	5960,313.1	201,454.5	5716,511.7	83,000.2	89,000.4	(6,000.1)	5710,511.6
2009				53.7	5788,284.5	274,675.9	5513,608.6	208,369.4	78,677.2	129,692.2	5643,300.7
2010				72.3	5979,587.7	271,436.5	5707,867.5	174,198.2	88,980.8	85,217.4	5793,084.9
2011				0.5	6083,515.1	303,615.9	5779,899.3	215,765.4	101,611.0	114,154.5	5894,053.7
2012				6.5	6247,637.1	340,010.3	5911,949.4	163,440.1	78,041.0	85,399.1	5997,348.5
2013				-	6227,536.3	359,741.8	5871,941.7	373,800.0	90,800.0	283,000.0	6154,941.7
2014				-	6188,503.3	340,775.0	5847,728.4	588,500.0	207,800.0	380,700.0	6228,428.4
2015				-	5938,923.9	341,480.7	5584,716.4	963,439.5	64,223.7	899,215.9	6483,932.3
2016				-	5942,037.3	386,025.8	5556,758.7	1065,660.6	77,441.9	988,218.7	6544,977.3
2017	94,922.1	312.2	94,783.4	267.6	5326,155.2	369,565.3	4878,702.4	1674,864.7	89,610.4	1585,254.3	6463,956.7
2018	129,244.5	413.2	128,831.3	913.9	5131,690.2	364,940.7	4772,086.0	1824,096.4	64,831.9	1759,264.5	6531,350.5
2019	215,786.1	468.5	215,317.6	99.1	5687,575.8	398,106.9	5289,568.0	1449,736.3	157,686.6	1292,049.7	6581,617.7

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 11: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2019

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	424.85	424.04	422.67	420.86	420.79	421.50	421.61	421.93	423.71	426.59	426.60	426.04
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	10.79	13.66	18.93	28.06	5.90	3.06	3.67	3.08	3.12	0.17	4.73	6.86
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	9.66	8.71	6.74	2.58	1.72	2.12	2.42	2.42	3.59	9.32	11.28	11.28
Descarga Total	m3/Seg	20.44	22.37	25.67	30.64	7.62	5.18	6.09	5.50	6.71	9.50	16.01	18.14
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	6.71	8.02	5.92	6.47	7.20	14.95	8.24	10.00	32.33	53.95	16.11	8.48
Influjo Natural	m3/Seg	6.71	8.02	5.92	6.47	7.20	14.95	8.24	10.00	32.33	53.95	16.11	8.48
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	9.04	9.17	9.43	9.78	10.01	9.89	9.78	9.79	9.61	8.94	8.74	8.84

FUENTE: CEL.

GRÁFICA 10: NIVELES EN GUAJOYO DURANTE 2019 (m.s.n.m)



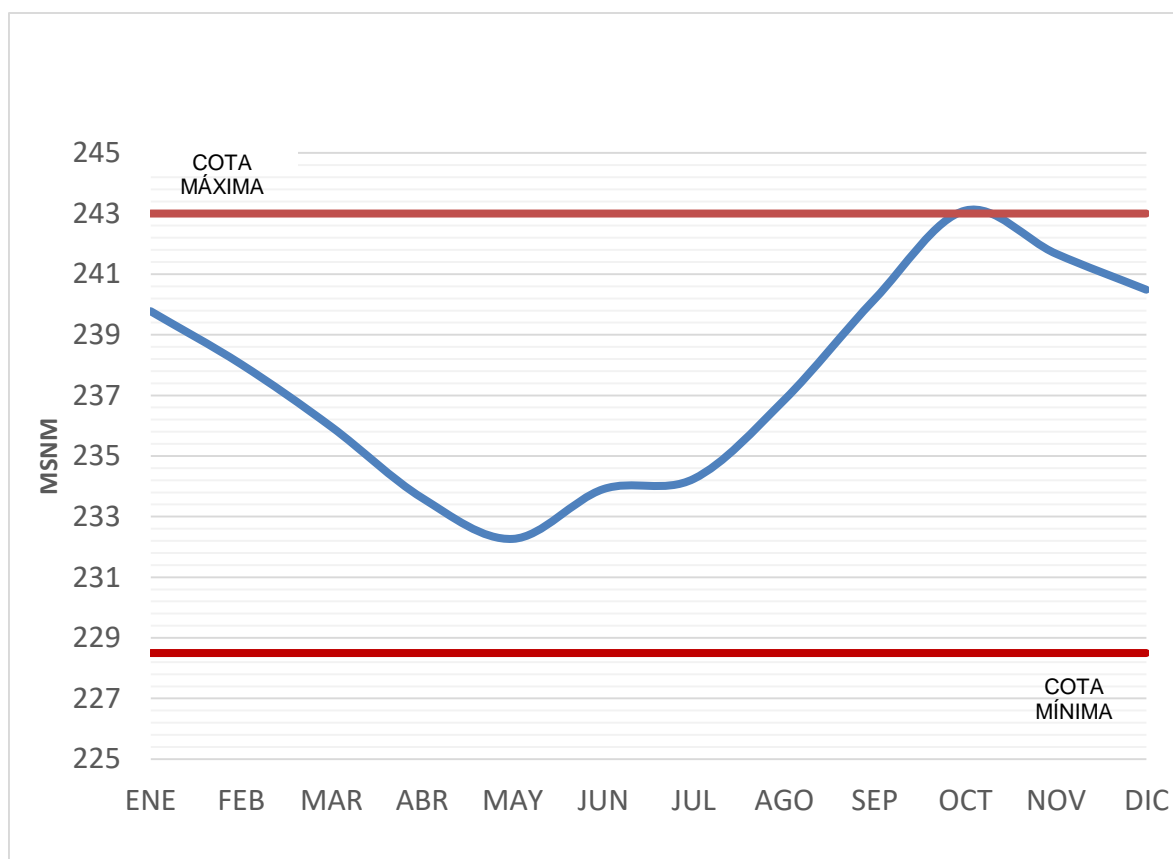
FUENTE: CEL

CUADRO 12: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRÓN GRANDE 2019

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	239.78	238.03	235.96	233.62	232.27	233.91	234.25	236.85	240.18	243.10	241.68	240.49
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	80.05	99.05	94.81	107.60	110.96	59.77	62.61	45.62	78.26	140.82	129.61	76.10
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	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	80.05	99.05	94.81	107.60	110.96	59.77	62.61	45.62	78.26	140.82	129.61	76.10
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	29.55	30.25	29.62	38.74	77.50	114.37	78.96	139.16	221.15	279.91	72.37	34.13
Influjo Natural	m3/Seg	10.21	9.71	9.14	10.10	69.45	108.75	73.04	133.27	214.72	270.37	56.52	16.42
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	6.92	7.11	7.36	7.70	7.99	7.98	7.81	7.63	7.24	6.73	6.67	6.85

FUENTE: CEL

GRÁFICA 11: NIVELES EN CERRÓN GRANDE DURANTE 2019 (m.s.n.m)



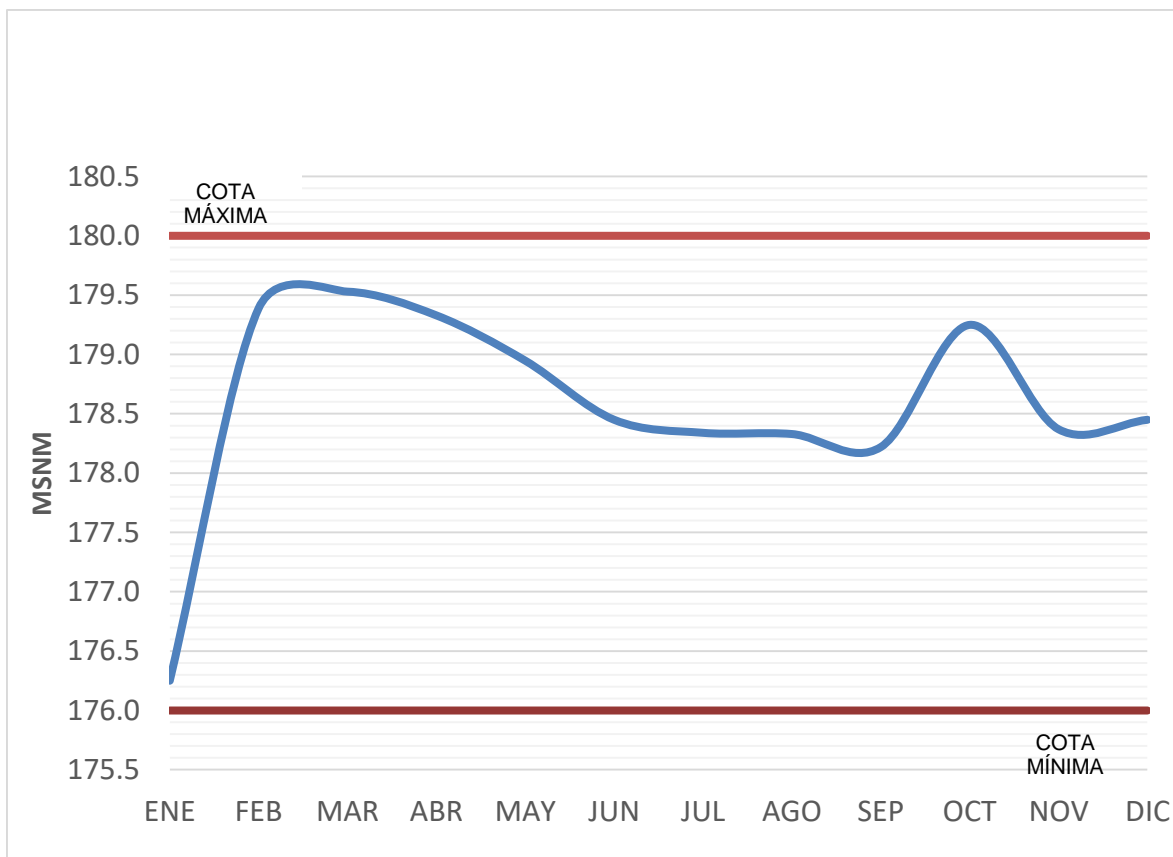
FUENTE: CEL

CUADRO 13: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2019

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	176.25	179.39	179.53	179.33	178.95	178.45	178.34	178.33	178.22	179.25	178.37	178.45
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	75.29	100.65	99.59	118.74	143.55	116.08	85.70	78.34	154.44	209.77	158.68	84.19
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	0.04	0.10	0.00	0.00	0.00	36.02	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
Descarga Total	m3/Seg	75.31	100.67	99.61	118.76	143.61	116.19	85.72	78.36	154.46	245.81	158.70	84.21
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	84.92	105.74	100.66	117.83	141.58	114.06	85.27	78.31	153.93	250.16	154.76	84.53
Influjo Natural	m3/Seg	4.09	5.77	5.21	9.52	29.41	53.74	22.21	32.57	74.87	109.82	23.23	7.79
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	7.53	7.53	7.63	7.70	7.76	7.70	7.78	7.80	7.78	7.69	7.75	7.78

FUENTE: CEL.

GRÁFICA 12. NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2019 (m.s.n.m)



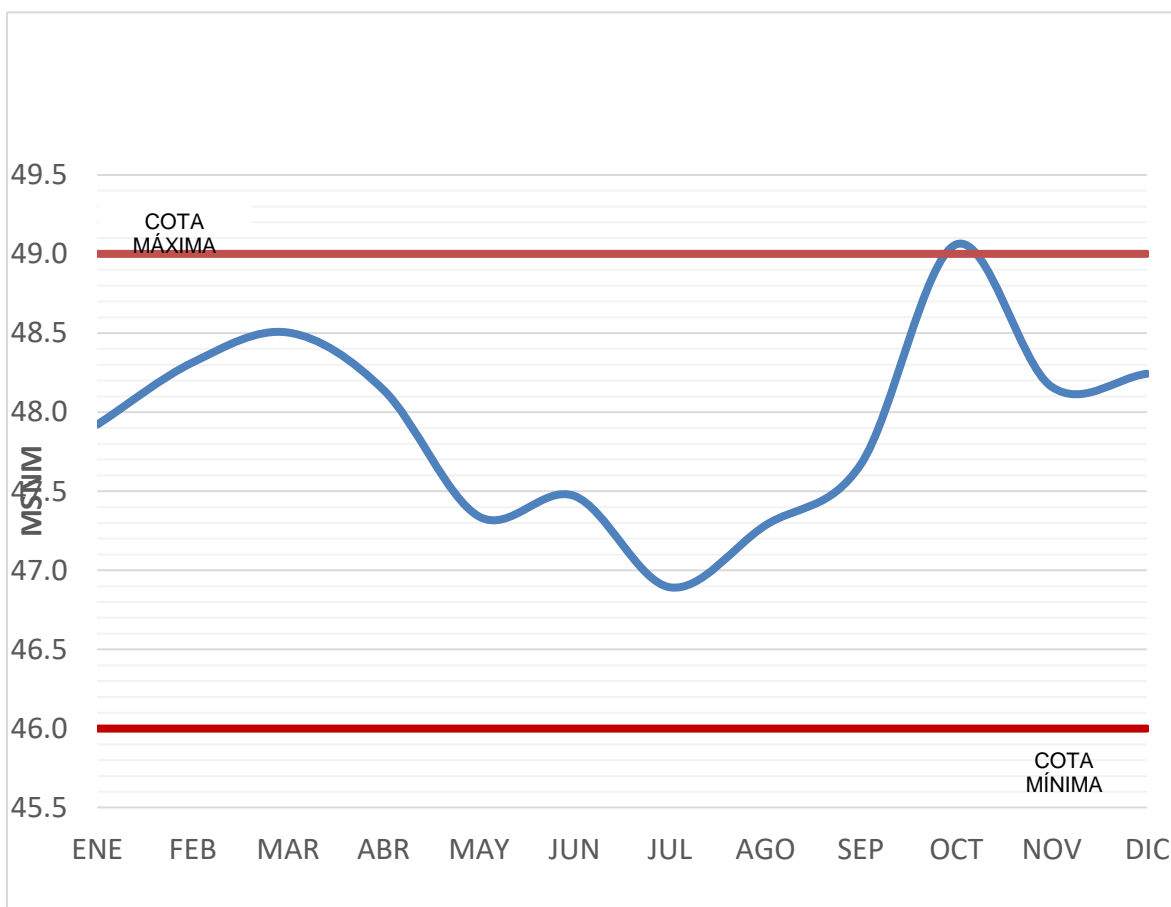
FUENTE: CEL.

CUADRO 14: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2019

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	47.92	48.31	48.50	48.14	47.34	47.47	46.89	47.28	47.67	49.06	48.16	48.24
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	91.47	99.85	97.59	126.55	269.34	246.97	152.78	171.89	447.87	600.42	253.20	105.45
Compuertas	m3/Seg	0.71	0.93	0.90	0.75	0.42	0.41	0.40	0.40	0.31	0.31	0.67	1.00
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.25	134.01	4.17	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	92.18	100.78	98.49	127.30	269.77	247.39	153.18	172.30	454.43	734.74	258.04	106.45
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	88.69	105.77	100.75	122.97	260.88	248.87	147.13	176.54	458.81	752.95	246.99	107.40
Influjo Natural	m3/Seg	15.76	12.31	9.86	8.93	120.37	136.02	74.59	102.95	308.70	511.35	91.79	28.78
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	12.81	12.78	12.59	12.68	12.86	12.95	12.92	13.03	13.02	12.97	12.72	12.74

FUENTE: CEL.

GRÁFICA 13: NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE 2019 (m.s.n.m)



FUENTE: CEL.

CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES FÓSILES 1965 - 2019 (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
2019	699,818.5	688,117.9	7,186.7	7,058.2					159,616.5	152,634.2	125,039.3	118,920.0	406,355.0	397,401.0

CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES FÓSILES 1965 - 2019 (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											1291,682.2	1260,248.1
1995											1423,689.2	1395,731.6
1996											1078,231.0	1064,105.7
1997											1699,210.4	1670,725.2
1998											1788,975.8	1757,672.0
1999											1344,358.3	1318,707.1
2000											1472,868.5	1415,797.6
2001											1747,349.6	1691,268.5
2002											1968,159.9	1909,402.2
2003											1837,636.8	1772,782.3
2004											1989,268.4	1924,981.7
2005											1960,316.6	1887,648.6
2006	227,621.1	216,172.8									2351,776.8	2266,399.2
2007	228,543.0	216,122.7	4,303.0	4,063.9	75,625.4	73,522.7					2540,641.2	2373,251.0
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			2240,828.4	2163,695.0
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			2527,293.3	2449,316.9
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			2088,008.8	2021,700.9
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			2254,686.3	2176,126.7
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			2480,268.5	2427,586.2
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	2481,179.8	2416,064.1
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	2508,328.1	2462,208.1
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	2532,377.6	2485,490.3
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	2504,550.3	2437,300.3
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	1399,337.0	1275,752.2
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	1199,973.6	1171,511.1
2019	13,708.03	13,708.0	127.9	121.3	743.6	725.5	125.6	122.9	343,225.1	332,759.9	1755,946.1	1711,568.8

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

CUADRO 15A: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES DE BIOMASA 2002 - 2019 (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
2019	138,104.5	76,663.8	237,305.5	184,646.5	208,118.6	147,423.5	93,547.3	50,442.2	119,783.3	89,018.4	796,859.2	548,194.3

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 REPORTARON LOS REGISTROS DEL INGENIO JIBOA EN EL MERCADO MINORISTA.

CUADRO 16: GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS 1975 - 2019 (EN MWh)

AÑOS	AHUACHAPÁN		BERLIN		TOTAL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
1975	72,330.6	66,968.8	0.0	0.0	72,330.6	66,968.8
1976	279,800.0	260,061.8	0.0	0.0	279,800.0	260,061.8
1977	400,051.0	375,125.7	0.0	0.0	400,051.0	375,125.7
1978	391,025.0	361,644.9	0.0	0.0	391,025.0	361,644.9
1979	392,183.0	369,528.3	0.0	0.0	392,183.0	369,528.3
1980	390,502.0	365,300.0	0.0	0.0	390,502.0	365,300.0
1981	612,282.0	573,441.7	0.0	0.0	612,282.0	573,441.7
1982	513,393.0	474,556.7	0.0	0.0	513,393.0	474,556.7
1983	522,992.0	478,984.3	0.0	0.0	522,992.0	478,984.3
1984	531,642.0	488,430.0	0.0	0.0	531,642.0	488,430.0
1985	421,990.0	379,644.2	0.0	0.0	421,990.0	379,644.2
1986	372,750.0	333,702.0	0.0	0.0	372,750.0	333,702.0
1987	434,516.0	398,488.1	0.0	0.0	434,516.0	398,488.1
1988	429,962.0	397,109.6	0.0	0.0	429,962.0	397,109.6
1989	440,867.0	406,564.7	0.0	0.0	440,867.0	406,564.7
1990	418,703.0	384,266.9	0.0	0.0	418,703.0	384,266.9
1991	424,537.6	391,628.8	0.0	0.0	424,537.6	391,628.8
1992	367,729.5	336,293.1	23,134.2	22,954.2	390,863.7	359,247.3
1993	362,195.8	333,181.6	17,445.8	17,330.7	379,641.6	350,512.2
1994	370,787.9	337,497.4	35,900.9	35,621.1	406,688.8	373,118.5
1995	386,331.8	354,194.8	56,349.2	55,873.4	442,681.0	410,068.2
1996	370,180.8	339,936.1	60,386.8	59,898.4	430,567.6	399,834.5
1997	420,406.1	388,152.4	65,838.3	65,311.1	486,244.4	453,463.5
1998	392,780.6	360,483.4	58,406.3	57,909.7	451,186.9	418,393.1
1999	433,713.2	402,069.3	163,939.2	155,778.2	597,652.4	557,847.5
2000	380,168.4	352,063.2	406,058.0	386,788.2	786,226.4	738,851.4
2001	523,875.0	488,477.0	442,516.0	418,380.0	966,391.0	906,857.0
2002	515,736.2	483,329.1	477,382.8	453,049.6	993,119.0	936,378.7
2003	540,175.0	504,222.0	485,908.0	461,987.0	1026,083.0	966,209.0
2004	552,683.7	514,156.2	458,413.7	433,928.2	1011,097.4	948,084.5
2005	598,452.5	557,463.6	452,055.1	427,720.8	1050,507.6	985,184.4
2006	675,980.3	629,570.6	464,459.1	440,009.0	1140,439.4	1069,579.6
2007	655,467.8	607,891.9	726,191.3	685,145.8	1381,659.1	1293,037.7
2008	717,554.2	668,573.3	801,582.4	752,367.0	1519,136.5	1420,940.3
2009	718,353.9	665,426.0	805,588.8	755,434.4	1523,942.7	1420,860.4
2010	694,062.1	649,818.1	831,065.7	777,639.8	1525,127.8	1427,457.9
2011	697,149.8	645,808.6	837,233.5	784,164.5	1534,383.31	1429,973.1
2012	695,027.8	639,441.9	840,354.9	780,981.5	1535,382.78	1420,423.4
2013	674,290.3	618,345.2	885,324.5	824,034.8	1559,614.72	1442,379.9
2014	679,724.8	622,500.0	877,916.1	821,361.0	1557,640.90	1443,861.0
2015	655,098.1	601,781.5	884,588.2	830,636.3	1539,686.24	1432,417.7
2016	681,648.4	627,927.1	893,869.0	839,229.0	1575,517.34	1467,156.1
2017	687,864.1	634,895.9	881,252.8	825,039.5	1569,116.87	1459,935.4
2018	686,625.3	634,018.8	858,651.6	803,233.8	1545,276.90	1437,252.7
2019	705,438.0	653,795.5	768,563.4	718,996.6	1474,001.40	1372,792.0

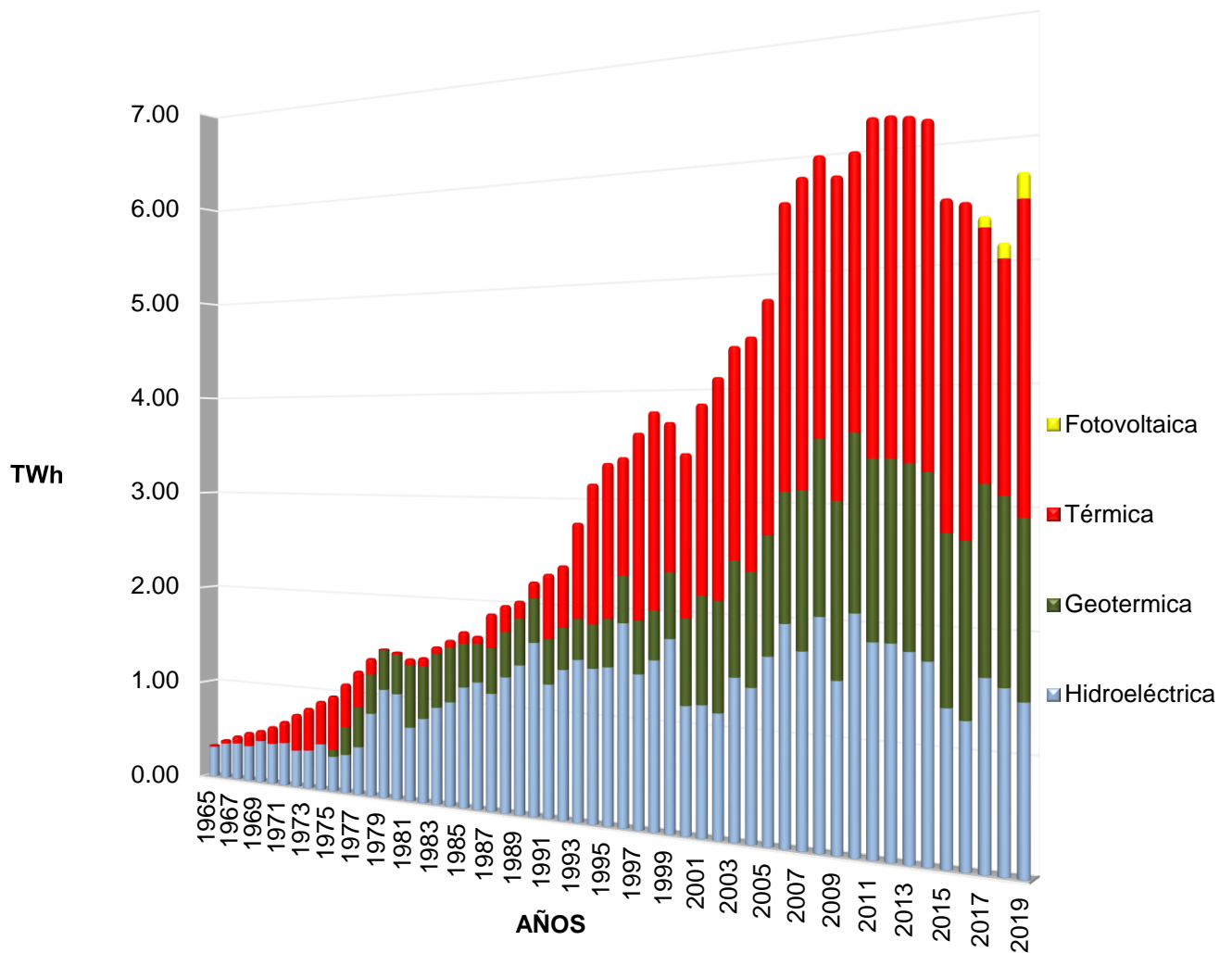
FUENTE: LAGEO.

CUADRO 16A: GENERACIÓN POR CENTRALES FOTOVOLTAICAS 2016 - 2019 (EN MWh)

AÑOS	ANTARES		LA TRINIDAD		MÁRQUEZ		LOS REMEDIOS		ALBIREO I		ALBIREO II		TOTAL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
2016	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
2017	94,922.1	94,783.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94,922.12	94,783.38
2018	129,244.5	128,831.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	129,244.50	128,831.32
2019	131,334.4	130,912.8	19,152.2	19,152.2	12,931.1	12,931.1	44,323.6	44,323.6	4,022.4	3,999.0	4,022.4	3,999.0	215,786.10	215,317.64

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 14: GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO 1986 - 2019



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

Cuadros y Gráficos

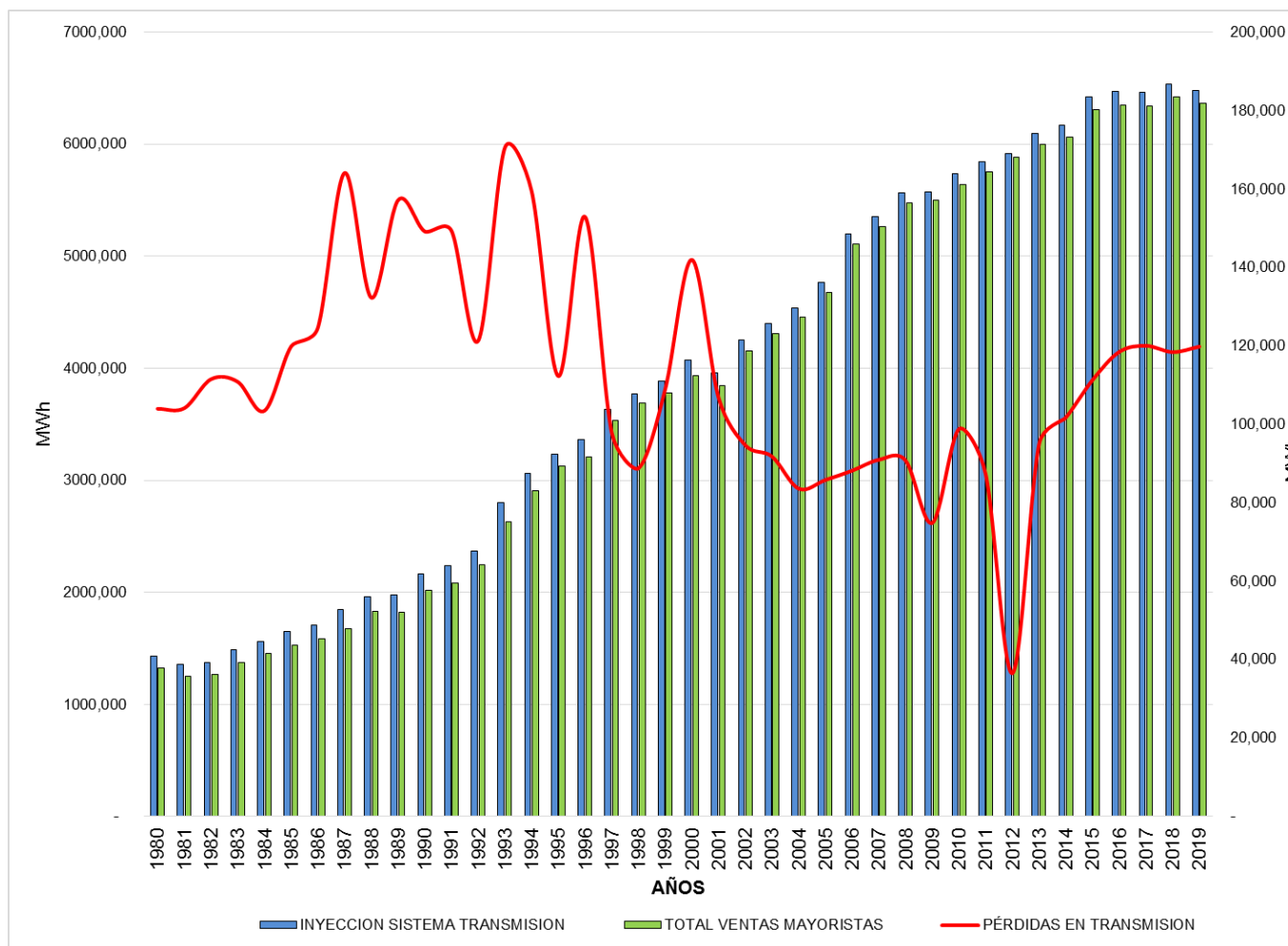
CUADRO 17: INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2019 (EN GWh)

PARTICIPANTES	MES												TOTAL	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	0.0	0.0	0.0	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.10	0.0%
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	-	2.9	4.6	4.2	3.8	4.2	4.9	4.1	4.1	4.0	4.2	4.2	45.20	0.7%
CAESS S.A. de C.V.	-	-	-	-	0.0	-	0.0	0.0	-	0.0	-	0.0	0.02	0.0%
CASSA S.A. de C.V.	18.8	10.0	13.8	11.3	-	-	-	-	-	-	4.6	18.2	76.78	1.2%
Capella Solar, S. A. de C. V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.0	8.00	0.1%
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Rio Lempa (CEL)	78.9	88.2	95.1	108.9	143.4	107.9	83.0	78.5	168.0	252.1	155.7	82.6	1,442.47	22.3%
DELSUR S.A. de C.V.	-	-	-	-	0.0	-	-	0.0	0.0	-	0.0	-	0.05	0.0%
Deusem S.A. de C.V.	0.0	-	-	-	0.0	-	-	-	-	-	-	-	0.01	0.0%
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0	0.02	0.0%
EEO S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-	-	0.0	0.0	-	0.0	0.02	0.0%
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	-	0.0	-	-	0.0	0.5	0.1	-	-	0.0	0.73	0.0%
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.0	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	0.0	-	-	0.1	0.13	0.0%
HILCASA ENERGY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.12	0.0%
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	0.2	2.5	0.5	1.7	0.4	0.8	2.5	2.4	1.5	0.2	0.4	0.1	13.23	0.2%
INE S.A. DE C.V.	20.5	36.6	40.4	36.6	37.0	37.9	53.3	50.4	31.1	16.1	25.0	12.5	397.40	6.1%
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	9.4	8.8	10.4	9.3	0.2	-	-	-	-	-	3.5	9.7	51.25	0.8%
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	25.0	22.8	25.7	31.7	38.6	5.2	-	-	-	-	11.0	25.1	185.06	2.9%
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	32.6	31.9	35.8	4.3	-	-	-	-	-	0.0	10.8	34.2	149.48	2.3%
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	18.9	17.1	18.8	15.4	-	-	-	-	-	-	2.2	16.7	89.02	1.4%
LaGeo S.A. de C.V.	119.2	90.9	98.7	94.7	98.8	122.3	127.5	127.3	123.6	127.6	115.5	126.6	1,372.72	21.2%
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	1.3	17.3	3.7	19.2	7.4	9.2	37.8	34.3	14.6	2.0	4.4	1.4	152.63	2.4%
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	53.1	73.3	63.6	67.4	64.3	56.6	77.5	71.8	56.0	25.0	47.3	39.2	695.18	10.7%
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.1	10.7	12.2	10.4	9.9	10.6	11.5	11.2	10.7	10.8	10.7	11.1	130.92	2.0%
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2.3	2.4	2.9	2.7	2.5	2.6	3.0	3.0	2.8	2.7	2.8	2.8	32.69	0.5%
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	9.9	33.0	30.1	35.3	32.1	25.0	31.4	36.8	34.2	16.6	27.6	20.7	332.76	5.1%
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.0	3.5	0.5	3.3	1.4	0.0	1.2	1.8	1.8	-	-	0.0	13.71	0.2%
IMPORTACIÓN	139.4	76.2	132.7	130.0	137.0	166.2	135.5	130.9	86.6	100.9	112.6	101.7	1,449.74	22.4%
EXPORTACIÓN	9.4	22.1	22.2	42.8	16.3	3.2	0.2	2.9	4.7	21.5	10.8	1.5	157.7	2.4%
INYECCIONES SISTEMA TRANSMISIÓN	531.4	505.6	567.2	543.7	560.7	545.4	569.1	550.1	530.8	536.7	527.6	513.6	6,481.8	100.0%
PERDIDAS DE TRANSMISIÓN	8.4	7.9	9.3	9.0	10.3	10.9	11.5	11.7	10.7	11.0	10.2	9.1	119.910	1.85%
TRANSADO EN EL MERCADO MAYORISTA	523.0	497.7	558.0	534.7	550.4	534.5	557.6	538.4	520.1	525.7	517.3	504.5	6,361.8	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.

GRÁFICA 15: INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN. 1980 - 2019



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS, UNIDAD DE TRANSACCIONES.



CUADRO 19: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL (1995 – 2019)

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

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

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

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

NOTA: MÁXIMOS ANUALES EN NEGRITAS

CUADRO 19: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL (1995 – 2019)

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

MES	2019		
	DIA	HORA	MW
ENE	31	14:30	954
FEB	13	15:00	998.3
MAR	12	15:30	1033
ABR	29	15:00	1044
MAY	8	15:00	1036
JUN	19	14:30	1033
JUL	5	14:30	993.2
AGO	14	15:30	1016
SEP	4	15:00	986.1
OCT	7	15:00	947.5
NOV	27	18:00	995.3
DIC	11	18:30	975.2

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

NOTA: MÁXIMOS ANUALES EN NEGRITAS.

CUADRO 20: DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL (1995 – 2019)

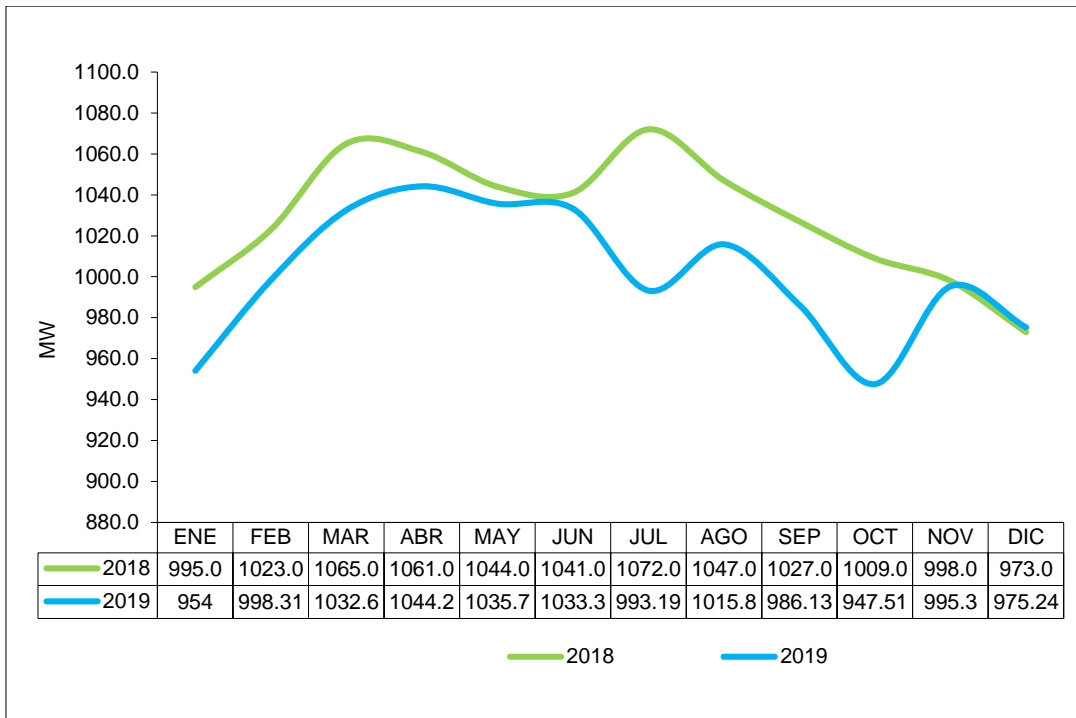
MES	2013			2014			2015			2016			2017			2018		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	1	06:30	362.0	1	06:30	368.0	1	06:30	371.0	1	06:30	417.0	1	07:00	372.0	1	07:00	397.0
FEB	18	02:30	453.0	2	06:30	464.0	1	03:30	467.0	8	03:30	463.0	20	03:00	503.0	19	03:00	508.0
MAR	30	06:00	407.0	17	03:00	485.0	23	02:30	492.0	25	06:00	461.0	19	03:00	509.0	31	06:00	491.0
ABR	1	03:00	465.0	19	06:00	448.0	3	02:30	451.0	10	06:00	516.0	14	06:00	474.0	1	06:00	490.0
MAY	27	02:30	460.0	2	03:00	466.0	15	03:00	487.0	1	06:00	514.0	2	03:30	487.0	1	06:00	521.0
JUN	17	03:30	449.0	16	03:00	465.0	8	03:00	486.0	13	03:30	489.0	25	01:00	415.0	3	06:00	508.0
JUL	1	02:30	453.0	7	03:00	490.0	20	03:30	494.0	24	03:00	487.0	3	00:00	489.0	1	06:00	530.0
AGO	7	02:30	427.0	6	03:30	463.0	6	06:00	502.0	6	03:30	452.0	6	06:00	501.0	7	03:00	475.0
SEP	16	03:00	443.0	16	02:30	426.0	6	04:00	493.0	5	03:00	466.0	18	04:00	505.0	16	03:30	496.0
OCT	21	03:00	448.0	27	03:00	440.0	19	03:00	468.0	17	02:30	494.0	2	03:00	474.0	8	03:00	489.0
NOV	3	03:30	442.0	3	02:30	423.0	3	03:30	479.0	28	03:00	475.0	19	03:30	491.0	3	02:30	491.0
DIC	25	06:30	380.0	25	06:30	391.0	25	06:30	420.0	25	06:30	400.0	25	06:30	413.0	25	07:00	408.0

MES	2019		
	DIA	HORA	MW
ENE	1	07:30	392.0
FEB	4	03:00	516.0
MAR	25	02:30	534.0
ABR	21	06:00	475.0
MAY	19	06:00	528.0
JUN	3	03:30	527.0
JUL	7	06:00	519.0
AGO	7	02:30	499.0
SEP	1	06:00	476.0
OCT	27	09:30	492.0
NOV	3	08:00	488.0
DIC	25	10:00	357.0

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

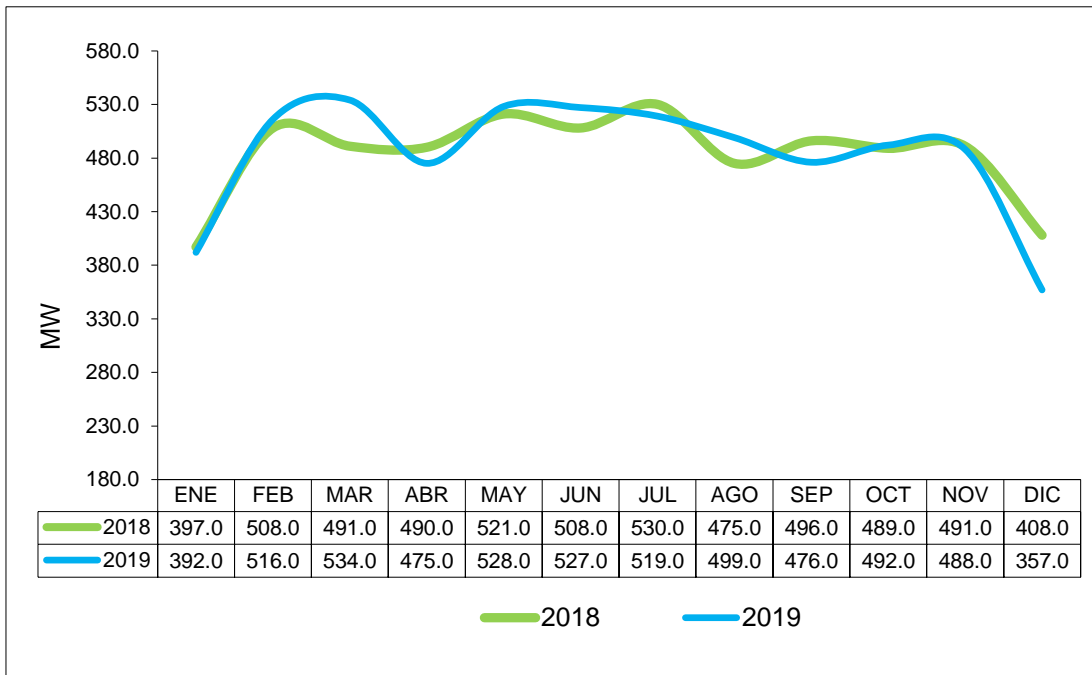
NOTA: MÍNIMOS ANUALES EN NEGRITAS.

GRÁFICA 16: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL 2018 - 2019



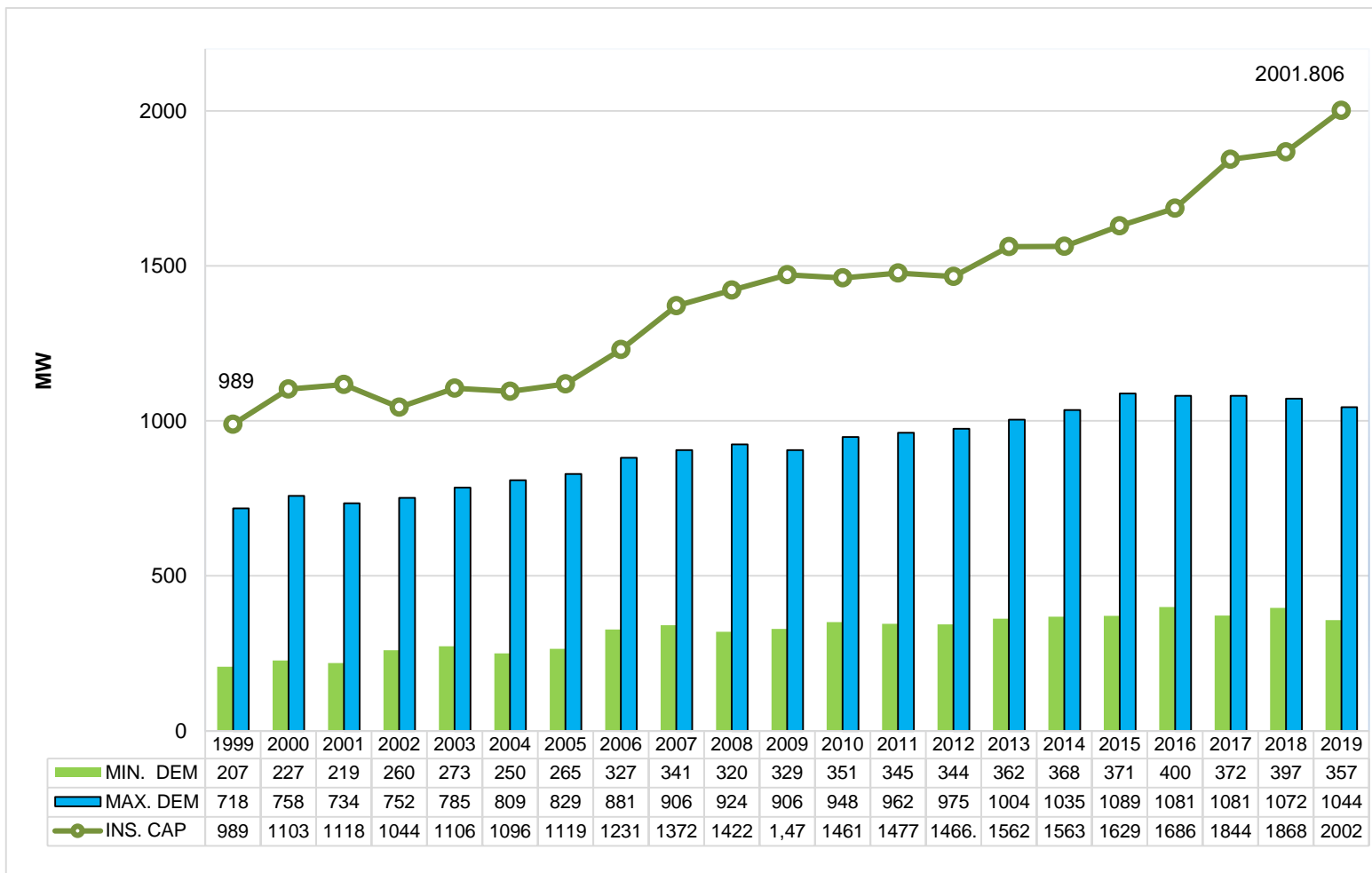
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

GRÁFICA 17: DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL 2018 - 2019



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

GRÁFICA 18: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA (1999 - 2019)



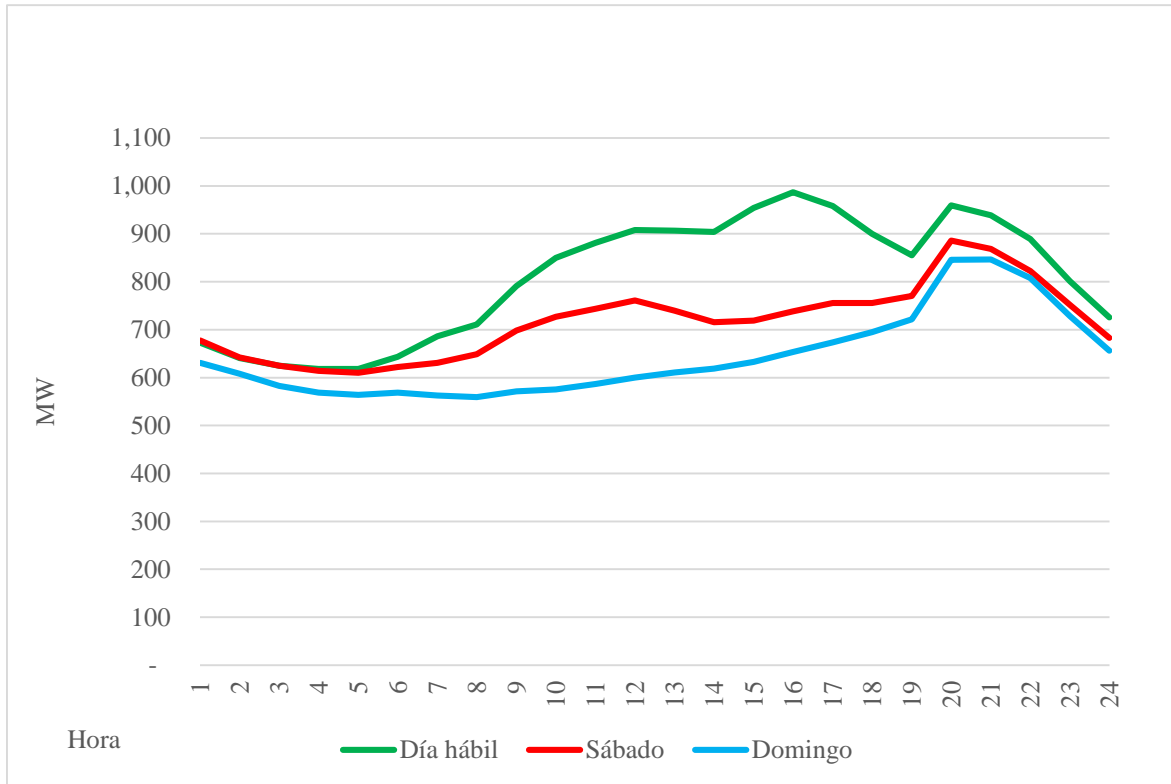
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 21: CURVAS TÍPICA DE CARGA, ESTACIÓN SECA

CUADRO 21			
Estación Seca (Enero-Diciembre 2019) MW			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
1	673	677	630
2	641	642	608
3	625	625	583
4	618	614	568
5	618	610	564
6	644	622	569
7	686	631	562
8	711	649	559
9	791	698	571
10	850	727	576
11	881	744	587
12	908	761	600
13	907	740	610
14	904	716	619
15	954	719	632
16	987	739	654
17	958	756	674
18	900	755	695
19	855	770	721
20	960	886	846
21	939	869	847
22	889	823	808
23	801	752	728
24	726	683	656

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

GRÁFICA 19: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA



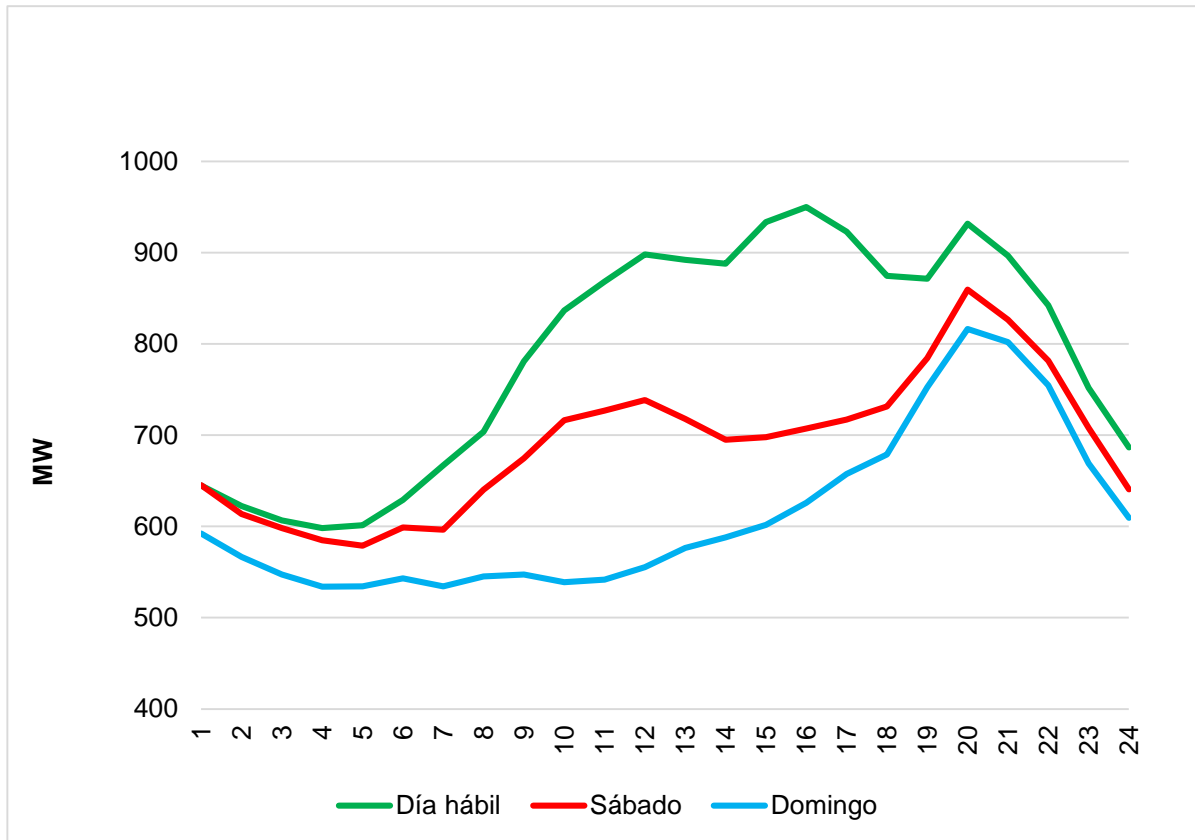
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

CUADRO 22: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA

Estación Lluviosa (Enero-Diciembre 2019) MW			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
1	645	645	592
2	622	614	567
3	607	598	547
4	598	585	534
5	601	579	534
6	629	599	543
7	667	596	534
8	704	640	545
9	781	675	547
10	837	716	539
11	868	727	542
12	898	738	555
13	892	718	576
14	888	695	588
15	933	698	602
16	950	707	626
17	923	717	657
18	875	731	679
19	871	784	752
20	932	859	816
21	896	827	802
22	842	782	755
23	752	708	669
24	686	641	609

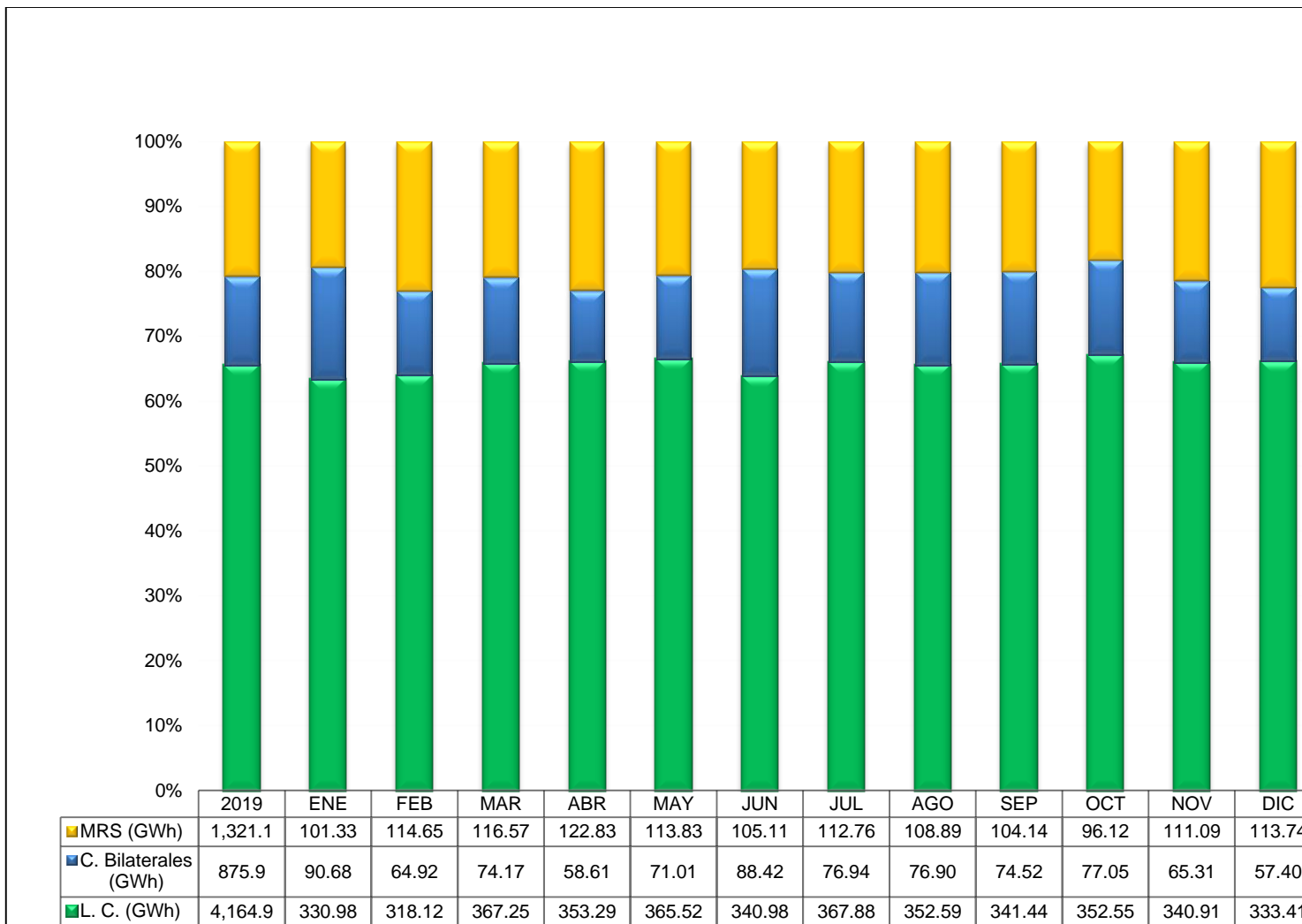
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 20: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 21: DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2019

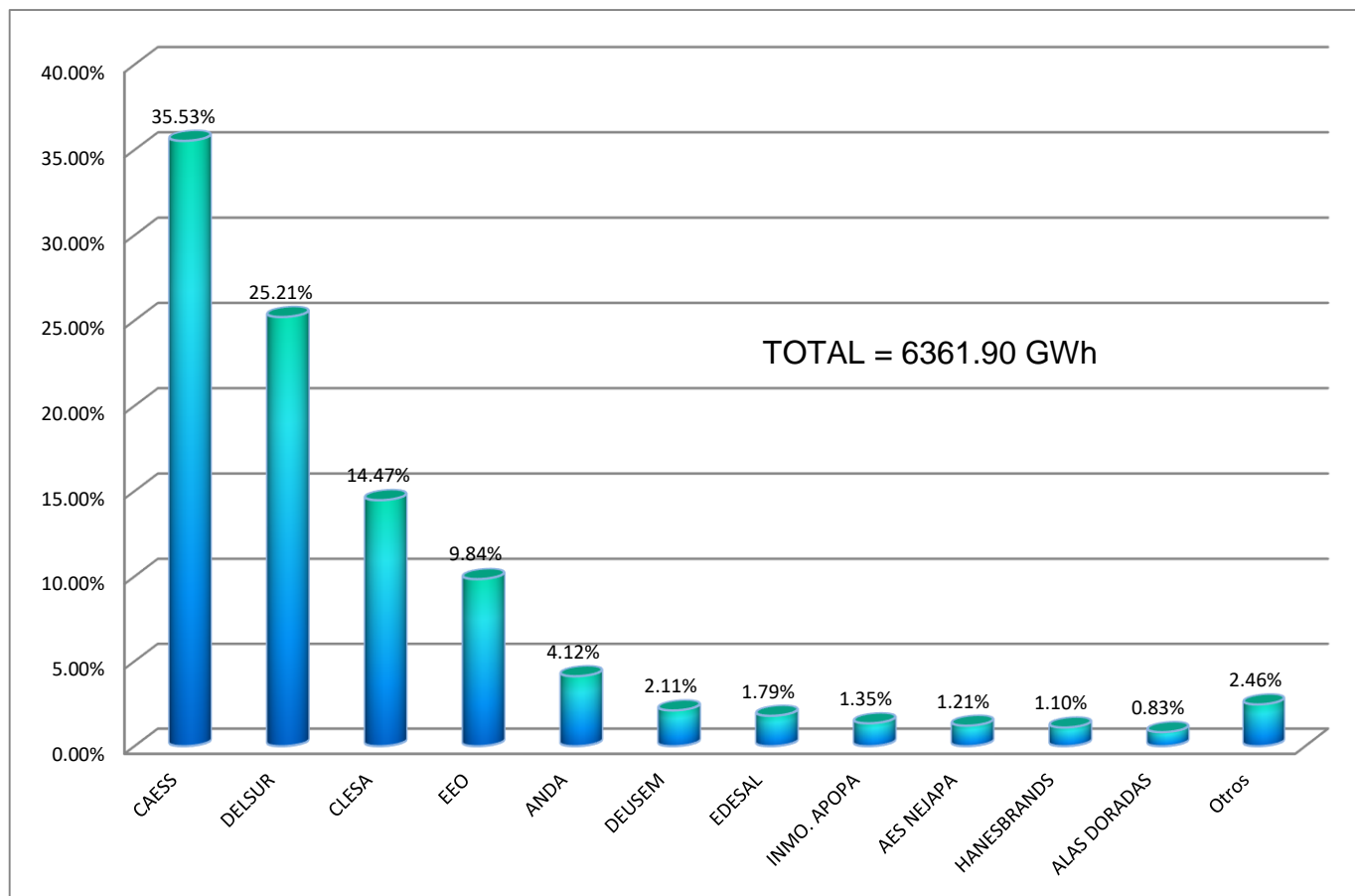


FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

Cuadros y Gráficos

GRÁFICA 22: DEMANDA DE ENERGÍA

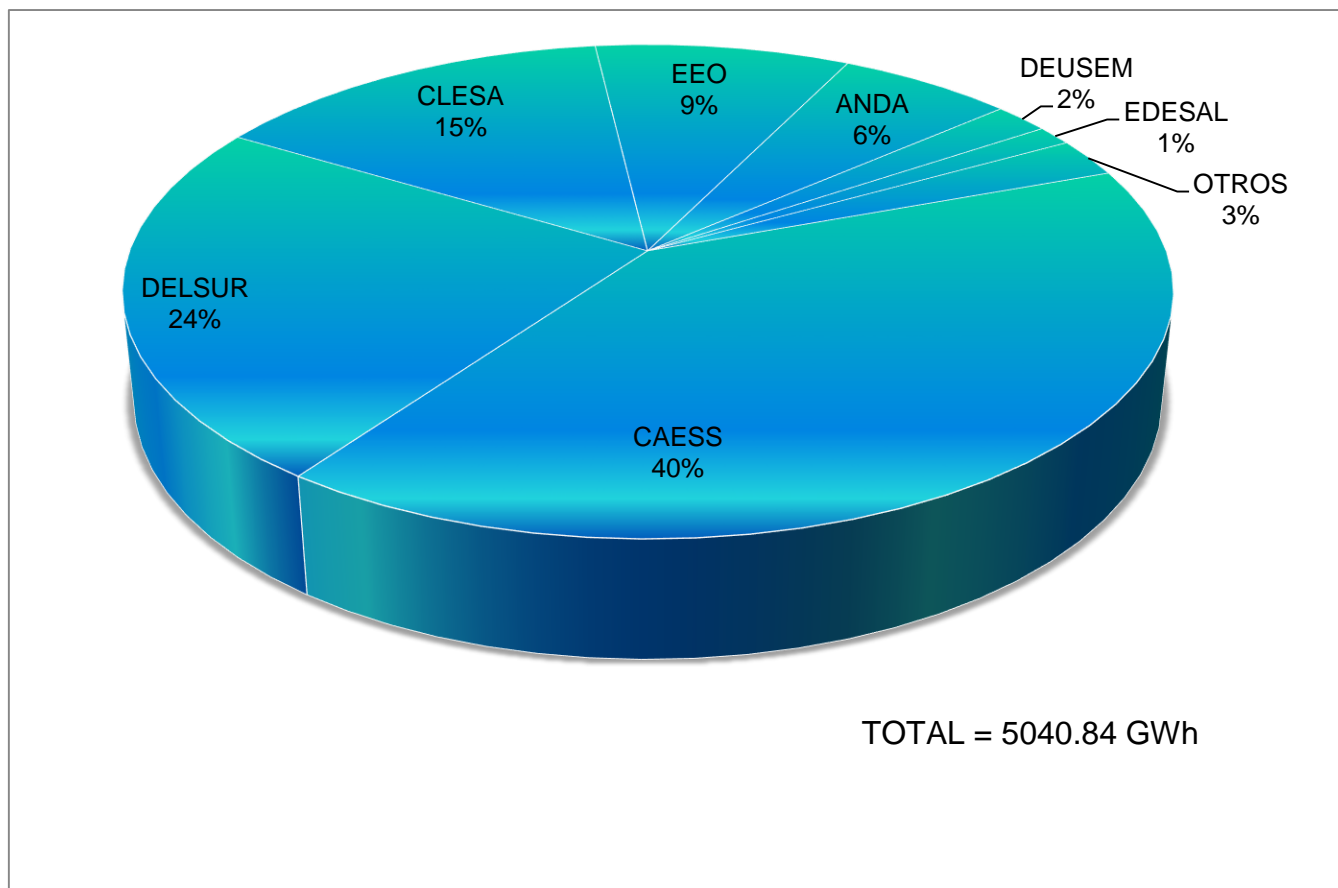
EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2019 (GWh)



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 22: DEMANDA DE ENERGÍA

DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS, 2019(GWh)



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 23: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
CEL	Guajojo / Santa Ana	ABB	13.8 / 0.48	0.31	3	3.44	2B3173 / 1	TR 1- TAP3
	Guajojo / Santa Ana	ABB	13.8 / 0.48	0.31	3	3.44	2B3173 / 2	TR 2- TAP3
	Cerrón Grande/ ChalatenangoTransformador	SIERRA	13.8/0.48	0.75	3	5.84	587501B	Tap 3-4; montaje, instalación y puesta en operación 2001
	Cerrón Grande/ ChalatenangoTransformador	ABB	13.8/0.48	0.75	3	5.63	1LES17000002127	Tap 5-6; montaje, instalación y puesto en servicio en 2017
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE/ CHALATENANGO	EFACEC	13.8/0.480	0.75	3	6	L000785.01	TR1. de S.P. Instalado en diciembre 2009
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE/ CHALATENANGO	EFACEC	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	UT-1
	Ahuachapán U2	Schneider	13.8/4.16	5/6.2	3	7.92	1434082	UT-2
	Ahuachapán U3	Schneider	13.8/4.16	6/7.5	3	8	845674-01	UT-3
	Berlín U1	Virginia Corporation	13.8/4.16	5.6	3	6.06	445000A037-8672A	TU-1
	Berlín U2	Virginia Corporation	13.8/4.16	5.6	3	6.01	445000A037-8672B	TU-2
	Berlín U3	Comtrafo	13.8/4.16	6/7.5	3	7.43	43786	TP-3801
	Berlín U4	Rymel	13.8/4.80	2	3	5.75	2012080545	TU-4
ORAZUL	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
NEJAPA POWER	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	7.2	5202143	BAT 901
	BCK 904 Fase I	ABB Stromberg	13.8/0.48	2.5	3	7.2	5202142	BAT 903

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

CUADRO 23: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

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	Talnique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.61	1LF1414031	
	Talnique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.67	1LF1414032	
	Talnique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.69	1LF1414996	
	Talnique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.70	1LF1414997	
TEXTUFILL	Soyapango/San Salvador	Rymel	23	0.8	3	6	2010100096	
	Soyapango/San Salvador	Gonella	23	0.8	3	6	32673.1	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	0.8	3	6	668322-01	
	Soyapango/San Salvador	Merlin Gerin	23	1.6	3	6	676123-01	
GECSA	SAN JUAN OPICO, LA LIBERTAD	More trafo	13.8	1	3	5.74	402195	Transformador para consumo propio
ENERGIA BOREALIS	Cuarto de Control Planta Generadora	ABB	3.3/0.48	0.75	3	6.1	1LKR050779TER	
	Cuarto de Control Planta Generadora	ABB	3.3/0.48	0.75	3	6.2	1LKR050780TER	
HILCASA ENERGY	Nejapa/San Salvador	Hyundai	4.16/22.9	8.5	3	10	71696KC0021-001 71696KC0021-002	
TERMOPUERTO	Planta Acajutla Termopuerto	Areva	13.8/0.48	3.15	3	7	82945	
CASSA (IE IZALCO) E IE CHAPARRASTIQUE	ND							
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	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	3	7.92	455000A021-A191B	T3 en Unifilar, Molinos
	Área Alimentación de Caña y Bombas de Agua	Virginia Transformer	23 a 4.16	14	3	6.51	45013MA003 - B577	T12 en Unifilar, Aliment. de Caña y bombas agua

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

CUADRO 24: TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE
DICIEMBRE DE 2010

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
INGENIO LA CABAÑA	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WESTIGHOUSE	23	0.5	1	2	85A360704	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WESTIGHOUSE	23	0.5	1	2	S/N	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WESTIGHOUSE	23	0.5	1	2	S/N	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	CENTRAL MOLONEY	24.9	0.25	1	2	1794690-6	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	CENTRAL MOLONEY	24.9	0.25	1	2	1794690-4	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	VANTRAN	24.9	0.167	1	1.9	99V4702	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	SIEMENS	24.9	0.25	3	5	20/0.5	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	COOPER	24.9	0.037	1	2.1	971042012	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	McGRAW EDISON	24.9	0.05	1	2	84NC237-00	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	S/M	24.9	0.05	1	2	S/N	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	UNION	22.9	1	3	4	T307127	
JIBOA	Subestación de Distribución a 13.8 kV	ABB	13.8/0.480	2/2.66	3	5.99	408903	
	Subestación de Distribución a 13.8 kV	ABB	13.8/0.480	2/2.66	3	5.93	408902	
	Subestación de Distribución a 13.8 kV	ABB	13.8//0.480/0.480	2.5	3	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.
PROVIDENCIA SOLAR	INSTALACION SOLAR ANTARES	SMA	24	2.2	3	0	0	27 TRANSFORMADORES EN LA INSTALACION SOLAR DE ANTARES
	INSTALACION SOLAR SPICA	SMA	24	2.2	3	0	0	9 TRANSFORMADORES EN LA INSTALACION SOLAR DE SPICA
	INSTALACION SOLAR ANTARES	SMA	24	0.6	3	0	0	1 TRANSFORMADOR EN ANTARES
CAPELLA SOLAR	Estacion de potencia MVPS	SGB	33 KV	5000 KVA	3	0	0	Cada estacion MVPS contiene un transformador de 5000 KVA, tenemos 11 por cada Albireo en total 22
	Estacion de potencia MVPS	SGB	33 KV	2500 KVA	3	0	0	Cada estacion MVPS contiene un transformador de 2500 KVA, tenemos 1 por cada Albireo en total 2

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 25: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA
TRANSMISORA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

Nombre	Marca	Capacidad MVA	Impedancia (%)	Voltaje Nominal (KV)	Fases
15 DE SEPTIEMBRE (1)	Daihen	50/125/156.25	10.9/13.5/7.5	230/115/46-23	3
15 DE SEPTIEMBRE (2)	Daihen	50/125/156.25	10.9/13.5/7.5	230/115/46-23	3
ACAJUTLA 34.5	Siemens	25/33.3/41.7	7.05	110/34.5	3
ACAJUTLA 46	Tubos Trans Electric	15/20/25	10.77	110/46	3
AHUACHAPAN (1)	Mitsubishi	50/125/156.25	5.9/10.8/8.5	230/115/46-23	3
AHUACHAPAN (2)	Mitsubishi	50/125/156.25	5.9/10.8/8.5	230/115/46-23	3
ATEOS 46	Siemens	45/60/75	6.32	110/46-23	3
ATEOS 34	Ansaldo Coemsa	15/20	6.86	110/34.5	3
CERRON 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 CUSCATLAN 23 (1)*	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.32	110/46-23	0
NUEVO CUSCATLAN 23 (2)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.4	110/46-23	3
NUEVO CUSCATLAN 23 (3)	Efacec	45/60/75	6.64	110/46-23	3
NEJAPA 23 (1)	ABB	45/60/75	6.5	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	0
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 TOMAS 46 (1)	Ansaldo Coemsa	45/60/75	6.28000021	110/46-23	3
SANTO TOMAS 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	0
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 ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2019 (EN GWh)

COMERCIALIZADOR	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (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
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	-	-	0.25	0.55	0.55	0.52	0.57	0.55	0.53	0.62	0.60	0.55	5.29
MRS	-	-	0.25	0.55	0.55	0.52	0.57	0.55	0.53	0.62	0.60	0.55	5.29
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	4.35	4.01	4.46	4.10	4.39	4.32	3.38	4.98	4.84	4.84	4.52	4.35	52.54
MRS	4.35	4.01	4.46	4.10	4.39	4.32	3.38	4.98	4.84	4.84	4.52	4.35	52.54
CEL - Comercializadora	0.86	0.77	0.85	0.80	1.01	0.97	1.02	1.00	0.98	1.02	0.98	0.99	11.23
CB	0.86	0.77	0.85	0.80	1.01	0.97	1.03	1.00	0.98	1.02	0.98	0.99	11.25
MRS	-	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.01)	(0.00)	(0.01)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.02)
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	0.71	0.65	0.70	0.65	0.71	0.90	1.34	1.33	1.39	1.46	1.40	1.43	12.67
CB	0.71	0.65	0.72	0.65	0.71	0.90	1.36	1.33	1.39	1.46	1.40	1.43	12.72
MRS	-	(0.00)	(0.02)	(0.01)	(0.00)	-	(0.01)	-	-	(0.00)	-	-	(0.04)
DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SUR, S.A. DE C.V.	-	-	-	-	-	0.02	0.08	0.07	0.07	0.08	0.08	0.07	0.48
MRS	-	-	-	-	-	0.02	0.08	0.07	0.07	0.08	0.08	0.07	0.48
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.64	0.57	0.64	0.62	0.64	0.61	0.64	0.64	0.61	0.64	0.62	0.64	7.50
MRS	0.64	0.57	0.64	0.62	0.64	0.61	0.64	0.64	0.61	0.64	0.62	0.64	7.50
ENERTRADE S.A. de C.V.	0.17	0.61	0.64	0.61	0.08	0.08	0.04	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	2.27
MRS	0.17	0.61	0.64	0.61	0.08	0.08	0.04	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	2.27
Excelergy S.A.	2.49	2.25	2.46	2.35	2.46	2.34	2.49	2.37	2.40	2.50	2.31	2.29	28.71
MRS	2.49	2.25	2.46	2.35	2.46	2.34	2.49	2.37	2.40	2.50	2.31	2.29	28.71
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital Variable	7.15	6.74	6.98	6.99	7.23	7.22	7.22	7.46	7.22	7.36	7.22	6.79	85.59
MRS	7.15	6.74	6.98	6.99	7.23	7.22	7.22	7.46	7.22	7.36	7.22	6.79	85.59
Mercados Electricos S.A. de C.V.	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
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 S.A. de C.V.	0.46	0.42	0.40	0.45	0.49	0.46	0.47	0.48	0.49	0.51	0.49	0.47	5.60
MRS	0.46	0.42	0.40	0.45	0.49	0.46	0.47	0.48	0.49	0.51	0.49	0.47	5.60

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2019 (EN GWh)

DISTRIBUIDOR	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	0.90	0.85	0.91	0.75	0.95	0.98	2.18	1.16	2.88	3.95	1.18	1.01	17.72
CL	0.43	0.41	0.46	0.43	0.47	0.44	0.47	0.46	0.45	0.45	0.44	0.45	5.37
MRS	0.46	0.44	0.44	0.32	0.48	0.55	1.71	0.70	2.43	3.50	0.73	0.57	12.35
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	79.30	74.77	80.85	78.08	79.07	76.16	79.07	77.44	74.39	74.93	73.05	73.51	920.62
CB	7.44	5.97	5.08	2.94	4.32	7.20	7.44	7.44	7.20	7.44	5.69	6.86	75.02
CL	52.43	50.66	58.65	57.13	58.00	53.64	56.90	55.65	52.98	54.75	53.68	54.01	658.47
MRS	19.43	18.14	17.11	18.01	16.74	15.32	14.73	14.35	14.22	12.75	13.69	12.64	187.13
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	2.65	2.36	2.80	2.45	3.00	2.96	3.46	3.04	2.66	2.63	2.63	2.18	32.82
CL	1.63	1.62	1.77	1.69	1.74	1.79	1.80	1.68	1.76	1.97	1.79	1.40	20.66
MRS	1.01	0.74	1.03	0.76	1.26	1.17	1.66	1.36	0.90	0.66	0.84	0.77	12.16
CAESS S.A. de C.V.	183.48	177.05	198.72	189.36	196.04	192.23	200.19	192.08	185.47	184.99	182.85	178.01	2,260.48
CB	35.19	21.51	25.24	16.96	23.77	34.06	26.26	26.26	25.42	26.26	20.22	24.29	305.45
CL	136.41	130.60	150.57	145.15	152.74	142.24	155.46	147.75	144.13	148.83	142.88	138.16	1,734.93
MRS	11.88	24.94	22.92	27.24	19.53	15.93	18.47	18.06	15.93	9.90	19.75	15.57	220.10
DELSUR S.A. de C.V.	131.60	125.26	139.67	132.64	138.73	134.43	140.15	135.15	131.62	133.05	132.41	129.01	1,603.71
CB	7.44	6.02	5.36	3.31	4.32	7.20	7.44	7.44	7.20	7.44	5.69	6.86	75.73
CL	89.24	85.29	97.82	93.17	97.26	91.72	98.43	94.42	92.08	95.27	92.11	89.60	1,116.41
MRS	34.91	33.95	36.48	36.15	37.15	35.52	34.28	33.29	32.34	30.34	34.61	32.55	411.58
Deusem S.A. de C.V.	11.61	10.42	11.51	11.61	11.77	11.07	11.50	11.49	10.88	10.78	10.70	10.57	133.94
CL	8.00	7.75	8.85	8.65	8.92	8.30	8.98	8.70	8.17	8.15	8.06	8.17	100.68
MRS	3.62	2.67	2.66	2.96	2.86	2.78	2.53	2.79	2.71	2.64	2.64	2.41	33.25
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	7.88	8.10	9.14	8.01	8.93	8.63	10.83	8.34	8.97	9.53	9.61	8.34	106.30
CL	5.42	5.43	6.37	5.56	5.64	5.51	5.20	5.10	5.24	5.74	5.21	4.59	65.00
MRS	2.45	2.67	2.77	2.45	3.28	3.12	5.63	3.24	3.73	3.79	4.40	3.75	41.30
EEO S.A. de C.V.	50.62	47.68	55.33	55.03	55.18	52.88	53.86	53.69	50.13	50.47	50.31	51.00	626.15
CL	37.41	36.36	42.76	41.49	40.73	37.35	40.65	38.82	36.63	37.39	36.74	37.05	463.40
MRS	13.21	11.31	12.57	13.54	14.44	15.53	13.21	14.87	13.49	13.07	13.56	13.95	162.76

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2019 (EN GWh)

GENERADOR	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	-	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.35
MRS	-	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.35
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	6.68	6.01	6.65	6.46	6.66	6.32	6.66	6.62	6.42	6.41	6.07	5.73	76.69
CB	5.95	0.32	5.18	4.80	5.95	5.76	-	-	-	-	-	-	27.97
MRS	0.73	5.69	1.47	1.66	0.71	0.56	6.66	6.62	6.42	6.41	6.07	5.73	48.72
Capella Solar, S. A. de C. V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.05	0.05
MRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.05	0.05
CASSA S.A. de C.V.	0.01	0.02	0.00	0.08	0.37	0.37	0.39	0.37	0.37	0.48	0.36	-	2.81
MRS	0.01	0.02	0.00	0.08	0.37	0.37	0.39	0.37	0.37	0.48	0.36	-	2.81
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Rio Lempa (CEL)	0.53	0.44	0.43	0.42	0.37	0.44	0.56	0.59	0.38	0.24	0.39	0.57	5.36
MRS	0.53	0.44	0.43	0.42	0.37	0.44	0.56	0.59	0.38	0.24	0.39	0.57	5.36
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.02	0.02	0.02	0.02	0.03	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	0.03	0.02	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.28
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.03	0.03	0.02	0.03	0.03	0.02	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.33
MRS	0.03	0.03	0.02	0.03	0.03	0.02	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.33
HILCASA ENERGY	0.00	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	0.00
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-	0.00
MRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-	0.00
INE S.A. DE C.V.	0.04	0.02	0.08	0.06	0.08	0.08	0.03	0.05	0.10	0.17	0.13	0.23	1.06
MRS	0.04	0.02	0.08	0.06	0.08	0.08	0.03	0.05	0.10	0.17	0.13	0.23	1.06

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

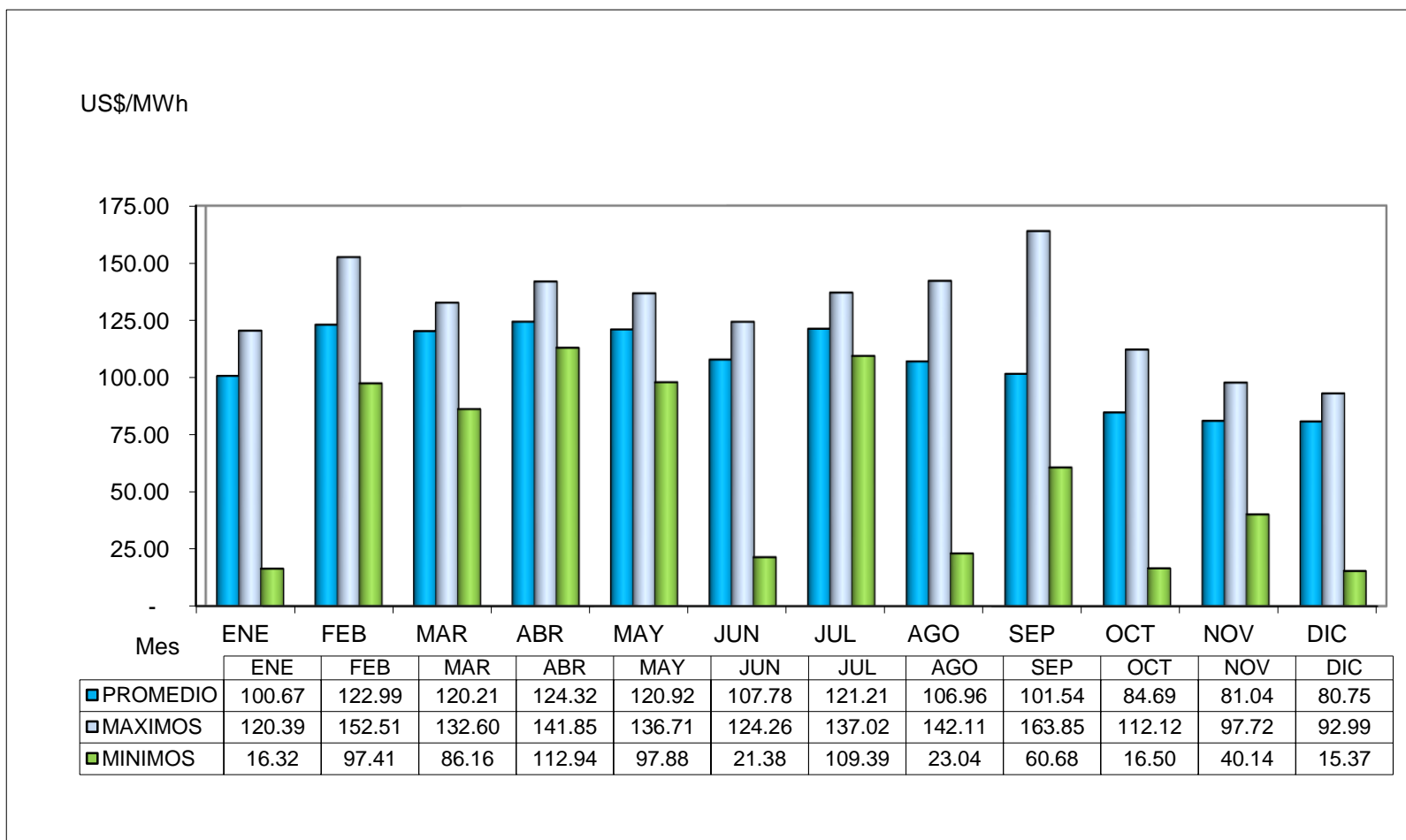
CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2019 (EN GWh)

GENERADOR	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.01	0.01	-	-	0.00	0.34	0.25	0.23	0.24	0.26	0.39	0.02	1.77
MRS	0.01	0.01	-	-	0.00	0.34	0.25	0.23	0.24	0.26	0.39	0.02	1.77
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.00	0.00	-	0.33	0.34	0.31	0.33	0.32	0.31	0.42	0.26	-	2.61
MRS	0.00	0.00	-	0.33	0.34	0.31	0.33	0.32	0.31	0.42	0.26	-	2.61
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0.00	-	-	0.12	0.22	0.20	0.22	0.24	0.24	0.25	0.27	0.01	1.76
MRS	0.00	-	-	0.12	0.22	0.20	0.22	0.24	0.24	0.25	0.27	0.01	1.76
LaGeo S.A. de C.V.	0.77	0.73	0.84	0.90	1.03	0.88	0.89	0.90	0.90	0.89	0.97	0.89	10.59
MRS	0.77	0.73	0.84	0.90	1.03	0.88	0.89	0.90	0.90	0.89	0.97	0.89	10.59
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.67	0.25	0.67	0.47	0.64	0.59	0.34	0.37	0.57	0.71	0.64	0.75	6.67
MRS	0.67	0.25	0.67	0.47	0.64	0.59	0.34	0.37	0.57	0.71	0.64	0.75	6.67
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	0.25	0.21	0.23	0.23	0.28	0.22	0.19	0.27	0.31	0.40	0.32	0.30	3.21
MRS	0.25	0.21	0.23	0.23	0.28	0.22	0.19	0.27	0.31	0.40	0.32	0.30	3.21
Providencia Solar S.A. de C.V.	0.04	0.03	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.04	0.04	0.04	0.42
MRS	0.04	0.03	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.04	0.04	0.04	0.42
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	0.02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.02
MRS	0.02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.02
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0.10	0.02	0.05	0.02	0.04	0.06	0.02	0.03	0.04	0.09	0.04	0.08	0.57
MRS	0.10	0.02	0.05	0.02	0.04	0.06	0.02	0.03	0.04	0.09	0.04	0.08	0.57
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.08	0.20	0.13	0.17	0.14	0.13	0.15	0.16	0.15	0.11	0.12	0.13	1.67
MRS	0.08	0.20	0.13	0.17	0.14	0.13	0.15	0.16	0.15	0.11	0.12	0.13	1.67
OTROS													
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	23.02	21.70	25.95	24.60	23.35	22.10	22.61	20.75	18.90	19.45	19.47	20.26	262.15
CB	28.21	25.48	28.21	27.30	28.21	27.30	28.21	28.21	27.30	28.21	27.30	14.56	318.50
MRS	(5.19)	(3.78)	(2.26)	(2.70)	(4.86)	(5.20)	(5.60)	(7.46)	(8.40)	(8.76)	(7.83)	5.70	(56.35)
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	5.87	5.46	6.53	5.73	5.47	5.58	6.32	6.07	5.52	6.31	6.80	4.18	69.85
CB	4.88	4.19	3.53	1.84	2.71	5.04	5.21	5.21	5.04	5.21	4.03	2.40	49.29
MRS	0.99	1.28	3.01	3.88	2.76	0.54	1.11	0.86	0.48	1.10	2.77	1.77	20.56
DEMANDA TOTAL	523.00	497.69	557.99	534.73	550.36	534.51	557.59	538.37	520.10	525.71	517.32	504.54	6,361.90

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, 2019



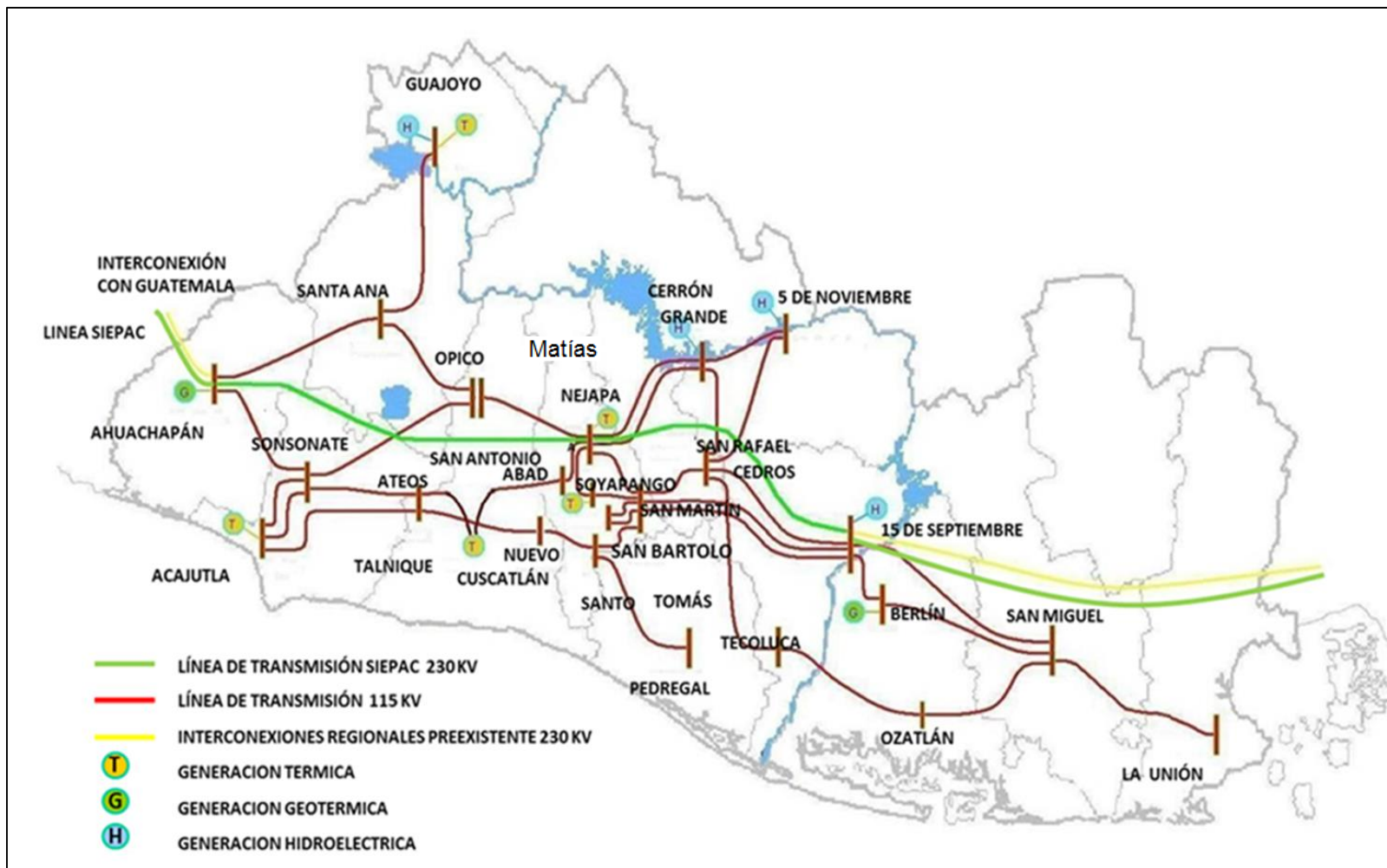
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 27: HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS,1998 - 2019 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
2019	101.37	123.84	120.87	125.32	121.73	108.67	121.90	107.74	102.38	85.40	81.31	81.28	106.82
TOTAL	2.7%	2.6%	3.3%	3.8%	2.3%	2.8%	3.9%	3.9%	3.6%	2.3%	1.5%	0.9%	2.7%

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 24: SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2019



FUENTE: SIGET, ETESAL

CUADRO 28: INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2019

ÍNDICES	ENERO - DICIEMBRE 2019	
Número de empleados subestaciones / Número de subestaciones	120 / 24	5.00
Número de empleados líneas / kilómetros de línea	61/ 1,264.38	0.05
Número de empleados subestaciones / Capacidad de transformación (MVA)	120 / 2,136.7	0.06
Número de indisponibilidades de subestaciones / Número de subestaciones	38 / 24	1.58
Número de indisponibilidades de línea / 100 kilómetros de línea	82 / 12,64	6.49
Número de vehículos / kilómetros de línea	163 / 1,264,38	0.13

FUENTE: EMPRESA TRANSMISORA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V. (ETESAL).

CUADRO 29: LÍNEAS DE TRANSMISIÓN 115 -230 KV AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN 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	92.60
45	15 DE SEPTIEMBRE	NEJAPA	L8-18-37-01	ACAR-1024-MCM RAIL3	96.50
TOTAL					1,372.18

FUENTE: EMPRESA TRANSMISORA S.A. DE C.V. (ETESAL)
* LONGITUD DEL TRAMO QUE PERTENECE A EL SALVADOR.

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2019 (MWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	Guajoyo	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	1.2	0.2	1.9	3.0	0.2	0.0	6.9
	Nuevo Cuscatlan	0.9	0.8	0.8	0.7	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	10.8
	Total ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	0.9	0.9	0.9	0.8	1.0	1.0	2.2	1.2	2.9	4.0	1.2	1.0	17.7
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	9.6	9.2	10.6	11.0	10.2	10.1	10.7	10.9	10.2	10.0	10.0	10.2	122.7
	Ahuachapán	8.2	7.6	8.4	8.7	8.4	8.1	8.6	8.2	7.9	8.0	8.1	8.7	98.7
	Ateos	16.5	15.6	17.4	17.6	18.7	17.8	18.5	17.7	17.4	17.9	16.7	15.4	207.2
	Guajoyo	4.8	4.5	5.2	5.2	5.3	5.1	5.2	5.1	4.9	5.1	4.9	5.0	60.3
	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
	San Matias	3.5	3.7	4.1	3.6	3.8	3.7	4.1	3.5	3.8	3.8	3.2	2.7	43.5
	Santa Ana	24.5	22.6	23.6	21.4	22.2	21.2	21.7	21.7	20.7	21.0	20.4	20.9	261.9
	Sonsonate	12.3	11.5	11.6	10.6	10.5	10.2	10.4	10.3	9.6	9.2	9.7	10.5	126.4
Total AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	79.3	74.8	80.8	78.1	79.1	76.2	79.1	77.4	74.4	74.9	73.1	73.5	920.6	
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	Nejapa	0.8	0.7	0.8	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	8.5
	San Bartolo	0.4	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.2	3.9
	Soyapango	5.6	5.0	5.5	5.4	5.5	5.3	5.5	5.5	5.3	5.4	5.1	5.0	64.2
	Total AES NEJAPA GAS	6.7	6.0	6.7	6.5	6.7	6.3	6.7	6.6	6.4	6.4	6.1	5.7	76.7
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	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	0.4
	Soyapango	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	4.9
	Total AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	5.3
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	San Matias	4.3	4.0	4.5	4.1	4.4	4.3	3.4	5.0	4.8	4.8	4.5	4.4	52.5
	Talhique	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1
	Total ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	4.3	4.0	4.5	4.1	4.4	4.3	3.4	5.0	4.8	4.8	4.5	4.4	52.5
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	Alvarado	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 Acajutla Energía Solar I, LTDA. 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
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	Nejapa	17.4	16.2	19.4	18.3	17.8	16.9	17.3	16.4	15.0	15.5	15.4	15.9	201.5
	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	0.2
	Santa Ana	5.6	5.5	6.6	6.2	5.5	5.2	5.3	4.3	3.9	3.9	4.0	4.4	60.5
	Total ANDA	23.0	21.7	25.9	24.6	23.3	22.1	22.6	20.8	18.9	19.4	19.5	20.3	262.2

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2019 (MWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	San Bartolo	2.6	2.4	2.8	2.4	3.0	3.0	3.5	3.0	2.7	2.6	2.6	2.2	32.8
	Total B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	2.6	2.4	2.8	2.4	3.0	3.0	3.5	3.0	2.7	2.6	2.6	2.2	32.8
CAESS S.A. de C.V.	Cerrón Grande	9.5	9.5	10.8	10.4	10.3	10.0	10.2	10.3	9.8	10.2	9.9	10.0	120.9
	Nejapa	23.7	22.6	26.3	24.4	24.4	25.1	25.7	24.9	24.5	22.2	22.2	20.7	286.7
	Nuevo Cuscatlan	4.7	4.6	5.0	4.7	5.1	5.3	5.4	5.1	4.8	4.8	4.9	4.8	59.2
	Opico	3.6	3.4	3.7	3.9	4.1	3.8	3.7	3.8	3.2	2.8	3.0	3.1	42.3
	San Antonio Abad	48.5	46.8	52.1	50.0	52.1	50.4	53.8	51.8	49.5	49.2	48.9	48.2	601.3
	San Bartolo	34.4	32.0	36.5	33.0	36.0	35.7	36.5	34.0	32.9	35.0	34.1	32.7	412.8
	San Rafael Cedros	10.8	10.2	11.6	11.4	11.4	11.2	11.5	11.6	10.9	11.1	11.0	11.3	133.9
	Santo Tomás	10.5	9.9	11.6	10.9	11.3	11.5	12.0	11.3	11.1	10.8	10.4	10.1	131.3
	Soyapango	37.9	37.8	41.3	40.6	41.5	39.1	41.4	39.3	38.8	38.9	38.5	37.1	472.1
	Total CAESS S.A. de C.V.	183.5	177.0	198.7	189.4	196.0	192.2	200.2	192.1	185.5	185.0	182.9	178.0	2260.5
CASSA S.A. de C.V.	Sonsonate	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.0	2.8
	Total CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.0	2.8
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	1.1
	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6
	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	1.4
	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	0.4	0.3	0.4	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	5.7
	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	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	0.2
	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	0.0
	Total CEL - Comercializadora	0.9	0.8	0.8	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2019 (MWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Capella Solar, S. A. de C. V.	Albireo	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 Capella 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	0.0
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	15 de Septiembre	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3
	5 de Noviembre	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.3	0.3	0.2	0.1	0.2	0.3	2.4
	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	0.4
	Total CEL	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.6	0.4	0.2	0.4	0.6	5.4
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	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
	Nuevo Cuscatlan	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	8.4
	San Antonio Abad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	4.2
	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
	Total Cuestamoras	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.9	1.3	1.3	1.4	1.5	1.4	1.4	12.7
DELSUR S.A. de C.V.	Acajutla	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.0
	Ateos	13.8	12.6	14.5	12.8	13.6	12.8	13.6	12.3	12.4	12.9	12.4	11.4	155.1
	El Pedregal	15.6	14.2	17.0	17.8	17.1	16.5	16.8	16.7	15.7	15.8	15.8	16.4	195.4
	Nejapa	5.2	5.0	5.4	5.0	5.5	5.0	5.5	5.4	5.3	4.8	5.2	3.9	61.2
	Nuevo Cuscatlan	45.5	41.7	45.9	42.8	46.1	45.5	48.3	46.0	45.3	46.3	45.0	43.8	542.3
	Opico	6.9	6.3	7.2	6.8	6.9	6.5	6.9	6.5	6.1	6.0	6.8	6.0	78.9
	San Bartolo	1.5	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	18.6
	San Matias	2.4	4.6	3.3	2.6	2.8	3.1	2.7	2.7	2.8	3.1	2.7	2.5	35.4
	San Rafael Cedros	5.4	5.0	5.5	5.4	5.3	5.1	5.1	5.3	4.8	5.1	5.1	5.6	62.8
	Santa Ana	1.0	0.8	1.0	1.0	0.7	0.7	0.8	0.6	0.6	0.6	0.6	0.9	9.2
	Santo Tomás	17.1	17.3	19.5	19.2	20.5	20.4	20.4	19.8	19.4	18.9	19.8	19.2	231.5
	Sicepasa	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.2
	Soyapango	6.5	6.1	6.9	6.2	6.8	6.0	6.8	7.0	6.6	7.0	6.6	6.5	78.9
	Tecoluca	10.4	9.8	11.3	11.0	11.4	10.8	11.2	10.9	10.5	10.6	10.6	10.8	129.4
	Total DELSUR S.A. de C.V.	131.6	125.3	139.7	132.6	138.7	134.4	140.1	135.1	131.6	133.1	132.4	129.0	1603.7
DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SUR, S.A. DE C.V.	Nuevo Cuscatlan	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5
	Total DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SUR, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5
Deusem S.A. de C.V.	Ozatlan	11.6	10.4	11.5	11.6	11.8	11.1	11.5	11.5	10.9	10.8	10.7	10.6	133.9
	Total Deusem S.A. de C.V.	11.6	10.4	11.5	11.6	11.8	11.1	11.5	11.5	10.9	10.8	10.7	10.6	133.9

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2019 (MWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	Nejapa	2.2	2.1	2.5	2.4	2.7	2.4	2.8	3.4	2.4	2.4	2.5	2.3	30.1	
	San Matias	2.4	3.8	3.3	2.3	2.1	4.4	5.0	3.9	5.1	3.3	3.2	3.3	42.1	
	Santa Ana	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	7.5	
	Talnique	2.7	1.6	2.7	2.7	3.4	1.2	2.4	0.3	0.9	3.2	3.4	2.1	26.6	
	Total EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	7.9	8.1	9.1	8.0	8.9	8.6	10.8	8.3	9.0	9.5	9.6	8.3	106.3	
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.5	
	San Miguel	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	1.8	
	Santa Ana	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.1	
	Total EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	7.5	
EEO S.A. de C.V.	15 de Septiembre	7.1	6.7	7.5	7.2	7.4	7.0	7.2	7.0	6.8	6.8	6.7	7.2	84.5	
	La Union	11.8	11.1	13.3	13.4	13.7	13.0	13.4	13.3	12.2	12.3	12.6	12.4	152.6	
	San Miguel	31.8	29.8	34.5	34.4	34.1	32.9	33.2	33.4	31.1	31.3	31.0	31.4	389.0	
	Total EEO S.A. de C.V.	50.6	47.7	55.3	55.0	55.2	52.9	53.9	53.7	50.1	50.5	50.3	51.0	626.2	
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	
ENERTRADE S.A. de C.V.	Nuevo Cuscatlan	0.2	0.6	0.6	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	
	Total ENERTRADE S.A. de C.V.	0.2	0.6	0.6	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	
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	0.1	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	3.9	
	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	
	Ozatlan	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	6.1	
	San Bartolo	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	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	0.2	
	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	0.1	
	Santo Tomás	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	2.0	
	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	3.9	
	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	2.5	2.4	2.5	2.3	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.3	2.3	28.7

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2019 (MWh)

Participante de Mercado	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	5.9	5.5	6.5	5.7	5.5	5.6	6.3	6.1	5.5	6.3	6.8	4.2	69.8
	Total Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	5.9	5.5	6.5	5.7	5.5	5.6	6.3	6.1	5.5	6.3	6.8	4.2	69.8
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	Holcim	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 Holcim El Salvador, 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
INE S.A. DE C.V.	Talnique	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	1.1
	Total INE S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	1.1
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	Chaparrastique	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.0	1.8
	Total Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.0	1.8
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	Ingenio El Angel	0.0	0.0	0.0	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	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	1.8
	Total Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	1.8
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital Variable	Nejapa	7.2	6.7	7.0	7.0	7.2	7.2	7.2	7.5	7.2	7.4	7.2	6.8	85.6
	Total Inmobiliaria Apopa	7.2	6.7	7.0	7.0	7.2	7.2	7.2	7.5	7.2	7.4	7.2	6.8	85.6
LaGeo S.A. de C.V.	Ahuachapán	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	10.2
	Berlín	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
	Total LaGeo S.A. de C.V.	0.8	0.7	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	10.6
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	0.2	0.7	0.5	0.6	0.6	0.3	0.4	0.6	0.7	0.6	0.7	6.7
	Total NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.7	0.2	0.7	0.5	0.6	0.6	0.3	0.4	0.6	0.7	0.6	0.7	6.7
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	Acajutla	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	2.1
	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	1.1
	Total ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	3.2

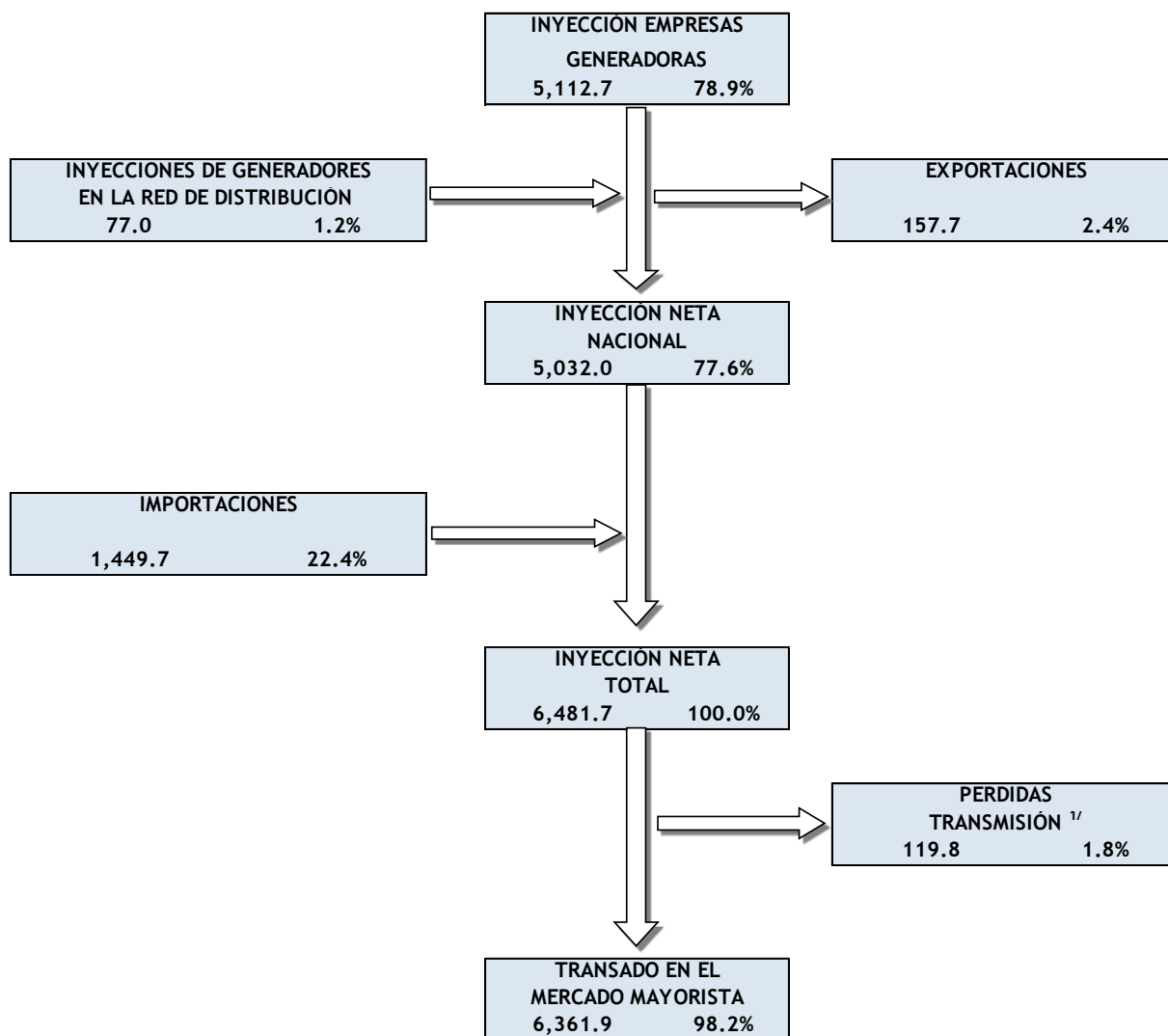
CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2019 (MWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
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	0.0	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	0.8
	San Antonio Abad	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	4.5
	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.	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
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
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	Alvarado	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 Proyecto La Trinidad, LTDA. 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
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	Termopuerto	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.6
	Total TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.6
TEXTUFIL S.A. De C.V.	Soyapango	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1
	Textufile	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5
	Total TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	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 ENERGÍA ELÉCTRICA MERCADO MAYORISTA EN 2019 (GWh)



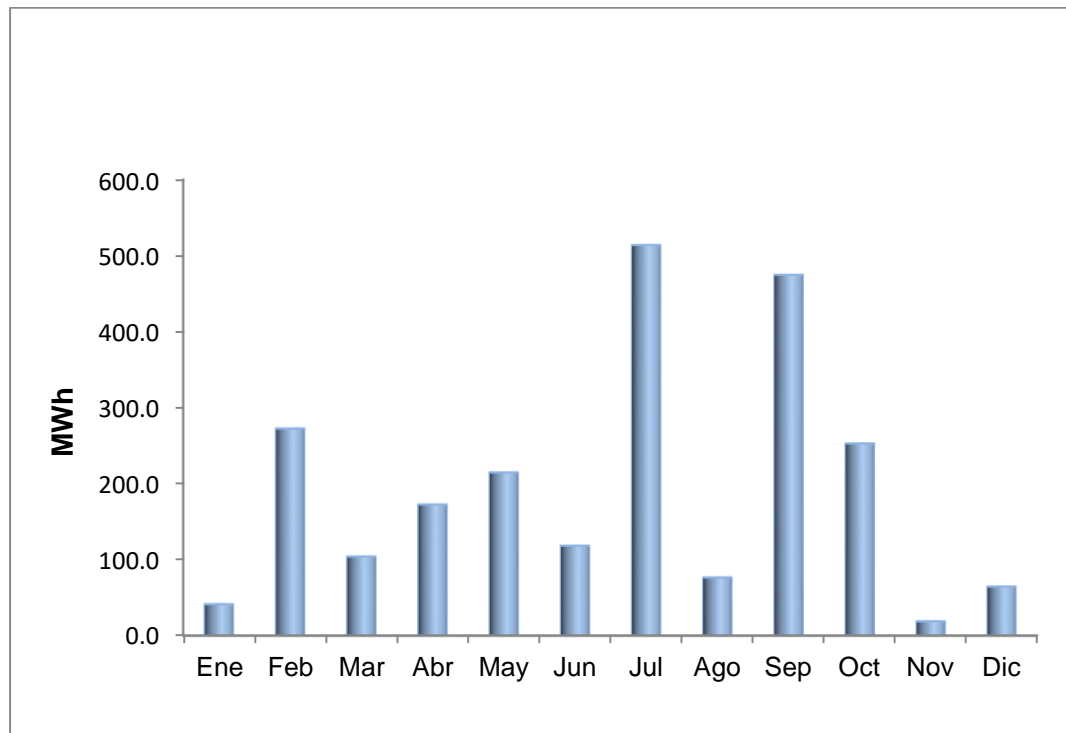
^{1/} LAS PÉRDIDAS POR LAS INYECCIONES Y RETIROS DE ENERGÍA DE LA TRASMISIÓN REGIONAL NO ESTÁN INCLUIDAS.

CUADRO 31: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2019

Mes	MWh	% Var. Mensual
Ene	41.2	0.0%
Feb	272.4	569.5%
Mar	104.0	-63.9%
Abr	172.5	75.8%
May	214.8	24.5%
Jun	118.2	-63.7%
Jul	513.7	560.2%
Ago	76.3	-85.9%
Sep	474.5	551.2%
Oct	252.8	-46.4%
Nov	18.5	-92.9%
Dic	64.4	252.8%
Total	2323.3	

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

GRÁFICA 26: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2019



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 32: DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGÍA NO SERVIDA Y ENERGÍA NETA AJUSTADA 1989-2019(MWh)

AÑOS	INYECCIÓN NETA NACIONAL	IMPORTACIONES NETAS	DEMANDA NETA NACIONAL	ENERGIA NO SERVIDA	ENERGIA NETA AJUSTADA
	1	2	3 = (1+ 2)	4	5 = (3 + 4)
1989	1975,422.3	3,967.7	1979,390.0	177,215.0	2156,605.0
1990	2164,297.8	1,376.2	2165,674.0	81,257.3	2246,931.3
1991	2230,503.2	5,144.3	2235,647.5	160,852.3	2396,499.8
1992	2316,522.5	52,603.3	2369,125.8	134,285.0	2503,410.8
1993	2718,363.9	79,026.8	2797,390.7	22,134.6	2819,525.3
1994	3075,269.2	(11,254.0)	3064,015.2	21,562.4	3085,577.6
1995	3270,734.0	(35,213.3)	3235,520.7	15,059.2	3250,579.9
1996	3340,667.4	20,633.5	3361,300.9	13,750.7	3375,051.6
1997	3548,147.8	88,091.0	3636,238.8	15,318.0	3651,556.8
1998	3737,199.3	37,955.8	3775,155.1	1,937.1	3777,092.2
1999	3638,107.0	250,400.0	3888,507.0	7,011.0	3895,518.0
2000	3377,165.5	696,000.0	4073,165.5	7,138.2	4080,303.7
2001	3646,500.0	309,000.0	3955,500.0	11,737.8	3967,237.8
2002	3865,500.0	383,900.0	4249,400.0	10,140.2	4259,540.2
2003	4077,351.2	325,269.5	4402,620.7	6,964.6	4409,585.3
2004	4155,808.4	382,352.4	4538,160.8	7,439.5	4545,600.3
2005	4480,738.4	284,286.2	4765,024.6	8,773.2	4773,797.7
2006	5194,480.8	2,435.6	5196,916.4	10,592.3	5207,508.7
2007	5320,952.0	31,653.2	5352,605.2	6,274.2	5358,879.4
2008	5572,111.2	(5,873.0)	5566,238.2	5,632.7	5571,870.9
2009	5444,999.9	129,823.1	5574,822.9	6,005.3	5580,828.3
2010	5650,489.0	85,223.6	5735,712.6	5,036.4	5740,749.0
2011	5728,774.4	114,149.4	5842,923.9	4,461.5	5847,385.4
2012	5834,285.8	85,399.1	5919,684.9	3,160.8	5922,845.7
2013	5812,000.0	283,200.0	6095,200.0	4,198.7	6099,398.7
2014	5793,100.0	380,700.0	6173,800.0	3,999.5	6177,799.5
2015	5522,585.1	899,215.9	6421,800.9	3,229.5	6425,030.4
2016	5481,464.7	988,218.68	6469,683.4	2,362.5	6472,045.8
2017	4878,702.4	1585,254.32	6463,956.7	2,928.5	6466,885.2
2018	4778,512.3	1759,264.51	6537,776.8	2,862.1	6540,638.9
2019	5189,686.2	1292,049.72	6481,735.9	2,323.3	6484,059.2

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2003 – 2019

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Potencia Declarada (MW)*	538					
Energía Inyectada (MWh)*	-	4504526.88	4619206.26	4782574.85	5037379.90	5191300.33
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$ 12138,386.29	\$ 15359,789.24	\$ 16343,121.87	\$ 16417,324.51	\$ 13856,750.17	\$ 14596,222.41
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$ 1245,686.01	\$ 1223,392.91	\$ 1448,086.27	\$ 1441,508.46	\$ 1437,041.09	\$ 1290,633.08
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$ 1373,199.99	\$ 183,398.04	\$ 115,250.11	\$ 50,905.78	\$ 59,716.35	\$ 65,427.28
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)		\$ 1061,080.00	\$ 4289,205.79	\$ 4289,205.79	\$ 4289,205.79	\$ 5388,547.82
Menos						
Ingresos no Regulados (6)						
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$ 2675,056.39	\$ 2071,597.47	\$ 441,250.30	\$ 577,046.33	\$ 864,130.36	\$ 401,736.72
Descuento por cobro en exceso en el año 2002				\$ 713,273.02	\$ 1248,273.27	\$ 284,840.48
Otros Descuentos 4/		\$ 1605,000.74				
TOTAL	\$ 12082,215.90	\$ 14151,061.99	\$ 21754,413.75	\$ 20908,625.19	\$ 17530,309.77	\$ 20654,253.39
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
				4.3718	2/	3.9786

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.

7/ POR MEDIO DEL ACUERDO NO. 448-E-2018, SE APROBÓ MANTENER TRANSITORIAMENTE COMO VALORES DE RI Y CUST PARA EL AÑO 2019, LOS APROBADOS PARA EL AÑO 2018

CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2003 – 2019

	2009	2010 ³	2011	2012	2013	2014
Potencia Declarada (MW)*						
Energía Inyectada (MWh)*	5378576.62	5207459.61	5403283.99	5944547.67	6017112.17	6185958.51
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$ 16730,819.30	\$ 18479,631.70	\$ 17838,747.01	\$ 20488,939.80	\$ 22427,171.68	\$ 20323,918.83
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$ 1256,403.44	\$ 1197,177.91	\$ 563,180.85	\$ 737,163.88	\$ 764,402.34	\$ 858,475.39
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$ 49,745.62	\$ 36,525.72	\$ 28,307.31	\$ 58,217.14	\$ 60,642.10	\$ 34,700.62
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)	\$ 6917,737.66	\$ 8812,407.44	\$ 9015,702.18	\$ 10320,720.42	\$ 10320,720.42	\$ 10320,720.42
Menos						
Ingresos no Regulados (6)						
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$ 558,826.62	-\$ 767,080.58	\$ 877,356.62	\$ 865,918.46	\$ 253,217.49	\$ 650,329.93
Descuento por cobro en exceso en el año 2002	\$ 284,840.47					
Otros Descuentos 4/				\$ 1179,344.53	\$ 203,362.92	\$ 11,419.13
TOTAL	\$ 24111,038.93	\$ 29292,823.35	\$ 26568,580.73	\$ 29559,778.25	\$ 33116,356.13	\$ 30876,066.20
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MW)						
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MWh)	4.4828	5.6252	4.9171	4.9726	5.50370	4.9913

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.

7/ POR MEDIO DEL ACUERDO NO. 448-E-2018, SE APROBÓ MANTENER TRANSITORIAMENTE COMO VALORES DE RI Y CUST PARA EL AÑO 2019, LOS APROBADOS PARA EL AÑO 2018

CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006 – 2019

	2015	2016	2017	2018	2019
Potencia Declarada (MW)*					
Energía Inyectada (MWh)*	6486024.61	6486024.61	6547125.26	6553567.06	6553567.06
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$ 23689,199.69	\$ 23746,169.30	\$ 21393,621.63	\$ 24078,210.01	\$ 24078,210.01
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$ 850,855.01	\$ 1689,971.46	\$ 1607,864.47	\$ 1659,080.96	\$ 1659,080.96
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$ 34,257.78	\$ 38,195.38	\$ 32,251.82	\$ 29,820.39	\$ 29,820.39
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)	\$ 19900,552.38	\$ 19900,552.38	\$ 21207,570.76	\$ 27742,657.52	\$ 27742,657.52
Menos					
Ingresos no Regulados (6)	\$ 948,187.10	\$ 948,187.10		\$ 1600,000.00	\$ 1600,000.00
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$ 683,448.15	\$ 557,426.60	\$ 289,282.71	\$ 1,944.22	\$ 1,944.22
Descuento por cobro en exceso en el año 2002					
Otros Descuentos 4/	\$ 0.00	\$ 0.00			
TOTAL	\$ 42843,229.61	\$ 43869,274.82	\$ 43952,025.97	\$ 51907,824.66	\$ 51907,824.66
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MW)					
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MWh)	6.7136	6.7637	6.7132	7.9205	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 DEL PRESUPUESTO APROBADO.

7/ POR MEDIO DEL ACUERDO NO. 448-E-2018, SE APROBÓ MANTENER TRANSITORIAMENTE COMO VALORES DE RI Y CUST PARA EL AÑO 2019, LOS APROBADOS PARA EL AÑO 2018

CUADRO 34: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2003 – 2019

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Costo de Operación y Mantenimiento	2408,940	2270,828	2485,114	2325,657	2585,460	2554,255
Anualidades de las Inversiones	523,894	780,029	1044,328	1267,471	1684,674	1050,884
Presupuesto Operativo	2932,834	3050,857	3529,442	3593,128	4270,134	3605,140
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						
Diferencia de ingresos por concepto de COSTAMM del año anterior						
Presupuesto de Ingreso	2748,270	3010,277	3222,374	3174,325	3618,387	3605,140
Demanda en GWh	4,326	4,561	4,608	4,864	5,254	5,448
Energía retirada en el año anterior (MWh)						
CAREN (\$/MWh)	\$ 0.301763	\$ 0.313518	\$ 0.332142	\$ 0.310000	\$ 0.327141	\$ 0.314322
COSTAMM (\$/MWh)						

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

CUADRO 34: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2003 – 2019

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Costo de Operación y Mantenimiento	2876,506	2837,970	3092,452	3368,028	3387,625	4002,736
Anualidades de las Inversiones	635,894	639,875	639,875	639,875	639,875	951,481
Presupuesto Operativo	3512,400	3477,845	3732,327	4007,903	4027,500	4954,217
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	704,660	-23,280	230,669	-146,981	-69,546	97,634
Diferencia de ingresos por concepto de COSTAMM del año anterior						-81,265
Presupuesto de Ingreso	4217,060	3454,565	3962,996	3860,922	3957,954	4970,587
Demanda en GWh						
Energía retirada en el año anterior (MWh)	5478,751	5598,770	5725,164	5857,176	5961,122	6090,856
CAREN (\$/MWh)						
COSTAMM (\$/MWh)	\$ 0.769712	\$ 0.617022	\$ 0.692207	\$ 0.659178	\$ 0.663961	\$ 0.816074

FUENTE: SIGET

1/ EL COBRO EN EXCESO APLICADO EN EL 2002 FUE DESCONTADO EN LOS AÑOS 2005, 2006 Y 2007

2/ DESCUENTO POR LOS REMANENTES DE LOS PRESUPUESTOS AUTORIZADOS PARA LOS AÑOS 2003, 2004 Y 2005

3/ AJUSTE POR NO IMPLEMENTACIÓN DEL DECRETO EJECUTIVO N° 57, ESTABLECIDO EN EL ACUERDO N° 24-E-2007

CUADRO 34: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2003 – 2019

	2015	2016	2017	2018	2019
Costo de Operación y Mantenimiento	4069,632	4096,030	4110,845	4256,751	4708,056
Anualidades de las Inversiones	934,660	934,660	280,409	701,511	1597,541
Presupuesto Operativo	5004,292	5030,690	4391,254	4958,262	6305,597
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	27,139	242,204	-33,035	200,080	226,508
Diferencia de ingresos por concepto de COSTAMM del año anterior	-152,299	-52,906	-44,727	34,513	-44,108
Presupuesto de Ingreso	4879,132	5219,988	4313,492	5192,855	6487,997
Demanda en GWh					
Energía retirada en el año anterior (MWh)	6274,748	6374,702	6428,635	6433,081	6484,086
CAREN (\$/MWh)					
COSTAMM (\$/MWh)	\$ 0.777582	\$ 0.818860	\$ 0.670981	\$ 0.807211	\$ 1.000603

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

CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA

CUADRO 35: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

GENERACIÓN EN DISTRIBUCIÓN	APR	GDR-BIL	GDR-CLP	UPR	TOTAL
CENTRALES FOTOVOLTAICAS, MW					
AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.		2.50			2.50
AMERICAN INDUSTRIAL PARK, S.A. DE C.V.		2.70			2.70
ASOCIO GRUPO ARQUERO-DELFO, S. A. DE C.V.			1.20		1.20
BÓSFORO LTDA. DE C.V.		100.00			100.00
CERSA S.A. DE C.V.		12.50			12.50
DISTRIBUIDORA DE AZÚCAR Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.		0.20			0.20
ECTROPA, S.A. DE C.V.		0.10			0.10
EPOCACI, S.A. DE C.V.		1.60			1.60
F. PEÑA DE MORENO, S.A. DE C.V.		0.45			0.45
HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.			1.20		1.20
HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.		10.09			10.09
HILOSA POWER SOLUTIONS, S.A. DE C.V.		1.50			1.50
IELOU, S.A. DE C.V.		0.66			0.66
INDUFOAM ENERGY SUPPLY, S.A. DE C.V.		3.10			3.10
INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS, S.A. DE C.V.		3.06			3.06
LABORATORIOS VIJOSA, S.A. DE C.V.		1.35			1.35
MINISTERIO DE AGRICULTURA Y GANADERÍA		0.25			0.25
ÓSCAR ANTONIO SAFIE HASBÚN		0.30			0.30
OTROS	0.05			28.95	29.00
PARQUE SOLAR CANGREJERA, S.A. DE C.V.			1.20		1.20
POTENZA, S.A. DE C.V.		10.00			10.00
PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.		20.00			20.00
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.			3.60		3.60
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.		3.04			3.04
SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.			1.20		1.20
SOLARIS ENERGY, S.A. DE C.V.			0.80		0.80
THREE ENERGY CORP.		0.38			0.38
TUSCANIA CORPORATE AND BUSINESS PARK, S.A. DE C.V.		0.35			0.35
TOTAL C. FOTOVOLTAICAS	0.05	174.13	9.20	28.95	212.328

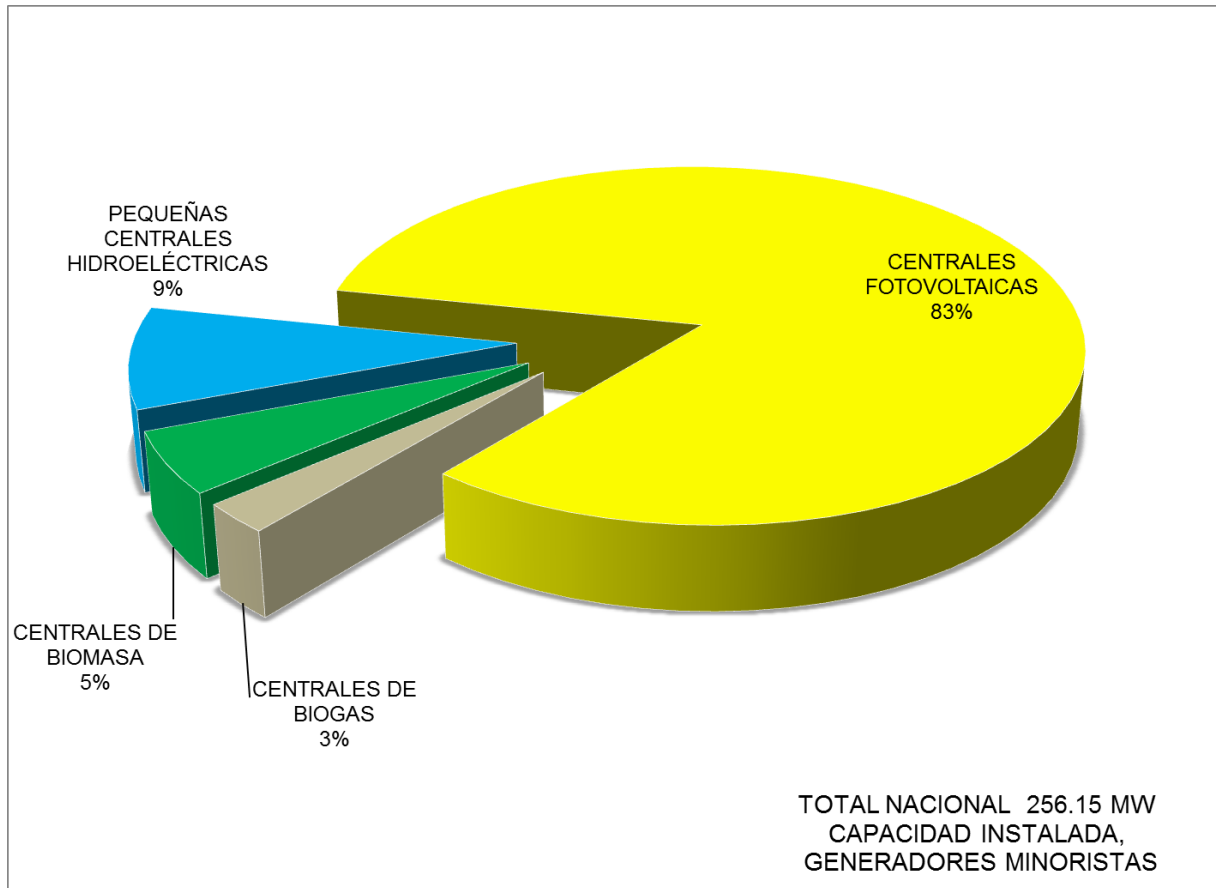
FUENTE: EMPRESA GENERADORAS

CUADRO 35: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

GENERACIÓN EN DISTRIBUCIÓN	APR	GDR-BIL	GDR-CLP	UPR	TOTAL
CENTRALES DE BIOGAS, MW					
AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.		6.40			6.40
AGRÍCOLA GANADERA ONZA, S.A. DE C.V. (ONZA, S.A. DE C.V.)			0.30		0.30
AGROINDUSTRIAS SAN JULIÁN, S.A. DE C.V. (AGROSANIA, S.A. DE C.V.)			0.15		0.15
TOTAL C. DE BIOGAS	-	6.40	0.45	-	6.85
CENTRALES DE BIOMASA, MW					
KIMBERLY-CLARK DE CENTRO AMÉRICA, LTDA. DE C.V.				13.99	13.99
TOTAL C. DE BIOMASA	-	-	-	13.99	13.99
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, MW					
CECSA		12.88			12.88
SENSUNAPAN		2.80			2.80
JUAYUA		2.47			2.47
PAPALOATE		2.00			2.00
DE MATHEU		1.50			1.50
VENECIA PRUSIA		0.73			0.73
OSCAR DAVID FRANCO CÁRCAMO			0.38		0.38
VELESA ENERGY, S.A. de C.V.			0.12		0.12
SABES		0.11			0.11
TOTAL P.C. HIDROELÉCTRICAS	-	22.488	0.495	-	22.98
TOTAL GENERAL	0.05	203.02	10.15	42.94	256.15

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS

GRÁFICA 27: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2019 (MW)



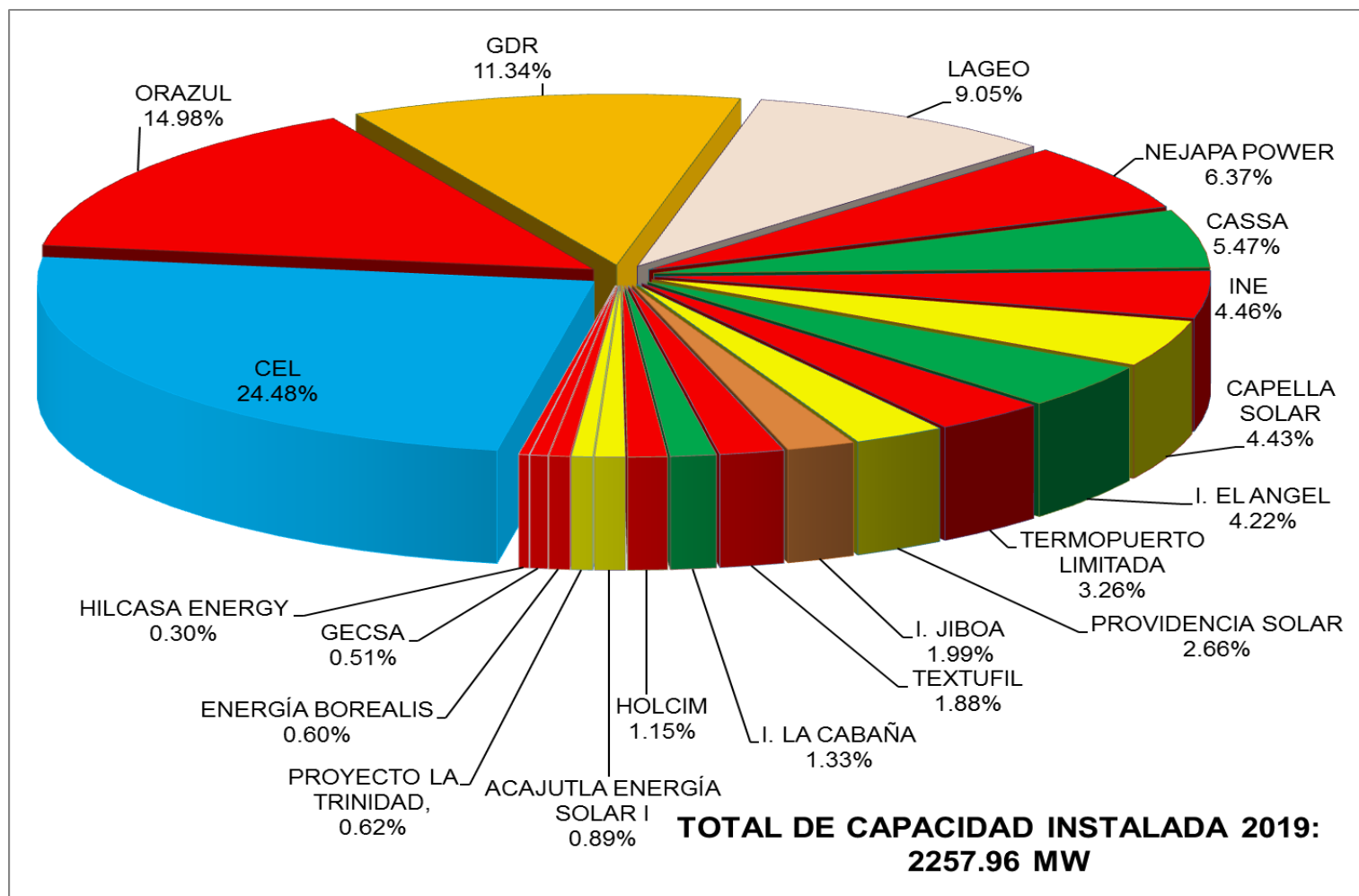
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

CUADRO 36: CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

GENERADOR	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
TOTAL GENERADORES MERCADO MAYORISTA	2,001.81	82.72%
COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA CEL	552.69	24.48%
LAGEO	204.40	9.05%
ORAZUL	338.30	14.98%
NEJAPA POWER	143.91	6.37%
HOLCIM DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	25.90	1.15%
INVERSIONES ENERGÉTICAS	100.80	4.46%
TEXTUFIL	42.50	1.88%
GECSA	11.61	0.51%
ENERGÍA BOREALIS	13.60	0.60%
HILCASA ENERGY	6.80	0.30%
TERMOPUERTO LIMITADA	73.70	3.26%
COMPAÑÍA AZUCARERA SALVADOREÑA, S.A.	123.40	5.47%
INGENIO EL ANGEL	95.30	4.22%
INGENIO LA CABAÑA	30.00	1.33%
INGENIO JIBOA	44.90	1.99%
PROVIDENCIA SOLAR	60.00	2.66%
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.	14.00	0.62%
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I	20.00	0.89%
CAPELLA SOLAR	100.00	4.43%
TOTAL GENERADORES MERCADO MINORISTA (GDR)	256.151	11.34%
CENTRALES DE BIOGAS	6.85	0.30%
CENTRALES DE BIOMASA	13.99	0.62%
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	22.98	1.02%
CENTRALES FOTOVOLTAICAS	212.33	9.40%
TOTAL	2,257.96	100.00%

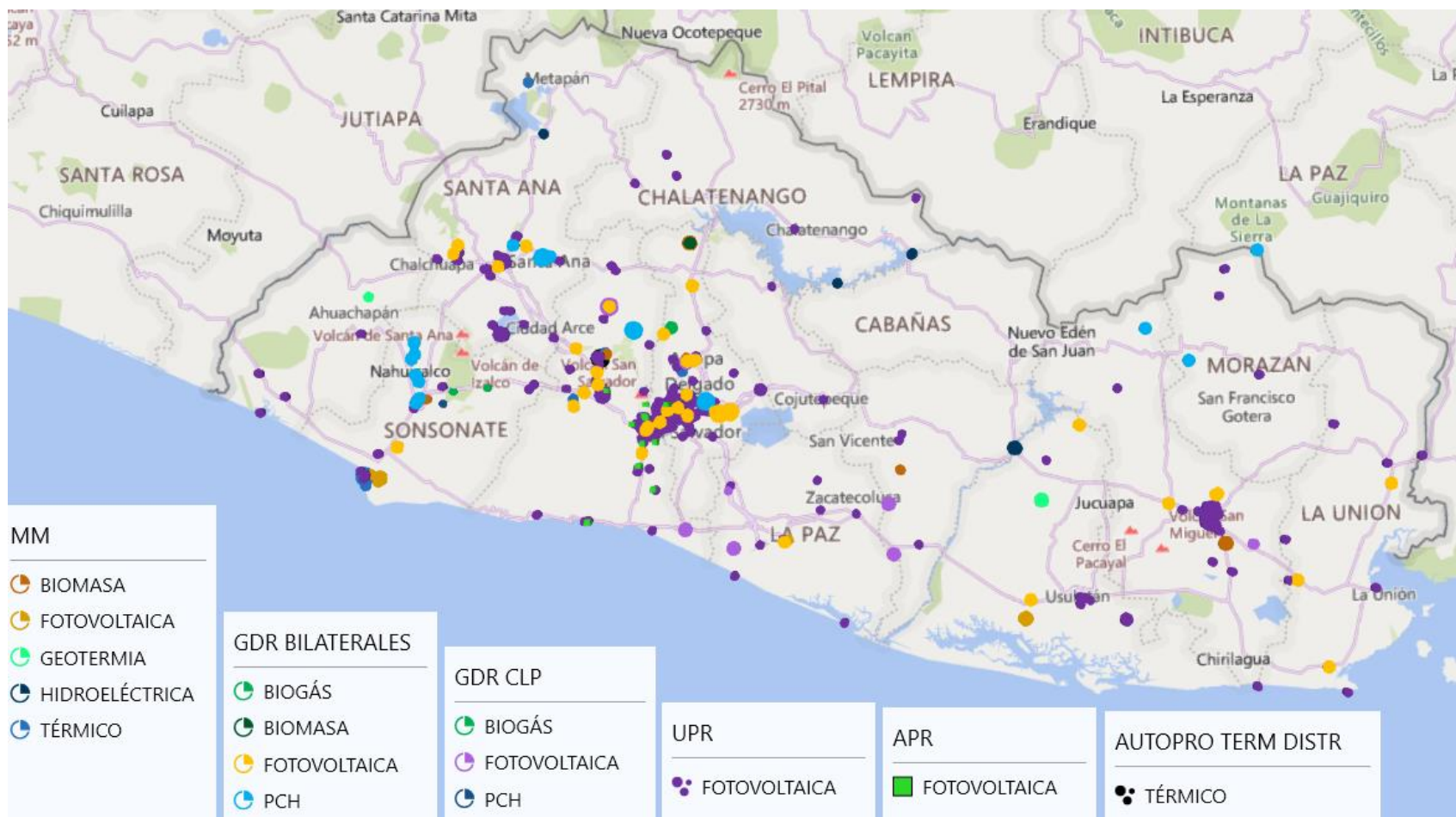
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 28: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2019



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS, GDR SON EMPRESAS GENERADORAS RENOVABLE EN EL MERCADO MINORISTA

GRÁFICA 28 - A: UBICACIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2019



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS Y SIGET.

CUADRO 37: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2019 (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	2,912.23	2,494.37	2,760.02	2,685.86	3,372.63	3,556.90	3,678.04	3,923.90	3,988.44	4,504.63	3,700.80	3,189.85	40,767.66
Consumo Propio	1.45	0.72	0.18	1.46	1.88	2.19	1.80	0.89	1.08	1.63	0.51	0.23	14.02
Neta	2,910.78	2,493.65	2,759.84	2,684.39	3,370.75	3,554.71	3,676.23	3,923.00	3,987.36	4,503.00	3,700.29	3,189.62	40,753.64
Río Sucio													
Generación bruta	521.01	433.96	451.27	408.83	670.44	909.74	941.00	1,137.05	1,200.27	1,398.71	996.46	677.36	9,746.11
Consumo propio	0.06	0.06	0.06	0.06	0.16	0.01	0.21	0.17	0.18	0.25	0.18	0.04	1.44
Generación neta	520.96	433.90	451.20	408.78	670.28	909.73	940.79	1,136.88	1,200.09	1,398.46	996.28	677.31	9,744.67
Milingo													
Generación bruta	280.37	257.38	280.61	208.40	378.53	308.07	351.25	309.97	404.44	458.63	303.83	280.72	3,822.21
Consumo propio	0.04	0.03	0.01	0.93	0.22	0.30	0.17	0.36	0.17	0.27	0.01	0.07	2.57
Generación neta	280.33	257.35	280.61	207.47	378.31	307.77	351.07	309.61	404.28	458.36	303.82	280.66	3,819.64
Sonsonate													
Generación bruta	64.81	76.16	81.32	83.76	94.45	91.21	89.70	95.20	85.20	92.81	98.33	92.04	1,044.99
Consumo propio	1.27	0.02	0.06	0.25	0.29	0.33	0.54	0.13	0.42	0.59	0.19	0.08	4.17
Generación neta	63.53	76.14	81.26	83.51	94.17	90.88	89.16	95.07	84.78	92.22	98.14	91.96	1,040.82
Cucumacayán													
Generación bruta	1,122.62	987.56	1,060.12	1,140.23	1,316.77	1,313.66	1,288.47	1,323.63	1,270.91	1,387.13	1,262.40	1,171.35	14,644.87
Consumo propio	0.01	0.01	0.03	0.03	0.01	0.04	0.07	0.05	0.04	0.10	0.03	0.01	0.44
Generación neta	1,122.60	987.55	1,060.10	1,140.20	1,316.76	1,313.62	1,288.40	1,323.59	1,270.87	1,387.03	1,262.37	1,171.34	14,644.43
Bululú													
Generación bruta	207.77	183.48	202.21	206.62	239.84	237.62	230.58	238.60	238.49	297.80	244.78	221.79	2,749.56
Consumo propio	0.03	0.01	0.02	0.05	0.06	0.05	0.09	0.03	0.07	0.10	0.03	0.03	0.58
Generación neta	207.73	183.46	202.19	206.57	239.78	237.57	230.48	238.56	238.41	297.70	244.75	221.76	2,748.97
Cutumay Camones													
Generación bruta	85.75	75.61	80.83	73.97	15.91	-	59.46	101.43	99.06	99.30	86.78	78.77	856.88
Consumo propio	0.01	0.00	0.00	0.06	1.06	1.38	0.60	0.07	0.05	0.10	0.02	0.00	3.35
Generación neta	85.74	75.61	80.83	73.92	14.85	(1.38)	58.86	101.36	99.01	99.20	86.76	78.77	853.52
San Luis I													
Generación bruta	295.88	181.31	288.28	261.46	291.79	309.27	335.51	304.38	296.20	340.82	334.67	314.44	3,554.01
Consumo propio	0.02	0.58	0.01	0.09	0.07	0.08	0.09	0.07	0.15	0.21	0.04	0.00	1.40
Generación neta	295.86	180.73	288.28	261.38	291.72	309.19	335.42	304.30	296.06	340.62	334.63	314.44	3,552.61
San Luis II													
Generación bruta	334.04	298.90	315.38	302.57	364.90	387.33	382.07	413.64	393.86	429.43	373.53	353.38	4,349.03
Consumo propio	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.05
Generación neta	334.03	298.90	315.38	302.56	364.89	387.33	382.05	413.64	393.86	429.42	373.52	353.38	4,348.98

FUENTE: PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS

CUADRO 37: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2019 (EN MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SENSUNAPÁN													
Bruta	924.85	732.21	881.66	943.59	1,186.96	1,200.64	1,187.90	1,211.39	1,177.85	1,307.84	1,114.18	1,008.13	12,877.20
Consumo Propio	7.33	5.83	6.99	6.50	7.54	7.80	9.80	9.77	8.64	8.81	8.76	8.94	96.70
Neta	897.10	710.25	855.21	915.29	1,151.35	1,164.62	1,152.26	1,175.05	1,142.52	1,268.61	1,080.76	977.89	12,490.89
DE MATHEU													
Bruta	423.15	416.12	454.10	441.55	452.23	440.63	449.17	440.71	432.62	452.14	440.27	452.91	5,295.61
Consumo Propio	28.53	27.75	30.36	29.50	30.25	29.45	30.07	29.57	28.97	30.25	29.42	30.29	354.42
Neta	394.62	388.37	423.74	412.05	421.98	411.18	419.10	411.14	403.65	421.90	410.84	422.62	4,941.19
PAPALOATE													
Bruta	427.01	385.14	416.85	408.23	459.09	494.65	451.72	460.17	504.08	547.86	428.23	422.05	5,405.09
Consumo Propio	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
Neta	427.01	385.14	416.85	408.23	459.09	494.65	451.72	460.17	504.08	547.86	428.23	422.05	5,405.08
JUAYUA													
Bruta	1,362.98	1,229.98	1,360.90	1,308.02	1,383.50	1,365.47	1,393.20	1,349.74	1,333.71	1,382.96	1,324.76	1,343.88	16,139.10
Consumo Propio	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Neta	1,362.98	1,229.98	1,360.90	1,308.02	1,383.50	1,365.47	1,393.20	1,349.74	1,333.71	1,382.96	1,324.76	1,343.88	16,139.10
Central Hidr. Venecia y Prusia													
Bruta	52.44	56.02	65.07	58.83	90.13	81.20	92.82	89.23	115.70	136.53	0.00	0.00	837.95
Consumo Propio	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Neta	52.44	56.02	65.07	58.83	90.13	81.20	92.82	89.23	115.70	136.53	0.00	0.00	837.95
TOTAL GENERACION NETA PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	6,044.93	5,263.40	5,881.61	5,786.82	6,876.79	7,071.83	7,185.34	7,408.33	7,487.02	8,260.86	6,944.87	6,356.05	80,567.85

FUENTE: PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS

CUADRO 38-A: GENERACIÓN BIOGÁS EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2019, (EN MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
GENERADORES BIOGAS													
AES-NEJAPA GAS													
Generación Bruta	2,160.10	2,147.80	2,352.70	2,640.80	3,671.20	3,458.50	3,380.90	2,858.50	2,354.40	2,239.80	1,954.50	2,111.50	31,330.70
Consumo Propio	254.17	235.61	255.19	261.60	308.80	309.30	312.12	266.95	219.09	224.71	198.50	202.74	3,048.78
Generación Neta	1,905.93	1,912.19	2,097.51	2,379.20	3,362.40	3,149.20	3,068.78	2,591.55	2,135.31	2,015.09	1,756.00	1,908.76	28,281.92
AGRÍCOLA GANADERA ONZA													
Generación Bruta	45.63	105.16	111.60	94.82	50.09	41.30	53.12	51.13	34.57	28.93	48.17	111.60	776.12
Consumo Propio													-
Generación Neta	45.63	105.16	111.60	94.82	50.09	41.30	53.12	51.13	34.57	28.93	48.17	111.60	776.12
AGROSANIA													
Generación Bruta	-	-	2.11	3.12	-	-	-	-	-	-	-	-	5.23
Consumo Propio													-
Generación Neta	-	-	2.11	3.12	-	-	-	-	-	-	-	-	5.23
TOTAL GENERACIÓN NETA CENTRALES AUTOPRODUCTORAS	1,951.56	2,017.35	2,211.22	2,477.14	3,412.49	3,190.50	3,121.90	2,642.68	2,169.88	2,044.03	1,804.17	2,020.36	29,063.28

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

CUADRO 38-B: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2019, (EN MWh)

GENERADOR FOTOVOLTAICO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
HILCASA EL ÁNGEL TECHOS 1													
Generación Bruta	306.54	297.96	371.89	314.17	301.91	325.01	364.97	338.06	304.45	274.63	298.77	273.05	3,771.41
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	306.54	297.96	371.89	314.17	301.91	325.01	364.97	338.06	304.45	274.63	298.77	273.05	3,771.41
HILCASA GRANJA SOLAR EL ÁNGEL													
Generación Bruta	459.83	484.06	600.59	478.68	300.16	481.99	568.52	537.84	493.77	473.75	536.84	490.07	5,906.09
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	459.83	484.06	600.59	478.68	300.16	481.99	568.52	537.84	493.77	473.75	536.84	490.07	5,906.09
HILCASA INMOBILIARIA APOPA													
Generación Bruta	293.00	276.33	319.14	282.98	279.24	288.24	330.87	305.38	210.29	213.45	237.31	204.62	3,240.85
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	293.00	276.33	319.14	282.98	279.24	288.24	330.87	305.38	210.29	213.45	237.31	204.62	3,240.85
HILCASA INTRADESA OFICINAS													
Generación Bruta	79.90	67.89	64.17	69.90	45.02	79.22	97.21	89.36	77.06	68.96	68.01	63.38	870.09
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	79.90	67.89	64.17	69.90	45.02	79.22	97.21	89.36	77.06	68.96	68.01	63.38	870.09
HILCASA INTRADESA IDC													
Generación Bruta	87.89	77.89	110.66	116.27	112.39	123.03	129.62	139.00	119.80	111.10	116.08	114.60	1,358.33
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	87.89	77.89	110.66	116.27	112.39	123.03	129.62	139.00	119.80	111.10	116.08	114.60	1,358.33
HILCASA INTRABAR PLANTA 8-A													
Generación Bruta	29.38	28.77	38.67	36.86	35.89	38.05	41.45	40.11	34.90	31.86	33.31	31.87	421.12
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	29.38	28.77	38.67	36.86	35.89	38.05	41.45	40.11	34.90	31.86	33.31	31.87	421.12
HILCASA INTRABAR PLANTA 8-B													
Generación Bruta	16.05	14.39	20.05	18.16	17.55	18.55	20.22	19.84	17.38	15.55	16.34	16.08	210.16
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	16.05	14.39	20.05	18.16	17.55	18.55	20.22	19.84	17.38	15.55	16.34	16.08	210.16
PVGEN [PROYECTO LA TRINIDAD]													
Generación Bruta	250.04	216.64	252.45	202.35	173.94	194.42	243.95	234.17	179.37	194.56	230.50	230.92	2,603.33
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	250.04	216.64	252.45	202.35	173.94	194.42	243.95	234.17	179.37	194.56	230.50	230.92	2,603.33
GRUPO ROCA [PROYECTO LA TRINIDAD]													
Generación Bruta	243.07	209.32	245.93	196.43	172.49	232.23	241.33	238.79	179.83	192.70	228.31	228.11	2,608.52
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	243.07	209.32	245.93	196.43	172.49	232.23	241.33	238.79	179.83	192.70	228.31	228.11	2,608.52
PARQUE SOLAR CANGREJERA													
Generación Bruta	242.82	246.42	297.91	242.75	229.11	273.71	302.12	275.49	246.88	244.03	259.71	261.15	3,122.11
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	242.82	246.42	297.91	242.75	229.11	273.71	302.12	275.49	246.88	244.03	259.71	261.15	3,122.11
RESU [PROYECTO LA TRINIDAD]													
Generación Bruta	205.65	214.20	234.24	212.23	198.52	212.49	230.69	210.88	209.12	218.71	217.57	211.79	2,576.08
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	205.65	214.20	234.24	212.23	198.52	212.49	230.69	210.88	209.12	218.71	217.57	211.79	2,576.08

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

CUADRO 38-B: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2019, (EN MWh)

GENERADOR FOTOVOLTAICO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ARQUERO DELFOS													
Generación Bruta	232.21	218.85	260.70	217.04	189.98	235.19	268.21	244.71	201.58	214.92	223.82	222.42	2,729.64
Consumo Propio													-
Generación Neta	232.21	218.85	260.70	217.04	189.98	235.19	268.21	244.71	201.58	214.92	223.82	222.42	2,729.64
SOLAR INTERNACIONAL													
Generación Bruta	193.41	181.45	218.34	180.54	162.50	183.79	211.03	187.80	162.23	162.98	185.27	184.91	2,214.24
Consumo Propio	1.71	1.51	1.62	1.50	1.54	1.44	1.42	1.51	1.52	1.60	1.64	1.70	18.71
Generación Neta	191.70	179.94	216.72	179.03	160.96	182.35	209.61	186.29	160.72	161.38	183.62	183.21	2,195.53
SOLARIS ENERGY													
Generación Bruta	171.35	172.15	193.78	162.97	138.02	169.18	183.41	193.30	171.95	171.10	170.13	171.54	2,068.88
Consumo Propio													-
Generación Neta	171.35	172.15	193.78	162.97	138.02	169.18	183.41	193.30	171.95	171.10	170.13	171.54	2,068.88
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - DEUSEM													
Generación Bruta	285.49	1,102.81	1,713.59	1,551.74	1,712.40	1,915.17	2,033.77	1,942.11	1,768.64	1,621.80	1,884.69	1,986.12	19,518.33
Consumo Propio	-	8.60	8.60	8.60	8.49	9.79	8.80	8.80	8.80	8.80	8.80	8.80	96.88
Generación Neta	285.49	1,094.21	1,704.99	1,543.14	1,703.91	1,905.38	2,024.97	1,933.31	1,759.84	1,613.00	1,875.89	1,977.32	19,421.45
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - EEO													
Generación Bruta	6,413	6,042	6,478	5,910	5,210	5,759	6,181.21	6,029.87	5,208.29	5,088.08	5,495.43	5,441.31	69,256.63
Consumo Propio	27.9	30.2	30.2	26.5	29.0	27.6	28.60	28.60	28.60	28.60	28.60	28.60	343.00
Generación Neta	6,384.71	6,011.99	6,447.88	5,883.90	5,181.12	5,731.45	6,152.61	6,001.27	5,179.69	5,059.48	5,466.83	5,412.71	68,913.62
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - CAESS													
Generación Bruta	-	-							261.35	2,086.29	2,872.57	4,428.28	9,648.50
Consumo Propio	-	-							23.70	23.70	23.70	23.70	94.80
Generación Neta	-	-							237.65	2,062.59	2,848.87	4,404.58	9,553.70
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - CLESA													
Generación Bruta	0	0	4,408	5,614	5,410	6,041	6,441.78	6,090.13	5,900.09	5,537.99	5,871.06	6,211.74	57,525.79
Consumo Propio	0.0	0.0	23.7	23.7	23.7	23.7	23.70	23.70	23.70	23.70	23.70	23.70	237.00
Generación Neta	-	-	4,384.01	5,590.78	5,385.97	6,017.46	6,418.08	6,066.43	5,876.39	5,514.29	5,847.36	6,188.04	57,288.79
AES MONCAGUA													
Generación Bruta	379.94	340.97	380.28	340.95	341.25	358.69	368.34	412.65	373.82	358.70	349.91	313.57	4,319.07
Consumo Propio	0.95	0.82	1.00	0.74	0.86	0.90	1.05	0.94	1.08	0.86	0.79	0.99	10.98
Generación Neta	378.99	340.15	379.28	340.21	340.39	357.78	367.29	411.71	372.74	357.84	349.12	312.58	4,308.09
POTENZA													
Generación Bruta	2,095.63	2,057.75	2,570.82	2,110.45	1,909.26	2,165.06	2,529.68	2,223.28	1,949.66	1,723.38	2,019.01	2,093.11	25,447.10
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	2,065.87	2,030.87	2,541.06	2,081.65	1,879.50	2,136.26	2,499.92	2,193.52	1,920.86	1,693.62	1,990.21	2,063.35	25,096.70

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

CUADRO 38-B: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2019, (EN MWh)

GENERADOR FOTOVOLTAICO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Indufoam Energy Supply													
Generación Bruta	425.783	407.769	545.766	482.503	467.292	517.128	541.341	518.804	464.075	429.80	430.03	417.19	5,647.48
Consumo Propio													-
Generación Neta	425.78	407.77	545.77	482.50	467.29	517.13	541.34	518.80	464.08	429.80	430.03	417.19	5,647.48
INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS /1													
Generación Bruta	348.36	355.88	455.94	411.38	371.39	417.77	472.00	437.63	392.93	347.93	394.13	382.67	4,788.00
Consumo Propio	0.28	0.25	0.35	0.25	0.26	0.25	0.25	0.26	0.26	0.28	0.27	0.29	3.27
Generación Neta	348.08	355.63	455.59	411.13	371.13	417.52	471.74	437.36	392.67	347.65	393.85	382.38	4,784.73
SPICA													
Generación Bruta	3,640.28	3,649.79	4,103.05	3,534.69	3,357.59	3,552.99	3,888.18	3,781.92	3,639.72	3,625.03	3,701.71	3,751.89	44,226.84
Consumo Propio	15.96	14.22	15.52	14.52	14.49	13.82	14.29	14.65	14.55	15.15	15.26	16.02	178.45
Generación Neta	3,624.32	3,635.57	4,087.53	3,520.17	3,343.10	3,539.17	3,873.89	3,767.27	3,625.17	3,609.88	3,686.46	3,735.87	44,048.38
Consolidado APR													
Generación Neta	5.99	6.26	5.95	5.89	4.81	4.21	5.58	5.39	6.65	3.39	4.99	5.57	64.68
TOTAL GENERACIÓN NETA CENTRALES AUTOPRODUCTORAS	16,328.65	16,587.25	23,778.95	22,589.18	21,032.40	23,480.02	25,587.62	24,388.29	22,442.82	23,278.24	25,713.92	27,602.41	272,809.77

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2019 (EN GWh)

Comercializador	Actividad	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	Importación	0.68	-	-	-	-	0.02	-	-	-	-	-	-	0.70
	Compras Locales	88.10	83.39	94.79	92.69	93.95	91.91	95.69	93.46	89.62	90.08	88.22	88.92	1,090.81
	Ventas	88.78	83.39	94.79	92.69	93.95	91.93	95.69	93.46	89.62	90.08	88.22	88.92	1,091.51
ADSA	Importación	0.68	-	-	-	-	0.02	-	-	-	-	-	-	0.70
	Compras Locales	4.35	4.01	4.46	4.10	4.39	4.32	3.38	4.98	4.84	4.84	4.52	4.35	52.54
	Ventas	5.03	4.01	4.46	4.10	4.39	4.34	3.38	4.98	4.84	4.84	4.52	4.35	53.24
CAESS	Importación													-
	Compras Locales	204.70	196.95	220.63	211.20	219.70	215.53	225.07	216.54	209.38	210.44	208.35	204.20	2,542.69
	Ventas	204.70	196.95	220.63	211.20	219.70	215.53	225.07	216.54	209.38	210.44	208.35	204.20	2,542.69
CEL - COMERCIALIZADORA	Importación	-	-	-	-	-	-	1.29	1.02	0.83	-	0.53	1.38	5.06
	Compras Locales	0.86	0.77	0.85	0.80	1.01	0.97	1.03	1.00	0.98	18.13	7.98	0.99	35.36
	Ventas	0.86	0.77	0.85	0.80	1.01	0.97	2.31	2.03	1.81	18.13	8.51	2.37	40.42
COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	Importación	12.22	7.00	10.71	13.04	10.78	13.11	10.02	10.15	8.89	11.21	12.96	16.65	136.73
	Compras Locales													-
	Ventas	12.22	7.00	10.71	13.04	10.78	13.11	10.02	10.15	8.89	11.21	12.96	16.65	136.73
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	Importación	1.44	0.29	0.48	0.09	1.35	1.72	5.33	3.15	1.90	2.14	3.26	2.46	23.60
	Compras Locales													-
	Ventas	1.44	0.29	0.48	0.09	1.35	1.72	5.33	3.15	1.90	2.14	3.26	2.46	23.60
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.	Importación	-	-	-	-	-	-	-	0.02	-	-	-	7.50	7.52
	Compras Locales													-
	Ventas	-	-	-	-	-	-	-	0.02	-	-	-	7.50	7.52
COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	Importación	2.96	1.72	2.93	2.74	2.08	2.33	-	-	-	1.04	2.46	2.81	21.08
	Compras Locales	-	-	0.63	1.31	0.01	-	-	-	-	-	-	-	1.94
	Ventas	2.96	1.72	3.55	4.05	2.09	2.33	-	-	-	1.04	2.46	2.81	23.02
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	Importación	11.47	3.94	7.17	8.97	5.48	10.11	1.69	3.98	1.36	2.83	3.87	4.22	65.08
	Compras Locales	0.71	0.65	0.72	0.65	0.71	0.90	1.36	1.33	1.39	1.46	1.40	1.43	12.72
	Ventas	12.18	4.59	7.89	9.63	6.19	11.01	3.05	5.32	2.74	4.29	5.26	5.65	77.79
DELSUR S.A. DE C.V.	Importación	0.03	0.02	0.02	-	0.03	0.82	1.71	2.21	0.07	0.41	0.90	0.27	6.48
	Compras Locales	140.75	134.14	149.79	141.68	147.63	143.94	150.44	145.34	141.49	143.19	142.27	138.56	1,719.21
	Ventas	140.78	134.16	149.81	141.68	147.65	144.76	152.15	147.56	141.55	143.60	143.17	138.83	1,725.70

FUENTE: EMPRESAS COMERCIALIZADORAS Y UT

CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2019 (EN GWh)

Comercializador	Actividad	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
DEUSEM	Importación													-
	Compras Locales	12.91	12.54	14.40	14.12	14.49	13.85	14.50	14.44	13.56	13.31	13.48	13.59	165.19
	Ventas	12.91	12.54	14.40	14.12	14.49	13.85	14.50	14.44	13.56	13.31	13.48	13.59	165.19
EDECSA	Importación													-
	Compras Locales	2.33	7.48	2.31	10.61	1.88	0.59	0.17	0.63	0.94	0.22	0.30	0.30	27.77
	Ventas	2.33	7.48	2.31	10.61	1.88	0.59	0.17	0.63	0.94	0.22	0.30	0.30	27.77
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	Importación	0.07	-	-	-	-	-	0.27	-	-	0.15	0.05	-	0.54
	Compras Locales	13.35	13.20	14.81	14.28	14.31	13.79	15.16	14.21	14.66	15.19	14.96	13.53	171.43
	Ventas	13.42	13.20	14.81	14.28	14.31	13.79	15.43	14.21	14.66	15.34	15.01	13.53	171.98
EEO S.A. DE C.V.	Importación	-	-	-	-	-	-	0.18	0.13	0.02	0.04	0.31	0.20	0.88
	Compras Locales	59.40	56.94	65.70	64.33	63.90	62.25	64.03	63.73	58.88	59.41	59.76	60.38	738.70
	Ventas	59.40	56.94	65.70	64.33	63.90	62.25	64.20	63.86	58.90	59.45	60.07	60.58	739.58
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	Importación	-	-	-	-	0.00	0.18	0.25	0.60	0.21	0.43	0.88	1.01	3.57
	Compras Locales													-
	Ventas	-	-	-	-	0.00	0.18	0.25	0.60	0.21	0.43	0.88	1.01	3.57
EMPRESA BYD	Importación													-
	Compras Locales	2.66	2.39	2.80	2.52	3.07	2.99	3.46	3.04	2.66	2.63	2.63	2.18	33.03
	Ventas	2.66	2.39	2.80	2.52	3.07	2.99	3.46	3.04	2.66	2.63	2.63	2.18	33.03
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	Importación	0.78	0.28	0.72	0.01	2.29	5.95	14.09	11.77	2.94	8.64	6.53	8.90	62.90
	Compras Locales													-
	Ventas	0.78	0.28	0.72	0.01	2.29	5.95	14.09	11.77	2.94	8.64	6.53	8.90	62.90
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	0.44	0.42	0.74	0.97	2.58
	Compras Locales													-
	Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	0.44	0.42	0.74	0.97	2.58
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	Importación	5.97	3.42	3.67	3.52	5.47	9.32	9.95	4.84	2.76	2.39	4.81	4.90	61.04
	Compras Locales													-
	Ventas	5.97	3.42	3.67	3.52	5.47	9.32	9.95	4.84	2.76	2.39	4.81	4.90	61.04
EON ENERGY, S.A. DE C.V.	Importación	0.30	0.18	0.87	0.21	0.43	0.20	4.15	2.97	2.64	0.97	2.81	1.76	17.48
	Compras Locales													-
	Ventas	0.30	0.18	0.87	0.21	0.43	0.20	4.15	2.97	2.64	0.97	2.81	1.76	17.48

FUENTE: EMPRESAS COMERCIALIZADORAS Y UT

CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2019 (EN GWh)

Comercializador	Actividad	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE	Importación	43.64	22.22	45.56	45.31	48.52	48.16	11.73	14.13	10.51	15.30	15.08	12.46	332.62
	Compras Locales	5.10	2.36	4.13	10.91	6.22	2.12	0.07	0.58	0.88	0.64	0.05	0.20	33.26
	Ventas	48.73	24.58	49.69	56.22	54.74	50.28	11.80	14.72	11.39	15.95	15.13	12.66	365.88
EXCELERGY S.A.	Importación	13.83	7.68	13.50	13.54	12.60	15.65	17.67	22.77	19.12	20.37	18.78	7.75	183.26
	Compras Locales													-
	Ventas	13.83	7.68	13.50	13.54	12.60	15.65	17.67	22.77	19.12	20.37	18.78	7.75	183.26
GRS COMERCIALIZADORA S.A DE C.V	Importación	1.01	0.13	0.35	0.04	0.32	2.41	3.94	1.61	2.16	6.91	6.06	6.91	31.86
	Compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ventas	1.01	0.13	0.35	0.04	0.32	2.41	3.94	1.61	2.16	6.91	6.06	6.91	31.86
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	Importación	0.90	0.02	0.40	0.28	0.32	1.69	4.62	9.94	3.32	1.01	4.01	4.18	30.67
	Compras Locales													-
	Ventas	0.90	0.02	0.40	0.28	0.32	1.69	4.62	9.94	3.32	1.01	4.01	4.18	30.67
INMO APOPA	Importación													-
	Compras Locales	7.15	6.74	6.98	6.99	7.23	7.22	7.22	7.46	7.22	7.36	7.22	6.79	85.58
	Ventas	7.15	6.74	6.98	6.99	7.23	7.22	7.22	7.46	7.22	7.36	7.22	6.79	85.58
INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	Importación	0.28	0.03	0.20	0.08	0.50	0.28	0.01	0.07	2.43	0.06	1.20	1.81	6.93
	Compras Locales													-
	Ventas	0.28	0.03	0.20	0.08	0.50	0.28	0.01	0.07	2.43	0.06	1.20	1.81	6.93
INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	Importación	-	-	-	0.01	1.14	1.44	1.10	1.52	1.25	2.10	1.13	2.55	12.24
	Compras Locales													-
	Ventas	-	-	-	0.01	1.14	1.44	1.10	1.52	1.25	2.10	1.13	2.55	12.24
KCC	Importación													-
	Compras Locales	0.30	2.03	0.50	0.00	0.02	0.56	0.02	0.08	0.10	0.02	0.01	0.06	3.70
	Ventas	0.30	2.03	0.50	0.00	0.02	0.56	0.02	0.08	0.10	0.02	0.01	0.06	3.70
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.	Importación	0.00	0.05	0.52	0.47	0.40	0.45	0.35	1.10	1.25	2.62	1.89	0.97	10.07
	Compras Locales													-
	Ventas	0.00	0.05	0.52	0.47	0.40	0.45	0.35	1.10	1.25	2.62	1.89	0.97	10.07
MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	Importación	12.11	9.67	11.66	10.73	11.45	11.25	16.28	9.70	4.37	1.69	4.82	5.02	108.76
	Compras Locales													-
	Ventas	12.11	9.67	11.66	10.73	11.45	11.25	16.28	9.70	4.37	1.69	4.82	5.02	108.76

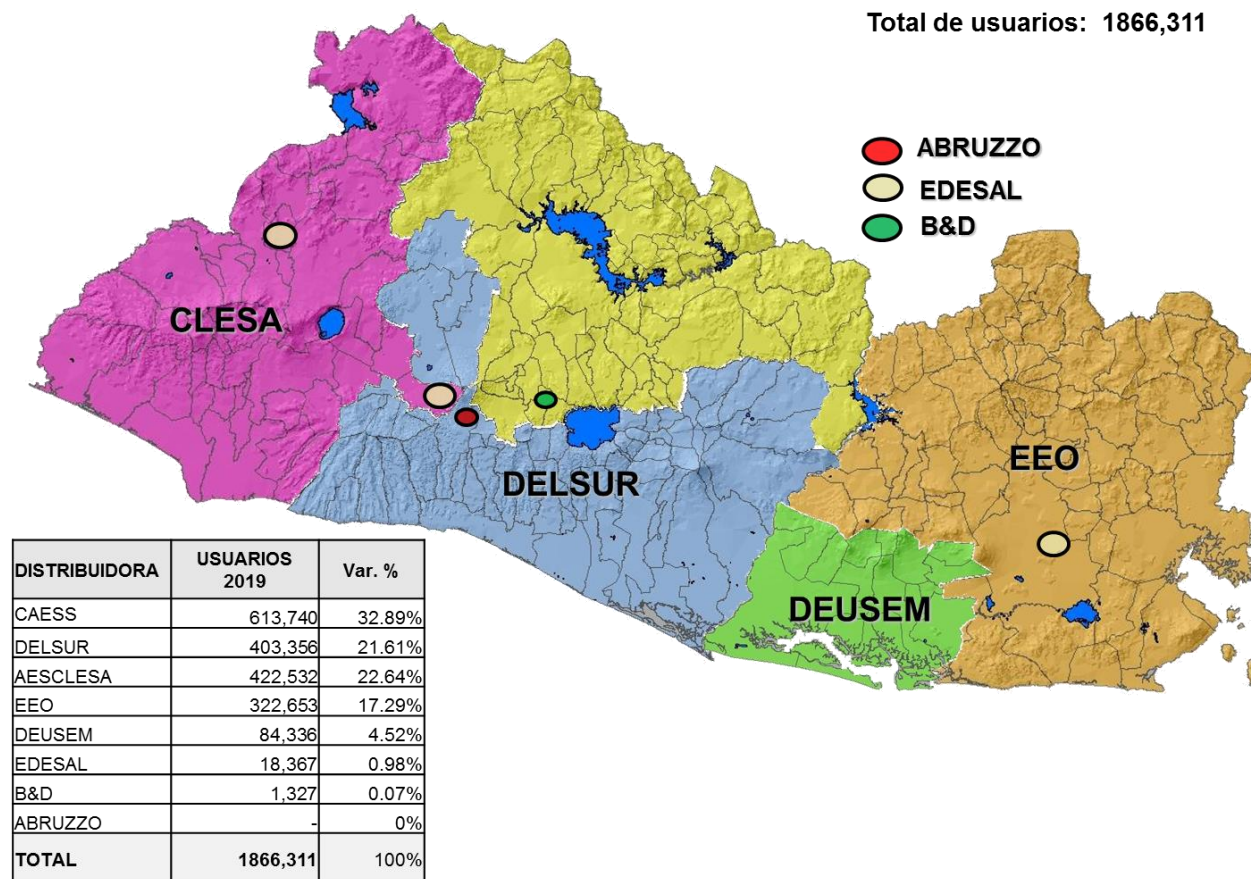
FUENTE: EMPRESAS COMERCIALIZADORAS Y UT

CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2019 (EN GWh)

Comercializador	Actividad	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.	Importación	0.19	-	-	-	-	-	8.81	6.63	-	-	-	-	15.62
	Compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ventas	0.19	-	-	-	-	-	8.81	6.63	-	-	-	-	15.62
ORIGEM S.A. DE C.V.	Importación	13.89	4.58	8.72	7.02	13.27	18.42	2.61	4.62	1.63	2.10	1.11	0.21	78.17
	Compras Locales													-
	Ventas	13.89	4.58	8.72	7.02	13.27	18.42	2.61	4.62	1.63	2.10	1.11	0.21	78.17
SERVICIOS DE VALOR AGREGADO, LIMITADA SUCURSAL EL SALVADOR	Importación	7.01	4.20	9.51	10.10	3.97	5.92	1.49	-	0.45	0.89	0.93	0.07	44.54
	Compras Locales													-
	Ventas	7.01	4.20	9.51	10.10	3.97	5.92	1.49	-	0.45	0.89	0.93	0.07	44.54
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.49	-	-	0.49
	Compras Locales	26.04	20.90	17.64	10.11	14.81	25.20	26.04	26.04	25.20	26.13	20.16	24.12	262.39
	Ventas	26.04	20.90	17.64	10.11	14.81	25.20	26.04	26.04	25.20	26.62	20.16	24.12	262.88
SETICO S.A. DE C.V.	Importación	0.02	0.26	0.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.33
	Compras Locales													-
	Ventas	0.02	0.26	0.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.33
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	Importación	10.58	10.58	15.66	13.83	16.64	16.80	17.94	18.00	18.00	16.65	17.46	6.77	178.91
	Compras Locales													-
	Ventas	10.58	10.58	15.66	13.83	16.64	16.80	17.94	18.00	18.00	16.65	17.46	6.77	178.91
TOTALES	Importación	139.39	76.25	132.67	129.99	137.04	166.23	135.48	130.93	86.55	100.89	112.57	101.74	1,449.74
	Compras Locales	556.90	531.72	589.20	575.21	581.68	574.04	596.99	580.36	559.62	580.84	559.55	548.39	6,834.50
	Ventas	696.29	607.97	721.86	705.20	718.71	740.27	732.48	711.29	646.17	681.72	672.12	650.13	8,284.23

FUENTE: EMPRESAS COMERCIALIZADORAS Y UT

GRÁFICA 29: ÁREAS DE INFLUENCIA, PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD
Y NUMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, 2019



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

CUADRO 40: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019

INDICADOR	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Area Servida (Km ²)	4,627.6	4,989.0	5,175.4	6,504.8	1,584.0	275.0	nd	nd
No. de empleados	547.0	320.0	255.0	188.0	42.0	93.0	nd	nd
No. de Abonados al 31/12/19	613,740	403,356	422,532	322,653	84,336	18,367	1,302	nd
Baja Tensión	609,785	400,512	419,884	321,063	83,953	18,279	1,297	nd
Media tensión	3,887	2,844	2,562	1,579	380	88	5	nd
Servicios Especiales	68	0	86	11	3	0	0	nd
Kms de línea	11,072	10,745	11,519	13,387	2,737	327	nd	nd
Baja Tensión	5,811	5,687	5,634	6,379	1,450	129	nd	nd
Media tensión	5,262	5,058	5,884	7,009	1,287	199	nd	nd
Pérdidas Totales (%)	10.02%	9.10%	10.81%	13.28%	14.00%	3.82%	nd	nd
Técnicas	6.59%	6.84%	8.12%	9.99%	3.90%	3.55%	nd	nd
No Técnicas	3.43%	2.26%	2.69%	3.29%	3.73%	0.27%	nd	nd
Consumo final de energía (GWh)	2,094	1,516	955	615	141	113	2	nd

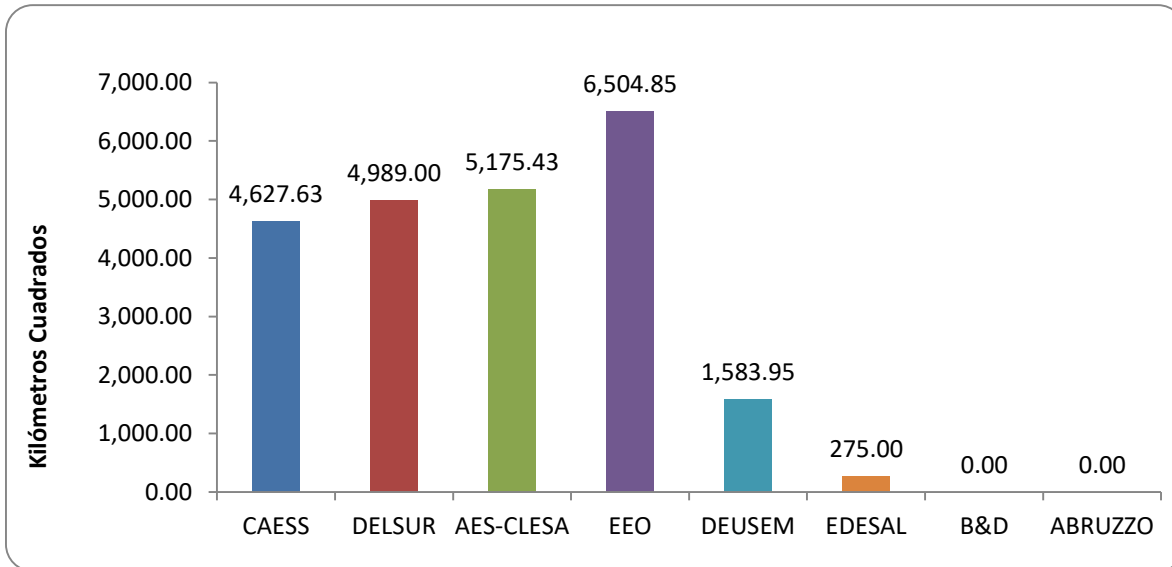
FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.
ND: INFORMACIÓN NO DISPONIBLE.

CUADRO 41: INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019

INDICADOR	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
GWh consumo/empleado	3.83	4.74	3.74	3.27	3.36	1.21	nd	nd
Kms de línea/empleado	20.24	33.58	45.17	71.21	65.18	3.52	0.0	nd
Abonados/empleado	1,122.0	1,260.5	1,657.0	1,716.2	2,008.0	197.5	nd	nd
GWh/abonado	0.003	0.004	0.002	0.002	0.002	0.006	0.002	nd
Baja Tensión	0.003	0.004	0.002	0.002	0.002	0.006	0.002	nd
Media Tensión	0.539	0.533	0.373	0.390	0.372	1.281	0.481	nd
Abonados/Km de línea								
Baja Tensión	105	70	75	50	58	142	nd	nd
Media Tensión	0.739	0.562	0.435	0.225	0.295	0.443	nd	nd

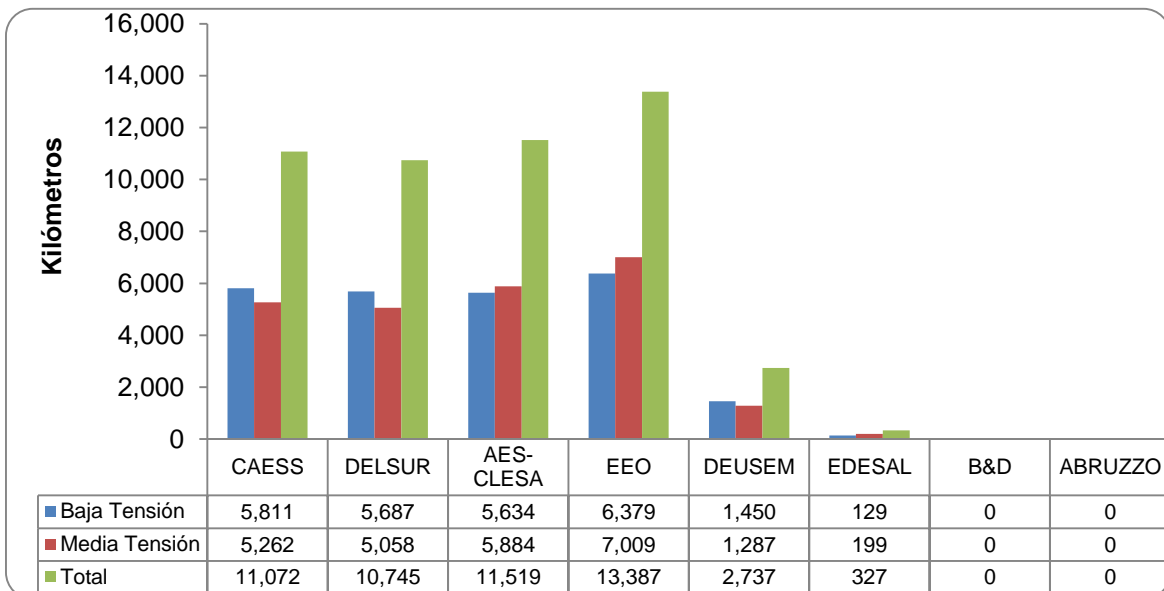
FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.
ND: INFORMACIÓN NO DISPONIBLE.

GRÁFICA 30: AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

GRÁFICA 31: KILÓMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 42: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019

	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Número de interrupciones	27,213	24,577	27,106	28,406	5,153	693	17	nd
Programadas	473	1,319	832	370	107	39	1	nd
No programadas	26,740	23,258	26,274	28,036	5,046	654	16	nd
Compesación por energía no servida ^{1/}								
MWh	1,534.93	1,852	1,116.31	1,006.84	171.83	69	3	nd
Dólares	\$ 489,304.48	578,823	\$ 355,231.61	\$ 329,274.71	\$ 56,474.64	18,607	9,701	nd
Número de reclamos de clientes	120,941	37,079	82,627	82,197	15,529	781	0	nd
Número de abonados sin medidor (al 31/12/2019)	6,575	7,402	1,988	2,719	712	197	0	nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

^{1/} INFORMACIÓN NO AUDITADA PROPORCIONADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

ND: INFORMACIÓN NO DISPONIBLE.

CUADRO 43: EVOLUCIÓN TOTAL CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2019

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)
1998	403,631		205,028		200,975		136,531		36,780								982,945	
1999	420,781	4.2	215,526	5.1	209,649	4.3	145,365	6.5	38,832	5.6							1030,153	4.8
2000	436,839	3.8	229,409	6.4	220,821	5.3	157,894	8.6	41,840	7.7							1086,803	5.5
2001	450,844	3.2	237,209	3.4	229,312	3.8	167,179	5.9	44,213	5.7							1128,757	3.9
2002	451,753	0.2	247,225	4.2	239,184	4.3	176,779	5.7	47,130	6.6							1162,071	3.0
2003	472,631	4.6	259,974	5.2	250,655	4.8	185,627	5.0	49,568	5.2							1218,455	4.9
2004	479,038	1.4	268,621	3.3	262,589	4.8	194,677	4.9	52,200	5.3							1257,125	3.2
2005	487,671	1.8	277,762	3.4	273,163	4.0	200,721	3.1	53,953	3.4							1293,270	2.9
2006	496,548	1.8	289,469	4.2	284,513	4.2	208,661	4.0	56,615	4.9							1335,806	3.3
2007	505,054	1.7	297,488	2.8	290,556	2.1	217,072	4.0	58,767	3.8	6,856						1375,793	3.0
2008	512,840	1.5	305,797	2.8	300,131	3.3	225,099	3.7	60,801	3.5	8,081	17.9					1412,749	2.7
2009	519,824	1.4	312,880	2.3	307,462	2.4	232,852	3.4	62,587	2.9	8,542	5.7	10.0		21		1444,178	2.2
2010	529,842	1.9	320,706	2.5	317,395	3.2	242,705	4.2	64,367	2.8	9,736	14.0	10.0	0.0	83	295.2	1484,844	2.8
2011	541,780	2.3	329,731	2.8	328,644	3.5	253,818	4.6	66,488	3.3	11,033	13.3	11.0	10.0	94	13.3	1531,599	3.1
2012	558,578	3.1	339,753	3.0	342,390	4.2	270,116	6.4	68,702	3.3	11,750	6.5	429.0	3800.0	21	-77.7	1591,739	3.9
2013	567,154	1.5	349,638	2.9	353,899	3.4	276,853	2.5	71,673	4.3	12,720	8.3	559.0	30.3	110	423.8	1632,606	2.6
2014	575,870	1.5	358,632	2.6	365,347	3.2	283,437	2.4	73,826	3.0	13,145	3.3	763.0	36.5	139	26.4	1671,159	2.4
2015	582,748	1.2	366,713	2.3	376,596	3.1	290,374	2.4	75,958	2.9	14,011	6.6	880.0	15.3	148	6.5	1707,428	2.2
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	1746,871	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	1786,648	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	1823,420	2.1
2019	613,740	1.4	403,356	2.6	422,532	3.0	322,653	2.6	84,336	2.8	18,367	6.4	1,327	4.4	nd	nd	1866,311	2.4
Crec. Promedio	2.0		3.3		3.6		4.2		4.0		8.6		63.0				3.1	

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

ND: INFORMACIÓN NO DISPONIBLE.

CUADRO 44: EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA
PERÍODO 1998 – 2019

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)
1998	1595,463		730,754		531,212		269,181		64,927								3191,537	
1999	1591,422	-0.3	765,722	4.8	576,037	8.4	280,509	4.2	65,252	0.5							3278,941	2.7
2000	1630,559	2.5	825,998	7.9	592,518	2.9	316,119	12.7	70,948	8.7							3436,142	4.8
2001	1631,230	0.0	803,888	-2.7	538,733	-9.1	321,812	1.8	70,162	-1.1							3365,825	-2.0
2002	1674,492	2.7	876,062	9.0	566,502	5.2	356,988	10.9	78,144	11.4							3552,189	5.5
2003	1689,347	0.9	938,904	7.2	623,904	10.1	372,385	4.3	83,776	7.2							3708,316	4.4
2004	1757,298	4.0	961,099	2.4	683,130	9.5	391,592	5.2	91,280	9.0							3884,399	4.7
2005	1824,841	3.8	1007,927	4.9	722,236	5.7	405,022	3.4	94,645	3.7							4054,671	4.4
2006	1906,203	4.5	1092,965	8.4	756,901	4.8	430,290	6.2	101,086	6.8							4287,445	5.7
2007	1940,157	1.8	1114,654	2.0	792,079	4.6	457,715	6.4	104,853	3.7	5,074.9						4414,533	3.0
2008	1988,362	2.5	1158,945	4.0	797,472	0.7	476,155	4.0	106,077	1.2	14,221.5	180.2					4541,232	2.9
2009	1965,981	-1.1	1137,149	-1.9	784,523	-1.6	474,367	-0.4	107,373	1.2	37,479.8	163.5	17,397		183		4524,453	-0.4
2010	2005,826	2.0	1124,908	-1.1	799,745	1.9	477,110	0.6	109,599	2.1	29,134.5	-22.3	14,686	-15.6	1,902	941.9	4562,911	0.9
2011	2013,728	0.4	1169,943	4.0	832,045	4.0	482,372	1.1	111,452	1.7	30,912.2	6.1	26,113	77.8	2,261	18.9	4668,826	2.3
2012	2050,703	1.8	1290,780	10.3	832,655	0.1	496,122	2.9	116,647	4.7	54,161.8	75.2	28,587	9.5	2,247	-0.6	4871,903	4.3
2013	2081,924	1.5	1425,460	10.4	846,755	1.7	513,279	3.5	121,205	3.9	73,106.8	35.0	30,156	5.5	2,159	-3.9	5094,044	4.6
2014	2098,609	0.8	1436,485	0.8	860,229	1.6	518,867	1.1	124,111	2.4	82,704.6	13.1	30,390	0.8	2,246	4.0	5153,642	1.2
2015	2166,284	3.2	1506,885	4.9	887,608	3.2	552,810	6.5	130,830	5.4	94,970.2	14.8	31,110	2.4	2,276	1.3	5372,775	4.3
2016	2221,054	2.5	1442,244	-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	5395,147	0.4
2017	2203,913	-0.8	1474,005	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	5428,947	0.6
2018	2113,395	-4.1	1490,436	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	5392,412	-0.7
2019	2093,760	-0.9	1515,589	1.7	954,845	3.8	615,166	4.1	141,250	3.8	112,720.2	3.9	35,340	8.0	nd	nd	5468,670	1.4
Crec. Promedio	1.3		3.5		2.8		4.0		3.8		29.5		7.3		0.0		2.6	

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.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 45: PRECIOS PROMEDIO HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998 - 2019 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%
2019	0.1918	8.4%	0.1960	6.3%	0.2160	6.4%	0.2384	6.3%	0.2510	7.2%	0.1876	5.7%	0.1340	24.7%	nd ^{2/}	nd ^{2/}	0.2035	7.3%
Crec. Promedio	3.3%		2.7%		3.0%		2.9%		2.5%		0.1%		0.1%		0.0%		3.1%	

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

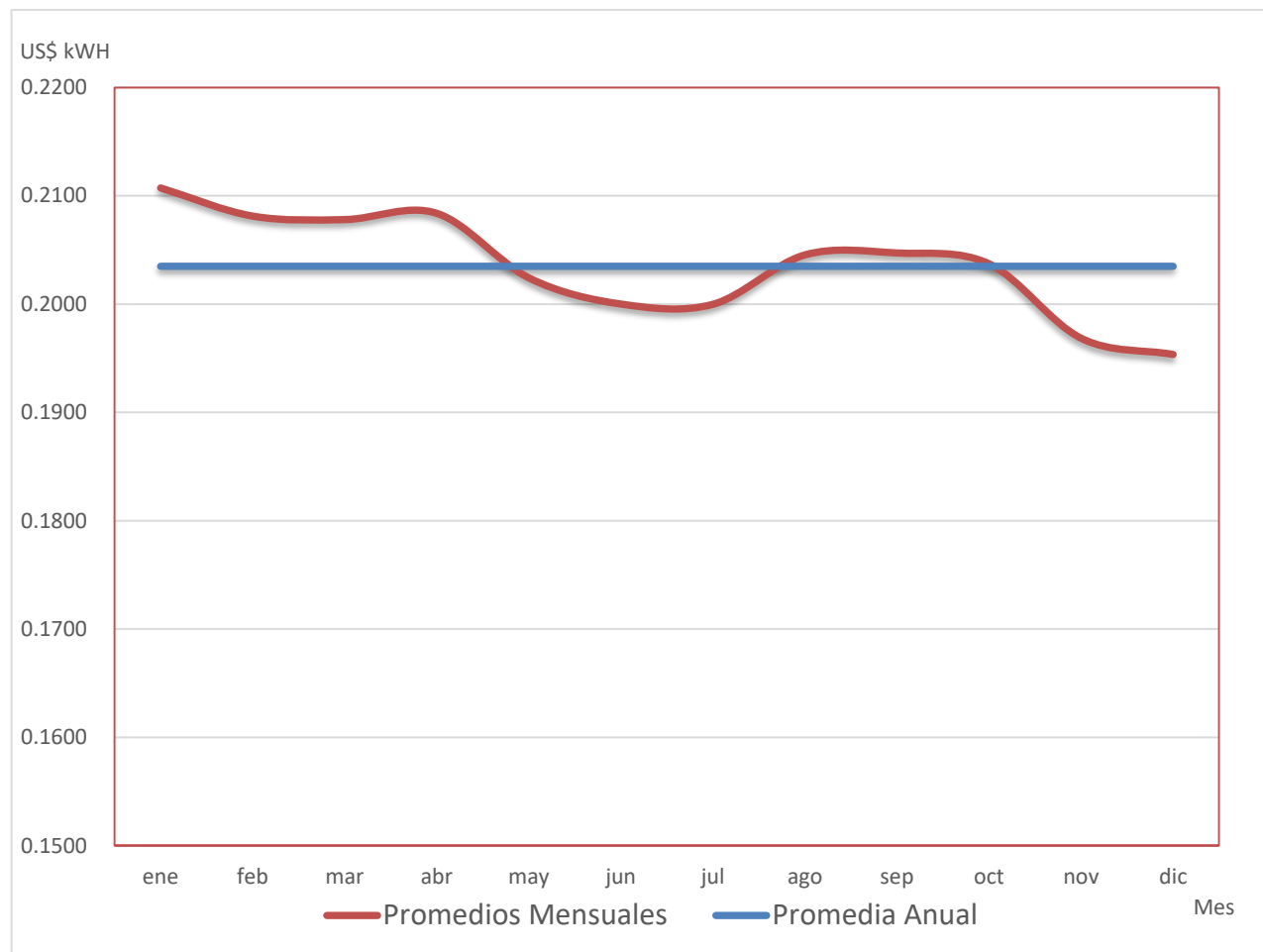
ND: INFORMACIÓN NO DISPONIBLE.

CUADRO 46: PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2019(SIN SUBSIDIO)

Tipo de Tarifa Eléctrica	ene (\$/kWh)	feb (\$/kWh)	mar (\$/kWh)	abr (\$/kWh)	may (\$/kWh)	jun (\$/kWh)	jul (\$/kWh)	ago (\$/kWh)	sep (\$/kWh)	oct (\$/kWh)	nov (\$/kWh)	dic (\$/kWh)	PROMEDIO ANUAL
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
Total Residencial	0.2429	0.2427	0.2419	0.2412	0.2338	0.2330	0.2330	0.2375	0.2391	0.2392	0.2315	0.2297	0.2371
Uso General	0.2172	0.2167	0.2163	0.2160	0.2087	0.2069	0.2069	0.2108	0.2118	0.2117	0.2041	0.2016	0.2107
Alumbrado Público	0.1918	0.1923	0.1924	0.1922	0.1888	0.1879	0.1879	0.1912	0.1921	0.1917	0.1856	0.1837	0.1898
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2627	0.2567	0.2553	0.2544	0.2514	0.2459	0.2439	0.2498	0.2511	0.2514	0.2433	0.2387	0.2502
II.- GRANDES DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2353	0.2323	0.2309	0.2309	0.2268	0.2234	0.2227	0.2291	0.2303	0.2280	0.2182	0.2208	0.2273
MEDIA TENSION													
I.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.1958	0.1936	0.1932	0.1937	0.1888	0.1899	0.1898	0.1932	0.1938	0.1937	0.1880	0.1845	0.1915
II.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.1829	0.1804	0.1799	0.1800	0.1741	0.1716	0.1714	0.1756	0.1750	0.1737	0.1675	0.1663	0.1748
TOTAL	0.2107	0.2081	0.2078	0.2084	0.2024	0.2000	0.2000	0.2045	0.2047	0.2037	0.1968	0.1954	0.2035

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
ND: INFORMACIÓN NO DISPONIBLE.

GRÁFICA 32: PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES A LOS USUARIOS FINALES, 2019



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.
NO INCLUYE SUBSIDIO.

CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2019

NÚMERO DE INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV	22	75	31	33	24	4	13	4	7	8	4	5	230
Líneas de 115 kV	16	14	9	17	35	33	27	23	29	29	28	20	280
Circuitos de 46 kV	55	67	64	87	100	110	143	161	184	142	75	114	1,302
Circuitos de 34.5 kV	6	1	7	7	10	14	5	3	3	7	2	4	69
Circuitos de 23 kV	3	11	27	20	14	12	21	9	8	18	5	11	159
TOTALES	102	168	138	164	183	173	209	200	231	204	114	154	2,040

(*) INCLUYE INTERCONEXIÓN CON GUATEMALA Y HONDURAS, SIEPAC Y REFUERZOS INTERNOS

NÚMERO DE INTERRUPCIONES POR MOTIVO													
TIPO DE INTERRUPCIÓN	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Fallas en líneas de transmisión a 115 kV	3	1	5	8	14	13	8	16	6	9	4	2	89
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	13	13	4	8	20	19	18	7	22	15	23	18	180
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV	0	0	0	1	1	1	1	0	1	5	1	0	11
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	2	2	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	7
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	0	1	3	0	0	1	0	2	0	5	0	0	12
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	4	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	4	10
Fallas en líneas de interconexión (2)	1	1	0	1	1	1	0	1	0	2	3	1	12
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	0	0	2	4	2	0	0	0	3	1	1	0	13
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	15	71	26	26	20	2	12	0	4	0	0	0	176
Fallas de circuitos de distribución	33	43	54	78	89	100	119	141	152	121	53	84	1,067
Mantenimientos en circuitos de distribución	31	36	44	36	35	36	50	32	43	46	29	45	463
TOTALES	102	168	138	164	183	173	209	200	231	204	114	154	2,040

- (1) INCLUYE SIEPAC Y REFUERZOS INTERNOS A 230 KV;
(2) INTERCONEXIONES CON GUATEMALA Y HONDURAS;
(3) TÍPICAMENTE POR CONTROL DE VOLTAJE

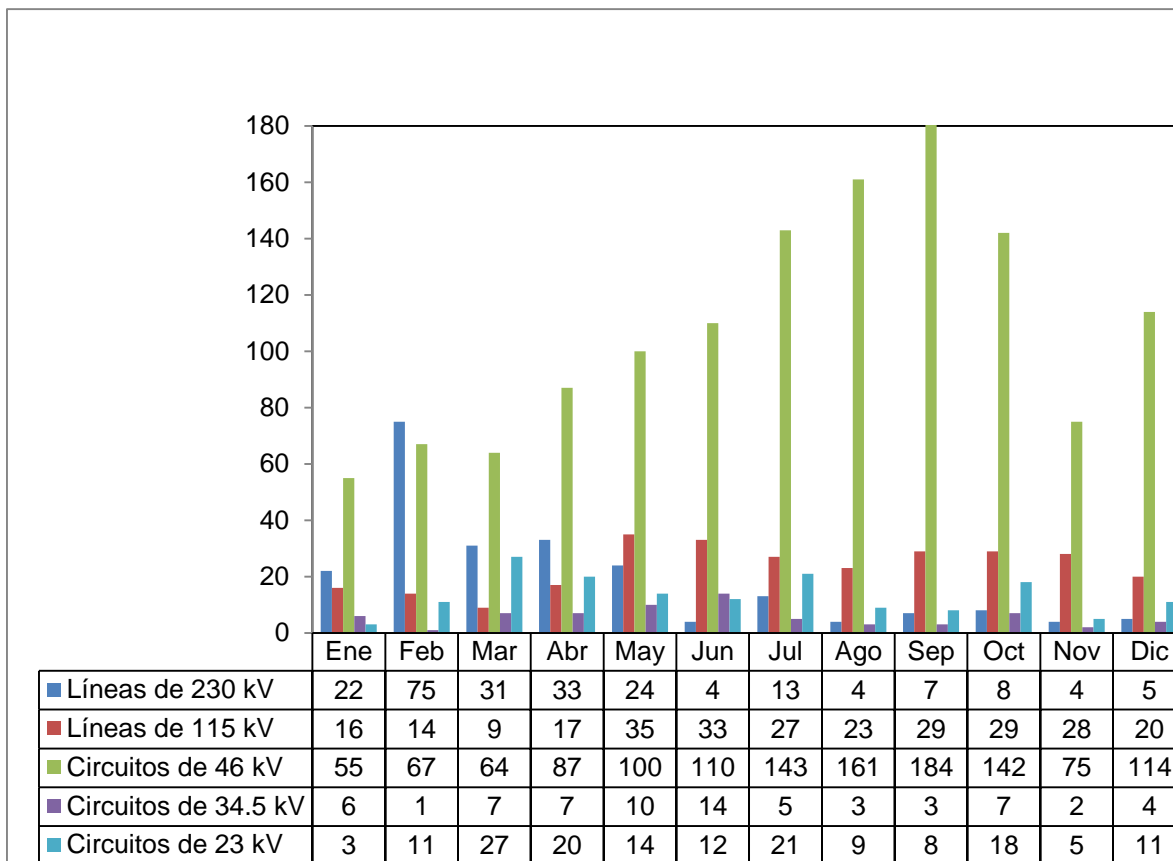
TAMBIÉN SE HAN OBSERVADO Y SE INCLUYEN AQUÍ EVENTOS DE APERTURAS POR PROTECCIÓN DE "SOBRE VOLTAJE" EN HONDURAS O BIEN APERTURAS EN GUATEMALA POR OSCILACIONES EN EL SISTEMA INTERCONECTADO DE CENTROAMÉRICA.

CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2019

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)	1	3	6	2	7	2	3	2	3	2	3	3	37
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	13	20	12	26	27	38	29	39	29	28	16	23	300
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	1	3	3	3	1	2	3	5	4	5	2	3	35
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0	1	1	1	1	1	2	3	0	0	0	3	13
CAESS S.A. de C.V.	9	7	8	15	24	12	18	21	15	15	13	10	167
CASSA S.A. de C.V.	0	1	0	2	0	1	1	0	3	1	1	0	10
Capella Solar, S. A. de C. V.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3
DELSUR S.A. de C.V.	13	18	24	37	12	26	28	44	35	39	12	11	299
Deusem S.A. de C.V.	2	0	1	5	3	4	7	0	5	7	0	11	45
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0	4	2	1	3	5	2	7	11	5	4	2	46
EEO S.A. de C.V.	10	7	11	9	25	22	29	33	51	41	18	25	281
ETESA - Panamá	9	0	3	0	0	3	7	0	0	0	0	0	22
ETESAL S.A. de C.V.	23	29	25	29	54	54	62	39	58	53	34	49	509
Empresa Propietaria de la Red El Salvador	1	2	3	1	1	0	1	1	1	3	1	0	15
Ente Operador Regional	14	71	20	26	20	2	12	0	0	0	0	0	165
Guatemala	0	1	11	1	0	1	0	0	1	0	0	0	15
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	0	1	6	0	0	0	0	2	0	1	1	2	13
Honduras	2	0	2	3	0	0	2	0	14	2	3	1	29
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	2	0	8
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0	0	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	4
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	3	1	6
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3	4
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	4	0	0	2	0	0	1	0	0	0	0	4	11
TOTALES	102	168	138	164	183	173	209	200	231	204	114	154	2,040

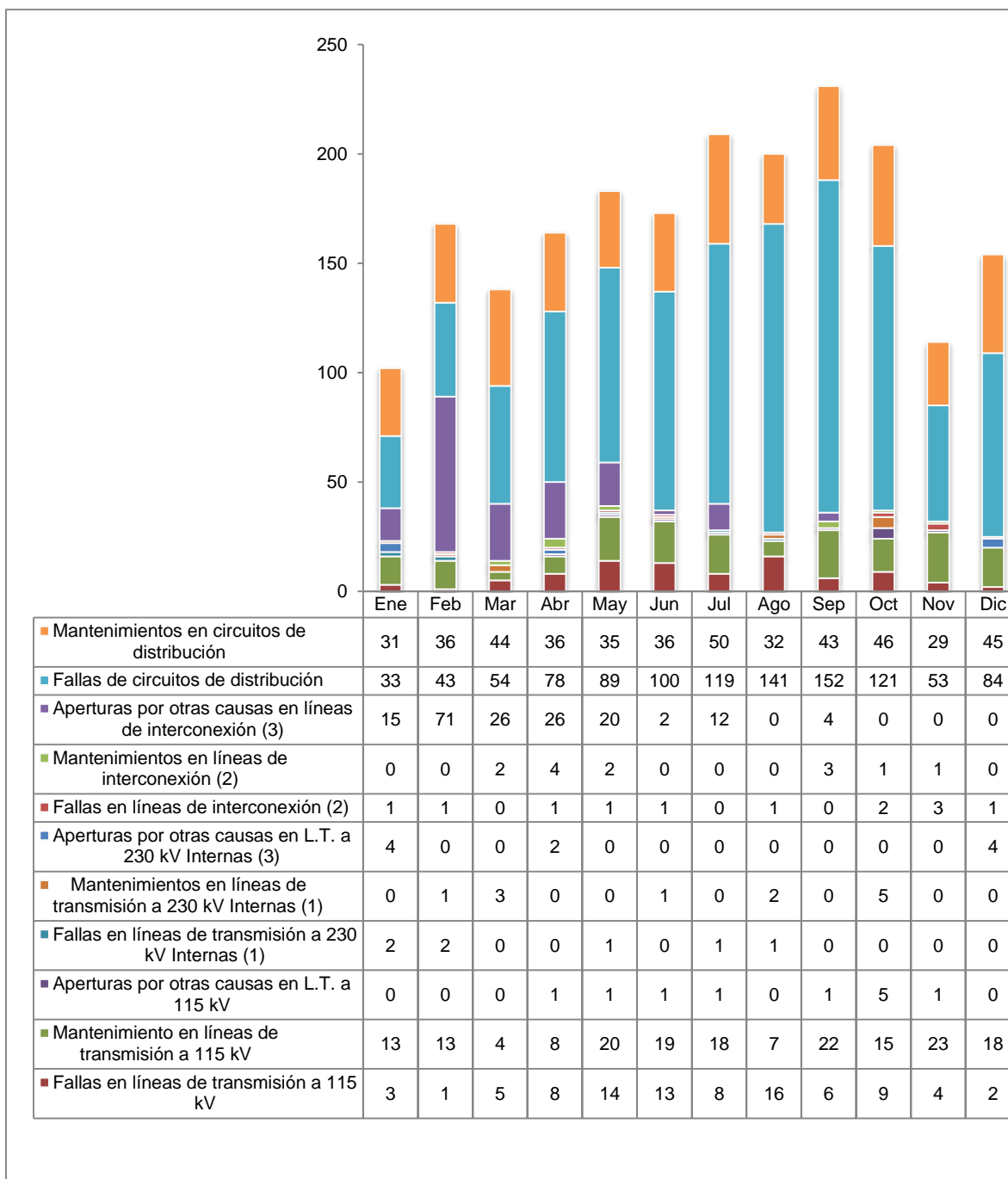
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 33: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE 2019



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

GRÁFICA 34: INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2019



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

CUADRO 48: ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO, 2019

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	0.22	0.55	0.15	0.30	0.36	0.59	0.22	0.31
Febrero	0.57	1.17	0.40	0.49	0.91	1.22	0.55	0.53
Marzo	0.96	1.82	0.56	0.73	1.57	1.96	0.81	0.79
Abril	1.55	3.46	0.89	1.42	2.60	3.67	1.32	1.53
Mayo	1.93	5.04	1.12	2.02	3.26	5.22	1.67	2.16
Junio	2.41	6.82	1.14	2.6	4.03	7.06	2.10	2.79
Julio	3.00	9.41	1.65	3.61	4.92	9.81	2.50	3.80
Agosto	3.61	12.29	1.99	4.38	5.83	12.65	2.90	4.60
Septiembre	4.21	15.07	2.33	5.23	6.72	15.45	3.34	5.54
Octubre	4.63	17.07	2.62	6.03	7.40	17.55	3.74	6.31
Noviembre	5.11	17.95	2.86	6.31	7.99	18.41	4.03	6.60
Diciembre	5.49	19.07	3.10	6.72	8.46	19.47	4.33	6.97
DELSUR								
Enero	0.51	0.67	0.42	0.32	0.49	0.63	0.41	0.31
Febrero	1.24	1.40	0.95	0.76	1.46	1.50	0.95	0.78
Marzo	1.80	2.62	1.28	1.33	2.24	2.92	1.36	1.40
Abril	2.33	4.62	1.67	2.31	2.86	4.25	1.90	2.19
Mayo	2.94	7.09	2.17	3.34	3.73	6.76	2.50	3.24
Junio	3.53	8.67	2.94	4.53	4.63	8.49	3.46	4.48
Julio	4.39	11.72	3.54	5.94	5.99	11.92	4.34	5.97
Agosto	5.08	15.16	4.32	7.57	7.25	15.97	5.23	7.85
Septiembre	5.86	17.67	4.86	8.33	8.61	18.90	5.97	8.74
Octubre	6.63	19.94	5.34	9.27	9.75	21.27	6.61	9.76
Noviembre	6.97	21.66	5.55	9.86	10.24	22.92	6.84	10.38
Diciembre	7.21	22.87	5.78	10.55	10.63	24.25	7.09	11.16
AES CLESA								
Enero	0.35	0.76	0.19	0.24	0.31	0.69	0.24	0.23
Febrero	0.92	1.86	0.59	0.71	1.24	1.88	0.77	0.70
Marzo	1.20	3.15	0.74	1.13	1.66	3.19	1.02	1.13
Abril	1.62	4.92	1.00	1.80	2.25	5.06	1.38	1.82
Mayo	2.34	7.65	1.26	2.36	2.86	7.94	1.68	2.41
Junio	2.94	10.35	1.53	3.51	3.76	10.40	2.06	3.59
Julio	3.61	13.07	1.85	4.18	4.77	13.15	2.50	4.26
Agosto	4.35	16.01	2.25	4.94	6.01	15.77	3.06	4.98
Septiembre	4.86	18.63	2.48	5.52	6.81	18.31	3.41	5.55
Octubre	5.26	20.90	2.66	5.95	7.42	20.43	3.69	5.94
Noviembre	5.75	22.01	2.87	6.39	7.83	21.49	3.90	6.35
Diciembre	5.94	22.67	3.00	6.63	8.11	22.13	4.08	6.59

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 48: ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO, 2019

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
EEO								
Enero	0.12	0.76	0.18	0.26	0.20	0.78	0.24	0.27
Febrero	0.27	2.43	0.30	0.66	0.52	2.60	0.51	0.69
Marzo	0.62	3.32	0.45	0.98	1.27	3.58	0.82	1.03
Abril	0.77	4.77	0.60	1.48	1.58	5.10	1.06	1.54
Mayo	1.17	8.11	0.94	2.31	2.35	8.14	1.50	2.35
Junio	1.55	10.82	1.15	2.86	3.02	10.89	1.83	2.93
Julio	1.94	15.33	1.39	3.87	3.64	15.55	2.23	3.98
Agosto	2.64	19.53	1.73	4.75	4.78	19.63	2.72	4.87
Septiembre	3.25	25.00	1.96	5.81	5.80	24.63	3.05	5.91
Octubre	3.87	29.42	2.22	6.90	6.76	28.85	3.46	6.97
Noviembre	4.10	30.65	2.43	7.45	7.22	29.99	3.79	7.50
Diciembre	4.33	32.55	2.56	8.05	7.58	31.76	3.95	8.06
DEUSEM								
Enero	0.05	2.12	0.03	0.63	0.09	1.99	0.05	0.61
Febrero	0.08	2.66	0.04	0.79	0.11	2.48	0.06	0.76
Marzo	0.26	3.14	0.09	1.11	0.38	2.94	0.14	1.08
Abril	0.42	4.63	0.15	1.99	0.56	4.36	0.20	1.95
Mayo	0.94	6.31	0.63	2.36	1.36	6.21	0.84	2.33
Junio	1.57	7.98	1.27	2.73	2.31	7.89	1.79	2.70
Julio	2.15	10.70	1.61	3.08	3.46	10.19	2.28	3.04
Agosto	2.36	12.57	1.67	3.42	3.90	11.87	2.40	3.34
Septiembre	2.82	14.63	1.78	3.95	4.75	13.72	2.63	3.85
Octubre	3.05	16.71	1.84	4.34	5.29	15.71	2.75	4.22
Noviembre	3.26	17.49	1.89	4.56	5.71	16.35	2.85	4.42
Diciembre	3.46	18.27	1.95	0.53	6.03	17.23	2.94	5.15
EDESAL								
Enero	0.05	0.05	0.06	0.06	0.08	0.11	0.08	0.16
Febrero	0.07	0.65	0.08	0.49	0.10	0.12	0.10	0.20
Marzo	0.17	0.73	0.19	0.55	0.19	0.27	0.19	0.26
Abril	0.24	0.76	0.28	0.59	0.26	0.30	0.28	0.31
Mayo	0.86	0.98	0.61	0.76	0.68	0.50	0.58	0.48
Junio	1.03	1.41	0.74	0.93	0.71	1.34	0.60	0.88
Julio	1.40	1.74	1.09	1.18	1.12	2.52	0.96	1.38
Agosto	1.54	2.22	1.19	1.59	1.18	3.29	1.00	1.99
Septiembre	2.45	2.33	2.12	1.68	2.04	3.40	1.97	2.09
Octubre	3.43	2.96	2.66	2.03	2.56	4.73	2.27	2.84
Noviembre	3.58	3.39	2.85	2.25	2.74	4.92	2.50	2.96
Diciembre	3.76	3.40	3.09	2.26	2.92	4.95	2.73	2.98
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS								
N/D	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
ABRUZZO								
N/D	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 49: ÍNDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TÉCNICO, 2019

EMPRESA	CAESS		DELSUR		AES CLESA		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D 1/		ABRUZZO 1/	
	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural
LÍMITE ESTABLECIDO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
enero	1.66%	3.55%	2.67%	1.92%	2.17%	3.11%	4.46%	3.87%	3.08%	4.31%	0.20%	0.11%	0.25%	0.00%	Nd	Nd
febrero	1.70%	3.57%	2.86%	1.98%	2.02%	1.87%	3.33%	3.64%	2.87%	4.07%	0.17%	0.11%	0.25%	0.00%	Nd	Nd
marzo	1.90%	4.09%	3.20%	2.25%	2.14%	1.74%	3.55%	3.57%	3.27%	2.70%	0.17%	0.11%	0.25%	0.00%	Nd	Nd
abril	1.89%	4.28%	3.10%	2.38%	2.47%	1.72%	3.79%	3.45%	4.17%	2.14%	0.17%	0.09%	0.24%	0.00%	Nd	Nd
mayo	1.88%	4.34%	2.60%	2.50%	2.55%	1.89%	3.53%	3.40%	3.86%	1.93%	0.15%	0.09%	0.28%	0.00%	Nd	Nd
junio	1.80%	4.33%	2.69%	2.71%	2.70%	1.85%	3.93%	3.16%	3.81%	1.83%	0.16%	0.09%	0.28%	0.00%	Nd	Nd
julio	1.77%	4.85%	2.88%	3.04%	2.76%	1.96%	4.13%	3.01%	3.83%	2.02%	0.16%	0.04%	0.27%	0.00%	Nd	Nd
agosto	1.97%	5.11%	3.04%	3.14%	2.66%	1.99%	3.86%	2.96%	3.54%	1.96%	0.16%	0.05%	0.27%	0.00%	Nd	Nd
septiembre	1.20%	4.82%	2.73%	3.35%	2.63%	2.01%	3.15%	2.80%	3.42%	1.80%	0.16%	0.06%	0.27%	0.00%	Nd	Nd
octubre	2.14%	4.85%	2.63%	3.31%	2.89%	2.00%	2.60%	2.83%	3.09%	1.68%	0.20%	0.08%	0.26%	0.00%	Nd	Nd
noviembre	2.69%	4.85%	2.53%	3.24%	3.38%	2.06%	3.28%	2.24%	2.13%	2.00%	0.08%	0.09%	0.26%	0.00%	Nd	Nd
diciembre	2.76%	5.10%	2.45%	3.30%	3.58%	1.99%	3.24%	2.35%	3.71%	2.27%	0.08%	0.10%	0.26%	0.00%	Nd	Nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
1/ DATOS NO AUDITADOS.
ND: INFORMACIÓN NO DISPONIBLE.

CUADRO 50: ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2019

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUi	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97.00	97.00	95.00	2.00	3.00	5.00	3.00	95.00	2.00	3.00	3.00	97.00	97.00	95.00	10.00	97.00	97.00	95.00	98.00
CAESS																			
ene	96.69	98.54	97.46	0.17	0.22	0.21	0.05	98.38	0.70	0.15	0.04	98.27	98.75	97.64	1.40	75.74	91.48	91.41	100.00
feb	95.14	99.28	98.80	0.16	0.18	0.17	0.04	99.84	1.46	0.29	0.06	98.56	99.15	98.72	2.06	80.56	89.00	89.51	100.00
mar	96.96	99.51	99.13	0.25	0.16	0.15	0.04	99.58	2.33	0.43	0.10	98.89	99.22	98.96	1.85	82.90	87.34	90.25	100.00
abr	97.85	99.62	99.36	0.21	0.15	0.14	0.05	98.74	3.52	0.59	0.13	99.23	99.37	99.09	1.67	84.47	86.15	91.48	100.00
may	98.33	99.68	99.50	0.19	0.14	0.17	0.06	99.60	5.12	0.75	0.18	99.43	99.43	99.18	1.54	84.61	86.50	90.38	100.00
jun	98.61	99.72	99.58	0.18	0.14	0.17	0.17	99.06	6.53	0.95	0.22	99.52	99.51	99.17	1.49	84.12	86.71	90.76	100.00
jul	98.82	99.77	99.64	0.18	0.14	0.17	0.08	99.58	8.32	1.15	0.26	99.57	99.56	99.30	1.53	82.98	86.79	91.52	100.00
ago	98.95	99.80	99.68	0.17	0.14	0.19	0.07	99.72	10.05	1.33	0.30	99.63	99.63	99.39	1.48	82.85	86.74	90.69	100.00
sep	99.05	99.77	99.71	0.17	0.14	0.19	0.06	99.78	11.61	1.49	0.34	99.66	99.69	99.49	1.47	82.67	86.55	90.11	100.00
oct	99.22	99.78	99.74	0.16	0.15	0.19	0.07	99.72	13.07	1.64	0.39	99.69	99.71	99.57	1.47	82.80	86.38	90.04	100.00
nov	99.31	99.81	99.75	0.16	0.15	0.19	0.05	99.80	14.32	1.78	0.43	99.69	99.74	99.62	1.49	82.96	86.83	90.55	100.00
dic	99.36	99.83	99.77	0.16	0.15	0.19	0.04	99.87	15.51	1.88	0.47	99.70	99.77	99.66	1.47	83.16	87.13	90.96	100.00
DELSUR																			
ene	90.48	98.10	99.58	0.08	0.07	0.20	0.05	99.40	0.42	0.10	0.03	100.00	100.00	100.00	156.00	76.81	94.50	94.03	100.00
feb	100.00	99.39	100.00	0.10	0.07	0.24	0.04	99.49	0.37	0.09	0.03	100.00	100.00	100.00	151.00	89.41	92.25	95.47	100.00
mar	100.00	100.00	100.00	0.07	0.11	0.33	0.05	99.00	0.44	0.11	0.03	98.70	100.00	100.00	162.00	86.84	95.50	97.17	100.00
abr	100.00	100.00	100.00	0.07	0.09	0.31	0.04	98.54	0.49	0.10	0.02	100.00	99.65	100.00	128.00	85.45	93.28	96.31	100.00
may	100.00	98.81	100.00	0.13	0.15	0.59	0.06	99.12	0.68	0.13	0.04	100.00	100.00	99.78	141.00	84.34	91.73	91.45	100.00
jun	100.00	97.47	99.80	0.21	0.27	0.95	0.05	98.86	0.67	0.12	0.04	95.83	99.32	100.00	135.00	78.57	91.28	90.99	100.00
jul	95.83	99.47	99.58	0.34	0.26	0.72	0.06	99.39	0.91	0.14	0.03	100.00	100.00	99.73	149.00	61.60	86.71	84.01	100.00
ago	100.00	100.00	99.28	0.41	0.34	0.82	0.05	99.22	0.79	0.12	0.03	97.62	100.00	100.00	117.90	71.84	85.57	88.21	100.00
sep	100.00	98.73	99.82	0.45	0.42	1.06	0.05	98.49	0.68	0.14	0.03	94.64	99.61	100.00	161.05	74.00	84.38	87.61	100.00
oct	100.00	98.45	99.37	0.71	0.60	1.30	0.08	99.57	0.70	0.16	0.03	98.48	100.00	99.74	168.71	59.69	80.39	84.82	100.00
nov	100.00	99.47	99.78	0.28	0.39	0.86	0.06	98.59	0.44	0.16	0.02	98.46	99.66	98.62	190.42	81.58	85.01	94.14	100.00
dic	100.00	94.74	100.00	0.19	0.20	0.45	0.06	100.00	0.50	0.15	0.02	97.22	99.82	99.53	158.82	78.46	87.64	90.55	100.00

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 50: ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2019

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUi	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97.00	97.00	95.00	2.00	3.00	5.00	3.00	95.00	2.00	3.00	3.00	97.00	97.00	95.00	10.00	97.00	97.00	95.00	98.00
AES CLESA																			
ene	100.00	100.00	99.86	1.67	3.13	1.82	0.06	103.85	0.62	0.17	0.03	100.00	99.66	99.69	1.63	85.80	86.94	93.73	100.00
feb	100.00	100.00	99.93	1.02	3.18	1.59	0.06	100.98	1.44	0.32	0.09	99.25	99.75	99.40	1.50	75.62	85.12	90.31	100.00
mar	99.76	100.00	99.95	0.83	3.19	1.56	0.06	99.61	2.36	0.48	0.13	99.20	99.68	99.41	1.48	73.59	81.66	86.72	100.00
abr	99.64	99.93	99.93	1.14	3.19	1.89	0.07	98.72	3.44	0.68	0.19	98.32	99.43	99.45	1.44	73.25	82.54	86.66	100.00
may	99.25	99.83	99.85	1.01	3.10	2.05	0.09	99.38	4.99	0.90	0.25	98.17	99.49	99.30	1.46	72.04	79.12	86.61	100.00
jun	98.96	99.86	99.87	0.92	3.11	2.10	0.29	99.45	6.48	1.09	0.30	98.36	99.43	99.29	1.48	72.84	78.97	85.85	100.00
jul	99.02	98.95	98.73	0.82	3.08	2.01	0.11	99.70	8.22	1.34	0.35	98.54	99.43	99.27	1.49	70.99	78.00	85.38	100.00
ago	99.09	99.05	98.83	0.74	3.05	1.99	0.12	99.47	9.89	1.60	0.40	98.60	99.44	99.24	1.44	69.91	77.05	84.75	100.00
sep	99.03	99.13	98.85	0.68	2.91	1.86	0.10	99.54	11.38	1.84	0.45	98.68	99.44	99.27	1.49	69.22	76.76	84.86	100.00
oct	99.02	99.13	98.97	0.64	2.74	1.72	0.07	99.22	12.79	2.00	0.50	98.72	99.47	99.29	1.47	68.55	76.16	84.70	100.00
nov	99.04	99.11	99.08	0.60	2.58	1.60	0.05	99.29	13.72	2.15	0.54	98.79	99.42	99.23	1.49	68.50	76.24	84.95	100.00
dic	98.91	99.14	99.16	0.56	2.47	1.48	0.04	99.34	14.50	2.28	0.58	98.82	99.45	99.28	1.49	68.86	76.38	85.12	100.00
EEO																			
ene	100.00	100.00	100.00	0.16	0.09	0.10	0.03	99.93	1.02	0.25	0.03	99.70	97.88	99.22	1.37	81.91	79.53	90.42	100.00
feb	100.00	100.00	100.00	0.16	0.09	0.14	0.04	99.13	1.91	0.47	0.06	99.73	98.04	99.46	1.48	81.63	78.92	90.79	100.00
mar	99.81	99.18	100.00	0.16	0.10	0.13	0.03	99.42	3.04	0.69	0.09	99.62	98.22	99.29	1.53	82.27	77.67	91.16	100.00
abr	99.86	99.38	99.88	0.14	0.09	0.12	0.02	99.36	4.34	0.84	0.12	99.49	97.84	98.18	1.42	84.23	81.44	91.71	100.00
may	99.89	99.48	99.90	0.13	0.09	0.11	0.02	99.13	6.81	1.02	0.15	99.37	97.24	97.01	1.34	79.64	77.69	87.61	100.00
jun	99.91	99.15	99.92	0.13	0.09	0.12	0.06	99.67	8.87	1.16	0.19	99.34	96.65	96.46	1.46	78.73	77.47	85.61	100.00
jul	99.86	98.18	99.82	0.13	0.10	0.12	0.03	99.60	11.91	1.30	0.22	99.27	97.05	96.75	1.44	75.74	75.62	82.38	100.00
ago	99.75	98.29	99.85	0.13	0.10	0.12	0.03	99.57	14.86	1.43	0.28	99.32	97.33	97.13	1.39	73.20	74.01	80.58	100.00
sep	99.78	98.32	99.84	0.13	0.11	0.12	0.03	99.48	18.16	1.55	0.33	99.36	97.49	97.34	1.36	72.31	70.72	79.24	100.00
oct	99.75	98.46	99.84	0.14	0.12	0.12	0.03	99.74	20.42	1.68	0.36	99.39	97.72	97.50	1.38	72.36	70.94	79.41	100.00
nov	99.73	98.37	99.85	0.13	0.11	0.12	0.03	99.82	21.97	1.79	0.41	99.32	97.97	97.60	1.43	72.93	72.04	80.03	100.00
dic	99.75	98.41	99.83	0.13	0.11	0.12	0.02	99.94	21.89	1.90	0.40	99.38	98.21	97.78	1.45	72.74	72.26	80.40	100.00

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 50: ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2019

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUi	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97.00	97.00	95.00	2.00	3.00	5.00	3.00	95.00	2.00	3.00	3.00	97.00	97.00	95.00	10.00	97.00	97.00	95.00	98.00
DEUSEM																			
ene	100.00	-	100.00	0.17	-	0.18	0.04	99.42	0.85	0.17	0.02	98.15	-	99.65	1.31	76.69	-	93.73	100.00
feb	97.83	-	100.00	0.29	-	0.46	0.03	98.91	1.27	0.35	0.04	98.47	-	99.71	1.57	78.11	-	93.50	100.00
mar	98.68	-	100.00	0.26	-	0.34	0.04	98.75	1.95	0.50	0.05	98.10	-	99.72	1.56	77.67	-	92.33	100.00
abr	96.85	-	99.79	0.23	-	0.28	0.01	98.60	2.80	0.64	0.08	97.46	-	98.87	1.49	78.68	-	93.73	100.00
may	97.61	-	99.73	0.22	-	0.25	0.02	98.43	3.98	0.81	0.11	96.56	-	98.43	1.47	72.16	-	89.88	100.00
jun	98.13	-	99.76	0.21	-	0.25	0.04	98.48	5.50	0.94	0.18	96.24	-	98.21	1.68	73.72	-	85.12	100.00
jul	97.44	-	99.80	0.20	-	0.23	0.03	99.10	7.83	1.08	0.21	96.59	-	98.30	1.72	64.35	-	78.97	100.00
ago	97.27	-	99.82	0.20	-	0.23	0.02	99.73	9.69	1.20	0.25	96.70	-	98.40	1.66	63.42	-	77.10	100.00
sep	97.57	-	99.84	0.19	-	0.22	0.02	99.62	11.60	1.30	0.30	96.80	-	98.49	1.61	62.86	-	76.97	100.00
oct	97.65	-	99.85	0.18	-	0.21	0.03	99.64	13.21	1.45	0.36	97.05	-	98.57	1.64	62.16	-	77.35	100.00
nov	96.97	-	99.86	0.17	-	0.20	0.02	99.80	14.30	1.58	0.39	97.06	-	98.54	1.65	62.89	-	78.43	100.00
dic	96.96	-	99.87	0.16	-	0.19	0.01	99.82	15.59	1.65	0.44	97.32	-	98.67	1.62	62.76	-	78.81	100.00
EDESAL																			
ene	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	0.00	-	0.00	1.00	1.00	1.00	1.14	1.00	1.00	1.00	100.00
feb	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	0.94	0.00	-	0.00	1.00	1.00	1.00	1.24	1.00	1.00	1.00	100.00
mar	0.97	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	-	-	0.00	1.00	1.00	1.00	1.64	1.00	1.00	1.00	100.00
abr	0.99	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.61	1.00	1.00	1.00	100.00
may	0.99	1.00	1.00	-	-	-	-	0.99	-	-	0.00	1.00	1.00	1.00	1.49	1.00	1.00	1.00	100.00
jun	0.99	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	0.00	-	0.00	1.00	1.00	1.00	1.46	1.00	1.00	1.00	100.00
jul	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	-	-	0.00	1.00	1.00	1.00	1.40	1.00	1.00	1.00	100.00
ago	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	-	-	0.00	1.00	1.00	1.00	1.38	1.00	1.00	1.00	100.00
sep	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	0.99	0.01	-	0.00	1.00	1.00	1.00	1.40	1.00	1.00	1.00	100.00
oct	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	0.02	-	0.00	1.00	1.00	1.00	1.43	1.00	1.00	1.00	100.00
nov	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	0.02	-	0.00	1.00	1.00	1.00	1.43	1.00	1.00	1.00	100.00
dic	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	0.02	0.00	-	1.00	1.00	1.00	1.41	1.00	1.00	1.00	100.00
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS																			
N/D	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ABRUZZO																			
N/D	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, 2019 (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)	22,082.88	22,114.90	22,343.60	22,437.80	22,487.60	22,862.30	22,715.00	22,795.53	22,955.92	23,164.16	23,534.36	23,809.42	273,303.47
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	7,037.76	6,951.76	6,679.26	6,535.26	6,535.26	6,535.26	6,595.26	6,529.26	6,529.26	6,467.63	7,443.38	7,932.38	81,771.73
TOTAL BAJA TENSION	29,120.64	29,066.66	29,022.86	28,973.06	29,022.86	29,397.56	29,310.26	29,324.79	29,485.18	29,631.79	30,977.74	31,741.80	355,075.20
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	42,698.16	42,840.25	42,775.75	42,667.22	42,513.83	42,911.22	43,015.30	43,173.32	43,382.32	43,230.55	43,749.82	43,744.82	516,702.56
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	230,299.66	230,957.43	230,685.96	231,889.99	232,249.99	247,379.78	233,368.71	233,166.38	234,274.18	233,835.90	235,879.70	253,042.49	2827,030.17
TOTAL MEDIA TENSION	272,997.82	273,797.68	273,461.71	274,557.21	274,763.82	290,291.00	276,384.01	276,339.70	277,656.50	277,066.45	279,629.52	296,787.31	3343,732.73
TOTAL POTENCIA CONTRATADA CAESS	302,118.46	302,864.34	302,484.57	303,530.27	303,786.68	319,688.56	305,694.27	305,664.49	307,141.68	306,698.24	310,607.26	328,529.11	3698,807.93
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	10,096.20	10,120.20	10,153.20	10,167.20	10,223.20	10,293.20	10,369.20	10,354.20	10,454.20	10,537.20	10,595.20	10,737.00	124,100.20
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	10,385.20	10,409.20	10,442.20	10,456.20	10,512.20	10,582.20	10,658.20	10,643.20	10,743.20	10,826.20	10,884.20	11,026.00	127,568.20
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	47,104.97	47,254.97	47,350.97	47,411.97	47,416.97	47,478.97	47,525.27	47,747.27	47,883.27	47,760.17	47,777.17	47,984.00	570,695.97
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	205,259.81	204,323.81	208,488.81	208,511.81	208,975.81	211,260.81	213,748.81	213,999.81	220,520.81	220,825.81	220,925.81	221,097.00	2557,938.91
TOTAL MEDIA TENSION	252,364.78	251,578.78	255,839.78	255,923.78	256,392.78	258,739.78	261,274.08	261,747.08	268,404.08	268,585.98	268,702.98	269,081.00	3128,634.88
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DELSUR	262,749.98	261,987.98	266,281.98	266,379.98	266,904.98	269,321.98	271,932.28	272,390.28	279,147.28	279,412.18	279,587.18	280,107.00	3256,203.08
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,887.98	3,861.98	3,841.98	3,814.18	3,782.18	3,804.18	3,711.68	3,711.68	3,699.68	3,721.68	3,766.68	3,788.68	45,392.56
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,054.00	1,054.00	1,054.00	1,054.00	1,159.00	1,219.00	1,219.00	1,219.00	1,219.00	1,219.00	1,219.00	1,219.00	13,908.00
TOTAL BAJA TENSION	4,941.98	4,915.98	4,895.98	4,868.18	4,941.18	5,023.18	4,930.68	4,930.68	4,918.68	4,940.68	4,985.68	5,007.68	59,300.56
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	33,674.14	33,667.14	33,592.14	33,741.14	33,811.14	34,013.47	34,001.14	34,031.14	34,152.14	34,201.14	34,212.74	34,452.94	407,550.41
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	106,052.33	106,422.42	106,367.42	106,587.42	106,857.42	107,768.52	107,886.42	108,012.42	108,128.42	108,285.02	108,250.02	109,559.02	1290,176.85
TOTAL MEDIA TENSION	139,726.47	140,089.56	139,959.56	140,328.56	140,668.56	141,781.99	141,887.56	142,043.56	142,280.56	142,486.16	142,462.76	144,011.96	1697,727.26
TOTAL POTENCIA CONTRATADA AES CLESA	144,668.45	145,005.54	144,855.54	145,196.74	145,609.74	146,805.17	146,818.24	146,974.24	147,199.24	147,426.84	147,448.44	149,019.64	1757,027.82

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019 (KW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,147.52	2,147.52	2,147.52	2,077.12	2,077.12	2,077.12	2,046.12	2,083.12	2,083.12	2,053.12	2,053.12	2,136.38	25,128.90
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	603.08	603.08	603.08	603.08	603.08	603.08	603.08	603.08	603.08	603.08	753.08	1,003.08	7,786.96
TOTAL BAJA TENSION	2,750.60	2,750.60	2,750.60	2,680.20	2,680.20	2,680.20	2,649.20	2,686.20	2,686.20	2,656.20	2,806.20	3,139.46	32,915.86
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	15,798.25	15,804.25	15,820.25	15,836.25	15,817.25	15,855.25	15,852.25	15,851.25	15,883.65	15,905.65	15,894.65	15,920.65	190,239.60
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	33,868.89	33,919.89	34,208.32	34,259.32	34,267.32	34,267.32	34,318.32	34,577.32	34,585.32	34,693.03	35,574.03	35,633.03	414,172.11
TOTAL MEDIA TENSION	49,667.14	49,724.14	50,028.57	50,095.57	50,084.57	50,122.57	50,170.57	50,428.57	50,468.97	50,598.68	51,468.68	51,553.68	604,411.71
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EEO	52,417.74	52,474.74	52,779.17	52,775.77	52,764.77	52,802.77	52,819.77	53,114.77	53,155.17	53,254.88	54,274.88	54,693.14	637,327.57
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	413.00	413.00	413.00	413.00	413.00	402.00	413.00	413.00	413.00	413.00	413.00	424.00	4,956.00
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	51.00	51.00	51.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	102.00	1,071.00
TOTAL BAJA TENSION	464.00	464.00	464.00	515.00	515.00	504.00	515.00	515.00	515.00	515.00	515.00	526.00	6,027.00
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,532.25	3,543.25	3,554.25	3,576.25	3,576.25	3,587.25	3,565.25	3,576.25	3,587.25	3,587.25	3,576.25	3,556.25	42,818.00
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	6,174.64	6,123.64	6,225.64	6,276.64	6,327.64	6,276.64	6,327.64	6,327.64	6,276.64	6,276.64	6,378.64	6,378.64	75,370.68
TOTAL MEDIA TENSION	9,706.89	9,666.89	9,779.89	9,852.89	9,903.89	9,863.89	9,892.89	9,903.89	9,863.89	9,863.89	9,954.89	9,934.89	118,188.68
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DEUSEM	10,170.89	10,130.89	10,243.89	10,367.89	10,418.89	10,367.89	10,407.89	10,418.89	10,378.89	10,378.89	10,469.89	10,460.89	124,215.68
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	768.00	801.00	801.00	861.00	886.00	896.00	407.00	418.00	464.00	666.50	666.50	676.50	8,311.50
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	870.00	903.00	903.00	963.00	988.00	998.00	509.00	520.00	566.00	768.50	768.50	778.50	9,535.50
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,352.00	1,302.00	1,302.00	1,302.00	1,322.00	1,287.00	1,092.00	1,092.00	1,092.00	1,127.00	1,127.00	1,127.00	14,524.00
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	14,602.50	14,465.00	14,465.00	14,465.00	14,665.00	14,810.00	14,832.00	14,832.00	14,782.00	14,833.00	13,582.00	13,742.00	174,075.50
TOTAL MEDIA TENSION	15,954.50	15,767.00	15,767.00	15,767.00	15,987.00	16,097.00	15,924.00	15,924.00	15,874.00	15,960.00	14,709.00	14,869.00	188,599.50
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EDESAL	16,824.50	16,670.00	16,670.00	16,730.00	16,975.00	17,095.00	16,433.00	16,444.00	16,440.00	16,728.50	15,477.50	15,647.50	198,135.00

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019 (KW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	118.00	118.00	118.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	1,146.00
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL BAJA TENSION	118.00	118.00	118.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	1,146.00
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	2,232.00
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,996.00	2,146.00	2,146.00	2,197.00	2,197.00	2,193.00	2,208.00	2,197.00	2,197.00	2,246.00	2,146.00	2,197.00	26,066.00
TOTAL MEDIA TENSION	2,182.00	2,332.00	2,332.00	2,383.00	2,383.00	2,379.00	2,394.00	2,383.00	2,383.00	2,432.00	2,332.00	2,383.00	28,298.00
TOTAL POTENCIA CONTRATADA B&D	2,300.00	2,450.00	2,450.00	2,471.00	2,471.00	2,467.00	2,482.00	2,471.00	2,471.00	2,520.00	2,420.00	2,471.00	29,444.00
ABRUZZO													
ND													

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

ND: INFORMACIÓN NO DISPONIBLE.

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019 (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)	18,517	18,729	19,633	19,999	20,278	20,039	20,542	20,163	20,214	19,778	19,565	19,868	237,325
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	3,286	3,188	3,291	3,278	3,379	3,353	3,402	3,361	3,410	3,354	3,272	3,529	40,101
TOTAL BAJA TENSION	21,803	21,917	22,924	23,277	23,656	23,392	23,945	23,524	23,623	23,132	22,837	23,397	277,426
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	39,656	40,363	42,360	43,185	43,365	42,978	43,608	43,210	43,362	42,304	43,997	42,444	510,832
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	236,833	240,525	246,957	248,557	250,109	282,505	253,481	263,230	246,462	242,823	247,684	270,896	3030,062
TOTAL MEDIA TENSION	276,490	280,888	289,317	291,743	293,474	325,483	297,088	306,440	289,823	285,127	291,680	313,341	3540,894
TOTAL POTENCIA REGISTRADA CAESS	298,292	302,805	312,241	315,019	317,130	348,875	321,033	329,964	313,447	308,259	314,517	336,738	3818,320
DELSUR													
BAJA TENSION													
MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	7,209	7,265	7,587	7,635	7,744	7,442	7,545	7,332	7,373	7,261	6,798	6,975	88,165
GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	146	157	152	154	164	147	173	161	163	157	174	169	1,917
TOTAL BAJA TENSION	7,354	7,422	7,740	7,788	7,907	7,589	7,718	7,493	7,536	7,418	6,973	7,144	90,082
MEDIA TENSION													
MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	34,945	35,993	37,317	37,581	38,016	36,955	37,575	37,323	37,183	36,222	36,018	36,712	441,838
GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	190,714	199,346	196,960	192,375	195,407	198,630	192,760	194,454	198,143	192,193	191,296	192,332	2334,609
TOTAL MEDIA TENSION	225,658	235,339	234,277	229,955	233,422	235,585	230,335	231,777	235,326	228,415	227,314	229,043	2776,447
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DELSUR	233,013	242,761	242,016	237,744	241,330	243,174	238,053	239,270	242,861	235,833	234,287	236,188	2866,529
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,016	3,050	3,144	3,157	3,130	3,134	3,106	3,080	3,079	3,004	2,933	3,023	36,855
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	583	548	580	575	600	619	675	652	651	632	689	630	7,434
TOTAL BAJA TENSION	3,599	3,598	3,723	3,732	3,730	3,753	3,781	3,732	3,730	3,636	3,622	3,653	44,290
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	25,690	27,096	27,958	30,918	28,878	28,480	28,610	28,440	28,272	27,622	27,148	27,780	336,893
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	86,845	88,006	90,225	91,215	91,449	91,501	91,822	91,201	91,357	89,530	89,040	89,761	1081,952
TOTAL MEDIA TENSION	112,535	115,102	118,183	122,133	120,327	119,981	120,433	119,641	119,629	117,152	116,188	117,541	1418,845
TOTAL POTENCIA REGISTRADA AES CLESA	116,134	118,700	121,906	125,864	124,056	123,735	124,214	123,373	123,359	120,789	119,810	121,195	1463,135
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,967	2,007	2,080	2,117	2,163	2,122	2,097	2,095	2,079	2,029	1,945	2,001	24,701
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	520	546	564	555	600	624	645	558	679	701	510	695	7,197
TOTAL BAJA TENSION	2,487	2,552	2,644	2,672	2,763	2,745	2,742	2,653	2,758	2,730	2,455	2,696	31,898
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	16,329	17,425	18,352	18,994	19,164	19,428	18,958	18,681	18,582	18,009	17,635	18,136	219,694
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	35,597	36,684	38,374	39,542	39,095	38,768	39,354	38,831	40,032	38,419	37,621	37,078	459,395
TOTAL MEDIA TENSION	51,926	54,109	56,726	58,535	58,259	58,196	58,313	57,512	58,614	56,429	55,256	55,214	679,089
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EEO	54,413	56,661	59,370	61,207	61,022	60,942	61,054	60,165	61,373	59,159	57,711	57,911	710,986

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019 (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)	564	553	575	600	602	607	612	585	614	584	545	587	7,027
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	19	22	23	0	20	21	27	32	34	35	34	50	316
TOTAL BAJA TENSION	583	575	598	600	622	628	639	617	648	619	578	637	7,344
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	4,937	5,085	5,308	5,488	5,451	5,492	5,436	5,380	5,488	5,367	5,185	5,315	63,933
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,585	5,683	5,992	6,291	6,515	6,335	6,509	6,448	6,370	6,054	6,189	6,247	74,219
TOTAL MEDIA TENSION	10,523	10,768	11,300	11,779	11,966	11,828	11,945	11,828	11,858	11,421	11,374	11,563	138,151
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DEUSEM	11,105	11,343	11,898	12,380	12,587	12,456	12,584	12,445	12,506	12,039	11,952	12,200	145,495
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	169	220	219	228	273	298	311	325	348	546	542	540	4,020
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	47	50	50	56	57	57	49	53	54	55	54	56	637
TOTAL BAJA TENSION	217	269	269	284	330	355	360	379	402	601	596	596	4,657
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	778	866	953	959	994	961	989	1,003	1,025	987	987	1,047	11,549
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	21,707	21,695	21,939	22,095	22,139	22,366	23,016	23,047	23,128	23,855	23,419	23,387	271,794
TOTAL MEDIA TENSION	22,485	22,561	22,892	23,053	23,133	23,326	24,005	24,050	24,153	24,842	24,406	24,434	283,342
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EDESAL	22,702	22,830	23,161	23,337	23,463	23,681	24,365	24,429	24,555	25,443	25,002	25,030	287,999
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	39	33	26	30	31	31	34	35	32	31	31	31	384
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL BAJA TENSION	39	33	26	30	31	31	34	35	32	31	31	31	384
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	131	143	143	147	148	149	153	148	141	129	148	131	1,710
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,937	5,910	6,094	7,044	6,982	6,848	7,375	7,434	7,175	6,636	6,866	7,100	81,401
TOTAL MEDIA TENSION	6,068	6,053	6,238	7,191	7,130	6,997	7,528	7,581	7,316	6,765	7,014	7,231	83,111
TOTAL POTENCIA REGISTRADA B&D	6,107	6,086	6,264	7,222	7,161	7,028	7,562	7,616	7,349	6,795	7,045	7,262	83,496
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

Cuadros y Gráficos

CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019 (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)	18,501	18,705	19,678	19,981	20,245	19,921	20,573	20,233	20,291	19,878	19,653	19,848	237,507
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	3,286	3,188	3,291	3,278	3,379	3,353	3,402	3,361	3,410	3,354	3,272	3,529	40,101
TOTAL BAJA TENSION	21,787	21,893	22,969	23,259	23,624	23,274	23,976	23,594	23,701	23,232	22,924	23,376	277,608
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	40,450	41,290	43,289	44,162	44,423	43,879	44,490	44,076	44,277	44,037	43,076	43,346	520,794
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	236,741	240,455	247,775	246,955	251,441	253,044	251,479	261,210	230,317	240,724	239,340	241,165	2940,645
TOTAL MEDIA TENSION	277,191	281,745	291,064	291,116	295,864	296,923	295,969	305,286	274,594	284,761	282,416	284,511	3461,439
TOTAL POTENCIA FACTURADA CAESS	298,978	303,638	314,033	314,376	319,487	320,197	319,944	328,879	298,294	307,993	305,340	307,888	3739,047
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	7,209	7,265	7,587	7,635	7,744	7,442	7,545	7,332	7,373	7,261	6,798	6,981	88,171
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	146	157	152	154	164	147	173	161	163	157	174	169	1,917
TOTAL BAJA TENSION	7,354	7,422	7,740	7,788	7,907	7,589	7,718	7,493	7,536	7,418	6,973	7,150	90,088
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	35,443	36,507	37,849	38,117	38,557	37,465	38,112	37,860	37,718	36,743	36,537	37,239	448,146
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	191,463	200,110	197,752	193,168	196,209	199,414	193,543	195,233	198,922	192,954	192,061	193,107	2343,937
TOTAL MEDIA TENSION	226,906	236,617	235,601	231,285	234,766	236,878	231,655	233,093	236,640	229,697	228,598	230,347	2792,083
TOTAL POTENCIA FACTURADA DELSUR	234,260	244,039	243,340	239,074	242,674	244,467	239,373	240,585	244,176	237,115	235,571	237,497	2882,171
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,016	3,056	3,144	3,157	3,149	3,121	3,118	3,061	3,009	2,959	2,892	2,967	36,648
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	583	548	580	575	600	619	675	652	660	632	568	584	7,276
TOTAL BAJA TENSION	3,599	3,604	3,724	3,732	3,748	3,740	3,793	3,713	3,669	3,592	3,460	3,551	43,924
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	25,673	27,155	28,017	28,665	28,826	28,177	28,649	28,501	28,334	27,681	27,205	27,535	334,417
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	86,683	88,006	90,225	91,215	92,411	90,938	91,713	91,201	91,357	89,400	89,218	89,311	1081,677
TOTAL MEDIA TENSION	112,356	115,161	118,242	119,879	121,236	119,115	120,361	119,703	119,692	117,081	116,423	116,846	1416,095
TOTAL POTENCIA FACTURADA AES CLESA	115,955	118,765	121,965	123,611	124,985	122,855	124,154	123,415	123,361	120,673	119,883	120,396	1460,019

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019 (KW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,080	2,099	2,172	2,217	2,274	2,214	2,214	2,181	2,171	2,121	2,037	2,093	25,873
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	295	304	308	290	343	332	348	339	302	310	288	424	3,883
TOTAL BAJA TENSION	2,375	2,403	2,480	2,506	2,616	2,546	2,562	2,520	2,473	2,431	2,325	2,517	29,756
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	16,366	17,501	18,369	19,009	19,193	18,862	18,974	18,724	18,641	18,027	17,628	17,644	218,939
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	34,442	34,679	36,311	37,399	37,208	37,345	37,881	36,852	38,017	36,596	35,755	36,564	439,049
TOTAL MEDIA TENSION	50,808	52,180	54,680	56,408	56,401	56,206	56,856	55,576	56,658	54,623	53,384	54,208	657,988
TOTAL POTENCIA FACTURADA EEO	53,183	54,583	57,160	58,914	59,017	58,753	59,418	58,096	59,131	57,055	55,709	56,725	687,744
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	574	563	585	610	612	602	622	595	624	594	555	586	7,121
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	19	22	23	0	20	21	27	32	34	35	34	50	316
TOTAL BAJA TENSION	593	585	608	610	632	623	649	627	658	629	588	636	7,437
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	4,910	5,084	5,308	5,488	5,429	5,452	5,497	5,417	5,472	5,352	5,185	5,302	63,896
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,585	5,700	5,992	6,291	6,515	6,378	6,509	6,448	6,370	6,338	6,189	6,247	74,563
TOTAL MEDIA TENSION	10,495	10,784	11,300	11,779	11,943	11,830	12,006	11,865	11,842	11,690	11,374	11,550	138,458
TOTAL POTENCIA FACTURADA DEUSEM	11,088	11,369	11,908	12,390	12,575	12,453	12,655	12,492	12,500	12,319	11,962	12,185	145,895
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	169	220	219	228	273	298	311	325	348	546	542	540	4,020
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	47	50	50	56	57	57	49	53	54	55	54	56	637
TOTAL BAJA TENSION	217	269	269	284	330	355	360	379	402	601	596	596	4,657
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	778	866	953	959	994	961	989	1,003	1,025	987	987	1,047	11,549
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	21,707	21,695	21,939	22,095	22,139	22,366	23,016	23,047	23,128	23,855	23,419	23,387	271,794
TOTAL MEDIA TENSION	22,485	22,561	22,892	23,053	23,133	23,326	24,005	24,050	24,153	24,842	24,406	24,434	283,342
TOTAL POTENCIA FACTURADA EDESAL	22,702	22,830	23,161	23,337	23,463	23,681	24,365	24,429	24,555	25,443	25,002	25,030	287,999

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2019 (KW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	39	33	26	30	31	31	34	35	32	31	31	31	384
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL BAJA TENSION	39	33	26	30	31	31	34	35	32	31	31	31	384
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	131	143	143	147	148	149	153	148	141	129	148	131	1,710
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,937	5,910	6,094	7,044	6,982	6,848	7,375	7,434	7,175	6,636	6,866	7,100	81,401
TOTAL MEDIA TENSION	6,068	6,053	6,238	7,191	7,130	6,997	7,528	7,581	7,316	6,765	7,014	7,231	83,111
TOTAL POTENCIA FACTURADA B&D	6,107	6,086	6,264	7,222	7,161	7,028	7,562	7,616	7,349	6,795	7,045	7,262	83,496
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 2019

		DISTRIBUIDOR							
DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	CAESS	DELSUR	CLESA	DEUSEM	EEO	EDESAL	B&D	Total general
AHUACHAPAN	AHUACHAPAN			5245					5245
	APANECA			661					661
	ATIQUIZAYA			2322					2322
	CONCEPCION DE ATACO			925					925
	EL REFUGIO			684					684
	GUAYMANGO			281					281
	JUJUTLA			1604					1604
	SAN FRANCISCO MENENDEZ			3090					3090
	SAN LORENZO AHUACHAPAN			436					436
	SAN PEDRO PUXTLA			287					287
	TACUBA			660					660
	TURIN			711					711
	Total AHUACHAPAN				16906				
CABAÑAS	CINQUERA	161							161
	DOLORES	165							165
	GUACOTECTI	488							488
	ILOBASCO	3194							3194
	JUTIAPA	499							499
	SENSUNTEPEQUE	1183							1183
	SN ISIDRO	480							480
	TEJUTEPEQUE	371							371
	VICTORIA	664							664
Total CABAÑAS		7205							7205
CHALATENANGO	AGUA CALIENTE	369							369
	ARCATAO	139							139
	AZACUALPA	80							80
	CHALATENANGO	1290							1290
	CITALA	288							288
	COMALAPA	343							343
	CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	452							452
	DULCE NOMBRE DE MARIA	232							232
	EL CARRIZAL	375							375
	EL PARAISO	514							514
	LA LAGUNA	134							134
	LA PALMA	434							434
	LA REINA	472							472
	LAS VUELTAS	54							54
	NOMBRE DE JESUS	246							246
	NUEVA CONCEPCIÓN	1322		4	380				1706
	NUEVA TRINIDAD	53							53
	OJOS DE AGUA	125							125
	POTONICO	165							165
	SN ANTONIO DE LA CRUZ	135							135
	SN ANTONIO LOS RANCHOS	224							224
	SN FERNANDO	140							140
	SN FRANCISCO LEMPA	80							80
	SN FRANCISCO MORAZAN	153							153
	SN IGNACIO	523							523
	SN ISIDRO LABRADOR	0							0
	SN JOSE CANCASQUE	56							56
	SN JOSE LAS FLORES	83							83
	SN LUIS EL CARMEN	92							92
	SN MIGUEL DE MERCEDES	180							180
	SN RAFAEL	377							377
STA RITA	282							282	
TEJUTLA	957							957	
Total CHALATENANGO		10369	4	380					10753

Cuadros y Gráficos

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2019

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	DISTRIBUIDOR							Total general
		CAESS	DELSUR	CLESA	DEUSEM	EEO	EDESAL	B&D	
CUSCATLÁN	CANDELARÍA		425						425
	COJUTEPEQUE	951	201						1152
	EL CARMEN	471							471
	EL ROSARIO	271							271
	MONTE SN JUAN	280							280
	ORATORIO DE CONCEPCION	303							303
	SAN CRISTÓBAL		432						432
	SAN RAFAEL CEDROS	655	165						820
	SAN RAMÓN		453						453
	SANTA CRUZ ANALQUITO		226						226
	SN BARTOLOME PERULAPIA	429							429
	SN JOSE GUAYABAL	555							555
	SN PEDRO PERULAPAN	998							998
	STA CRUZ MICHAPA	360							360
	SUCHITOTO	1109							1109
TENANCINGO	481							481	
Total CUSCATLÁN		6863	1902						8765
LA LIBERTAD	ANTIGUO CUSCATLÁN	136	2948						3084
	CHILTIUPÁN		799						799
	CIUDAD ARCE		317	3619			236		4172
	COLÓN		2644	3087			53		5784
	COMASAGUA		737						737
	HUIZÚCAR		1121						1121
	JAYAQUE		1109						1109
	JICALAPA		479						479
	LA LIBERTAD		4410						4410
	NUEVO CUSCATLÁN	76	625						701
	QUEZALTEPEQUE	0	5030				272		5302
	SACACOYO		554	669			24		1247
	SAN JOSÉ VILLANUEVA		749						749
	SAN JUAN OPICO		5433	947			1648		8028
	SAN MATIAS		1113				54		1167
	SAN PABLO TACACHICO		2355						2355
	SANTA TECLA		5931				1		5932
	TALNIQUE		884				16		900
	TAMANIQUE		1102						1102
TEOTEPEQUE		640						640	
TEPECOYO		398						398	
ZARAGOZA		1311						1311	
Total LA LIBERTAD		212	40689	8322			2304		51527
LA PAZ	CUYULTITÁN		505						505
	EL ROSARIO		1255						1255
	JERUSALÉN		336						336
	MERCEDES LA CEIBA		73						73
	OLOCUILTA		2462						2462
	PARAISO DE OSORIO		135						135
	SAN ANTONIO MASAHUAT		322						322
	SAN EMIGDIO		171						171
	SAN FRANCISCO CHINAMECA		498						498
	SAN JUAN NONUALCO		1331						1331
	SAN JUAN TALPA		629						629
	SAN JUAN TEPEZONTES		207						207
	SAN LUIS LA HERRADURA		2143						2143
	SAN LUIS TALPA		3078						3078
	SAN MIGUEL TEPEZONTES		237						237
	SAN PEDRO MASAHUAT		2726						2726
	SAN PEDRO NONUALCO		1053						1053
	SAN RAFAEL OBRAJUJUELO		892						892
	SANTA MARIA OSTUMA		582						582
	SANTIAGO NONUALCO		3994						3994
TAPALHUACA		316						316	
ZACATECOLUCA		5337						5337	
Total LA PAZ			28282						28282

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2019

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	DISTRIBUIDOR							Total general
		CAESS	DELSUR	CLESA	DEUSEM	EEO	EDESAL	B&D	
LA UNION	ANAMOROS					819			819
	BOLIVAR					561			561
	CONCEPCION D ORIENTE					113			113
	CONCHAGUA					2653			2653
	EL CARMEN UNION					1100			1100
	EL SAUCE					475			475
	INTIPUCA					742			742
	LA UNION					2538			2538
	LISLIQUE					1311			1311
	MEANGUERA DEL GOLFO					357			357
	NVA ESPARTA					471			471
	PASAQUINA					1629			1629
	POLOROS					150			150
	SN ALEJO					1686			1686
	SN JOSE					219			219
STA ROSA					1937			1937	
YAYANTIQUÉ					244			244	
YUCUAYQUIN					388			388	
Total LA UNION						17393			17393
MORAZAN	ARAMBALA					198			198
	CACAOPERA					1301			1301
	CHILANGA					145			145
	CORINTO					2730			2730
	DELICIAS DE CONCEPCION					256			256
	EL DIVISADERO					1123			1123
	EL ROSARIO MORAZAN					94			94
	GUALOCOCTI					116			116
	GUATAJIAGUA					672			672
	JOATECA					1074			1074
	JOCOAITIQUE					304			304
	JOCORO					689			689
	LOLOTIQUILLO					250			250
	MEANGUERA					391			391
	OSICALA					410			410
	PERQUIN					130			130
	SENSEMBRA					84			84
	SN CARLOS					229			229
	SN FERNANDO MORAZAN					61			61
	SN FRANCISCO GOTERA					1213			1213
SN ISIDRO MORAZAN					57			57	
SN SIMON					784			784	
SOCIEDAD					992			992	
TOROLA					50			50	
YAMABAL					172			172	
YOLOAIQUIN					258			258	
Total MORAZAN						13783			13783

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2019

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	DISTRIBUIDOR							Total general
		CAESS	DELSUR	CLESA	DEUSEM	EEO	EDESAL	B&D	
SAN MIGUEL	CAROLINA					354			354
	CDAD BARRIOS					1287			1287
	CHAPELTIQUE					955			955
	CHINAMECA				455	1085			1540
	CHIRILAGUA					1084			1084
	COMACARAN					347			347
	EL TRANSITO				334	387			721
	LOLOTIQUE					620			620
	MONCAGUA					1197			1197
	NVA GUADALUPE					413			413
	NVO EDEN DE SN JUAN					124			124
	QUELEPA					130			130
	SAN MIGUEL				146	8049	992		9187
	SESORI					479			479
	SN ANTONIO					164			164
	SN GERARDO					288			288
	SN JORGE				406				406
SN LUIS DE LA REINA					240			240	
SN RAFAEL OTE					891			891	
ULUAZAPA					312			312	
Total SAN MIGUEL					2232	17515	992		20739
SAN SALVADOR	AGUILARES	1087							1087
	APOPA	5442	55				274		5771
	AYUTUXTEPEQUE	1507							1507
	CUSCATANCINGO	3320							3320
	DELGADO	4284							4284
	EL PAISNAL	660	53						713
	GUAZAPA	1316							1316
	ILOPANGO	3683	150				7	228	4068
	MEJICANOS	5410							5410
	NEJAPA	1062	231				212		1505
	PANCHIMALCO		2886						2886
	ROSARIO DE MORA		672						672
	SAN MARCOS	143	2687						2830
	SAN MARTIN	2314	837					195	3346
	SAN SALVADOR	16500	5215						21715
	SANTIAGO TEXACUANGOS	128	967						1095
SANTO TOMÁS	59	2078						2137	
SOYAPANGO	9327	132						9459	
TONACATEPEQUE	3508	474					171	4153	
Total SAN SALVADOR		59750	16437				493	594	77274

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2019

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	DISTRIBUIDOR							Total general
		CAESS	DELSUR	CLESA	DEUSEM	EEO	EDESAL	B&D	
SAN VICENTE	APASTEPEQUE		1898						1898
	GUADALUPE		333						333
	SAN CAYETANO								
	ISTEPEQUE		348						348
	SAN ESTEBÁN CATARINA		391						391
	SAN ILDEFONSO	299	378			67			744
	SAN LORENZO		433						433
	SAN SEBASTIÁN	161	776						937
	SAN VICENTE		2435				105		2540
	SANTA CLARA		716						716
	SANTO DOMINGO		503						503
	TECOLUCA		2160			1286			3446
	TEPETITÁN		330						330
VERAPAZ		661						661	
Total SAN VICENTE		460	11362		1286	172			13280
SANTA ANA	CANDELARIA DE LA FRONTERA			1405					1405
	CHALCHUAPA			3945					3945
	COATEPEQUE			1159					1159
	EL CONGO			1708					1708
	EL PORVENIR			569					569
	MASAHUAT			170					170
	METAPAN			4538					4538
	SAN ANTONIO PAJONAL			462					462
	SAN SEBASTIAN								
	SALITRILLO			925			991		1916
	SANTA ANA			14731			582		15313
	SANTA ROSA GUACHIPILIN			280					280
	SANTIAGO DE LA FRONTERA			363					363
TEXSTEPEQUE			1565					1565	
Total SANTA ANA				31820			1573		33393

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2019

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	DISTRIBUIDOR							Total general
		CAESS	DELSUR	CLESA	DEUSEM	EEO	EDESAL	B&D	
SONSONATE	ACAJUTLA			3881					3881
	ARMENIA			2144					2144
	CALUCO			460			16		476
	CUISNAHUAT			508					508
	IZALCO			3307			38		3345
	JUAYUA			1236					1236
	NAHUIZALCO			2769					2769
	NAHULINGO			778			155		933
	SALCOATITAN			443					443
	SAN ANTONIO DEL MONTE			1018					1018
	SAN JULIAN			1102					1102
	SANTA CATARINA								
	MASAHUAT			451					451
	SANTA ISABEL ISHUATAN			485					485
	SANTO DOMINGO DE GUZMAN			242					242
SONSONATE			3866			10		3876	
SONZACATE			1658					1658	
Total SONSONATE				24348			219		24567
USULUTAN	ALEGRIA					430			430
	BERLIN					448			448
	CALIFORNIA				155	21			176
	CONCEPCION BATRES				530	382			912
	EL TRIUNFO					562			562
	EREGUAYQUIN				544				544
	ESTANZUELAS					420			420
	JIQUILISCO				4127				4127
	JUCUAPA					548			548
	JUCUARAN					514			514
	MERCEDES UMAÑA					582			582
	NVA GRANADA					109			109
	OZATLAN				658	68			726
	PTO EL TRIUNFO				1188				1188
	SANTA MARIA				664		22		686
	SANTIAGO DE MARIA					1037			1037
	SN AGUSTIN				556				556
	SN BUENAVENTURA					311			311
	SN DIONISIO				577				577
SN FRANCISCO JAVIER				403				403	
STA ELENA				1445				1445	
TECAPAN				415				415	
USULUTAN				3926	96			4022	
Total USULUTAN					15188	5528	22		20738
Total general		84859	98676	81776	18706	54391	5603	594	344605

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

CUADRO 54-A: CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019

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	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
MUN TONACATEPEQUE	3,422	3,508	3,508	3,508	3,508	3,508	3,508	3,508	3,508	3,508	3,508	3,508
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 CUSCATANCINGO	3,295	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320
MUN SN MARCOS	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
MUN APOPA	5,442	5,442	5,442	5,442	5,442	5,442	5,442	5,442	5,442	5,442	5,442	5,442
MUN DELGADO	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,284	4,284	4,284	4,284	4,284
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	3,683	3,683	3,683	3,683	3,683	3,683	3,683	3,683	3,683	3,683	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	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523
MUN LA PALMA	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434
MUN SN FERNANDO	140	140	140	140	140	140	140	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	955	955	955	955	957	957	957	957	957	957	957	957
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	377	377	377	377	377	377
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	375	375	375	375	375	375	375	375
MUN CONCEPCION QUEZALTEPE	452	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	1,322	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	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
MUN SN JOSE LAS FLORES	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83

FUENTE: CAESS

CUADRO 54-A: CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN NUEVA TRINIDAD	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
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	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
MUN DOLORES	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
MUN GUACOTECTI	487	487	487	487	487	488	488	488	488	488	488	488
MUN VICTORIA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
MUN SENSUNTEPEQUE	1,181	1,181	1,181	1,181	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183
MUN SUCHITOTO	1,056	1,056	1,056	1,056	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,109	1,109
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	303	303	303	303	303	303	303
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 STA 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	471	471	471	471	471	471	471
MUN SN RAFAEL CEDROS	655	655	655	655	655	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	84,584	84,671	84,671	84,671	84,681	84,705	84,714	84,810	84,810	84,810	84,859	84,859

FUENTE: CAESS.

CUADRO 54-B: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
NUEVA CONCEPCIÓN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CANDELARIA	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	425
COJUTEPEQUE	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
SAN CRISTÓBAL	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432
SAN RAFAEL CEDROS	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
SAN RAMÓN	451	451	451	451	451	451	451	451	451	453	453	453
SANTA CRUZ ANALQUITO	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
ANTIGUO CUSCATLÁN	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948
CHILTIUPÁN	797	797	797	797	797	797	797	797	797	799	799	799
CIUDAD ARCE	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
COLÓN	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644
COMASAGUA	729	729	729	729	729	729	729	729	729	737	737	737
HUIZÚCAR	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
JAYAQUE	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,109	1,109
JICALAPA	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479
LA LIBERTAD	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,379	4,379	4,379	4,379	4,379	4,379	4,410
NUEVO CUSCATLÁN	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625
QUEZALTEPEQUE	4,428	5,013	5,013	5,013	5,013	5,013	5,013	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030
SACACOYO	541	541	541	541	541	541	541	554	554	554	554	554
SAN JOSÉ VILLANUEVA	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
SAN JUAN OPICO	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,403	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433
SAN MATIAS	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,113	1,113	1,113
SAN PABLO TACACHICO	2,319	2,319	2,340	2,354	2,354	2,354	2,354	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355
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
TALNIQUE	871	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884
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
TEOTEPEQUE	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
TEPECOYO	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398
ZARAGOZA	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311
CUYULTITÁN	493	493	493	493	493	501	501	505	505	505	505	505
EL ROSARIO	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,255	1,255
JERUSALÉN	263	263	263	263	263	263	263	263	336	336	336	336
MERCEDES LA CEIBA	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
OLOCUILTA	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462
PARAISO DE OSORIO	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
SAN ANTONIO MASAHUAT	272	272	272	272	272	322	322	322	322	322	322	322
SAN EMIGDIO	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
SAN FRANCISCO CHINAMECA	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	498	498

FUENTE: DELSUR.

CUADRO 54-B: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
SAN JUAN NONUALCO	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
SAN JUAN TALPA	613	613	613	613	613	613	613	629	629	629	629	629
SAN JUAN TEPEZONTES	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
SAN LUIS LA HERRADURA	1,696	1,696	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
SAN LUIS TALPA	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078
SAN MIGUEL TEPEZONTES	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
SAN PEDRO MASAHUAT	2,692	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717	2,720	2,720	2,720	2,720	2,726	2,726
SAN PEDRO NONUALCO	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053
SAN RAFAEL OBRAJUELO	874	874	874	874	874	874	874	892	892	892	892	892
SANTA MARIA OSTUMA	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582
SANTIAGO NONUALCO	3,685	3,685	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948	3,948
TAPALHUACA	313	313	313	313	313	313	313	316	316	316	316	316
ZACATECOLUCA	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	5,011	5,337	5,337	5,337	5,337
APOPA	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
EL PAISNAL	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
ILOPANGO	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
NEJAPA	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
PANCHIMALCO	2,620	2,620	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,886	2,886	2,886
ROSARIO DE MORA	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672
SAN MARCOS	2,631	2,666	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687
SAN MARTIN	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837
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
SANTIAGO TEXACUANGOS	864	864	950	950	950	950	950	950	950	950	967	967
SANTO TOMÁS	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	2,078	2,078	2,078
SOYAPANGO	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
TONACATEPEQUE	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
APASTEPEQUE	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,898	1,898	1,898	1,898
GUADALUPE	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	336	336	336	346	346	346	346	346	346	346	346	348
SAN ESTEBÁN CATARINA	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
SAN ILDEFONSO	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378
SAN LORENZO	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
SAN SEBASTIÁN	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776
SAN VICENTE	2,374	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435
SANTA CLARA	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716
SANTO DOMINGO	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503
TECOLUCA	1,402	1,402	2,151	2,151	2,151	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
TEPETITÁN	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
VERAPAZ	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661
TOTAL	94,521	95,238	97,077	97,101	97,101	97,248	97,260	97,481	97,914	98,450	98,568	98,676

FUENTE: DELSUR.

CUADRO 54-C: CANTIDAD DE POSTES DE AES-CLESA DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN ACAJUTLA	3,695	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,881	3,881	3,881	3,881
MUN AHUACHAPAN	5,245	5,245	5,245	5,245	5,245	5,245	5,245	5,245	5,245	5,245	5,245	5,245
MUN APANECA	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661
MUN ARMENIA	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144	2,144
MUN ATIQUIZAYA	2,269	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322
MUN CALUCO	408	408	408	408	460	460	460	460	460	460	460	460
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	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945	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	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
MUN EL CONGO	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708
MUN EL PORVENIR	564	564	564	564	569	569	569	569	569	569	569	569
MUN EL REFUGIO	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684
MUN GUAYMANGO	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
MUN IZALCO	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307	3,307
MUN JUAYUA	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	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	170	170	170	170	170	170
MUN METAPAN	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538
MUN NAHUIZALCO	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	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	660	660	660	660	660	660	669	669
MUN SALCOATITAN	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	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	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	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	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102
MUN SAN LORENZO AHUACHAPAN	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436
MUN SAN PEDRO PUXTLA	287	287	287	287	287	287	287	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	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	485	485	485	485	485	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	363	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	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866
MUN SONZACATE	1,559	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658
MUN TACUBA	660	660	660	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	81,339	81,659	81,659	81,659	81,723	81,723	81,749	81,749	81,767	81,767	81,776	81,776

FUENTE: AESCLESA.

CUADRO 54-D: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019

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	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	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	387	387	387	387	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	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	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	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548
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	216	216	216	216	216	216	216	216	216	288	288	288
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	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
MUN MONCAGUA	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,197	1,197	1,197
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	938	938	938	938	938	938	938	938	1,084	1,084	1,084	1,084
MUN ARAMBALA	198	198	198	198	198	198	198	198	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

FUENTE: EEO.

CUADRO 54-D: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256
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	94	94	94	94	94	94	94
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	304	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	172	172	172	172	172	172	172	172	172	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	2,653
MUN EL CARMEN UNION	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,100	1,100	1,100
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	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	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	219	219	219	219	219	219	219	219	219
MUN STAROSA	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	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
MUN YUCUAYQUIN	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
MUN SN VICENTE	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	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	53,767	53,914	53,914	53,967	53,967	54,026	54,026	54,026	54,172	54,317	54,317	54,391

FUENTE: EEO.

CUADRO 54-E: CANTIDAD DE POSTES DE DEUSEM DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019

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	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445
MUN SN AGUSTIN	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556
MUN SN FRANCISCO JAV	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 BATRE	511	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
MUN PTO EL TRIUNFO	949	949	949	949	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
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	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926
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	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286
TOTAL	18,064	18,083	18,083	18,083	18,323	18,323	18,706	18,706	18,706	18,706	18,706	18,706

FUENTE: DEUSEM.

CUADRO 54-F: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
CIUDAD ARCE	205	205	205	205	205	205	204	204	204	204	236	236
COLÓN	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
QUEZALTEPEQUE	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272
SACACOYO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
SAN JUAN OPICO	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,648	1,648
SAN MATIAS	16	16	16	16	16	16	54	54	54	54	54	54
SANTA TECLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TALNIQUE	54	54	54	54	54	54	16	16	16	16	16	16
SAN MIGUEL	926	926	926	926	926	926	933	959	959	959	992	992
APOPA	267	267	267	267	267	267	268	268	268	268	274	274
ILOPANGO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NEJAPA	213	213	213	213	213	213	212	212	212	212	212	212
SAN SEBASTIÁN SALI	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991	991
SANTA ANA	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582
CALUCO												16
IZALCO												38
NAHULINGO	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	109	155
SONSONATE												10
SANTA MARIA	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
TOTAL	5,331	5,331	5,331	5,331	5,331	5,331	5,337	5,363	5,363	5,363	5,493	5,603

FUENTE: EDESAL.

CUADRO 54-G: CANTIDAD DE POSTES DE B&D DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019

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 MARTIN	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
TONACATEPE	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 ABRUZZO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2019

NO DISPONIBLE

CUADRO 55: CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

AHUACHAPAN	10231	CUSCATLÁN	7623	SAN PEDRO NONUALCO	408
AHUACHAPAN	4096	CANDELARÍA	442	SAN RAFAEL OBRAJUELO	756
APANECA	485	COJUTEPEQUE	2264	SANTA MARIA OSTUMA	322
ATIQUIZAYA	1329	EL CARMEN	198	SANTIAGO NONUALCO	664
CONCEPCION DE ATACO	706	EL ROSARIO	205	TAPALHUACA	246
EL REFUGIO	551	MONTE SN JUAN	127	ZACATECOLUCA	3792
GUAYMANGO	120	ORATORIO DE CONCEPCION	170	LA UNION	13936
JUJUTLA	347	SAN BARTOLOME PERULAPIA	409	ANAMOROS	514
SAN FRANCISCO MENENDEZ	971	SAN CRISTÓBAL	155	BOLIVAR	519
SAN LORENZO	519	SAN JOSÉ GUAYABAL	323	CONCEPCION D ORIENTE	406
SAN PEDRO PUXTLA	239	SAN PEDRO PERULAPAN	717	CONCHAGUA	1546
TACUBA	405	SAN RAFAEL CEDROS	483	EL CARMEN	606
TURIN	463	SAN RAMÓN	190	EL SAUCE	277
CABAÑAS	6290	SANTA CRUZ ANALQUITO	132	INTIPUCA	592
CINQUERA	101	SANTA CRUZ MICHAPA	487	LA UNION	2883
GUACOTECTI	117	SUCHITOTO	1093	LISLIQUE	69
ILOBASCO	2939	TENANCINGO	228	MEANGUERA DEL GOLFO	223
JUTIAPA	247	LA LIBERTAD	35355	NUEVA ESPARTA	391
SAN ISIDRO	432	ANTIGUO CUSCATLÁN	3981	PASAQUINA	1927
SENSUNTEPEQUE	1444	CHILTIUPÁN	387	POLOROS	143
TEJUTEPEQUE	368	CIUDAD ARCE	2527	SAN ALEJO	554
VILLA DOLORES	309	COLÓN	4735	SAN JOSE DE LA FUENTE	239
VILLA VICTORIA	333	COMASAGUA	253	SANTA ROSA DE LIMA	2325
CHALATENANGO	9889	HUIZÚCAR	359	YAYANTIQUÉ	227
AGUA CALIENTE	411	JAYAQUE	501	YUCUAQUIN	495
ARCATAO	153	JICALAPA	192	MORAZAN	6731
AZACUALPA	111	LA LIBERTAD	2756	ARAMBALA	93
CHALATENANGO	1992	NUEVO CUSCATLÁN	997	CACAOPERA	228
CITALA	142	QUEZALTEPEQUE	2413	CHILANGA	309
COMALAPA	246	SACACOYO	870	CORINTO	490
CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	360	SAN JOSÉ VILLANUEVA	696	DELICIAS DE CONCEPCION	283
DULCE NOMBRE DE MARIA	370	SAN JUAN OPICO	3949	EL DIVISADERO	391
EL CARRIZAL	97	SAN MATIAS	283	GUALOCOCTI	67
EL PARAISO	304	SAN PABLO TACACHICO	1151	GUATAJIAGUA	269
LA LAGUNA	109	SANTA TECLA	6897	JOATECA	114
LA PALMA	354	TALNIQUE	308	JOCOAITIQUE	277
LA REINA	132	TAMANIQUE	388	JOCORO	555
LAS VUELTAS	85	TEOTEPEQUE	318	LOLOTQUILLO	138
NOMBRE DE JESUS	217	TEPECOYO	395	MEANGUERA	414
NUEVA CONCEPCIÓN	1556	ZARAGOZA	999	OSICALA	461
NUEVA TRINIDAD	86	LA PAZ	15973	PERQUIN	133
OJOS DE AGUA	261	CUYULTITÁN	419	SAN CARLOS	126
POTONICO	131	EL ROSARIO	807	SAN FERNANDO	67
SAN ANTONIO DE LA CRUZ	117	JERUSALÉN	97	SAN FRANCISCO GOTERA	1090
SAN ANTONIO LOS RANCHOS	169	MERCEDES LA CEIBA	24	SAN ISIDRO	111
SAN FCO MORAZÁN	137	OLOCUILTA	1880	SAN SIMON	193
SAN FERNANDO	192	PARAISO DE OSORIO	125	SENSEMBRA	2
SAN FRANCISCO LEMPA	140	SAN ANTONIO MASAHUAT	229	SOCIEDAD	496
SAN IGNACIO	340	SAN EMIGDIO	86	TOROLA	31
SAN ISIDRO LABRADOR	39	SAN FRANCISCO CHINAMECA	383	VILLA EL ROSARIO	107
SAN JOSE CANCASQUE	121	SAN JUAN NONUALCO	828	YAMABAL	75
SAN JOSE LAS FLORES	134	SAN JUAN TALPA	560	YOLOAIQUIN	211
SAN LUIS EL CARMEN	148	SAN JUAN TEPEZONTES	109	SAN MIGUEL	24619
SAN MIGUEL DE MERCEDES	95	SAN LUIS LA HERRADURA	1113	CAROLINA	402
SAN RAFAEL	159	SAN LUIS TALPA	1603	CDAD BARRIOS	957
SANTA RITA	265	SAN MIGUEL TEPEZONTES	326	CHAPELTIQUE	849
TEJUTLA	716	SAN PEDRO MASAHUAT	1196	CHINAMECA	1927

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

CUADRO 55: CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

CHIRILAGUA	945	METAPAN	2622
COMACARAN	216	SAN ANTONIO PAJONAL	290
EL TRANSITO	1581	SAN SEBASTIAN SALITRILLO	1726
LOLOTIQUE	830	SANTA ANA	12065
MONCAGUA	1420	SANTA ROSA GUACHIPILIN	73
NUEVA GUADALUPE	641	SANTIAGO DE LA FRONTERA	214
NUEVO EDEN DE SAN JUAN	154	TEXISTEPEQUE	404
QUELEPA	422	SONSONATE	20966
SAN ANTONIO DEL MOSCO	41	ACAJUTLA	1292
SAN GERARDO	301	ARMENIA	1564
SAN JORGE	411	CALUCO	632
SAN LUIS DE LA REINA	192	CUISNAHUAT	516
SAN MIGUEL	11553	IZALCO	2717
SAN RAFAEL ORIENTE	958	JUAYUA	1361
SESORI	490	NAHUIZALCO	1764
ULUAZAPA	329	NAHULINGO	484
SAN SALVADOR	92580	SALCOATITAN	536
AGUILARES	1377	SAN ANTONIO DEL MONTE	1249
APOPA	6697	SAN JULIAN	1008
AYUTUXTEPEQUE	2062	SANTA CATARINA MASAHUAT	412
CIUDAD DELGADO	4550	SANTA ISABEL ISHUATAN	590
CUSCATANCINGO	2915	SANTO DOMINGO DE GUZMAN	365
EL PAISNAL	1004	SONSONATE	5014
GUAZAPA	1427	SONZACATE	1462
ILOPANGO	5084	USULUTAN	21610
MEJICANOS	7596	ALEGRÍA	681
NEJAPA	1552	BERLIN	1026
PANCHIMALCO	1462	CALIFORNIA	158
ROSARIO DE MORA	447	CONCEPCION BATRES	1514
SAN MARCOS	2915	EL TRIUNFO	743
SAN MARTIN	3852	EREGUAYQUIN	373
SAN SALVADOR	34292	ESTANZUELAS	617
SANTIAGO TEXACUANGOS	450	JIQUILISCO	3273
SANTO TOMÁS	1120	JUCUAPA	1539
SOYAPANGO	10216	JUCUARAN	517
TONACATEPEQUE	3562	MERCEDES UMAÑA	767
SAN VICENTE	6023	NUEVA GRANADA	587
APASTEPEQUE	958	OZATLAN	1001
GUADALUPE	293	PUERTO EL TRIUNFO	1158
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	225	SAN AGUSTIN	178
SAN ESTEBÁN CATARINA	322	SAN BUENAVENTURA	464
SAN ILDEFONSO	546	SAN DIONISIO	471
SAN LORENZO	236	SAN FRANCISCO JAVIER	140
SAN SEBASTIÁN	473	SANTA ELENA	786
SAN VICENTE	2209	SANTA MARIA	730
SANTA CLARA	80	SANTIAGO DE MARIA	1014
SANTO DOMINGO	206	TECAPAN	546
TECOLUCA	83	USULUTAN	3327
TEPETITÁN	132		
VERAPAZ	260		
SANTA ANA	24767		
CANDELARIA DE LA FRONTERA	1156		
CHALCHUAPA	2235		
COATEPEQUE	1866		
EL CONGO	1629		
EL PORVENIR	377		
MASAHUAT	110	Total general	296593

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

CUADRO 56: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2019

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA												
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAESS	432,453	431,857	431,849	432,197	432,543	432,840	433,324	433,555	433,778	434,610	435,448	436,239
DELSUR ^{1/}	192,318	192,848	193,080	193,256	193,468	193,749	194,063	194,308	194,489	194,740	194,988	195,272
AES CLESA	198,517	199,069	199,566	199,852	200,415	200,834	201,341	201,979	202,451	202,757	203,203	203,717
EEO	113,749	113,831	114,049	114,278	114,458	114,654	115,028	115,282	115,522	115,716	115,899	116,194
DEUSEM	26,140	26,172	26,209	26,285	26,282	26,332	26,417	26,483	26,552	26,552	26,590	26,624
EDESAL	5,284	5,303	5,357	5,413	5,447	5,484	5,546	5,636	5,718	5,816	5,872	6,038
B & D	620	621	620	623	622	627	621	622	627	623	625	627
ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	969,081	969,701	970,730	971,904	973,235	974,520	976,340	977,865	979,137	980,814	982,625	984,711

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA												
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAESS	172,566	173,373	173,641	174,082	174,577	174,950	175,436	175,763	176,124	176,629	177,109	177,501
DELSUR ^{1/}	202,138	202,752	203,151	203,621	204,226	204,840	205,378	206,025	206,560	207,043	207,542	208,084
AES CLESA	212,078	212,744	213,496	213,966	214,451	214,930	215,478	216,040	216,647	217,317	218,076	218,815
EEO	201,199	201,598	202,148	202,772	203,257	203,583	204,381	204,859	205,290	205,678	206,053	206,459
DEUSEM	56,389	56,495	56,611	56,713	56,718	56,853	57,117	57,287	57,416	57,490	57,597	57,712
EDESAL	12,016	12,042	12,072	12,102	12,119	12,141	12,166	12,190	12,231	12,270	12,299	12,329
B & D	677	677	679	683	684	688	689	691	697	697	696	700
ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	857,063	859,681	861,798	863,939	866,032	867,985	870,645	872,855	874,965	877,124	879,372	881,600

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, 2019

DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA													
CAESS	132625,843	140922,623	149636,119	147708,503	146058,488	148844,998	152173,587	145054,097	141818,544	143742,421	140493,900	143534,985	1732614,108
DELSUR	77600,125	86070,994	86977,163	81357,811	83725,388	85080,506	87513,670	84088,935	88515,243	84854,846	83245,325	84245,899	1013275,905
AES CLESA	1881,006	2191,206	2280,899	2325,031	2207,782	2337,407	2220,451	1976,240	2193,572	2244,946	2249,641	2291,620	26399,802
EEO	561,489	607,189	667,138	683,050	658,977	626,553	644,619	626,834	636,512	602,355	589,982	609,311	7514,009
DEUSEM	162,457	167,608	181,387	187,309	189,662	182,543	191,646	185,768	182,780	169,381	168,338	174,898	2143,776
EDESAL	1396,129	1435,287	1579,696	1573,645	1622,109	1541,658	1650,605	1629,976	1571,869	1543,822	1581,183	1609,708	18735,687
B & D	2782,156	2499,414	2959,168	2548,188	3160,032	3131,146	3611,947	3228,076	2889,283	2798,545	2819,636	2357,824	34785,414
ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	217009,205	233894,322	244281,569	236383,536	237622,437	241744,811	248006,525	236789,927	237807,803	235956,316	231148,005	234824,245	2835468,701

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA													
CAESS	27955,481	28470,704	30601,643	30950,087	30945,766	30810,134	31214,337	30520,600	30071,657	29695,339	29801,424	30108,784	361145,956
DELSUR	39385,850	37489,073	38196,433	38876,993	38083,839	37973,314	38405,640	37935,323	37323,121	36599,665	37011,404	36048,519	453329,174
AES CLESA	72480,418	74547,897	77338,263	80611,279	78994,164	78842,282	79473,037	78544,345	78622,280	76797,394	75601,926	76591,929	928445,216
EEO	561,489	607,189	667,138	683,050	658,977	626,553	644,619	626,834	636,512	602,355	589,982	609,311	7514,009
DEUSEM	162,457	167,608	181,387	187,309	189,662	182,543	191,646	185,768	182,780	169,381	168,338	174,898	2143,776
EDESAL	6471,401	7398,061	7722,963	7069,324	7777,674	7730,792	8290,663	8339,611	8229,526	8928,681	8514,298	7511,559	93984,554
B & D	48,835	49,756	52,749	55,991	57,977	57,380	57,621	63,604	63,676	67,471	65,781	65,432	706,273
ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	147065,932	148730,289	154760,576	158434,033	156708,058	156222,998	158277,564	156216,086	155129,552	152860,286	151753,153	151110,433	1847268,958

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 CATEGORÍA TARIFARIA, 2019

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ($0 \leq kW \leq 10$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 1 Y \leq 49$ kWh	591,691	588,169	556,450	552,479	536,836	568,111	565,775	579,255	589,120	607,219	616,616	611,879
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 50 Y \leq 99$ kWh	607,423	610,863	602,299	596,485	580,956	585,979	578,592	582,113	588,125	593,918	596,212	593,870
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100 Y \leq 199$ kWh	352,811	355,331	383,569	390,462	412,048	391,537	396,289	388,276	381,170	370,267	366,584	371,325
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200 Y \leq 300$ kWh	75,084	74,814	82,211	84,797	91,706	86,130	89,163	86,123	83,557	79,912	77,920	80,679
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	59,495	60,200	67,678	70,997	76,936	69,634	75,655	73,112	70,039	64,229	61,826	65,402
TOTAL RESIDENCIAL	1686,504	1689,377	1692,207	1695,220	1698,482	1701,391	1705,474	1708,879	1712,011	1715,545	1719,158	1723,155
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	123,450	123,793	124,088	124,366	124,515	124,806	125,158	125,466	125,714	126,012	126,417	126,687
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2,574	2,580	2,586	2,585	2,583	2,588	2,600	2,599	2,563	2,530	2,523	2,526
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	1812,532	1815,754	1818,885	1822,175	1825,584	1828,789	1833,236	1836,948	1840,292	1844,091	1848,102	1852,372
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	739	739	741	740	742	747	746	744	746	749	750	753
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	1,458	1,461	1,466	1,471	1,475	1,476	1,480	1,484	1,489	1,508	1,522	1,533
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	2,206	2,209	2,216	2,220	2,226	2,232	2,235	2,237	2,244	2,266	2,281	2,295
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	100	100	98	99	99	100	101	100	100	99	104	109
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	100	100	98	99	99	100	101	100	100	99	104	109
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	1814,838	1818,063	1821,199	1824,494	1827,909	1831,121	1835,572	1839,285	1842,636	1846,456	1850,487	1854,776
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	1,659	1,660	1,663	1,665	1,666	1,667	1,671	1,676	1,679	1,674	1,675	1,681
2.3.- CON MEDICION HORARIA	5,390	5,393	5,394	5,404	5,405	5,416	5,428	5,436	5,454	5,459	5,465	5,473
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	21	21	21	21	21	21	21	22	22	22	22	21
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	7,070	7,074	7,078	7,090	7,092	7,104	7,120	7,134	7,155	7,155	7,162	7,175
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	4,088	4,097	4,103	4,114	4,121	4,132	4,135	4,136	4,146	4,161	4,182	4,192
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	4,088	4,097	4,103	4,114	4,121	4,132	4,135	4,136	4,146	4,161	4,182	4,192
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	11,158	11,171	11,181	11,204	11,213	11,236	11,255	11,270	11,301	11,316	11,344	11,367
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	148	148	147	145	145	148	159	165	165	166	166	168
TOTAL CLIENTES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1826,144	1829,382	1832,527	1835,843	1839,267	1842,505	1846,986	1850,720	1854,102	1857,938	1861,997	1866,311

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 58-A: NÚMERO DE CLIENTES DE CAESS POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019

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	175,912	173,299	159,665	159,133	155,419	162,199	161,486	166,600	174,277	174,525	178,816	178,830
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	202,905	203,824	198,165	196,204	191,301	191,908	189,713	192,429	197,275	198,448	199,421	198,872
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	125,595	126,968	139,884	141,252	147,724	142,991	144,426	140,207	132,589	132,887	130,657	130,769
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	25,673	25,648	29,301	30,133	32,085	30,852	31,613	30,018	27,626	27,654	26,561	27,330
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	20,181	20,647	23,601	24,562	25,551	24,711	26,302	24,772	22,811	22,283	21,383	22,121
TOTAL RESIDENCIAL	550,266	550,386	550,616	551,284	552,080	552,661	553,540	554,026	554,578	555,797	556,838	557,922
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	47,794	47,881	47,910	48,018	48,068	48,148	48,224	48,291	48,340	48,465	48,710	48,796
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	1,734	1,735	1,735	1,734	1,734	1,734	1,734	1,732	1,695	1,673	1,670	1,669
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	599,794	600,002	600,261	601,036	601,882	602,543	603,498	604,049	604,613	605,935	607,218	608,387
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	154	152	152	152	152	151	151	151	151	151	151	150
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	1,110	1,112	1,118	1,123	1,125	1,127	1,133	1,136	1,138	1,147	1,161	1,166
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,266	1,266	1,272	1,277	1,279	1,280	1,286	1,289	1,291	1,300	1,314	1,318
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	75	75	73	73	72	72	73	72	72	71	76	80
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	75	75	73	73	72	72	73	72	72	71	76	80
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	601,135	601,343	601,606	602,386	603,233	603,895	604,857	605,410	605,976	607,306	608,608	609,785
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	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,930	1,929	1,930	1,931	1,927	1,933	1,938	1,941	1,954	1,957	1,962	1,964
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	19	19	19	19	19	19	19	20	20	20	20	19
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	2,108	2,107	2,108	2,109	2,105	2,111	2,116	2,120	2,133	2,136	2,141	2,142
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1,706	1,710	1,706	1,714	1,714	1,717	1,718	1,717	1,724	1,728	1,741	1,745
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,706	1,710	1,706	1,714	1,714	1,717	1,718	1,717	1,724	1,728	1,741	1,745
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	3,814	3,817	3,814	3,823	3,819	3,828	3,834	3,837	3,857	3,864	3,882	3,887
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	70	70	70	70	68	67	69	71	69	69	67	68
TOTAL CLIENTES CAESS	605,019	605,230	605,490	606,279	607,120	607,790	608,760	609,318	609,902	611,239	612,557	613,740

FUENTE: CAESS.

CUADRO 58-B: NÚMERO DE CLIENTES DE DELSUR POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019

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												
RESIDENCIAL CONSUMO menor o igual < a 49 kWh	109,847	110,778	109,353	108,536	102,874	110,216	107,927	109,636	109,949	115,204	119,564	116,779
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	130,632	131,751	131,630	130,828	125,915	128,541	125,986	126,197	126,416	128,627	128,372	127,062
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	84,714	84,567	86,097	87,419	94,158	88,527	91,070	90,504	90,857	87,267	85,199	87,770
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	20,328	20,030	20,190	20,491	23,003	21,211	22,482	22,065	22,041	20,704	20,078	21,036
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	18,468	17,845	18,200	18,769	20,860	19,076	20,817	20,649	20,421	18,539	17,815	19,129
TOTAL RESIDENCIAL	363,989	364,971	365,470	366,043	366,810	367,571	368,282	369,051	369,684	370,341	371,028	371,776
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	26,551	26,701	26,820	26,892	26,942	27,059	27,186	27,302	27,375	27,453	27,514	27,576
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	597	601	606	606	604	609	620	620	620	619	615	619
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	391,137	392,273	392,896	393,541	394,356	395,239	396,088	396,973	397,679	398,413	399,157	399,971
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	501	503	505	505	507	513	513	512	514	517	518	522
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	12	12	12	12	13	13	13	13	14	14	14	14
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	513	515	517	517	520	526	526	525	528	531	532	536
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	391,655	392,793	393,418	394,063	394,881	395,770	396,619	397,503	398,212	398,949	399,694	400,512
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	1,331	1,332	1,335	1,337	1,338	1,339	1,343	1,348	1,351	1,346	1,347	1,353
2.3.- CON MEDICION HORARIA	464	467	467	467	466	467	466	468	470	469	469	470
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,795	1,799	1,802	1,804	1,804	1,806	1,809	1,816	1,821	1,815	1,816	1,823
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1,006	1,008	1,011	1,010	1,009	1,013	1,013	1,014	1,016	1,019	1,020	1,021
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,006	1,008	1,011	1,010	1,009	1,013	1,013	1,014	1,016	1,019	1,020	1,021
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	2,801	2,807	2,813	2,814	2,813	2,819	2,822	2,830	2,837	2,834	2,836	2,844
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES DELSUR	394,456	395,600	396,231	396,877	397,694	398,589	399,441	400,333	401,049	401,783	402,530	403,356

FUENTE: DELSUR.



CUADRO 58-C: NÚMERO DE CLIENTES DE AES-CLESA POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019

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	146,250	147,177	138,923	137,742	133,742	139,264	141,773	145,285	143,704	149,722	148,995	149,602
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	144,405	145,728	144,785	143,362	141,254	141,615	140,841	141,034	140,991	142,225	142,815	142,177
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	69,782	69,372	76,555	78,652	83,606	80,458	79,287	77,416	79,544	75,394	76,550	77,000
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	12,710	12,261	14,070	14,659	15,879	15,099	15,028	14,549	15,042	13,770	14,115	14,388
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	8,298	8,076	9,454	10,067	10,998	9,879	10,364	10,149	10,188	9,299	9,086	9,578
TOTAL RESIDENCIAL	381,445	382,614	383,787	384,482	385,479	386,315	387,293	388,433	389,469	390,410	391,561	392,745
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	26,231	26,280	26,361	26,417	26,455	26,507	26,574	26,628	26,669	26,708	26,758	26,816
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	90	90	90
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS	407,776	408,994	410,248	410,999	412,034	412,922	413,967	415,161	416,238	417,208	418,409	419,651
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	57	57	57	57	57	57	56	55	55	55	55	55
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	171	169	168	167	168	167	166	165	164	165	166	166
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	228	226	225	224	225	224	222	220	219	220	221	221
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	11	11	11	11	12	13	13	13	13	13	12	12
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	11	11	11	11	12	13	13	13	13	13	12	12
TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION	408,015	409,231	410,484	411,234	412,271	413,159	414,202	415,394	416,470	417,441	418,642	419,884
MEDIA TENSIÓN												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,675	1,676	1,673	1,680	1,685	1,689	1,692	1,696	1,698	1,700	1,701	1,707
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,775	1,776	1,773	1,780	1,785	1,789	1,792	1,796	1,798	1,800	1,801	1,807
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	735	736	737	738	742	746	747	747	747	750	751	755
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	735	736	737	738	742	746	747	747	747	750	751	755
TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSION	2,510	2,512	2,510	2,518	2,527	2,535	2,539	2,543	2,545	2,550	2,552	2,562
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	70	70	68	66	68	70	78	82	83	83	85	86
TOTAL CLIENTES AES CLESA	410,595	411,813	413,062	413,818	414,866	415,764	416,819	418,019	419,098	420,074	421,279	422,532

FUENTE: AESCLESA.

CUADRO 58-D: NÚMERO DE CLIENTES DE EEO POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
EEO												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ($0 \leq kW \leq 10$)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq a$ 49 kWh	122,564	119,943	113,400	112,714	111,272	121,117	119,448	121,849	124,641	129,160	130,348	128,225
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	96,149	96,259	94,987	93,987	91,259	92,145	91,047	91,291	91,808	92,836	93,564	93,366
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	53,976	55,467	60,389	61,484	63,980	58,102	59,466	58,488	56,969	54,632	54,396	55,618
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	12,734	13,174	14,493	15,096	15,836	14,539	15,368	14,916	14,439	13,710	13,085	13,838
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	10,179	11,207	13,488	14,306	15,899	12,861	14,544	14,014	13,315	11,356	10,808	11,791
TOTAL RESIDENCIAL	295,602	296,050	296,757	297,587	298,246	298,764	299,873	300,558	301,172	301,694	302,201	302,838
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	17,536	17,568	17,621	17,644	17,651	17,654	17,713	17,759	17,813	17,868	17,912	17,970
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	313,239	313,719	314,479	315,332	315,998	316,519	317,687	318,418	319,086	319,663	320,214	320,909
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	119	119	119	118	116	116	115	116	116	116	115	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	145	145	145	144	142	142	141	142	142	142	141	146
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	8
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	8
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	313,390	313,870	314,630	315,482	316,146	316,667	317,834	318,566	319,234	319,811	320,362	321,063
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	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,072	1,072	1,074	1,074	1,074	1,074	1,077	1,076	1,077	1,077	1,078	1,077
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,088	1,088	1,090	1,090	1,090	1,090	1,093	1,092	1,093	1,093	1,094	1,093
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	464	465	470	471	472	471	472	473	475	479	485	486
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	464	465	470	471	472	471	472	473	475	479	485	486
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	1,552	1,553	1,560	1,561	1,562	1,561	1,565	1,565	1,568	1,572	1,579	1,579
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	6	6	7	7	7	9	10	10	10	11	11	11
TOTAL DE CLIENTES EEO	314,948	315,429	316,197	317,050	317,715	318,237	319,409	320,141	320,812	321,394	321,952	322,653

FUENTE: EEO.

Cuadros y Gráficos



CUADRO 58-E: NÚMERO DE CLIENTES DE DEUSEM POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DEUSEM												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ($0 \leq kW \leq 10$)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO \geq a 49 kWh	31,099	31,165	29,689	29,021	28,409	29,980	29,786	30,542	31,094	32,908	32,900	32,321
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	26,544	26,405	26,083	25,559	24,902	25,444	24,858	24,912	25,240	25,283	25,437	25,707
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	14,937	15,088	16,392	17,234	17,902	16,871	17,379	16,938	16,565	15,474	15,418	15,861
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	2,937	2,945	3,270	3,526	3,899	3,423	3,639	3,543	3,396	3,104	3,130	3,125
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	1,770	1,806	2,120	2,380	2,611	2,169	2,557	2,503	2,320	1,915	1,941	1,961
TOTAL RESIDENCIAL	77,287	77,409	77,554	77,720	77,723	77,887	78,219	78,438	78,615	78,684	78,826	78,975
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	4,806	4,821	4,827	4,835	4,832	4,855	4,872	4,889	4,908	4,913	4,915	4,916
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	82,118	82,255	82,406	82,580	82,580	82,767	83,116	83,352	83,548	83,622	83,766	83,916
II-MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
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 MEDIDOR HORARIO	33	33	33	33	33	32	32	32	33	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	35	35	35	35	35	34	34	34	35	35	35	35
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION	82,154	82,291	82,442	82,617	82,617	82,803	83,152	83,388	83,585	83,659	83,803	83,953
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	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
2.3.- CON MEDICION HORARIA	213	214	215	217	217	217	217	217	217	217	216	216
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	267	268	269	271	271	271	271	271	271	271	270	270
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	106	106	107	108	110	109	109	109	109	109	111	110
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	106	106	107	108	110	109	109	109	109	109	111	110
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	373	374	376	379	381	380	380	380	380	380	381	380
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3
TOTAL LIENTES DEUSEM	82,529	82,667	82,820	82,998	83,000	83,185	83,534	83,770	83,968	84,042	84,187	84,336

FUENTE: DEUSEM.

CUADRO 58-F: NÚMERO DE CLIENTES DE EDESAL POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019

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												
RESIDENCIAL CONSUMO > a 49 kWh	5,477	5,298	4,928	4,866	4,670	4,848	4,880	4,897	5,004	5,234	5,502	5,641
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	6,322	6,414	6,173	6,068	5,836	5,865	5,669	5,783	5,928	6,026	6,125	6,196
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	3,628	3,676	4,038	4,182	4,442	4,354	4,439	4,466	4,382	4,366	4,141	4,082
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	688	742	867	871	977	983	1,005	1,000	981	942	926	931
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	589	608	805	899	1,001	919	1,053	1,005	965	822	780	813
TOTAL RESIDENCIAL	16,704	16,738	16,811	16,886	16,926	16,969	17,046	17,151	17,260	17,390	17,474	17,663
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	477	486	496	505	512	525	533	540	552	548	551	556
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	15	16	17	17	17	17	17	18	19	19	19	19
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	17,200	17,244	17,328	17,412	17,459	17,515	17,600	17,713	17,835	17,961	18,048	18,242
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA MBP	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO MBH	13	16	16	18	20	21	21	22	24	33	33	34
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES SPE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	14	17	17	19	21	22	22	23	25	34	34	35
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	17,216	17,263	17,347	17,433	17,482	17,539	17,624	17,738	17,862	17,997	18,084	18,279
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	32	31	31	31	32	32	34	34	34	35	35	35
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	32	31	31	31	32	32	34	34	34	35	35	35
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO GMH	52	51	51	51	52	54	54	54	53	54	52	53
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO GMP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	52	51	51	51	52	54	54	54	53	54	52	53
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	84	82	82	82	84	86	88	88	87	89	87	88
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES EDESAL	17,300	17,345	17,429	17,515	17,566	17,625	17,712	17,826	17,949	18,086	18,171	18,367

FUENTE: EDESAL.

CUADRO 58-G: NÚMERO DE CLIENTES DE B&D POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
B & D, SERVICIOS TÉCNICOS												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO > a 49 kWh	542	509	492	467	450	487	475	446	451	466	491	481
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	466	482	476	477	489	461	478	467	467	473	478	490
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	179	193	214	239	236	234	222	257	264	247	223	225
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	14	14	20	21	27	23	28	32	32	28	25	31
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	10	11	10	14	16	19	18	20	19	15	13	9
TOTAL RESIDENCIAL	1,211	1,209	1,212	1,218	1,218	1,224	1,221	1,222	1,233	1,229	1,230	1,236
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	55	56	53	55	55	58	56	57	57	57	57	57
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	1,268	1,267	1,267	1,275	1,275	1,284	1,280	1,282	1,293	1,289	1,290	1,296
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	5	5	5	4	4	4	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	1,273	1,272	1,272	1,279	1,279	1,288	1,284	1,286	1,297	1,293	1,294	1,300
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	19	21	21	22	22	22	22	22	22	22	22	22
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	19	21	21	22	22	22	22	22	22	22	22	22
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	24	26	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES B & D	1,297	1,298	1,298	1,306	1,306	1,315	1,311	1,313	1,324	1,320	1,321	1,327

FUENTE: B&D.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN AGUA CALIENTE	2845	2856	2863	2870	2875	2882	2883	2895	2902	2915	2923	2935
MUN AGUILARES	7887	7903	7889	7909	7923	7927	7933	7949	7953	7968	8041	8057
MUN ANTIGUO CUSCATLAN	567	568	567	572	571	572	572	567	567	628	629	633
MUN APOPA	39256	39144	39099	39147	39180	39205	39237	39272	39320	39400	39477	39554
MUN ARCATAO	961	965	966	971	973	973	974	974	975	979	979	979
MUN AYUTUXTEPEQUE	9755	9717	9718	9728	9734	9730	9728	9741	9735	9750	9764	9773
MUN AZACUALPA	467	468	468	468	468	469	469	469	470	470	470	470
MUN CHALATENANGO	12026	12050	12074	12122	12146	12184	12209	12225	12242	12266	12320	12345
MUN CINQUERA	632	630	632	632	635	638	639	640	641	642	643	646
MUN CITALA	1567	1571	1574	1575	1581	1581	1582	1585	1587	1590	1589	1590
MUN COJUTEPEQUE	13981	14004	14028	14042	14077	14104	14136	14157	14176	14215	14239	14255
MUN COMALAPA	1673	1678	1681	1684	1685	1691	1697	1702	1709	1713	1720	1721
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	2558	2559	2562	2569	2571	2576	2581	2584	2591	2597	2602	2606
MUN CUSCATANCINGO	20414	20394	20374	20392	20396	20406	20417	20424	20449	20494	20525	20570
MUN DELGADO	28727	28693	28693	28715	28720	28742	28767	28770	28785	28839	28936	29025
MUN DOLORES	1729	1735	1741	1755	1781	1779	1781	1796	1805	1812	1812	1818
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	2151	2159	2161	2172	2178	2180	2182	2182	1887	1892	1897	1900
MUN EL CARMEN CAE	3933	3550	3557	3548	3454	3460	3498	3503	3500	3377	3386	3402
MUN EL CARRIZAL	1043	1043	1045	1046	1048	1051	1053	1053	1053	1055	1058	1058
MUN EL PAISNAL	4766	4773	4773	4783	4792	4803	4813	4818	4834	4846	4862	4872
MUN EL PARAISO	3941	3950	3960	3970	3974	3979	3988	3995	4004	4019	4022	4031
MUN EL ROSARIO	1111	1111	1117	1121	1122	1124	1127	1125	1125	1129	1133	1134
MUN GUACOTECTI	1712	1720	1722	1726	1731	1736	1739	1743	1744	1754	1752	1757
MUN GUAZAPA	7032	7051	7065	7081	7105	7128	7146	7161	7174	7201	7222	7235
MUN ILOBASCO	19875	19900	19921	19950	19985	20008	20047	20080	20116	20153	20201	20238
MUN ILOPANGO	31058	31008	30978	30985	30975	30997	31015	31055	31093	31138	31172	31222
MUN JUTIAPA	2234	2237	2240	2244	2247	2254	2263	2271	2280	2295	2300	2304
MUN LA LAGUNA	1749	1758	1762	1765	1771	1776	1778	1782	1785	1791	1797	1798
MUN LA PALMA	4165	4173	4184	4192	4200	4276	4359	4363	4367	4384	4391	4401
MUN LA REINA	2884	2893	2898	2903	2910	2912	2918	2925	2928	2934	2939	2943
MUN LAS VUELTAS	556	558	560	560	562	569	571	573	574	577	580	580
MUN MEJICANOS	44009	44010	43982	44007	44042	44043	44072	44071	43925	44100	44141	44149
MUN MONTE SAN JUAN	2485	2489	2491	2499	2512	2527	2539	2545	2551	2566	2585	2595
MUN NEJAPA	8810	8803	8806	8825	8844	8858	8889	8922	8932	8945	8988	9010
MUN NOMBRE DE JESUS	1386	1388	1389	1393	1399	1402	1407	1408	1415	1418	1422	1425
MUN NUEVA CONCEPCION	8088	8099	8115	8134	8146	8166	8181	8195	8216	8235	8258	8281
MUN NUEVA TRINIDAD	582	587	588	589	589	590	592	595	595	597	598	600
SUB TOTAL	298,615	298,195	298,243	298,644	298,902	299,298	299,782	300,115	300,005	300,684	301,373	301,912

FUENTE: CAESS.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN OJOS DE AGUA	1,199	1,202	1,205	1,206	1,208	1,212	1,214	1,218	1,219	1,223	1,227	1,231
MUN ORATORIO DE CONCEPCION	1,349	1,373	1,382	1,385	1,390	1,391	1,394	1,399	1,403	1,403	1,406	1,409
MUN POTONICO	610	634	634	635	636	638	639	639	641	641	642	642
MUN QUEZALTEPEQUE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
MUN SAN ANTONIO DE LA CRUZ	675	676	676	679	680	680	680	681	685	686	690	695
MUN SAN ANTONIO LOS RANCHOS	372	373	373	374	376	377	378	378	381	384	385	385
MUN SAN BARTOLOME PERULAPIA	2,447	2,450	2,457	2,462	2,462	2,466	2,469	2,471	2,471	2,472	2,477	2,481
MUN SAN FERNANDO CAE	691	691	691	691	690	695	695	697	734	744	752	752
MUN SAN FRANCISCO LEMPA	384	384	385	386	386	387	387	388	389	389	389	389
MUN SAN FRANCISCO MORAZAN CAE	896	900	902	906	907	907	909	909	916	919	920	921
MUN SAN IGNACIO	2,795	2,803	2,814	2,820	2,823	2,830	2,841	2,853	2,858	2,861	2,870	2,891
MUN SAN ILDEFONSO	1,207	1,215	1,217	1,221	1,225	1,227	1,231	1,232	1,235	1,237	1,240	1,242
MUN SAN ISIDRO	2,538	2,541	2,539	2,544	2,550	2,552	2,559	2,547	2,546	2,552	2,562	2,570
MUN SAN ISIDRO LABRADOR	210	210	211	212	211	213	213	213	214	216	216	216
MUN SAN JOSE CANCASQUE	605	608	610	614	614	615	620	621	623	627	629	629
MUN SAN JOSE GUAYABAL	3,062	3,173	3,187	3,194	3,201	3,213	3,217	3,223	3,228	3,234	3,238	3,242
MUN SAN JOSE LAS FLORES	547	548	549	551	550	550	550	552	554	558	558	559
MUN SAN LUIS EL CARMEN	553	553	553	553	555	556	557	557	559	561	561	561
MUN SAN MARCOS	61	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
MUN SAN MARTIN	20,462	20,503	20,513	20,539	20,570	20,600	20,672	20,691	20,733	20,780	20,800	20,873
MUN SAN MIGUEL DE MERCEDES	732	734	739	739	741	742	742	742	742	739	740	741
MUN SAN PEDRO PERULAPAN	11,240	11,273	11,297	11,320	11,363	11,373	11,385	11,399	11,419	11,455	11,487	11,525
MUN SAN RAFAEL	1,500	1,501	1,503	1,507	1,510	1,513	1,516	1,517	1,832	1,837	1,837	1,839
MUN SAN RAFAEL CEDROS	4,180	4,580	4,592	4,614	4,719	4,733	4,739	4,737	4,752	4,891	4,903	4,918
MUN SAN SALVADOR	108,301	108,382	108,393	108,524	108,581	108,676	108,814	108,918	109,022	109,109	109,399	109,544
MUN SAN SEBASTIAN	863	864	867	870	873	875	876	880	882	886	888	893
MUN SANTA CRUZ MICHAPA	3,000	2,994	2,997	3,004	3,009	3,021	3,037	3,037	3,044	3,052	3,055	3,063
MUN SANTA RITA	1,921	1,921	1,926	1,930	1,933	1,938	1,942	1,945	1,946	1,951	1,955	1,956
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	560	561	563	564	564	564	568	571	571	571	574	574
MUN SANTO TOMAS	96	96	96	96	96	97	97	97	97	97	97	97
MUN SENSUNTEPEQUE	12,396	12,405	12,420	12,447	12,455	12,471	12,491	12,511	12,526	12,548	12,565	12,588
MUN SOYAPANGO	76,694	76,544	76,575	76,570	76,667	76,696	76,763	76,700	76,717	76,877	76,973	77,062
MUN SUCHITOTO	7,779	7,797	7,812	7,809	7,834	7,844	7,857	7,881	7,894	7,916	7,936	7,957
MUN TEJUTEPEQUE	2,481	2,488	2,487	2,500	2,514	2,522	2,533	2,544	2,559	2,568	2,572	2,580
MUN TEJUTLA	5,244	5,263	5,267	5,283	5,278	5,298	5,317	5,328	5,341	5,350	5,363	5,373
MUN TENANCINGO	2,053	2,054	2,055	2,103	2,196	2,201	2,211	2,216	2,214	2,217	2,220	2,223
MUN TONACATEPEQUE	23,113	23,085	23,092	23,106	23,088	23,136	23,162	23,196	23,241	23,281	23,327	23,471
MUN VICTORIA	3,583	3,589	3,601	3,610	3,614	3,615	3,624	3,630	3,640	3,654	3,661	3,666
SUB TOTAL	306,403	307,034	307,246	307,634	308,135	308,490	308,965	309,184	309,894	310,552	311,180	311,824
TOTAL CAESS	605,018	605,229	605,489	606,278	607,037	607,788	608,747	609,299	609,899	611,236	612,553	613,736

FUENTE: CAESS.

CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIGUO CUSCATLÁN	14,346	14,364	14,383	14,416	14,420	14,430	14,466	14,477	14,484	14,489	14,518	14,532
APASTEPEQUE	5,679	5,693	5,708	5,729	5,758	5,789	5,812	5,820	5,835	5,850	5,857	5,869
APOPA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12
CANDELARIA	2,706	2,723	2,730	2,735	2,746	2,757	2,766	2,776	2,783	2,782	2,793	2,799
CHILTIUPÁN	2,387	2,398	2,402	2,419	2,427	2,438	2,446	2,452	2,462	2,471	2,478	2,480
CIUDAD ARCE	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5
COJUTEPEQUE	573	574	576	577	581	586	588	589	591	592	592	593
COLÓN	17,861	17,906	17,923	17,926	17,931	17,965	17,999	18,023	18,025	18,043	18,062	18,235
COMASAGUA	2,719	2,725	2,730	2,743	2,755	2,762	2,774	2,780	2,784	2,792	2,797	2,802
CUYULTITÁN	1,544	1,552	1,558	1,554	1,560	1,562	1,561	1,562	1,570	1,566	1,567	1,572
EL PAISNAL	59	59	59	58	58	58	58	60	60	61	61	61
EL ROSARIO	4,936	4,948	4,946	4,947	4,968	4,979	4,993	5,003	5,010	5,032	5,042	5,049
GUADALUPE	1,611	1,619	1,623	1,624	1,627	1,630	1,629	1,630	1,632	1,635	1,641	1,642
HUIZÚCAR	2,643	2,645	2,647	2,654	2,659	2,668	2,674	2,689	2,693	2,694	2,698	2,705
ILOPANGO	296	295	295	295	295	297	297	297	298	298	298	298
JAYAQUE	3,108	3,120	3,126	3,128	3,136	3,143	3,151	3,159	3,159	3,163	3,170	3,180
JERUSALÉN	716	718	721	723	724	728	727	727	728	728	728	728
JICALAPA	1,081	1,085	1,091	1,092	1,093	1,099	1,102	1,105	1,110	1,116	1,116	1,118
LA LIBERTAD	13,926	13,992	14,017	14,036	14,073	14,145	14,190	14,249	14,280	14,321	14,346	14,369
MERCEDES LA CEIBA	279	281	280	280	280	281	281	282	283	283	284	284
NEJAPA	359	359	362	363	364	366	367	367	367	369	369	369
NUEVA CONCEPCIÓN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
NUEVO CUSCATLÁN	3,866	3,893	3,913	3,927	3,945	3,970	3,987	4,009	4,025	4,029	4,044	4,054
OLOCUILTA	7,895	7,924	7,937	7,916	7,936	7,939	7,969	7,985	8,008	8,020	8,036	8,061
PANCHIMALCO	8,257	8,277	8,281	8,308	8,321	8,341	8,362	8,382	8,398	8,417	8,435	8,446
PARAISO DE OSORIO	811	811	811	812	812	813	812	813	814	812	815	815
QUEZALTEPEQUE	18,655	18,699	18,740	18,729	18,768	18,794	18,842	18,886	18,921	18,967	18,989	19,023
ROSARIO DE MORA	2,241	2,247	2,258	2,267	2,275	2,286	2,291	2,294	2,301	2,311	2,314	2,319
SACACOYO	2,487	2,499	2,501	2,505	2,510	2,518	2,524	2,529	2,529	2,536	2,545	2,557
SAN ANTONIO MASAHUAT	1,060	1,064	1,064	1,066	1,076	1,077	1,079	1,081	1,084	1,086	1,090	1,093
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	1,528	1,530	1,527	1,533	1,536	1,535	1,539	1,542	1,550	1,549	1,550	1,554
SAN CRISTÓBAL	1,919	1,931	1,937	1,938	1,942	1,945	1,952	1,962	1,965	1,968	1,973	1,986
SAN EMIGDIO	661	665	665	666	673	675	675	675	675	674	675	675
SAN ESTEBÁN CATARINA	1,870	1,875	1,875	1,879	1,881	1,887	1,892	1,896	1,899	1,903	1,903	1,905
SAN FRANCISCO CHINAMECA	1,583	1,588	1,595	1,601	1,606	1,610	1,616	1,624	1,624	1,628	1,631	1,633
SAN ILDEFONSO	465	466	467	467	469	471	470	471	472	474	484	484
SAN JOSÉ VILLANUEVA	4,929	4,949	4,957	4,950	4,967	4,974	4,985	5,013	5,005	5,010	5,026	5,035
SAN JUAN NONUALCO	4,575	4,584	4,600	4,614	4,622	4,629	4,640	4,644	4,652	4,660	4,666	4,672
SAN JUAN OPICO	19,617	19,706	19,757	19,769	19,852	19,910	19,943	20,040	20,134	20,197	20,243	20,281
SAN JUAN TALPA	3,405	3,413	3,419	3,438	3,444	3,458	3,465	3,473	3,479	3,484	3,490	3,497
SUB TOTAL	162,671	163,195	163,499	163,701	164,107	164,532	164,941	165,383	165,706	166,027	166,344	166,793

FUENTE: DELSUR

Cuadros y Gráficos

CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
SAN JUAN TEPEZONTES	888	890	894	901	905	909	913	914	916	917	920	924
SAN LORENZO	1,881	1,897	1,897	1,899	1,905	1,910	1,913	1,916	1,917	1,925	1,930	1,932
SAN LUIS LA HERRADURA	6,417	6,440	6,442	6,462	6,495	6,510	6,529	6,545	6,573	6,618	6,638	6,646
SAN LUIS TALPA	5,395	5,419	5,435	5,444	5,462	5,481	5,504	5,526	5,548	5,573	5,588	5,606
SAN MARCOS	17,499	17,525	17,533	17,560	17,564	17,576	17,597	17,614	17,623	17,644	17,659	17,688
SAN MARTIN	6,767	6,762	6,769	6,775	6,762	6,763	6,763	6,767	6,759	6,756	6,761	6,767
SAN MATIAS	2,430	2,441	2,445	2,511	2,516	2,522	2,525	2,528	2,532	2,540	2,546	2,551
SAN MIGUEL TEPEZONTES	1,219	1,226	1,231	1,240	1,246	1,251	1,252	1,257	1,260	1,263	1,270	1,274
SAN PABLO TACACHICO	7,756	7,776	7,806	7,823	7,854	7,881	7,917	7,946	7,966	7,986	8,015	8,030
SAN PEDRO MASAHUAT	9,871	9,903	9,923	9,949	9,978	10,008	10,039	10,054	10,070	10,100	10,129	10,148
SAN PEDRO NONUALCO	2,332	2,342	2,344	2,349	2,350	2,357	2,360	2,362	2,367	2,371	2,375	2,378
SAN RAFAEL CEDROS	396	398	399	399	402	404	405	407	408	410	413	415
SAN RAFAEL OBRAJUELO	3,416	3,424	3,429	3,432	3,442	3,451	3,458	3,466	3,474	3,486	3,501	3,507
SAN RAMÓN	1,515	1,525	1,527	1,530	1,535	1,539	1,544	1,547	1,553	1,549	1,555	1,558
SAN SALVADOR	27,726	27,766	27,777	27,811	27,794	27,814	27,839	27,868	27,894	27,941	27,969	27,998
SAN SEBASTIÁN	2,996	3,007	3,015	3,020	3,024	3,032	3,034	3,040	3,051	3,061	3,067	3,075
SAN VICENTE	14,335	14,361	14,385	14,411	14,436	14,471	14,492	14,515	14,557	14,583	14,613	14,625
SANTA CLARA	1,439	1,446	1,441	1,446	1,450	1,457	1,460	1,465	1,471	1,475	1,478	1,481
SANTA CRUZ ANALQUITO	793	794	795	795	796	798	798	800	802	803	805	805
SANTA ISABEL ISHUATÁN	101	100	100	100	100	100	100	101	99	99	97	97
SANTA MARIA OSTUMA	1,478	1,481	1,483	1,485	1,492	1,495	1,495	1,503	1,504	1,508	1,511	1,515
SANTA TECLA	42,493	42,576	42,626	42,676	42,721	42,777	42,853	42,897	42,934	42,977	43,045	43,099
SANTIAGO NONUALCO	10,084	10,107	10,133	10,173	10,194	10,221	10,241	10,287	10,313	10,332	10,355	10,370
SANTIAGO TEXACUANGOS	4,020	4,031	4,041	4,051	4,060	4,067	4,073	4,078	4,080	4,085	4,092	4,104
SANTO DOMINGO	2,035	2,048	2,053	2,056	2,063	2,066	2,068	2,075	2,082	2,084	2,088	2,097
SANTO TOMÁS	7,148	7,163	7,176	7,191	7,208	7,223	7,237	7,246	7,259	7,269	7,276	7,294
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
TALNIQUE	1,931	1,941	1,945	1,947	1,949	1,953	1,959	1,965	1,963	1,965	1,972	1,975
TAMANIQUE	3,912	3,937	3,943	3,954	3,983	4,004	4,022	4,044	4,062	4,080	4,090	4,101
TAPALHUACA	1,055	1,059	1,063	1,065	1,069	1,069	1,073	1,074	1,079	1,081	1,083	1,083
TECOLUCA	4,895	4,908	4,916	4,927	4,941	4,953	4,967	4,985	5,002	5,004	5,008	5,021
TEOTEPEQUE	2,378	2,386	2,391	2,406	2,413	2,428	2,433	2,438	2,444	2,448	2,456	2,458
TEPECOYO	2,684	2,693	2,709	2,709	2,721	2,731	2,735	2,743	2,748	2,753	2,758	2,770
TEPETITÁN	1,121	1,128	1,131	1,132	1,134	1,138	1,139	1,145	1,149	1,149	1,150	1,152
TONACATEPEQUE	3,414	3,408	3,410	3,407	3,396	3,400	3,402	3,403	3,393	3,395	3,396	3,401
VERAPAZ	2,005	2,017	2,019	2,020	2,026	2,029	2,031	2,036	2,041	2,044	2,051	2,053
ZACATECOLUCA	19,014	19,114	19,150	19,159	19,219	19,275	19,323	19,373	19,420	19,442	19,465	19,494
ZARAGOZA	6,943	6,963	6,953	6,958	6,979	6,991	7,004	7,017	7,027	7,037	7,058	7,068
SUB TOTAL	231,785	232,405	232,732	233,176	233,587	234,057	234,500	234,950	235,343	235,756	236,186	236,563
TOTAL DELSUR	394,456	395,600	396,231	396,877	397,694	398,589	399,441	400,333	401,049	401,783	402,530	403,356

FUENTE: DELSUR.

CUADRO 61: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN ACAJUTLA	16,402	16,623	16,677	16,713	16,762	16,801	16,858	16,915	17,013	17,030	17,094	17,141
MUN AHUACHAPAN	30,860	30,951	31,054	31,141	31,234	31,387	31,511	31,646	31,857	31,917	31,996	32,091
MUN APANECA	2,425	2,431	2,438	2,443	2,445	2,444	2,451	2,455	2,463	2,467	2,470	2,510
MUN ARMENIA	9,313	9,338	9,343	9,368	9,378	9,390	9,402	9,419	9,429	9,452	9,491	9,520
MUN ATIQUIZAYA	9,356	9,396	9,437	9,471	9,496	9,524	9,553	9,572	9,602	9,636	9,675	9,703
MUN CALUCO	2,162	2,165	2,170	2,176	2,186	2,188	2,189	2,192	2,205	2,217	2,222	2,231
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	7,312	7,331	7,366	7,380	7,386	7,403	7,431	7,447	7,470	7,485	7,509	7,532
MUN CHALCHUAPA	21,379	21,414	21,468	21,500	21,540	21,576	21,632	21,715	21,764	21,807	21,849	21,911
MUN CIUDAD ARCE	17,165	17,210	17,270	17,300	17,330	17,387	17,442	17,481	17,527	17,583	17,637	17,691
MUN COATEPEQUE	8,900	8,915	8,946	8,960	8,984	9,014	9,036	9,081	9,101	9,115	9,136	9,163
MUN COLON	22,375	22,419	22,465	22,486	22,511	22,538	22,570	22,622	22,664	22,685	22,722	22,754
MUN CONCEPCION DE ATACO	2,655	2,718	2,753	2,758	2,768	2,775	2,784	2,798	2,834	2,842	2,843	2,851
MUN CUISNAHUAT	2,759	2,764	2,770	2,776	2,783	2,790	2,791	2,798	2,810	2,818	2,824	2,830
MUN EL CONGO	7,007	7,032	7,052	7,058	7,069	7,076	7,095	7,105	7,117	7,138	7,154	7,185
MUN EL PORVENIR	2,465	2,485	2,508	2,525	2,535	2,545	2,549	2,561	2,574	2,578	2,592	2,604
MUN EL REFUGIO	2,505	2,510	2,519	2,525	2,528	2,534	2,543	2,544	2,554	2,557	2,569	2,571
MUN GUAYMANGO	3,838	3,857	3,874	3,882	3,894	3,914	3,928	3,942	3,966	3,984	4,013	4,038
MUN IZALCO	16,554	16,596	16,664	16,694	16,732	16,780	16,818	16,850	16,890	16,929	16,979	17,058
MUN JUAYUA	6,451	6,464	6,480	6,491	6,503	6,519	6,539	6,559	6,575	6,581	6,596	6,617
MUN JUJUTLA	6,131	6,150	6,168	6,187	6,206	6,223	6,243	6,262	6,284	6,306	6,331	6,363
MUN MASAHUAT	989	992	993	996	999	1,000	1,002	1,003	1,006	1,008	1,014	1,015
MUN METAPAN	24,299	24,372	24,445	24,490	24,518	24,559	24,599	24,645	24,698	24,758	24,853	24,926
MUN NAHUIZALCO	8,905	8,936	8,964	8,985	8,990	9,008	9,049	9,078	9,098	9,118	9,161	9,235
MUN NAHULINGO	2,474	2,486	2,494	2,507	2,513	2,517	2,522	2,534	2,540	2,553	2,563	2,574
MUN NUEVA CONCEPCION	1,991	1,994	1,998	2,001	2,005	2,009	2,010	2,018	2,022	2,027	2,033	2,033
MUN S SEBASTIAN SALITRILLO	3,349	3,356	3,371	3,373	3,382	3,390	3,405	3,426	3,441	3,453	3,460	3,470
MUN SACACOYO	1,609	1,610	1,617	1,621	1,625	1,624	1,631	1,637	1,643	1,671	1,680	1,682
MUN SALCOATITAN	1,643	1,650	1,659	1,662	1,670	1,677	1,679	1,688	1,693	1,697	1,704	1,710
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	8,060	8,069	8,085	8,092	8,105	8,124	8,134	8,150	8,164	8,191	8,204	8,219
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	1,382	1,383	1,386	1,389	1,391	1,394	1,395	1,396	1,404	1,420	1,428	1,430
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	12,280	12,344	12,394	12,421	12,470	12,501	12,565	12,591	12,639	12,700	12,804	12,853
MUN SAN JUAN OPICO	1,509	1,512	1,514	1,516	1,518	1,519	1,521	1,521	1,526	1,529	1,531	1,536
MUN SAN JULIAN	4,895	4,911	4,925	4,942	4,951	4,955	4,968	4,967	4,980	5,032	5,067	5,076
MUN SAN LORENZO	2,621	2,625	2,659	2,669	2,680	2,688	2,686	2,692	2,697	2,703	2,707	2,715
MUN SAN PEDRO PUXTLA	1,616	1,619	1,620	1,627	1,643	1,649	1,651	1,657	1,656	1,663	1,670	1,675
MUN SANTA ANA	79,642	79,725	79,896	79,946	80,235	80,334	80,470	80,733	80,737	80,849	80,997	81,165
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	2,130	2,137	2,144	2,149	2,152	2,155	2,156	2,163	2,165	2,168	2,175	2,185
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	2,307	2,312	2,314	2,321	2,334	2,340	2,347	2,354	2,363	2,368	2,375	2,383
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	1,621	1,631	1,632	1,634	1,635	1,638	1,640	1,645	1,650	1,653	1,655	1,660
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	1,641	1,642	1,650	1,655	1,657	1,658	1,662	1,665	1,668	1,672	1,676	1,678
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	1,433	1,437	1,442	1,437	1,441	1,445	1,446	1,452	1,454	1,457	1,463	1,467
MUN SONSONATE	23,822	23,866	23,910	23,949	24,007	24,049	24,128	24,196	24,276	24,321	24,366	24,425
MUN SONZACATE	8,451	8,480	8,515	8,540	8,570	8,587	8,611	8,628	8,643	8,655	8,671	8,699
MUN TACUBA	5,005	5,022	5,061	5,078	5,097	5,114	5,124	5,130	5,144	5,165	5,172	5,188
MUN TEXISTEPEQUE	6,233	6,253	6,263	6,285	6,293	6,311	6,327	6,342	6,358	6,375	6,399	6,414
MUN TURIN	2,674	2,680	2,689	2,699	2,704	2,705	2,713	2,722	2,728	2,734	2,742	2,748
TOTAL AES CLESA	410,595	411,813	413,062	413,818	414,855	415,758	416,804	417,997	419,092	420,067	421,272	422,525

FUENTE: AES-CLESA

Cuadros y Gráficos



CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN ALEGRIA	2,423	2,423	2,428	2,437	2,438	2,442	2,458	2,466	2,477	2,485	2,491	2,498
MUN ANAMOROS	5,180	5,190	5,200	5,209	5,224	5,228	5,244	5,265	5,275	5,284	5,293	5,302
MUN ARAMBALA	1,427	1,432	1,439	1,438	1,445	1,454	1,459	1,473	1,479	1,476	1,480	1,485
MUN BERLIN	5,551	5,601	5,718	5,812	5,817	5,817	5,843	5,851	5,863	5,875	5,885	5,898
MUN BOLIVAR	1,659	1,659	1,661	1,657	1,660	1,657	1,659	1,661	1,664	1,670	1,673	1,672
MUN CACAOPERA	2,684	2,736	2,756	2,806	2,802	2,813	2,844	2,848	2,853	2,862	2,865	2,864
MUN CALIFORNIA	178	178	178	180	180	180	179	179	179	179	179	179
MUN CAROLINA	2,457	2,460	2,461	2,456	2,457	2,460	2,465	2,472	2,471	2,478	2,476	2,481
MUN CHAPELTIQUE	4,163	4,171	4,175	4,186	4,185	4,185	4,202	4,213	4,219	4,229	4,241	4,241
MUN CHILANGA	2,775	2,784	2,792	2,794	2,802	2,806	2,816	2,819	2,831	2,838	2,844	2,851
MUN CHINAMECA	4,360	4,365	4,374	4,383	4,385	4,392	4,410	4,416	4,423	4,442	4,447	4,454
MUN CHIRILAGUA	6,560	6,574	6,591	6,609	6,628	6,635	6,671	6,744	6,765	6,768	6,780	6,787
MUN CIUDAD BARRIOS	7,650	7,659	7,664	7,635	7,618	7,621	7,644	7,639	7,648	7,651	7,656	7,665
MUN COMACARAN	1,298	1,300	1,302	1,335	1,337	1,353	1,356	1,357	1,361	1,362	1,362	1,361
MUN CONCEPCION BATRES	2,013	2,014	2,017	2,015	2,018	2,017	2,025	2,019	2,021	2,023	2,024	2,028
MUN CONCEPCION DE ORIENTE	2,799	2,799	2,804	2,807	2,811	2,812	2,819	2,825	2,835	2,834	2,840	2,842
MUN CONCHAGUA	10,129	10,141	10,167	10,182	10,351	10,363	10,399	10,424	10,460	10,490	10,520	10,553
MUN CORINTO	5,059	5,068	5,076	5,111	5,128	5,130	5,113	5,121	5,135	5,147	5,153	5,159
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	1,795	1,802	1,810	1,811	1,814	1,818	1,824	1,824	1,824	1,827	1,833	1,833
MUN EL CARMEN EEO	4,140	4,137	4,150	4,156	4,168	4,172	4,184	4,194	4,214	4,218	4,223	4,234
MUN EL DIVISADERO	2,979	2,979	2,985	2,992	2,997	3,001	3,010	3,014	3,028	3,028	3,031	3,038
MUN EL ROSARIO	534	534	534	534	535	535	535	538	538	537	537	538
MUN EL SAUCE	2,278	2,278	2,280	2,288	2,297	2,301	2,301	2,306	2,307	2,311	2,315	2,324
MUN EL TRANSITO	3,348	3,357	3,362	3,370	3,369	3,373	3,391	3,399	3,409	3,418	3,428	3,428
MUN EL TRIUNFO	2,115	2,122	2,129	2,137	2,145	2,146	2,158	2,178	2,188	2,194	2,233	2,239
MUN ESTANZUELAS	2,591	2,597	2,602	2,608	2,605	2,611	2,623	2,628	2,631	2,632	2,630	2,640
MUN GUALOCOCTI	971	981	986	986	988	990	994	1,001	1,004	1,011	1,011	1,016
MUN GUATAJIAGUA	3,099	3,111	3,143	3,180	3,189	3,194	3,208	3,217	3,221	3,222	3,233	3,244
MUN INTIPUCA	2,412	2,417	2,425	2,438	2,444	2,444	2,461	2,469	2,476	2,481	2,481	2,488
MUN JOATECA	1,273	1,274	1,279	1,281	1,292	1,300	1,311	1,316	1,317	1,317	1,322	1,326
MUN JOCOAITIQUE	1,543	1,546	1,548	1,550	1,549	1,550	1,551	1,554	1,557	1,550	1,555	1,559
MUN JOCORO	3,997	4,003	4,007	4,014	4,034	4,037	4,053	4,066	4,075	4,083	4,093	4,095
MUN JUCUAPA	4,813	4,812	4,825	4,843	4,843	4,855	4,911	4,913	4,925	4,941	4,953	4,968
MUN JUCUARAN	3,781	3,786	3,786	3,794	3,805	3,814	3,841	3,854	3,865	3,876	3,881	3,882
MUN LA UNION	13,157	13,171	13,207	13,245	13,262	13,297	13,345	13,377	13,408	13,430	13,448	13,494
MUN LISLIQUE	3,259	3,264	3,278	3,282	3,295	3,298	3,307	3,320	3,328	3,336	3,350	3,365
MUN LOLOTIQUE	3,770	3,778	3,791	3,799	3,803	3,808	3,821	3,829	3,841	3,853	3,856	3,864
MUN LOLOTIQUILLO	1,283	1,282	1,285	1,287	1,282	1,288	1,292	1,294	1,297	1,301	1,302	1,302
MUN MEANGUERA	2,074	2,080	2,084	2,087	2,086	2,090	2,092	2,093	2,094	2,099	2,111	2,117
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	829	829	830	833	834	836	838	836	838	840	841	842
SUB TOTAL	134,406	134,694	135,129	135,567	135,922	136,123	136,657	137,012	137,344	137,598	137,876	138,156

FUENTE: EEO.

Cuadros y Gráficos



CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN MERCEDES UMANA	3,911	3,917	3,923	3,923	3,919	3,922	3,941	3,954	3,965	3,965	3,973	3,984
MUN MONCAGUA	7,390	7,408	7,431	7,449	7,445	7,461	7,484	7,493	7,510	7,531	7,542	7,564
MUN NUEVA ESPARTA	3,415	3,417	3,428	3,431	3,433	3,445	3,455	3,466	3,471	3,484	3,498	3,510
MUN NUEVA GRANADA	2,238	2,246	2,249	2,258	2,260	2,263	2,274	2,276	2,281	2,285	2,285	2,291
MUN NUEVA GUADALUPE	2,947	2,948	2,959	2,959	2,960	2,963	2,971	2,976	2,980	2,983	2,993	2,998
MUN NUEVO EDEN DE SAN JUAN	1,013	1,014	1,015	1,017	1,019	1,019	1,055	1,061	1,061	1,066	1,069	1,072
MUN OSICALA	3,009	3,021	3,028	3,036	3,039	3,042	3,047	3,054	3,058	3,066	3,069	3,074
MUN PASAQUINA	6,131	6,136	6,141	6,150	6,162	6,169	6,190	6,187	6,195	6,203	6,208	6,220
MUN PERQUIN	601	602	603	604	607	609	611	613	615	615	617	622
MUN POLOROS	2,836	2,837	2,850	2,850	2,851	2,856	2,861	2,866	2,871	2,875	2,879	2,884
MUN QUELEPA	2,335	2,339	2,339	2,344	2,351	2,369	2,376	2,385	2,388	2,394	2,398	2,407
MUN SAN ALEJO	6,759	6,775	6,785	6,798	6,810	6,827	6,848	6,859	6,869	6,871	6,877	6,893
MUN SAN ANTONIO	1,495	1,497	1,503	1,509	1,516	1,522	1,532	1,542	1,543	1,545	1,548	1,552
MUN SAN BUENAVENTURA	1,424	1,430	1,433	1,433	1,434	1,440	1,481	1,488	1,493	1,496	1,498	1,501
MUN SAN CARLOS	1,476	1,477	1,481	1,484	1,486	1,487	1,495	1,498	1,500	1,499	1,503	1,507
MUN SAN FERNANDO	551	555	557	558	560	561	563	563	563	560	563	565
MUN SAN GERARDO	1,720	1,726	1,731	1,763	1,762	1,764	1,769	1,772	1,774	1,775	1,777	1,783
MUN SAN ILDEFONSO	432	436	437	440	436	437	438	438	441	441	441	443
MUN SAN ISIDRO EEO	735	737	742	744	745	747	751	755	756	760	762	765
MUN SAN JOSE	919	921	923	925	925	925	926	927	927	928	928	929
MUN SAN LUIS DE LA REINA	2,072	2,077	2,080	2,086	2,088	2,090	2,103	2,108	2,112	2,118	2,123	2,127
MUN SAN MIGUEL	82,052	82,117	82,259	82,443	82,586	82,719	82,935	83,122	83,303	83,456	83,577	83,788
MUN SAN SIMON	2,626	2,629	2,632	2,636	2,640	2,645	2,656	2,664	2,671	2,675	2,679	2,688
MUN SAN VICENTE	1,529	1,536	1,540	1,544	1,539	1,546	1,553	1,557	1,560	1,565	1,561	1,565
MUN SANTA ROSA DE LIMA	10,851	10,854	10,878	10,874	10,885	10,896	10,954	10,985	11,005	11,016	11,044	11,061
MUN SANTIAGO DE MARIA	5,693	5,679	5,673	5,746	5,809	5,840	5,845	5,848	5,858	5,864	5,864	5,870
MUN SENSEMBRA	848	849	850	852	855	855	858	857	857	861	861	863
MUN SESORI	3,567	3,571	3,577	3,575	3,580	3,581	3,607	3,621	3,627	3,635	3,640	3,645
MUN SN FCO GOT EEO	7,689	7,689	7,705	7,716	7,726	7,741	7,753	7,760	7,779	7,792	7,807	7,824
MUN SOCIEDAD	3,579	3,579	3,583	3,589	3,597	3,596	3,602	3,608	3,609	3,617	3,619	3,623
MUN TOROLA	797	799	799	801	803	804	805	807	807	810	809	811
MUN ULUAZAPA	1,327	1,329	1,333	1,334	1,336	1,336	1,344	1,345	1,346	1,347	1,348	1,347
MUN YAMABAL	1,305	1,304	1,305	1,303	1,310	1,310	1,317	1,320	1,324	1,328	1,334	1,334
MUN YAYANTIQUE	1,871	1,875	1,879	1,886	1,885	1,891	1,894	1,897	1,898	1,901	1,904	1,907
MUN YOLOAIQUIN	1,167	1,169	1,170	1,172	1,174	1,177	1,180	1,182	1,184	1,189	1,192	1,193
MUN YUCUAQUIN	2,232	2,239	2,247	2,251	2,257	2,258	2,264	2,265	2,266	2,276	2,282	2,283
SUB TOTAL	180,542	180,734	181,068	181,483	181,790	182,113	182,738	183,119	183,467	183,792	184,072	184,493
TOTAL EEO	314,948	315,428	316,197	317,050	317,712	318,236	319,395	320,131	320,811	321,390	321,948	322,649

FUENTE: EEO

Cuadros y Gráficos

CUADRO 63: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN CALIFORNIA	744	744	744	744	743	743	745	746	746	747	747	750
MUN CHINAMECA	1,552	1,559	1,563	1,569	1,576	1,446	1,467	1,468	1,469	1,485	1,483	1,492
MUN CONCEPCION BATRES	1,943	1,948	1,955	1,952	1,941	1,943	1,944	1,948	1,950	1,945	1,944	1,947
MUN EL TRANSITO	2,608	2,625	2,623	2,623	2,616	2,626	2,642	2,646	2,652	2,658	2,665	2,668
MUN EREGUAYQUIN	2,252	2,249	2,260	2,265	2,260	2,266	2,269	2,272	2,286	2,300	2,304	2,312
MUN JIQUILISCO	13,968	13,988	14,029	14,068	14,091	14,127	14,186	14,230	14,271	14,280	14,317	14,344
MUN OZATLAN	3,788	3,785	3,790	3,797	3,798	3,808	3,824	3,831	3,843	3,845	3,845	3,850
MUN PUERTO EL TRIUNFO	4,564	4,568	4,575	4,578	4,556	4,561	4,589	4,612	4,609	4,607	4,609	4,606
MUN SAN AGUSTIN	1,389	1,395	1,401	1,408	1,407	1,409	1,414	1,422	1,422	1,427	1,431	1,435
MUN SAN DIONISIO	1,753	1,756	1,753	1,757	1,754	1,756	1,762	1,763	1,770	1,766	1,766	1,767
MUN SAN FRANCISCO JAVIER	1,746	1,746	1,748	1,753	1,754	1,757	1,765	1,769	1,772	1,776	1,781	1,788
MUN SAN JORGE	2,794	2,801	2,812	2,816	2,818	2,963	2,972	2,984	2,991	2,994	3,002	3,010
MUN SAN MIGUEL	1,204	1,207	1,213	1,218	1,221	1,221	1,229	1,231	1,234	1,239	1,245	1,250
MUN SAN RAFAEL ORIENTE	3,577	3,585	3,591	3,590	3,603	3,610	3,626	3,634	3,646	3,649	3,661	3,671
MUN SANTA ELENA	5,382	5,397	5,400	5,405	5,407	5,425	5,454	5,464	5,476	5,484	5,493	5,504
MUN SANTA MARIA	3,454	3,461	3,467	3,478	3,479	3,494	3,507	3,521	3,533	3,541	3,553	3,565
MUN TECAPAN	1,980	1,985	1,990	1,995	1,995	1,996	2,007	2,014	2,022	2,024	2,034	2,035
MUN TECOLUCA	2,895	2,903	2,910	2,915	2,921	2,925	2,946	2,957	2,958	2,954	2,953	2,958
MUN USULUTAN	24,936	24,965	24,996	25,067	25,060	25,109	25,185	25,250	25,312	25,317	25,350	25,380
Total general	82,529	82,667	82,820	82,998	83,000	83,185	83,533	83,762	83,962	84,038	84,183	84,332

FUENTE: DEUSEM.

CUADRO 64: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2019

Municipio	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
APOPA	1,375	1,385	1,392	1,399	1,405	1,409	1,410	1,407	1,411	1,413	1,414	1,416
CIUDAD ARCE	275	278	278	280	282	285	287	290	291	291	292	306
COLÓN	52	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
ILOPANGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
NAHULINGO							13	75	92	145	165	246
NEJAPA	244	245	286	322	338	349	356	362	364	367	372	380
QUEZALTEPEQUE	884	885	885	882	883	883	882	883	883	885	886	886
SAN JUAN OPICO	4,256	4,263	4,275	4,279	4,278	4,284	4,296	4,306	4,336	4,365	4,373	4,382
SAN MIGUEL	680	686	694	708	722	733	776	805	865	901	932	1,007
SAN SEBASTIÁN SALITRILLO	6,601	6,616	6,634	6,661	6,676	6,689	6,701	6,711	6,721	6,729	6,748	6,755
SANTA ANA	2,551	2,555	2,553	2,553	2,553	2,563	2,561	2,561	2,562	2,566	2,565	2,567
SANTA MARIA	131	131	131	130	129	130	130	129	128	129	129	129
SANTA TECLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
TONACATEPEQUE	232	231	231	231	230	230	230	227	226	225	225	223
Total general	17,300	17,345	17,429	17,515	17,566	17,625	17,712	17,826	17,949	18,086	18,171	18,367

FUENTE: EDESAL.

CUADRO 64-A: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2019

Nombre del Municipio	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
ILOPANO	88	91	89	90	90	93	92	93	93	93	93	93
SAN MARTÍN	532	530	531	533	532	534	529	529	534	530	532	534
TONACATEPEQUE	677	677	679	683	684	688	689	691	697	697	696	700
TOTAL	1,297	1,298	1,299	1,306	1,306	1,315	1,310	1,313	1,324	1,320	1,321	1,327

FUENTE: B&D

CUADRO 64-B: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2019

NO DISPONIBLE

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65-F: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EDESAL POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA EDESAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	114,613	109,146	95,157	91,116	85,597	90,372	89,742	90,077	93,615	98,890	109,007	112,897	1180,229
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y < 99 kWh	459,880	468,500	454,130	448,573	434,539	435,079	422,662	429,823	440,920	444,443	451,695	455,764	5346,008
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y < 199 kWh	489,150	494,891	543,671	562,962	599,009	586,183	601,625	604,370	591,231	591,188	560,168	553,580	6778,028
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	166,011	178,658	209,752	209,785	235,462	236,072	242,170	241,141	235,559	226,234	222,273	224,524	2627,641
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	279,417	297,532	402,036	450,932	511,840	455,579	535,909	504,837	477,134	400,645	376,554	392,229	5084,644
TOTAL RESIDENCIAL	1509,071	1548,727	1704,746	1763,368	1866,447	1803,285	1892,108	1870,248	1838,459	1761,400	1719,697	1738,994	21016,550
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	232,016	244,128	273,353	307,657	290,164	266,615	278,108	284,461	289,995	275,910	275,778	278,443	3296,628
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	93,963	84,893	94,231	91,704	94,520	92,648	95,738	94,553	91,830	96,755	94,505	98,019	1123,359
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES	5,496	6,066	6,441	6,514	6,493	6,069	5,920	5,833	6,106	5,822	6,177	6,628	73,565
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	1840,546	1883,814	2078,771	2169,243	2257,624	2168,617	2271,874	2255,095	2226,390	2139,887	2096,157	2122,084	25510,102
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.		1	-	-	-	-	-	-	-	-	227	245	473
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	34,807	43,127	55,210	56,084	65,787	72,823	75,442	75,519	77,455	127,267	137,701	135,261	956,481
ENERGIA EN PUNTA	6,828	8,277	10,809	11,121	12,738	13,321	13,746	13,781	14,086	23,581	26,757	25,811	180,857
ENERGIA EN RESTO	24,652	31,178	39,803	40,135	47,334	52,848	54,876	55,400	56,521	87,254	91,840	92,209	674,051
ENERGIA EN VALLE	3,327	3,672	4,597	4,828	5,714	6,654	6,820	6,338	6,848	16,432	19,103	17,240	101,573
2.4 SERVICIOS ESPECIALES													
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	34,807	43,128	55,210	56,084	65,787	72,823	75,442	75,519	77,455	127,267	137,928	135,506	7109,001
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	15,168	15,008	16,648	17,304	19,028	20,164	19,688	19,252	19,160	19,332	18,696	18,516	217,964
ENERGIA EN PUNTA	2,404	2,392	2,820	2,852	3,464	3,820	3,784	3,616	3,596	3,628	3,288	3,208	38,872
ENERGIA EN RESTO	10,700	10,712	11,724	12,160	12,916	13,172	12,768	12,708	12,716	12,696	12,652	12,604	147,528
ENERGIA EN VALLE	2,064	1,904	2,104	2,292	2,648	3,172	3,136	2,928	2,848	3,008	2,756	2,704	31,564
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	15,168	15,008	16,648	17,304	19,028	20,164	19,688	19,252	19,160	19,332	18,696	18,516	217,964
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	1890,521	1941,950	2150,629	2242,631	2342,439	2261,604	2367,004	2349,866	2323,005	2286,486	2252,781	2276,106	26685,020
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	224,604	236,495	262,130	262,739	271,241	268,081	282,247	280,611	280,266	279,389	273,628	289,393	3210,826
ENERGIA EN PUNTA	41,573	41,669	48,243	47,716	49,430	50,219	54,863	56,032	54,167	54,611	53,508	56,414	608,443
ENERGIA EN RESTO	145,766	156,772	171,911	173,767	177,243	172,879	178,893	175,292	179,088	175,817	171,994	183,206	2062,628
ENERGIA EN VALLE	37,265	38,054	41,976	41,256	44,567	44,983	48,491	49,288	47,012	48,962	48,126	49,773	539,754
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	224,604	236,495	262,130	262,739	271,241	268,081	282,247	280,611	280,266	279,389	273,628	289,393	3210,826
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	5752,406	6654,903	6889,900	6137,599	6786,103	6742,764	7292,017	7339,111	7198,123	7906,628	7569,072	6555,767	82824,395
ENERGIA EN PUNTA	1179,720	1370,232	1425,527	1271,315	1446,020	1434,560	1542,042	1536,327	1524,129	1651,363	1598,807	1399,224	17379,267
ENERGIA EN RESTO	3221,826	3695,231	3812,950	3388,616	3689,777	3655,414	3965,665	4030,368	3905,960	4335,418	4090,482	3531,034	45322,741
ENERGIA EN VALLE	1350,860	1589,440	1651,423	1477,668	1650,305	1652,791	1784,310	1772,416	1768,035	1919,847	1879,782	1625,509	20122,386
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	5752,406	6654,903	6889,900	6137,599	6786,103	6742,764	7292,017	7339,111	7198,123	7906,628	7569,072	6555,767	82824,395
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	5977,010	6891,399	7152,030	6400,338	7057,344	7010,845	7574,264	7619,722	7478,389	8186,017	7842,700	6845,161	86035,221
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN													
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EDESAL	7867,531	8833,348	9302,659	8642,969	9399,783	9272,449	9941,269	9969,587	9801,395	10472,503	10095,481	9121,266	112720,241

FUENTE: EDESAL.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65-G: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA B&D POR CATEGORÍA TARIFARIA 2019 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	9,995	8,960	8,415	7,343	7,139	8,302	7,840	7,366	7,406	8,082	8,815	8,271	97,934
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	33,420	34,655	34,367	34,636	35,816	33,498	35,019	34,515	34,162	34,187	34,618	35,105	413,998
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	23,212	24,451	26,989	30,650	30,372	29,949	28,867	32,989	34,022	32,050	28,633	28,938	351,122
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	3,389	3,325	4,671	4,978	6,408	5,439	6,529	7,630	7,508	6,644	5,968	7,368	69,857
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	4,207	4,750	4,623	6,400	6,885	7,760	7,582	8,400	8,133	6,845	6,430	4,047	76,062
TOTAL RESIDENCIAL	74,223	76,141	79,065	84,007	86,620	84,948	85,837	90,900	91,231	87,808	84,464	83,729	1008,973
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	22,589	19,432	21,577	20,669	21,713	25,789	24,073	23,858	25,546	24,910	24,808	23,486	278,450
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	6,178	5,580	6,178	5,978	6,178	5,979	6,178	7,540	7,295	10,405	10,068	10,406	87,963
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	102,990	101,153	106,820	110,654	114,511	116,716	116,088	122,298	124,072	123,123	119,340	117,621	1375,386
II.-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	4,666	3,873	3,435	3,198	4,187	4,302	4,744	4,014	4,134	3,990	4,179	2,810	47,531
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	4,666	3,873	3,435	3,198	4,187	4,302	4,744	4,014	4,134	3,990	4,179	2,810	7109,001
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 ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	107,656	105,026	110,255	113,852	118,698	121,018	120,832	126,312	128,206	127,113	123,519	120,431	1422,917
MEDIA TENSION													
II.-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	9,338	9,663	11,287	9,176	10,962	11,368	-	-	-	-	-	-	61,793
2.3.- CON MEDICION HORARIA	23,336	24,196	30,569	29,438	29,065	28,794	28,936	27,857	26,019	25,950	25,270	25,144	324,574
ENERGIA EN PUNTA	4,204	4,481	5,648	5,497	6,121	5,346	5,248	5,055	4,837	5,257	4,347	4,524	60,563
ENERGIA EN RESTO	15,547	15,747	19,922	18,925	18,179	18,662	18,989	18,282	16,906	16,441	16,716	16,337	210,653
ENERGIA EN VALLE	3,585	3,968	4,999	5,015	4,765	4,787	4,699	4,520	4,277	4,253	4,207	4,282	53,358
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	32,674	33,859	41,856	38,614	40,027	40,162	28,936	27,857	26,019	25,950	25,270	25,144	386,367
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	2684,483	2404,704	2853,430	2445,736	3053,107	3021,367	3502,010	3120,227	2780,883	2692,073	2713,244	2259,074	33530,338
ENERGIA EN PUNTA	512,441	460,341	537,631	472,095	606,419	581,103	675,335	601,081	524,036	539,643	519,215	430,714	6460,054
ENERGIA EN RESTO	1571,187	1397,392	1667,938	1424,855	1762,429	1752,878	2017,776	1797,961	1631,667	1570,101	1625,898	1318,083	19538,164
ENERGIA EN VALLE	600,855	546,971	647,862	548,786	684,259	687,386	808,899	721,185	625,180	582,329	568,131	510,277	7532,120
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	2684,483	2404,704	2853,430	2445,736	3053,107	3021,367	3502,010	3120,227	2780,883	2692,073	2713,244	2259,074	33530,338
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	2717,157	2438,563	2895,286	2484,350	3093,133	3061,529	3530,946	3148,084	2806,902	2718,023	2738,514	2284,218	33916,705
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA B&D	2824,813	2543,590	3005,541	2598,201	3211,831	3182,547	3651,778	3274,396	2935,108	2845,136	2862,033	2404,649	35339,622

FUENTE: B&D.

Cuadros y Gráficos



CUADRO 65-H: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA ABRUZZO POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2019 (kWh)

NO DISPONIBLE

FUENTE: ABRUZZO.

CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN SAN ANTONIO DE LA CRUZ	47099.43	44387.88	49849	56742.5	54069.94	50839.1	53277.91	56219.11	49598.59	51963.87	55695.7	63717.75	633,461
MUN SAN ANTONIO LOS RANCHOS	36096.3	37834.43	39713.59	40866.66	40489.49	42473.13	44135.55	45158.22	44772.71	45264.7	43643.05	43907.2	504,355
MUN SAN BARTOLOME PERULAPIA	269104.16	272740.65	261772.27	273384.81	286683.8	290844.78	281736.59	278432.03	264345.78	257928.58	251418.51	248979.27	3237,371
MUN SAN FERNANDO CAE	37495.03	38086.9	36920.89	40052.54	41484.29	38219.36	37946.93	38645.91	38530.04	37374.69	37100.79	37661.94	459,519
MUN SAN FRANCISCO LEMPA	47822.11	49912.08	53162.33	54120.6	54892.64	53277.07	52974.37	54300.17	49551.47	51702.85	53299.94	52609.4	627,625
MUN SAN FRANCISCO MORAZAN CAE	58438.57	56259.07	58657.52	62157.85	62429.3	59962.67	61409.67	60857.97	58940.4	57795.98	57743.51	57340.93	711,993
MUN SAN IGNACIO	261320.54	250663.55	273456.98	273541.31	281624.03	275892.4	278552.74	279136.24	263706.18	264564.18	270298.1	274758	3247,514
MUN SAN ILDEFONSO	149002.72	153479.18	167681.85	160442.13	165818.48	151787.86	152358.18	147484.75	146038	139661.51	144638.89	150727.95	1829,122
MUN SAN ISIDRO	221213.62	220723.59	235545.55	246838.28	242482.15	239668.13	238208.83	235220.2	230264.13	221844.26	220455.45	220640.07	2773,104
MUN SAN ISIDRO LABRADOR	16251.8	17598.41	20046.42	19846.47	19946.5	19197.34	19021.34	18845.19	17835.43	18295.28	17432.59	17607.65	221,924
MUN SAN JOSE CANCASQUE	50343.97	53752.28	57385.39	59873.88	55378.73	53650.5	57487.02	53666.94	51449.35	51808.33	51358.46	51984.7	648,140
MUN SAN JOSE GUAYABAL	269973.88	270670.63	290568.62	294463.78	291133.16	289582.91	283424.68	278960	278849.29	272987.73	272312.2	273652.46	3366,579
MUN SAN JOSE LAS FLORES	51636.62	52203.85	55108.9	56942.85	53892.15	51747.24	52375.12	54045.46	50832.42	49353.24	48967.5	53885.17	630,991
MUN SAN LUIS EL CARMEN	46537.09	45952.94	48194.63	49685.78	50044.3	47705.27	47125.8	48866.98	46211.84	47680.29	47703.22	48862.03	574,570
MUN SAN MARCOS	26533.05	32567.34	35034.94	36519.98	36281.37	37854.38	41290.44	35220.44	30354.22	32891.91	29789.64	29402.9	403,741
MUN SAN MARTIN	2500771.29	2575827.14	2719473.17	2697332.75	2763217.84	2831962.51	2866279	2813727.94	2788034.88	2784555.81	2668113.52	2703229.12	32712,525
MUN SAN MIGUEL DE MERCEDES	69377.33	69399.56	79021.4	80329.46	77868.67	79946.52	78398.78	79548.86	77408.02	77808.46	74014.01	83310.96	926,432
MUN SAN PEDRO PERULAPAN	1251928.91	1241017.95	1329949.59	1305505.21	1345849	1287941.06	1402061.26	1431987.78	1478739.97	1456871.37	1389578.4	1424741.64	16346,172
MUN SAN RAFAEL	211673.68	214434.56	242869.11	248555.61	269678.94	233223.27	223358.33	230722.64	223241.79	221901.14	227895.52	221425.81	2768,980
MUN SAN RAFAEL CEDROS	505874.3	505193.48	525717.1	543198.71	564271.58	533940.55	545818.54	549862.58	521943.4	519154.79	519454.64	533691.38	6368,121
MUN SAN SALVADOR	66022644.7	70455994.43	75683276.66	74791696.08	72993137.52	75030095.15	77653890	73409360.12	71777899.94	72392649.73	70504200.74	73030974.28	873745,819
MUN SAN SEBASTIAN	64577.63	61892.7	63391.8	65778.69	64435.45	63450.42	64919.39	62280.3	60175.15	63855.33	61370.61	63749.74	759,877
MUN SANTA CRUZ MICHAPA	321563.83	328899.41	326067.67	349512.14	347538.6	332323.42	351302.33	332343.69	332605.22	324472.31	322423.32	322791.05	3991,843
MUN SANTA RITA	187944.91	187008.39	205388.42	212264.6	212565.46	199021.19	199107.14	194723.66	194352.25	206426.84	194470.34	198951.34	2392,225
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	652272.22	630866.94	675850.04	633485.03	671378.02	715663.68	751744.85	706170.19	560083.95	680905.2	737483.67	722301.14	8138,205
MUN SANTO TOMAS	6421	6524	6798	7049	6812	6562	6644	6895	6448	6852	6491	6486	79,982
MUN SENSUNTEPEQUE	1683983.89	1650310.62	1770501.75	1751465.7	1733313.36	1693972.19	1750471.92	1723671.74	1711149.48	1663249.99	1665996.54	1669764.83	20467,852
MUN SOYAPANGO	21507276.94	22723364.99	23792229.13	23641146.02	22901361.36	23484849.06	24162259.59	23325672.69	22389409.85	23103309.22	22684745.2	22772021.95	276487,646
MUN SUCHITOTO	882709.08	899684.48	959809.43	985249.66	1000141.45	956021.21	968082.1	945121.5	948561.17	889504.33	878317.91	891325.93	11204,528
MUN TEJUTEPEQUE	235880.49	241836.23	251776.48	266759.06	258398.81	252990.39	246020.16	235190.26	242587.15	243480.61	240652.8	247333.77	2962,906
MUN TEJUTLA	760436.39	843070.88	933261.73	979473.55	950514.86	918795.44	936456.07	934853.94	821929.23	853007.25	953780.6	854281.75	10739,862
MUN TENANCIINGO	162328.78	158050.92	173349.57	172254.96	169573.61	166051.81	172082.5	162440.09	163996.35	161688.66	162303.63	163989.54	1988,110
MUN TONACATEPEQUE	2153017.5	2162397.42	2300243.03	2320442.78	2366143.97	2361504.82	2327312.39	2269617.98	2230202.97	2224887.7	2212162.38	2197192.6	27125,126
MUN VICTORIA	288578.62	281567.75	295563.57	295201.43	294741.03	284745.72	291048.53	284388.55	280420.25	279138.39	289107.21	286618.6	3451,120
TOTAL	101058,130	106834,175	114017,637	113072,180	110727,592	113135,763	116698,582	111383,639	108430,469	109754,837	107394,420	110019,919	1322527,341
TOTAL CAESS	160511,086	169320,175	180188,164	178598,619	176961,240	179628,064	183351,293	175535,299	171847,691	173384,606	170227,671	173567,726	2093121,632

FUENTE: EMPRESA CAESS.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SAN LORENZO	184,031	191,695	190,911	182,474	183,797	207,925	233,466	225,850	224,761	220,435	214,760	229,152	2489,256
SAN LUIS LA HERRADURA	1519,936	1377,230	1426,112	1455,803	1780,253	1381,457	1554,831	1649,896	1490,278	1373,969	1353,390	1490,078	17853,234
SAN LUIS TALPA	4188,605	4304,335	4483,103	4241,491	4694,239	4568,962	4693,427	4533,316	4741,449	4374,945	4444,681	4553,674	53822,228
SAN MARCOS	4678,478	4937,363	4717,268	4770,487	4868,200	4803,446	4770,823	4721,789	4830,429	4729,464	4692,323	4913,483	57433,553
SAN MARTIN	614,494	625,302	644,481	619,851	683,460	643,476	655,569	676,664	629,549	636,825	622,553	652,044	7704,268
SAN MATIAS	220,469	226,523	245,340	240,286	241,098	229,728	237,989	229,315	221,418	234,690	217,870	225,157	2769,883
SAN MIGUEL TEPEZONTES	115,820	109,207	107,474	108,191	113,839	109,723	111,579	110,341	107,949	111,500	109,639	110,988	1326,248
SAN PABLO TACACHICO	720,939	744,329	771,806	774,347	811,537	775,674	782,419	776,738	772,789	753,478	745,275	745,822	9175,155
SAN PEDRO MASAHUAT	1420,319	1463,222	1544,699	1535,664	1660,403	1436,713	1490,389	1494,400	1463,016	1342,554	1220,188	1362,687	17434,253
SAN PEDRO NONUALCO	249,616	253,304	250,675	252,905	252,453	249,863	257,701	247,036	248,768	251,375	239,180	263,662	3016,540
SAN RAFAEL CEDROS	30,013	30,274	29,068	29,188	31,353	29,392	30,261	31,162	31,012	28,712	29,921	30,674	361,032
SAN RAFAEL OBRAJUELO	444,103	451,739	478,305	483,506	475,684	449,163	480,429	462,914	458,031	445,609	445,109	456,272	5530,865
SAN RAMÓN	1717,668	1713,893	1773,070	1589,710	1655,418	1617,112	1629,244	1517,215	1364,615	1584,341	1480,846	1651,607	19294,739
SAN SALVADOR	8123,992	8542,579	8520,553	8615,580	8950,116	8902,671	9089,519	8912,974	9158,452	8698,916	8584,160	8909,571	105009,084
SAN SEBASTIÁN	330,924	348,768	337,043	344,821	362,383	344,290	352,012	358,727	359,702	349,844	334,778	352,882	4176,172
SAN VICENTE	2670,756	2953,647	3080,415	3051,984	3055,891	2983,166	3101,112	3044,615	2955,997	2937,779	2831,248	2976,009	35642,619
SANTA CLARA	120,002	125,195	127,268	118,375	127,701	125,279	127,037	126,682	125,904	123,957	115,527	121,557	1484,485
SANTA CRUZ ANALQUITO	54,002	52,930	51,390	53,158	56,555	53,570	54,207	54,969	55,640	53,157	53,772	54,095	647,445
SANTA ISABEL ISHUATÁN	2,783	2,741	2,740	2,776	2,773	2,600	2,790	2,720	2,205	2,521	2,397	2,476	31,522
SANTA MARÍA OSTUMA	263,835	270,482	272,858	254,676	256,820	259,322	273,091	251,759	245,588	256,425	229,023	269,793	3103,671
SANTA TECLA	17504,311	17833,298	18065,609	17472,254	16879,990	18375,058	18953,218	18611,324	19397,223	18791,916	18162,126	19125,873	219172,200
SANTIAGO NONUALCO	1002,527	1040,470	1074,429	1089,167	1092,229	1023,644	1055,925	1068,596	1057,154	991,125	1017,978	1027,895	12541,138
SANTIAGO TEXACUANGOS	808,059	804,891	773,489	724,592	809,095	846,763	841,989	835,337	891,749	837,844	844,611	894,400	9912,821
SANTO DOMINGO	418,877	398,394	445,612	450,483	460,336	443,574	439,198	439,811	419,461	453,393	453,691	449,528	5272,359
SANTO TOMÁS	1148,841	1299,341	1281,029	1291,453	1293,709	1304,770	1328,503	1298,206	1323,576	1303,909	1259,968	1300,469	15433,773
SONSONATE	322,800	404,400	479,520	530,400	445,680	464,160	363,600	452,160	422,880	412,320	388,080	364,320	5050,320
SOYAPANGO	14,405	14,835	13,934	14,251	14,892	14,697	14,770	14,462	14,584	13,504	13,495	14,291	172,120
TALNIQUE	315,596	289,833	252,677	253,802	263,262	258,676	254,505	251,075	253,741	232,398	257,007	300,005	3182,577
TAMANIQUE	838,074	793,860	827,865	820,755	966,741	793,300	845,968	874,239	842,254	757,868	763,970	841,675	9966,569
TAPALHUACA	101,106	100,745	100,756	100,542	107,398	104,000	107,225	96,285	100,508	98,718	93,727	98,750	1209,761
TECOLUCA	534,327	544,986	578,016	554,812	575,133	537,735	564,290	568,937	532,579	525,181	531,323	531,332	6578,650
TEOTEPEQUE	298,787	279,900	287,071	294,218	305,873	270,566	286,501	298,803	271,153	265,654	253,561	276,818	3388,904
TEPECOYO	282,721	279,091	284,777	281,850	297,059	284,911	285,106	283,839	279,368	266,805	275,562	280,657	3381,745
TEPETITÁN	183,766	188,491	182,757	178,147	171,096	161,232	168,102	164,784	155,963	161,173	156,148	171,222	2042,883
TONACATEPEQUE	301,351	301,446	313,502	303,090	330,853	312,857	321,480	328,923	314,453	310,402	295,758	313,328	3747,443
VERAPAZ	181,237	187,997	193,000	192,647	193,561	183,676	192,431	187,750	189,358	185,699	176,649	182,968	2246,974
ZACATECOLUCA	3214,782	3301,278	3384,683	3392,481	3533,542	3335,092	3457,303	3539,791	3521,030	3360,229	3285,671	3499,385	40825,267
ZARAGOZA	1678,307	1809,507	1739,035	1594,732	1711,121	1797,021	2104,752	1762,578	1858,612	1726,018	1667,623	1737,261	21186,566
SUB TOTAL	56820,657	58597,525	59332,341	58264,949	59715,546	59685,268	61512,760	60505,980	61333,197	59204,652	57863,588	60781,861	713618,323
TOTAL DELSUR	116985,975	127741,782	128965,096	122616,101	126883,942	127169,709	130527,699	126435,212	130733,635	126196,672	124045,085	127287,823	1515588,731

FUENTE: EMPRESA DELSUR

Cuadros y Gráficos



CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN ALEGRIA	628812.27	658366.21	635505.85	635537.21	595873.22	590502.58	583425.23	603495.4	531028.34	522332.03	603656.91	615324.09	7203,859
MUN ANAMOROS	480427.44	495973.71	561051.65	561950.94	585552.12	508794.27	524346.76	531139.92	532712.71	491083.41	483566.48	489751.63	6246,351
MUN ARAMBALA	93934.58	102198.79	92050.63	102123.04	98764.54	96995.02	96806.72	99264.49	94969.45	89321.96	93688.09	94219.65	1154,337
MUN BERLIN	405460.72	416781.88	426680.77	435237.39	442103.79	426850.01	432302.11	440821.92	426805.7	416783.26	417610.02	424447.92	5111,885
MUN BOLIVAR	180775.1	195364.88	208725.61	208403.9	210258.29	186135.46	195083.81	190290.58	180431.09	172610.98	180259.68	174317.41	2282,657
MUN CACAOPIERA	183566.01	182448.88	196589.94	201500.02	187285.46	163701.95	178918.02	170903.94	176643.05	177883.75	174384.93	184477.54	2178,303
MUN CALIFORNIA	27437.8	17417.4	8418.4	10405	9875.4	7946.8	7770.6	8277.8	7848.2	8267.8	8138	2084	123,887
MUN CAROLINA	145651.53	164138.62	179147.44	182741.86	176215.68	162673.9	163323.66	160500.76	157353.15	156020.79	149660.21	156579.09	1954,007
MUN CHAPELTIQUE	444535.01	447839.28	487395.18	496612.76	519490.23	463655.72	477153.43	485207.99	468278.21	444689.18	440870.58	458516.75	5634,244
MUN CHILANGA	150253.05	156906.63	171943.35	170014.61	167678.28	154994.49	155869.49	161427.86	160775.88	151136.86	160293.56	154322.75	1915,617
MUN CHINAMECA	584331.39	584750.42	587229.69	599513.06	623155.67	611624.79	612015.93	606435.79	613015.67	590297.1	585663.24	615573.17	7213,606
MUN CHIRILAGUA	757142.5	774180.62	792835.68	846459.44	891506.61	772538.06	842582.67	831695.43	804374.38	760493.32	745111.58	783064.16	9601,984
MUN CIUDAD BARRIOS	595840.31	557873.64	564353.37	584278.56	573342.32	545725.3	570730.93	551788.71	543664.07	534889.26	517548.71	537403.96	6677,439
MUN COMACARAN	118228.94	128598.81	136818.25	136966.9	140387.76	130835.89	131409.16	129667.18	127447.07	121871.32	121811.89	121844.78	1545,888
MUN CONCEPCION BATRES	172138.01	170051.54	194787.97	205362.99	208474.69	179953.38	177329.92	174476.74	174095.64	163200.86	147242.33	168887.66	2136,002
MUN CONCEPCION DE ORIENTE	289471.33	300518.63	299270.46	311377.41	321177.68	294093.65	297662.03	303959.46	292781.78	275342.93	272307.59	268260.12	3526,223
MUN CONCHAGUA	1771899.6	1821165.74	1873966.87	1953675.93	1991881.14	1819394.35	1971969.19	1963584.39	1881230.94	1826608.49	1747507.78	1827085.74	22449,970
MUN CORINTO	332291.75	331939.16	354615.52	357097.23	366171.62	348342.46	354724.66	347720.1	341220.95	334515.81	337063.89	321627.92	4127,331
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	105924.55	112253.8	114580.78	114150.6	115814.7	108814.63	109964.9	113417.62	110805.98	108240.28	109892.51	111517.88	1335,378
MUN EL CARMEN EEO	490455.23	522786.15	553809.59	556772.44	563809.71	512015.51	540470.96	527183.74	526292.79	496478.54	485452.7	504548.77	6280,076
MUN EL DIVISADERO	367283.16	400746.07	438334.7	445138.83	441431.88	410907.67	411209.97	417439.9	406729.18	388257.09	385993.94	392489.27	4905,962
MUN EL ROSARIO	26804.18	29395.21	30074.52	29064.94	29469.72	27246.2	27847.11	27514.72	26440.76	25778.54	25996.68	26838.13	332,471
MUN EL SAUCE	234505.04	238373.86	256615.94	266651	271591.14	243746.76	253846.38	250089.39	239848.2	229635.29	220109.26	223823.33	2928,836
MUN EL TRANSITO	422173.31	428624.26	460954.85	473231.85	461536.54	422559.84	448843.98	434386.77	428952.38	416325.41	421813.91	426684.19	5246,087
MUN EL TRIUNFO	263331.91	264535.66	281663.39	304375.73	297224.15	284366.19	296180.43	293520.73	289684.01	284652.5	276075.66	289385.53	3424,996
MUN ESTANZUELAS	261642.39	270322.05	290530.37	291229.36	292221.75	274387.2	283303.47	276981.83	263617.29	255525.5	265136.05	269379.1	3294,276
MUN GUALOCOCTI	47089.7	48987.72	50908.21	53103.02	53889.21	49623.1	49384.97	50575.65	50878.45	49331.43	48507.65	49193.17	601,472
MUN GUATAJAGUA	159029.53	173078.5	171708.12	177494.45	181021.48	172227	174567.38	167013.46	166885.49	165157.72	163173.1	166008.91	2037,365
MUN INTIPUCA	335616.64	335297.51	384382	362838.17	393770.21	334059.34	360068.02	375157.44	339222.65	314580.18	307608.84	340779.98	4183,381
MUN JOATECA	60313.69	62595.31	64959.87	62856.09	62858.68	59283.06	61596.35	60167.05	57154.55	56876.17	57028.95	59140.58	724,830
MUN JOCOAITIQUE	88127.28	95422.66	100394.64	100993.5	101561.43	94908.33	98347.69	100711.65	97995.55	97262.56	94992.38	97686.85	1168,405
MUN JOCORO	411101.23	447032.3	501215.1	499412.97	513981.16	481913.2	474581.14	472712.41	464693.55	441809.07	431648.12	432212.8	5572,313
MUN JUCUAPA	646321.31	665050.29	688828.9	712360.62	718584.88	658452.21	678210.73	686541.27	692048.01	661399.44	645344.51	659192.18	8112,334
MUN JUCUARAN	374464.57	372615.3	399042.98	397297.3	429842.28	362758.34	390665.61	385374.8	381586.93	358469.04	348632.33	380142.89	4580,892
MUN LA UNION	3327878.44	3703136.17	3773233.13	3889264.68	3747815.29	3819243.82	4095567.43	4048188.22	3800112.17	3862791.67	3657877	3831536.77	45556,645
MUN LISLIQUE	184021.83	189282.58	202669.24	208624.7	213789.19	192679.92	199457.05	196203.88	182671.13	183156.65	186470.9	173808.64	2312,836
MUN LOLOTIQUE	307637.14	303388.08	324421.21	334573.31	337775.9	305707.41	329048.95	313602.84	302233.65	304055.64	298352.44	300133.34	3760,930
SUB TOTAL	15475,918	16169,438	16859,714	17278,692	17337,184	16279,658	17056,587	16957,442	16342,529	15937,132	15616,492	16132,291	197443,077

FUENTE: EMPRESA EEO

Cuadros y Gráficos



CUADRO 70: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
MUN CALIFORNIA	59,168.23	58,410.30	60,554.35	61,506.74	60,402.24	59,043.14	61,383.60	60,791.39	59,952.07	57,256.08	58,150.57	55,704.12	712,323
MUN CHINAMECA	123,193.87	121,850.61	123,683.80	126,592.22	123,722.97	122,337.86	121,676.03	113,763.52	121,623.38	111,251.47	116,430.33	118,644.20	1444,770
MUN CONCEPCION BATRES	202,557.66	206,150.81	218,194.91	231,884.64	237,990.05	213,974.74	213,643.47	220,545.46	224,147.69	211,425.70	200,463.59	206,626.85	2587,606
MUN EL TRANSITO	445,534.56	461,361.67	474,331.59	497,220.68	499,553.64	494,087.46	501,040.52	498,978.63	505,454.01	458,708.15	448,718.68	469,689.93	5754,680
MUN EREGUAYQUIN	234,294.75	251,003.14	258,822.03	277,638.82	276,226.06	262,606.46	277,215.43	276,892.00	271,075.35	261,886.13	251,935.25	258,725.69	3158,321
MUN JIQUILISCO	1566,959.33	1671,788.23	1766,789.97	1835,482.25	1859,914.58	1807,187.67	1833,174.98	1827,995.20	1781,927.99	1682,357.06	1694,928.42	1732,794.36	21061,300
MUN OZATLAN	366,033.56	366,100.05	385,891.86	406,099.99	405,439.27	378,309.14	376,487.26	370,884.55	367,250.24	343,494.00	344,395.87	377,420.97	4487,807
MUN PUERTO EL TRIUNFO	543,768.10	567,803.70	600,115.20	606,395.85	641,368.92	612,622.80	617,619.95	629,251.07	616,866.33	585,346.09	573,133.16	581,085.18	7175,376
MUN SAN AGUSTIN	120,864.96	129,600.29	133,359.27	130,680.64	131,987.82	127,911.69	129,022.79	123,417.65	128,529.89	121,411.60	124,024.93	122,588.33	1523,400
MUN SAN DIONISIO	177,016.90	180,017.50	193,156.74	202,674.48	204,217.91	191,240.12	197,995.05	195,166.77	193,734.50	185,171.30	190,255.68	190,453.00	2301,100
MUN SAN FRANCISCO JAVIER	199,210.98	217,359.36	209,581.76	217,988.77	216,436.55	201,934.48	211,458.70	203,981.91	203,900.88	197,942.05	194,681.53	202,111.82	2476,589
MUN SAN JORGE	370,118.92	376,270.25	384,245.61	330,217.92	373,718.40	374,384.37	360,755.32	350,958.12	370,604.78	359,348.33	347,714.29	368,812.01	4367,148
MUN SAN MIGUEL	26,606.14	26,310.60	12,388.87	11,680.05	27,478.73	-6,090.47	-58,992.65	-87,008.30	8,110.98	-185,253.91	-84,105.75	-68,901.02	377,777
MUN SAN RAFAEL ORIENTE	381,469.61	389,895.14	414,099.15	422,665.73	412,647.59	403,757.21	416,233.43	409,125.03	405,594.42	391,787.06	381,626.05	386,436.91	4815,337
MUN SANTA ELENA	612,481.91	611,534.88	651,000.20	677,517.81	670,925.47	621,273.72	641,395.71	638,602.64	643,491.79	597,195.44	589,247.68	614,667.84	7569,335
MUN SANTA MARIA	553,468.21	560,145.27	611,670.59	644,876.90	651,492.47	620,218.86	651,075.68	636,760.00	642,119.45	590,658.74	581,509.22	598,477.50	7342,473
MUN TECAPAN	192,825.30	197,967.67	197,458.65	202,088.08	200,580.78	186,583.45	197,798.39	198,797.28	195,656.76	186,477.06	183,030.67	194,662.11	2333,926
MUN TECOLUCA	275,861.34	286,814.39	313,467.34	327,973.49	324,857.55	301,333.10	302,210.14	294,071.07	286,227.62	262,319.13	276,618.96	279,056.90	3530,811
MUN USULUTAN	4258,211.25	4452,119.54	4750,762.02	4934,609.27	4963,930.63	4793,296.03	5075,513.30	4968,404.48	4944,078.63	4696,424.31	4617,763.45	4705,411.36	57160,524
TOTAL DEUSEM	10709,646	11132,503	11759,574	12145,794	12282,892	11766,012	12126,707	11931,378	11970,347	11115,206	11090,523	11394,468	139425,049

FUENTE: EMPRESA DEUSEM



CUADRO 71: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CIUDAD ARCE	15,989	16,768	18,189	17,713	18,696	17,875	20,117	20,111	19,785	19,931	19,213	19,184	223,571
COLÓN	7,322	7,241	7,485	8,078	8,122	8,080	8,424	8,597	7,893	7,668	7,044	7,199	93,153
QUEZALTEPEQUE	134,324	140,053	156,350	154,490	164,330	147,848	166,870	163,145	160,315	156,864	153,681	153,373	1851,643
SAN JUAN OPICO	5791,971	6716,087	6997,344	6329,030	7002,043	6967,916	7506,972	7550,467	7456,962	8166,255	7767,848	6779,911	85032,805
SANTA TECLA	7,874	7,526	7,970	7,727	7,761	8,096	8,722	6,750	6,962	6,983	6,427	7,341	90,139
SAN MIGUEL	143,971	164,722	187,217	205,593	223,306	197,601	231,564	227,220	231,981	226,915	219,349	238,211	2497,650
APOPA	491,965	490,071	560,018	567,738	578,532	576,932	599,714	591,454	578,838	529,723	553,175	567,268	6685,429
ILOPANGO	219,644	238,936	242,444	187,305	227,387	198,887	223,679	219,307	153,859	178,015	205,006	173,107	2467,577
NEJAPA	232,446	231,506	258,299	273,522	238,008	227,666	236,394	240,571	252,907	242,089	241,880	262,978	2938,265
TONACATEPEQUE	16,291	16,143	16,828	16,538	18,276	17,868	17,258	15,817	15,995	15,374	15,207	14,656	196,251
SAN SEBASTIÁN SAL	529,118	525,153	551,080	568,092	592,605	597,152	596,704	605,889	592,464	585,631	573,556	559,091	6876,535
SANTA ANA	248,193	250,764	268,810	272,193	282,338	271,653	286,050	276,983	278,459	268,254	258,214	259,367	3221,277
NAHULINGO	-	-	-	-	-	-	709	6,345	9,034	35,658	43,601	47,635	142,983
SANTA MARIA	28,423	28,378	30,626	34,951	38,379	34,874	38,092	36,932	35,942	33,142	31,279	31,946	402,964
TOTAL EDESAL	7867,531	8833,348	9302,660	8642,970	9399,783	9272,448	9941,269	9969,587	9801,395	10472,503	10095,481	9121,266	112720,241

FUENTE: EMPRESAS EDESAL.

CUADRO 71-A: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2019

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ILOPANGO	2750,427.93	2467,285.72	2926,637.52	2513,915.08	3125,028.63	3097,615.48	3577,631.50	3191,866.41	2853,101.14	2763,588.62	2786,815.48	2324,826.95	34378,740.47
SAN MARTÍN	31728.00	32128.00	32530.00	34273.00	35003.00	33531.00	34315.00	36210.00	36182.00	34956.00	32821.00	32997.00	406,674.00
TONACATEPEQUE	42657.00	44176.00	46571.00	50013.00	51799.00	51401.00	51443.00	56064.00	56381.00	57066.00	55713.00	55026.00	618,310.00
TOTAL B&D	2824,813	2543,590	3005,739	2598,201	3211,831	3182,547	3663,390	3284,140	2945,664	2855,611	2875,349	2412,850	35403,724

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

CUADRO 71-B: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2019

NO DISPONIBLE.

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA 2019 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSIÓN													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3114	0.3122	0.3172	0.3179	0.3127	0.3099	0.3110	0.3147	0.3163	0.3156	0.3072	0.3052	0.3125
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2487	0.2485	0.2488	0.2482	0.2414	0.2405	0.2407	0.2449	0.2461	0.2458	0.2378	0.2364	0.2440
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2325	0.2324	0.2323	0.2319	0.2251	0.2234	0.2240	0.2282	0.2295	0.2287	0.2209	0.2195	0.2273
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2275	0.2274	0.2269	0.2266	0.2198	0.2183	0.2187	0.2227	0.2238	0.2230	0.2151	0.2137	0.2219
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2309	0.2305	0.2305	0.2302	0.2238	0.2214	0.2218	0.2258	0.2266	0.2258	0.2175	0.2163	0.2250
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2429	0.2427	0.2419	0.2412	0.2338	0.2330	0.2330	0.2375	0.2391	0.2392	0.2315	0.2297	0.2371
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2172	0.2167	0.2163	0.2160	0.2087	0.2069	0.2069	0.2108	0.2118	0.2117	0.2041	0.2016	0.2107
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1918	0.1923	0.1924	0.1922	0.1888	0.1879	0.1879	0.1912	0.1921	0.1917	0.1856	0.1837	0.1898
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.2296	0.2293	0.2291	0.2272	0.2222	0.2182	0.2174	0.2219	0.2228	0.2209	0.2145	0.2132	0.2221
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2353	0.2349	0.2344	0.2337	0.2269	0.2257	0.2257	0.2300	0.2314	0.2313	0.2237	0.2218	0.2295
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2805	0.2723	0.2727	0.2700	0.2666	0.2629	0.2610	0.2646	0.2655	0.2667	0.2594	0.2550	0.2663
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2542	0.2492	0.2472	0.2471	0.2442	0.2381	0.2361	0.2429	0.2444	0.2445	0.2362	0.2315	0.2428
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN	0.2627	0.2567	0.2553	0.2544	0.2514	0.2459	0.2439	0.2498	0.2511	0.2514	0.2433	0.2387	0.2502
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2353	0.2323	0.2309	0.2309	0.2268	0.2234	0.2227	0.2291	0.2303	0.2280	0.2182	0.2208	0.2273
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2353	0.2323	0.2309	0.2309	0.2268	0.2234	0.2227	0.2291	0.2303	0.2280	0.2182	0.2208	0.2273
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN	0.2361	0.2356	0.2351	0.2343	0.2276	0.2263	0.2263	0.2306	0.2320	0.2319	0.2243	0.2223	0.2301
MEDIA TENSIÓN													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.3932	0.3833	0.3851	0.3941	0.3791	0.3833	0.3821	0.3892	0.3885	0.3903	0.3736	0.3718	0.3845
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.1436	0.1432	0.1435	0.1429	0.1400	0.1415	0.1412	0.1441	0.1448	0.1450	0.1406	0.1373	0.1423
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1958	0.1936	0.1932	0.1937	0.1888	0.1899	0.1898	0.1932	0.1938	0.1937	0.1880	0.1845	0.1915
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1829	0.1804	0.1799	0.1800	0.1741	0.1716	0.1714	0.1756	0.1750	0.1737	0.1675	0.1663	0.1748
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1829	0.1804	0.1799	0.1800	0.1741	0.1716	0.1714	0.1756	0.1750	0.1737	0.1675	0.1663	0.1748
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN	0.1847	0.1822	0.1817	0.1819	0.1761	0.1740	0.1739	0.1780	0.1776	0.1764	0.1702	0.1688	0.1771
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0.2133	0.2126	0.2126	0.2116	0.2047	0.2034	0.2039	0.2093	0.2103	0.2104	0.2017	0.2001	0.2078
PRECIO PROMEDIO TOTAL	0.2107	0.2081	0.2078	0.2084	0.2024	0.2000	0.2000	0.2045	0.2047	0.2037	0.1968	0.1954	0.2035

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 72-A: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, CAESS 2019
(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSIÓN													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2640	0.2652	0.2672	0.2676	0.2631	0.2614	0.2616	0.2672	0.2679	0.2673	0.2585	0.2591	0.2641
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2210	0.2213	0.2211	0.2205	0.2142	0.2133	0.2138	0.2195	0.2209	0.2202	0.2109	0.2103	0.2173
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2122	0.2125	0.2125	0.2119	0.2055	0.2045	0.2050	0.2104	0.2115	0.2108	0.2013	0.2002	0.2081
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2095	0.2097	0.2097	0.2092	0.2023	0.2014	0.2019	0.2073	0.2081	0.2075	0.1977	0.1964	0.2050
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2107	0.2108	0.2107	0.2105	0.2030	0.2021	0.2025	0.2079	0.2085	0.2082	0.1979	0.1965	0.2057
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2181	0.2182	0.2174	0.2167	0.2099	0.2092	0.2094	0.2153	0.2169	0.2164	0.2071	0.2060	0.2133
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2076	0.2074	0.2071	0.2069	0.2000	0.1982	0.1983	0.2035	0.2046	0.2045	0.1953	0.1927	0.2021
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1790	0.1798	0.1800	0.1799	0.1764	0.1746	0.1746	0.1780	0.1796	0.1796	0.1729	0.1695	0.1770
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2138	0.2139	0.2134	0.2128	0.2062	0.2052	0.2054	0.2110	0.2123	0.2119	0.2027	0.2012	0.2091
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2581	0.2512	0.2498	0.2477	0.2466	0.2379	0.2373	0.2480	0.2491	0.2486	0.2405	0.2350	0.2456
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2435	0.2385	0.2371	0.2373	0.2337	0.2278	0.2268	0.2339	0.2356	0.2356	0.2266	0.2218	0.2330
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN	0.2451	0.2399	0.2385	0.2385	0.2351	0.2289	0.2279	0.2354	0.2370	0.2370	0.2281	0.2232	0.2344
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2233	0.2206	0.2196	0.2208	0.2148	0.2124	0.2116	0.2183	0.2200	0.2177	0.2068	0.2077	0.2160
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2233	0.2206	0.2196	0.2208	0.2148	0.2124	0.2116	0.2183	0.2200	0.2177	0.2068	0.2077	0.2160
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN	0.2153	0.2152	0.2147	0.2141	0.2077	0.2064	0.2066	0.2122	0.2136	0.2132	0.2040	0.2024	0.2104
MEDIA TENSIÓN													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.1940	0.1911	0.1898	0.1910	0.1852	0.1811	0.1822	0.1881	0.1877	0.1887	0.1799	0.1769	0.1863
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.1900	0.1880	0.1874	0.1873	0.1823	0.1790	0.1790	0.1839	0.1852	0.1847	0.1773	0.1732	0.1830
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1910	0.1889	0.1883	0.1882	0.1832	0.1798	0.1798	0.1849	0.1861	0.1856	0.1782	0.1741	0.1839
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1794	0.1780	0.1775	0.1769	0.1718	0.1700	0.1704	0.1763	0.1750	0.1738	0.1664	0.1645	0.1733
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1794	0.1780	0.1775	0.1769	0.1718	0.1700	0.1704	0.1763	0.1750	0.1738	0.1664	0.1645	0.1733
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN	0.1806	0.1792	0.1786	0.1781	0.1730	0.1710	0.1714	0.1773	0.1763	0.1751	0.1677	0.1656	0.1744
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0.2079	0.2083	0.2083	0.2076	0.2008	0.1991	0.1991	0.2046	0.2055	0.2055	0.1956	0.1939	0.2030
PRECIO PROMEDIO TOTAL	0.1974	0.1962	0.1957	0.1957	0.1900	0.1881	0.1885	0.1944	0.1944	0.1933	0.1850	0.1832	0.1918

FUENTE: EMPRESA CAESS.

Cuadros y Gráficos



CUADRO 72-B: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, DELSUR 2019 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSIÓN													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3395	0.3374	0.3477	0.3492	0.3430	0.3370	0.3395	0.3417	0.3497	0.3472	0.3419	0.3373	0.3426
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2563	0.2551	0.2572	0.2564	0.2482	0.2467	0.2465	0.2483	0.2502	0.2500	0.2436	0.2411	0.2500
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2419	0.2410	0.2420	0.2415	0.2337	0.2318	0.2319	0.2335	0.2346	0.2341	0.2281	0.2262	0.2350
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2386	0.2378	0.2382	0.2378	0.2301	0.2283	0.2283	0.2297	0.2304	0.2302	0.2239	0.2224	0.2312
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2402	0.2394	0.2395	0.2390	0.2313	0.2295	0.2296	0.2311	0.2314	0.2311	0.2248	0.2235	0.2324
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2509	0.2500	0.2513	0.2506	0.2416	0.2407	0.2401	0.2419	0.2433	0.2440	0.2382	0.2354	0.2439
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2189	0.2179	0.2182	0.2178	0.2098	0.2088	0.2086	0.2100	0.2108	0.2109	0.2051	0.2029	0.2116
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1919	0.1919	0.1919	0.1914	0.1863	0.1852	0.1854	0.1866	0.1869	0.1865	0.1817	0.1806	0.1872
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2420	0.2409	0.2419	0.2413	0.2330	0.2319	0.2316	0.2332	0.2345	0.2348	0.2290	0.2265	0.2350
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2834	0.2748	0.2767	0.2745	0.2698	0.2686	0.2659	0.2674	0.2680	0.2697	0.2622	0.2585	0.2699
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2736	0.2704	0.2696	0.2718	0.2533	0.2552	0.2529	0.2505	0.2524	0.2500	0.2460	0.2391	0.2554
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN	0.2830	0.2746	0.2764	0.2744	0.2690	0.2680	0.2652	0.2665	0.2671	0.2685	0.2613	0.2573	0.2692
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3425	0.3025	0.3019	0.3021	0.3139	0.2908	0.3014	0.3099	0.2955	0.2937	0.3141	0.2969	0.3044
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3425	0.3025	0.3019	0.3021	0.3139	0.2908	0.3014	0.3099	0.2955	0.2937	0.3141	0.2969	0.3044
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN	0.2431	0.2419	0.2430	0.2423	0.2341	0.2330	0.2325	0.2342	0.2354	0.2358	0.2299	0.2274	0.2360
MEDIA TENSIÓN													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.1781	0.1749	0.1755	0.1759	0.1694	0.1767	0.1765	0.1781	0.1779	0.1782	0.1725	0.1723	0.1755
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.1591	0.1573	0.1584	0.1599	0.1528	0.1725	0.1721	0.1734	0.1737	0.1735	0.1679	0.1665	0.1657
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1695	0.1667	0.1677	0.1687	0.1619	0.1748	0.1744	0.1759	0.1759	0.1760	0.1703	0.1696	0.1709
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1776	0.1745	0.1741	0.1741	0.1664	0.1635	0.1629	0.1653	0.1643	0.1630	0.1574	0.1572	0.1666
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1776	0.1745	0.1741	0.1741	0.1664	0.1635	0.1629	0.1653	0.1643	0.1630	0.1574	0.1572	0.1666
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN	0.1766	0.1736	0.1733	0.1734	0.1658	0.1648	0.1643	0.1666	0.1657	0.1645	0.1589	0.1587	0.1671
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN													
PRECIO PROMEDIO TOTAL	0.2057	0.2010	0.2014	0.2031	0.1956	0.1933	0.1931	0.1959	0.1948	0.1940	0.1881	0.1872	0.1960

FUENTE: EMPRESA DELSUR

CUADRO 72-C: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA AES-CLESA 2019 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSIÓN													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3070	0.3058	0.3081	0.3082	0.3039	0.3018	0.3027	0.3065	0.3078	0.3060	0.2971	0.2956	0.3042
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2572	0.2561	0.2555	0.2551	0.2491	0.2483	0.2487	0.2541	0.2551	0.2547	0.2466	0.2449	0.2521
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2374	0.2362	0.2358	0.2354	0.2292	0.2276	0.2288	0.2342	0.2354	0.2350	0.2270	0.2252	0.2322
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2290	0.2278	0.2274	0.2271	0.2210	0.2203	0.2203	0.2257	0.2268	0.2264	0.2185	0.2166	0.2238
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2404	0.2392	0.2390	0.2390	0.2328	0.2324	0.2320	0.2371	0.2383	0.2383	0.2296	0.2280	0.2354
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2516	0.2507	0.2490	0.2482	0.2414	0.2411	0.2416	0.2473	0.2481	0.2485	0.2403	0.2384	0.2454
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2156	0.2144	0.2135	0.2132	0.2067	0.2050	0.2052	0.2092	0.2104	0.2104	0.2030	0.2001	0.2089
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1994	0.1989	0.1988	0.1988	0.1960	0.1956	0.1957	0.2031	0.2041	0.2041	0.1972	0.1962	0.1990
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2422	0.2411	0.2400	0.2391	0.2330	0.2322	0.2327	0.2381	0.2389	0.2393	0.2312	0.2292	0.2364
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2968	0.2941	0.2897	0.2809	0.2764	0.2700	0.2705	0.2714	0.2751	0.2742	0.2691	0.2644	0.2773
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2686	0.2699	0.2681	0.2642	0.2607	0.2593	0.2560	0.2633	0.2595	0.2604	0.2573	0.2511	0.2616
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN	0.2744	0.2751	0.2727	0.2679	0.2642	0.2618	0.2593	0.2652	0.2632	0.2637	0.2600	0.2542	0.2651
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2606	0.2579	0.2576	0.2531	0.2505	0.2464	0.2444	0.2478	0.2494	0.2478	0.2443	0.2410	0.2498
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2606	0.2579	0.2576	0.2531	0.2505	0.2464	0.2444	0.2478	0.2494	0.2478	0.2443	0.2410	0.2498
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN	0.2428	0.2417	0.2406	0.2397	0.2336	0.2327	0.2332	0.2385	0.2394	0.2398	0.2317	0.2296	0.2369
MEDIA TENSIÓN													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	3.6713	3.6001	3.5487	3.5782	3.9775	3.8351	3.7086	3.7222	3.5509	3.5424	3.4267	3.4908	3.6334
2.3.- CON MEDICIÓN 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	0.2091	0.2080	0.2066	0.2054	0.2035	0.2002	0.2002	0.2047	0.2051	0.2054	0.2001	0.1950	0.2036
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1959	0.1928	0.1927	0.1909	0.1887	0.1845	0.1844	0.1886	0.1906	0.1898	0.1844	0.1816	0.1887
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1959	0.1928	0.1927	0.1909	0.1887	0.1845	0.1844	0.1886	0.1906	0.1898	0.1844	0.1816	0.1887
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN	0.1984	0.1955	0.1953	0.1936	0.1915	0.1873	0.1873	0.1915	0.1932	0.1926	0.1872	0.1841	0.1914
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0.2167	0.2148	0.2145	0.2132	0.2058	0.2055	0.2066	0.2113	0.2119	0.2120	0.2044	0.2020	0.2099
PRECIO PROMEDIO TOTAL	0.2227	0.2200	0.2197	0.2181	0.2147	0.2118	0.2119	0.2168	0.2183	0.2180	0.2115	0.2090	0.2160

FUENTE: EMPRESA AES-CLESA.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72-D PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, EEO 2019 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSIÓN													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3555	0.3588	0.3639	0.3653	0.3583	0.3513	0.3550	0.3580	0.3555	0.3543	0.3453	0.3444	0.3551
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2742	0.2751	0.2747	0.2743	0.2661	0.2652	0.2656	0.2687	0.2691	0.2693	0.2619	0.2609	0.2688
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2508	0.2517	0.2519	0.2515	0.2436	0.2419	0.2424	0.2452	0.2456	0.2454	0.2381	0.2369	0.2454
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2400	0.2408	0.2409	0.2406	0.2330	0.2313	0.2316	0.2344	0.2348	0.2346	0.2274	0.2261	0.2346
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2456	0.2466	0.2467	0.2465	0.2391	0.2374	0.2376	0.2402	0.2408	0.2405	0.2334	0.2319	0.2406
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2651	0.2653	0.2634	0.2625	0.2538	0.2545	0.2540	0.2573	0.2583	0.2597	0.2530	0.2509	0.2581
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2367	0.2366	0.2361	0.2356	0.2267	0.2245	0.2245	0.2282	0.2290	0.2290	0.2229	0.2211	0.2292
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2085	0.2106	0.2109	0.2108	0.2080	0.2074	0.2075	0.2083	0.2085	0.2084	0.2017	0.2006	0.2076
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2573	0.2575	0.2563	0.2554	0.2472	0.2468	0.2466	0.2498	0.2507	0.2516	0.2450	0.2431	0.2506
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.3457	0.3208	0.3127	0.3069	0.3167	0.3050	0.3059	0.3082	0.3071	0.3133	0.3128	0.3006	0.3123
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.3041	0.2955	0.2929	0.2930	0.2950	0.2854	0.2801	0.2851	0.2861	0.2858	0.2811	0.2771	0.2884
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN	0.3151	0.3042	0.3007	0.3001	0.3033	0.2934	0.2888	0.2935	0.2942	0.2949	0.2912	0.2859	0.2970
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3118	0.3132	0.2974	0.2869	0.3004	0.2927	0.2941	0.2997	0.2995	0.2932	0.2835	0.3152	0.2989
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3118	0.3132	0.2974	0.2869	0.3004	0.2927	0.2941	0.2997	0.2995	0.2932	0.2835	0.3152	0.2989
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN	0.2581	0.2581	0.2569	0.2560	0.2479	0.2475	0.2472	0.2505	0.2513	0.2522	0.2456	0.2438	0.2512
MEDIA TENSIÓN													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2424	0.2420	0.2380	0.2344	0.2355	0.2290	0.2307	0.2333	0.2357	0.2336	0.2291	0.2235	0.2338
2.3 - CON MEDICIÓN HORARIA	0.2347	0.2328	0.2292	0.2293	0.2264	0.2220	0.2208	0.2246	0.2249	0.2249	0.2244	0.2193	0.2260
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2350	0.2331	0.2295	0.2296	0.2267	0.2222	0.2211	0.2248	0.2252	0.2252	0.2246	0.2195	0.2263
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2119	0.2075	0.2065	0.2070	0.2015	0.1992	0.1980	0.2002	0.2038	0.2029	0.1974	0.1954	0.2026
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2119	0.2075	0.2065	0.2070	0.2015	0.1992	0.1980	0.2002	0.2038	0.2029	0.1974	0.1954	0.2026
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN	0.2178	0.2140	0.2125	0.2130	0.2082	0.2052	0.2039	0.2065	0.2094	0.2086	0.2042	0.2014	0.2087
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0.2435	0.2455	0.2461	0.2438	0.2305	0.2366	0.2363	0.2360	0.2325	0.2316	0.2246	0.2250	0.2336
PRECIO PROMEDIO TOTAL	0.2462	0.2447	0.2434	0.2429	0.2365	0.2347	0.2342	0.2373	0.2387	0.2388	0.2330	0.2309	0.2384

FUENTE: EMPRESA EEO

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72-E: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, DEUSEM 2019 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSIÓN													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3681	0.3783	0.3816	0.3842	0.3822	0.3784	0.3828	0.3880	0.3995	0.3957	0.3847	0.3789	0.3836
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2839	0.2867	0.2858	0.2851	0.2817	0.2812	0.2821	0.2864	0.2897	0.2891	0.2818	0.2794	0.2844
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2570	0.2594	0.2588	0.2585	0.2546	0.2541	0.2542	0.2585	0.2604	0.2598	0.2527	0.2506	0.2565
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2436	0.2452	0.2446	0.2444	0.2405	0.2400	0.2402	0.2446	0.2457	0.2450	0.2376	0.2364	0.2423
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2490	0.2501	0.2498	0.2497	0.2456	0.2452	0.2453	0.2493	0.2501	0.2494	0.2420	0.2409	0.2472
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2742	0.2769	0.2743	0.2727	0.2680	0.2695	0.2687	0.2736	0.2775	0.2793	0.2718	0.2690	0.2729
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2407	0.2411	0.2406	0.2401	0.2324	0.2316	0.2316	0.2340	0.2348	0.2347	0.2267	0.2255	0.2345
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2007	0.2018	0.2019	0.2020	0.2041	0.2048	0.2049	0.2098	0.2113	0.2112	0.2064	0.2049	0.2053
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2643	0.2661	0.2644	0.2631	0.2585	0.2592	0.2588	0.2632	0.2662	0.2674	0.2600	0.2576	0.2623
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.5105	0.3910	0.3759	0.3856	0.4554	0.3819	0.3562	0.3739	0.3892	0.3795	0.5074	0.5038	0.4100
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.3563	0.3313	0.3231	0.3209	0.3410	0.3154	0.3010	0.3041	0.3176	0.3175	0.3156	0.3126	0.3203
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN	0.3607	0.3348	0.3263	0.3241	0.3450	0.3188	0.3039	0.3073	0.3209	0.3209	0.3207	0.3173	0.3240
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3486	0.3174	0.4183		0.7897	0.3408	0.3038	0.3021	0.3060	0.3145	0.3006	0.3509	0.3321
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3486	0.3174	0.4183		0.7897	0.3408	0.3038	0.3021	0.3060	0.3145	0.3006	0.3509	0.3321
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN	0.2653	0.2669	0.2653	0.2638	0.2595	0.2600	0.2594	0.2638	0.2669	0.2681	0.2607	0.2584	0.2631
MEDIA TENSIÓN													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2167	0.2153	0.2163	0.2164	0.2091	0.2140	0.2154	0.2048	0.2134	0.2158	0.2127	0.2044	0.2129
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.2321	0.2284	0.2260	0.2299	0.2234	0.2222	0.2231	0.2253	0.2239	0.2261	0.2238	0.2177	0.2251
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2286	0.2256	0.2240	0.2270	0.2204	0.2206	0.2215	0.2211	0.2217	0.2240	0.2215	0.2149	0.2226
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2229	0.2185	0.2170	0.2181	0.2152	0.2128	0.2089	0.2104	0.2091	0.2123	0.2068	0.2020	0.2126
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2229	0.2185	0.2170	0.2181	0.2152	0.2128	0.2089	0.2104	0.2091	0.2123	0.2068	0.2020	0.2126
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN	0.2255	0.2217	0.2201	0.2220	0.2175	0.2162	0.2142	0.2148	0.2144	0.2172	0.2129	0.2074	0.2169
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0.2475	0.2490	0.2469	0.2442	0.2409	0.2393	0.2413	0.2444	0.2472	0.2484	0.2532	0.2355	0.2442
PRECIO PROMEDIO TOTAL	0.2552	0.2550	0.2532	0.2529	0.2487	0.2486	0.2475	0.2510	0.2528	0.2544	0.2483	0.2447	0.2510

FUENTE: EMPRESA DEUSEM

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72-F. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, EDESAL 2019 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSIÓN													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3415	0.3445	0.3517	0.3549	0.3525	0.3470	0.3445	0.3496	0.3494	0.3480	0.3355	0.3319	0.3454
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2650	0.2651	0.2647	0.2643	0.2586	0.2555	0.2512	0.2564	0.2584	0.2584	0.2513	0.2489	0.2582
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2489	0.2491	0.2490	0.2486	0.2428	0.2396	0.2357	0.2411	0.2428	0.2426	0.2351	0.2330	0.2422
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2401	0.2401	0.2398	0.2395	0.2337	0.2306	0.2271	0.2326	0.2341	0.2337	0.2261	0.2242	0.2331
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2360	0.2359	0.2356	0.2353	0.2292	0.2263	0.2225	0.2281	0.2295	0.2294	0.2220	0.2200	0.2287
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2575	0.2571	0.2546	0.2536	0.2466	0.2443	0.2395	0.2452	0.2474	0.2484	0.2417	0.2395	0.2477
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2280	0.2267	0.2257	0.2249	0.2196	0.2161	0.2120	0.2174	0.2192	0.2199	0.2135	0.2111	0.2194
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2151	0.2155	0.2155	0.2122	0.2089	0.2058	0.2066	0.2077	0.2077	0.2048	0.2022	0.2021	0.2086
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.2296	0.2293	0.2291	0.2272	0.2222	0.2182	0.2174	0.2219	0.2228	0.2209	0.2145	0.2132	0.2221
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2515	0.2512	0.2489	0.2477	0.2415	0.2391	0.2347	0.2401	0.2420	0.2427	0.2361	0.2340	0.2422
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA		5.5100									0.5646	0.2946	0.9035
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2281	0.2319	0.2171	0.2183	0.2292	0.2279	0.2250	0.2303	0.2393	0.2476	0.2338	0.2312	0.2318
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN	0.2283	0.2320	0.2171	0.2184	0.2293	0.2280	0.2251	0.2304	0.2402	0.2485	0.2343	0.2313	0.2321
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2626	0.2684	0.2581	0.2647	0.2518	0.2449	0.2291	0.2427	0.2462	0.2472	0.2419	0.2428	0.2492
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2626	0.2684	0.2581	0.2647	0.2518	0.2449	0.2291	0.2427	0.2462	0.2472	0.2419	0.2428	0.2492
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN	0.2512	0.2509	0.2482	0.2471	0.2412	0.2388	0.2343	0.2398	0.2420	0.2430	0.2360	0.2339	0.2419
MEDIA TENSIÓN													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.1793	0.1802	0.1798	0.1789	0.1740	0.1728	0.1736	0.1762	0.1769	0.1740	0.1671	0.1659	0.1747
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1793	0.1802	0.1798	0.1789	0.1740	0.1728	0.1736	0.1762	0.1769	0.1740	0.1671	0.1659	0.1747
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1807	0.1765	0.1759	0.1758	0.1698	0.1706	0.1701	0.1704	0.1710	0.1653	0.1610	0.1644	0.1706
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1807	0.1765	0.1759	0.1758	0.1698	0.1706	0.1701	0.1704	0.1710	0.1653	0.1610	0.1644	0.1706
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN	0.1806	0.1766	0.1760	0.1759	0.1699	0.1706	0.1703	0.1707	0.1712	0.1656	0.1612	0.1645	0.1708
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN													
PRECIO PROMEDIO TOTAL	0.1976	0.1929	0.1927	0.1944	0.1877	0.1873	0.1855	0.1870	0.1880	0.1825	0.1779	0.1818	0.1876

FUENTE: EMPRESA EDESAL

CUADRO 72-G: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, B&D SERVICIOS TÉCNICOS 2019 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSIÓN													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.1593	0.1575	0.1565	0.1564	0.1527	0.1511	0.1511	0.1525	0.1533	0.1533	0.1495	0.1476	0.1535
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.1593	0.1575	0.1564	0.1564	0.1527	0.1511	0.1511	0.1526	0.1534	0.1534	0.1495	0.1475	0.1534
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1594	0.1575	0.1565	0.1564	0.1527	0.1511	0.1511	0.1526	0.1534	0.1534	0.1492	0.1472	0.1532
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1595	0.1576	0.1565	0.1565	0.1527	0.1511	0.1511	0.1527	0.1535	0.1535	0.1489	0.1466	0.1527
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1595	0.1576	0.1565	0.1565	0.1527	0.1511	0.1511	0.1527	0.1536	0.1536	0.1487	0.1463	0.1531
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1593	0.1575	0.1565	0.1564	0.1527	0.1511	0.1511	0.1526	0.1534	0.1534	0.1493	0.1473	0.1533
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1559	0.1545	0.1545	0.1515	0.1482	0.1481	0.1494	0.1505	0.1506	0.1467	0.1429	0.1429	0.1495
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1582	0.1567	0.1567	0.1539	0.1512	0.1512	0.1526	0.1539	0.1539	0.1499	0.1461	0.1461	0.1518
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1585	0.1569	0.1561	0.1554	0.1518	0.1504	0.1508	0.1523	0.1529	0.1517	0.1477	0.1463	0.1524
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.1567	0.1554	0.1554	0.1526	0.1497	0.1497	0.1509	0.1519	0.1519	0.1480	0.1443	0.1443	0.1510
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO													
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN	0.1567	0.1554	0.1554	0.1526	0.1497	0.1497	0.1509	0.1519	0.1519	0.1480	0.1443	0.1443	0.1510
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS													
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN	0.1584	0.1568	0.1561	0.1553	0.1517	0.1504	0.1508	0.1523	0.1528	0.1516	0.1476	0.1462	0.1524
MEDIA TENSIÓN													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.1490	0.1478	0.1478	0.1450	0.1423	0.1423							0.2916
2.3 - CON MEDICIÓN HORARIA	0.1487	0.1475	0.1475	0.1448	0.1422	0.1420	0.1430	0.1441	0.1441	0.1406	0.1367	0.1368	0.1432
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1488	0.1476	0.1476	0.1449	0.1423	0.1421	0.2006	0.1946	0.2027	0.1973	0.2090	0.1816	0.1669
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1348	0.1346	0.1350	0.1343	0.1319	0.1339	0.1332	0.1353	0.1340	0.1306	0.1271	0.1284	0.1329
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1348	0.1346	0.1350	0.1343	0.1319	0.1339	0.1332	0.1353	0.1340	0.1306	0.1271	0.1284	0.1329
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN	0.1350	0.1348	0.1352	0.1345	0.1320	0.1340	0.1338	0.1359	0.1346	0.1312	0.1279	0.1290	0.1332
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN													
PRECIO PROMEDIO TOTAL	0.1359	0.1357	0.1359	0.1354	0.1328	0.1346	0.1343	0.1365	0.1354	0.1321	0.1287	0.1299	0.1340

FUENTE: EMPRESA B&D

Cuadros y Gráficos



CUADRO 72-H: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, ABRUZZO 2019 (US\$/kWh)

DATOS NO DISPONIBLES

CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2019

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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
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	0.030762	0.050474	0.063369	0.067702	0.079408	0.065557	0.039618	0.037498
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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
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	0.033588	0.060467	0.028156	0.034985	0.037542	0.060252	0.035114	0.041043
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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
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	0.042498	0.070934	0.079840	0.075340	0.081026	0.064904	0.037076	0.042727
Uso General								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
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	0.034300	0.042019	0.039963	0.059077	0.062187	0.061422	0.036641	0.033802
Alumbrado Público								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
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	0.035751	0.051427	0.064194	0.066646	0.070340	0.060040	0.043442	0.033822

FUENTE: SIGET.

CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2019

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)									
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.169149	0.170206	0.169495	0.169566	0.172037	0.165754	0.158212	0.146092
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	14.116442	21.697275	22.516046	27.090151	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.156736	0.155674	0.154966	0.152131	0.152700	0.152738	0.150381	0.136635
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.898182	6.821509	12.765696	17.391637	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga 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
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	14.116442	21.697275	22.516046	27.090151	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga 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
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.898182	6.821509	12.765696	17.391637	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424

FUENTE: SIGET

CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2019

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	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
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	14.116442	21.697275	22.516046	27.090151	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
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	6.898182	6.821509	12.765696	17.391637	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424

FUENTE: SIGET

CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2019

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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.169754	0.170386	0.169403	0.175549	0.173202	0.168976	0.156435	0.150001
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.030762	0.050474	0.063369	0.067702	0.079408	0.065557	0.039618	0.037498
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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.169594	0.170030	0.169100	0.176307	0.173281	0.166788	0.156576	0.149637
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.033588	0.060467	0.028156	0.034985	0.037542	0.060252	0.035114	0.041043
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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.169222	0.169652	0.168804	0.176016	0.173200	0.166476	0.156576	0.149203
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.042498	0.070934	0.079840	0.075340	0.081026	0.064904	0.037076	0.042727
Uso General									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.169120	0.169298	0.168070	0.171147	0.172227	0.166239	0.154485	0.147847
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.034300	0.042019	0.039963	0.059077	0.062187	0.061422	0.036641	0.033802
Alumbrado Público									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.143518	0.140004	0.134553	0.144045	0.131478	0.155298	0.156694	0.155868
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.035751	0.051427	0.064194	0.066646	0.070340	0.060040	0.043442	0.033822

FUENTE: SIGET.

CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2019

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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.168911	0.169025	0.167673	0.169029	0.171724	0.164652	0.155445	0.147084
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	14.116442	21.697275	22.516046	27.090151	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.156556	0.154664	0.153324	0.151883	0.152602	0.151829	0.147751	0.137702
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.898182	6.821509	12.765696	17.391637	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.172468	0.174646	0.172845	0.187693	0.175249	0.170449	0.160987	0.147524
Energía en Resto	US\$/kWh	0.167777	0.166046	0.165503	0.162053	0.170630	0.163194	0.152904	0.136056
Energía en Valle	US\$/kWh	0.170527	0.174101	0.173162	0.187516	0.175811	0.166547	0.157967	0.153613
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	14.116442	21.697275	22.516046	27.090151	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.159774	0.159871	0.157634	0.167366	0.155323	0.158192	0.153019	0.130384
Energía en Resto	US\$/kWh	0.155429	0.151999	0.150939	0.144502	0.151229	0.151459	0.145336	0.120248
Energía en Valle	US\$/kWh	0.157976	0.159372	0.157924	0.167208	0.155821	0.154571	0.150149	0.135766
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.898182	6.821509	12.765696	17.391637	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424

FUENTE: SIGET.

CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2019

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	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.172468	0.174646	0.172845	0.187693	0.175249	0.170449	0.160987	0.147524
Energía en Resto US\$/kWh	0.167777	0.166046	0.165503	0.162053	0.170630	0.163194	0.152904	0.136056
Energía en Valle US\$/kWh	0.170527	0.174101	0.173162	0.187516	0.175811	0.166547	0.157967	0.153613
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	14.116442	21.697275	22.516046	27.090151	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.159774	0.159871	0.157634	0.167366	0.155323	0.158192	0.153019	0.130384
Energía en Resto US\$/kWh	0.155429	0.151999	0.150939	0.144502	0.151229	0.151459	0.145336	0.120248
Energía en Valle US\$/kWh	0.157976	0.159372	0.157924	0.167208	0.155821	0.154571	0.150149	0.135766
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.898182	6.821509	12.765696	17.391637	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424

FUENTE: SIGET.

CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2019

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)									
BAJA TENSION									
a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT									
Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.161463	0.160797	0.162242	0.166081	0.168427	0.159192	0.151065	0.148951
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.030762	0.050474	0.063369	0.067702	0.079408	0.065557	0.039618	0.037498
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.161173	0.160298	0.161633	0.167236	0.168830	0.157175	0.151122	0.149180
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.033588	0.060467	0.028156	0.034985	0.037542	0.060252	0.035114	0.041043
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.160391	0.159769	0.161037	0.166807	0.168356	0.156805	0.151122	0.149225
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.042498	0.070934	0.079840	0.075340	0.081026	0.064904	0.037076	0.042727
Uso General									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.160166	0.159270	0.159561	0.159463	0.162962	0.156437	0.148141	0.148718
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.034300	0.042019	0.039963	0.059077	0.062187	0.061422	0.036641	0.033802
Alumbrado Público									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.138153	0.133355	0.131331	0.140629	0.134368	0.147031	0.151154	0.153715
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.035751	0.051427	0.064194	0.066646	0.070340	0.060040	0.043442	0.033822

FUENTE: SIGET.

CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2019

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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.159693	0.158881	0.158762	0.156264	0.160239	0.154708	0.149714	0.148414
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	14.116442	21.697275	22.516046	27.090151	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.148127	0.145355	0.145608	0.141095	0.144203	0.142759	0.142304	0.138871
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.898182	6.821509	12.765696	17.391637	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.166022	0.166722	0.169170	0.184067	0.180838	0.161586	0.156748	0.141099
Energía en Resto	US\$/kWh	0.157250	0.154683	0.154397	0.145760	0.154185	0.152834	0.145826	0.139762
Energía en Valle	US\$/kWh	0.164759	0.166143	0.169796	0.184419	0.181629	0.157734	0.155151	0.152178
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	14.116442	21.697275	22.516046	27.090151	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.153803	0.152617	0.154285	0.164132	0.160286	0.149961	0.148990	0.124700
Energía en Resto	US\$/kWh	0.145677	0.141596	0.140811	0.129974	0.136662	0.141839	0.138608	0.123518
Energía en Valle	US\$/kWh	0.152633	0.152087	0.154855	0.164446	0.160987	0.146386	0.147472	0.134491
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.898182	6.821509	12.765696	17.391637	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424

FUENTE: SIGET.

CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2019

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	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.166022	0.166722	0.169170	0.184067	0.180838	0.161586	0.156748	0.141099
Energía en Resto	US\$/kWh	0.157250	0.154683	0.154397	0.145760	0.154185	0.152834	0.145826	0.139762
Energía en Valle	US\$/kWh	0.164759	0.166143	0.169796	0.184419	0.181629	0.157734	0.155151	0.152178
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	14.116442	21.697275	22.516046	27.090151	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.153803	0.152617	0.154285	0.164132	0.160286	0.149961	0.148990	0.124700
Energía en Resto	US\$/kWh	0.145677	0.141596	0.140811	0.129974	0.136662	0.141839	0.138608	0.123518
Energía en Valle	US\$/kWh	0.152633	0.152087	0.154855	0.164446	0.160987	0.146386	0.147472	0.134491
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.898182	6.821509	12.765696	17.391637	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424

FUENTE: SIGET.

CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2019

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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.167608	0.162635	0.169368	0.169529	0.172931	0.162921	0.153365	0.191986
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.030828	0.050474	0.063486	0.067800	0.079408	0.065557	0.039618	0.037498

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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.167303	0.162068	0.168331	0.170510	0.173489	0.160905	0.153663	0.191973
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.033660	0.060467	0.028208	0.035035	0.037542	0.060252	0.035114	0.041043

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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.166522	0.161479	0.167339	0.170139	0.172831	0.160411	0.153663	0.191931
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.042589	0.070934	0.079987	0.075449	0.081026	0.064904	0.037076	0.042727

Uso General

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.166301	0.160934	0.164948	0.163876	0.165350	0.159869	0.150582	0.191721
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.034373	0.042019	0.040036	0.059162	0.062187	0.061422	0.036641	0.033802

Alumbrado Público

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.143132	0.134990	0.139712	0.141578	0.140825	0.151406	0.153914	0.193197
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.035827	0.051427	0.064312	0.066742	0.070340	0.060040	0.043442	0.033822

FUENTE: SIGET.

CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2019

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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.165840	0.160530	0.163642	0.161149	0.161575	0.157776	0.151916	0.191601
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	14.145428	21.697275	22.557676	27.129406	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.153813	0.146842	0.150568	0.145191	0.146228	0.145714	0.144397	0.179188
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.913013	6.821509	12.788341	17.416747	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al Cliente US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.172546	0.169524	0.181186	0.185008	0.190162	0.166970	0.160506	0.183523
Energía en Resto US\$/kWh	0.163421	0.155951	0.156494	0.152182	0.153180	0.155188	0.148261	0.182103
Energía en Valle US\$/kWh	0.170337	0.167863	0.181088	0.185050	0.191218	0.162268	0.154878	0.185510
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	14.145428	21.697275	22.557676	27.129406	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.159846	0.155182	0.165243	0.164971	0.168550	0.154964	0.152562	0.162193
Energía en Resto US\$/kWh	0.151393	0.142757	0.142724	0.135700	0.135771	0.144029	0.140923	0.160938
Energía en Valle US\$/kWh	0.157800	0.153661	0.165154	0.165009	0.169487	0.150600	0.147212	0.163949
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.913013	6.821509	12.788341	17.416747	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424

FUENTE: SIGET.

CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2019

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	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.172546	0.169524	0.181186	0.185008	0.190162	0.166970	0.160506	0.183523
Energía en Resto US\$/kWh	0.163421	0.155951	0.156494	0.152182	0.153180	0.155188	0.148261	0.182103
Energía en Valle US\$/kWh	0.170337	0.167863	0.181088	0.185050	0.191218	0.162268	0.154878	0.185510
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	14.145428	21.697275	22.557676	27.129406	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.159846	0.155182	0.165243	0.164971	0.168550	0.154964	0.152562	0.162193
Energía en Resto US\$/kWh	0.151393	0.142757	0.142724	0.135700	0.135771	0.144029	0.140923	0.160938
Energía en Valle US\$/kWh	0.157800	0.153661	0.165154	0.165009	0.169487	0.150600	0.147212	0.163949
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.913013	6.821509	12.788341	17.416747	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424

FUENTE: SIGET.

CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)								
BAJA TENSION								
a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT								
Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:								
Carga Fijo US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:								
Carga Variable US\$/kWh	0.155603	0.154907	0.159215	0.160786	0.164047	0.153136	0.145730	0.133652
Carga de Distribución:								
Carga Variable US\$/kWh	0.030828	0.050474	0.063486	0.067800	0.079408	0.065557	0.039618	0.037498
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:								
Carga Fijo US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:								
Carga Variable US\$/kWh	0.155270	0.154317	0.158112	0.161640	0.164604	0.151168	0.145949	0.133388
Carga de Distribución:								
Carga Variable US\$/kWh	0.033660	0.060467	0.028208	0.035035	0.037542	0.060252	0.035114	0.041043
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:								
Carga Fijo US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:								
Carga Variable US\$/kWh	0.154458	0.153709	0.157078	0.161281	0.163899	0.150712	0.145949	0.133092
Carga de Distribución:								
Carga Variable US\$/kWh	0.042589	0.070934	0.079987	0.075449	0.081026	0.064904	0.037076	0.042727
Uso General								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:								
Carga Fijo US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:								
Carga Variable US\$/kWh	0.154231	0.153151	0.154644	0.155640	0.156043	0.150388	0.142859	0.132219
Carga de Distribución:								
Carga Variable US\$/kWh	0.034373	0.042019	0.040036	0.059162	0.062187	0.061422	0.036641	0.033802
Alumbrado Público								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:								
Carga Fijo US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:								
Carga Variable US\$/kWh	0.132979	0.128757	0.131825	0.133662	0.134487	0.141650	0.146128	0.137224
Carga de Distribución:								
Carga Variable US\$/kWh	0.035827	0.051427	0.064312	0.066742	0.070340	0.060040	0.043442	0.033822

FUENTE: SIGET.

CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

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	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.153763	0.152749	0.153303	0.153199	0.152126	0.148488	0.144298	0.131729
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	14.145428	21.697275	22.557676	27.129406	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.142623	0.139710	0.141167	0.137937	0.137960	0.137087	0.137156	0.123277
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.913013	6.821509	12.788341	17.416747	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.161105	0.162156	0.171810	0.175575	0.182910	0.156956	0.152466	0.130563
Energía en Resto	US\$/kWh	0.151266	0.148066	0.145956	0.145075	0.143318	0.146397	0.140503	0.122939
Energía en Valle	US\$/kWh	0.157906	0.159964	0.170651	0.174014	0.182336	0.151048	0.148187	0.133776
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	14.145428	21.697275	22.557676	27.129406	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.149248	0.148437	0.156692	0.156560	0.162123	0.145669	0.144920	0.115388
Energía en Resto	US\$/kWh	0.140132	0.135539	0.133113	0.129363	0.127030	0.135870	0.133549	0.108650
Energía en Valle	US\$/kWh	0.146284	0.146431	0.155635	0.155168	0.161614	0.140187	0.140852	0.118228
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.913013	6.821509	12.788341	17.416747	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424

FUENTE: SIGET.

CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

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	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.161105	0.162156	0.171810	0.175575	0.182910	0.156956	0.152466	0.130563
Energía en Resto US\$/kWh	0.151266	0.148066	0.145956	0.145075	0.143318	0.146397	0.140503	0.122939
Energía en Valle US\$/kWh	0.157906	0.159964	0.170651	0.174014	0.182336	0.151048	0.148187	0.133776
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	14.145428	21.697275	22.557676	27.129406	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.149248	0.148437	0.156692	0.156560	0.162123	0.145669	0.144920	0.115388
Energía en Resto US\$/kWh	0.140132	0.135539	0.133113	0.129363	0.127030	0.135870	0.133549	0.108650
Energía en Valle US\$/kWh	0.146284	0.146431	0.155635	0.155168	0.161614	0.140187	0.140852	0.118228
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.913013	6.821509	12.788341	17.416747	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424

FUENTE: SIGET.

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2019 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
Compras Mercado Mayorista	183,483	177,039	198,722	189,359	196,042	192,063	200,188	192,126	185,454	184,985	182,854	178,013	2260,328
Inyecciones Comercializadores	16,411	15,083	16,390	16,451	17,026	16,760	17,756	17,865	17,463	17,833	17,124	16,284	202,447
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	3,596	3,717	4,255	4,194	5,466	5,593	5,920	5,390	5,357	6,878	7,279	8,802	66,447
Compra Intercambio	985	906	1,013	980	953	916	970	952	909	574	905	928	10,990
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	229	205	252	212	209	203	232	207	193	175	187	174	2,477
Total compras	204,703	196,950	220,632	211,197	219,696	215,534	225,067	216,539	209,376	210,444	208,348	204,202	2542,688
Venta a usuarios finales	160,581	169,393	180,238	178,659	177,004	179,655	183,748	175,237	171,872	173,442	170,287	173,550	2093,666
Retiro de Terceros	186	276	576	421	293	182	231	163	143	160	171	181	2,984
Ventas a usuarios comercializados	14,844	14,458	15,563	15,819	15,902	16,132	17,069	16,534	16,221	16,566	15,599	14,333	189,040
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	162	168	176	170	174	186	275	179	177	167	170	168	2,173
Total Retiros	175,773	184,296	196,553	195,069	193,373	196,156	201,323	192,114	188,413	190,336	186,226	188,233	2287,864
Pérdidas	28,930	12,654	24,079	16,128	26,322	19,378	23,744	24,425	20,964	20,109	22,122	15,969	254,825
% de pérdidas	14.1%	6.4%	10.9%	7.6%	12.0%	9.0%	10.5%	11.3%	10.0%	9.6%	10.6%	7.8%	10.0%
DELSUR													
Compras Mdo. Mayorista	131,595	125,262	139,671	132,639	138,733	134,434	140,149	135,149	131,618	133,051	132,406	129,006	1603,714
Retiros Comercializadores	1,343	1,218	1,318	1,242	1,335	1,287	1,358	1,297	1,301	1,362	1,282	1,309	15,653
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	7,343	7,014	7,964	6,955	6,982	7,640	8,288	8,190	7,826	8,038	7,828	7,645	91,713
Compra Intercambio	464	647	838	846	578	580	641	707	742	735	757	597	8,134
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	140,745	134,141	149,792	141,683	147,628	143,941	150,436	145,344	141,487	143,186	142,273	138,558	1719,213
Venta a usuarios finales *	116,986	127,742	128,965	122,616	126,884	127,170	130,528	126,435	130,734	126,197	124,045	127,288	1515,589
Retiro de Terceros **	2,156	1,961	2,179	2,097	2,145	2,097	2,163	2,106	2,063	2,123	2,037	2,079	25,206
Ventas a usuarios comercializados	1,051	1,272	1,198	1,136	1,111	1,188	1,257	1,170	1,188	1,203	1,261	1,378	14,414
Autoconsumo *	147	160	164	163	156	156	167	161	157	149	144	154	1,878
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Retiros	120,340	131,135	132,506	126,012	130,297	130,610	134,114	129,872	134,141	129,673	127,487	130,898	1557,086
Pérdidas	20,406	3,005	17,285	15,670	17,331	13,331	16,322	15,472	7,346	13,513	14,787	7,660	162,127
% de pérdidas	14.5%	2.2%	11.5%	11.1%	11.7%	9.3%	10.8%	10.6%	5.2%	9.4%	10.4%	5.5%	9.4%

Cuadros y Gráficos

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2019 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
AES CLESA													
Compras Mercado Mayorista	79,298	74,766	80,846	78,079	79,068	76,160	79,071	77,456	74,386	74,931	73,054	73,512	920,628
Inyecciones Comercializadores	341	305	340	330	340	330	341	339	344	361	348	360	4,078
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el M	610	581	662	669	687	677	693	694	652	662	638	652	7,877
Compras Pequeños Generadores	6,444	6,409	11,470	12,210	12,427	13,337	14,144	13,572	12,872	12,722	12,807	12,945	141,359
Compra Intercambio	1,359	1,226	1,356	1,303	1,379	1,361	1,389	1,345	1,329	1,374	1,321	1,340	16,082
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	46	105	114	98	50	41	53	52	35	29	48	112	783
Total compras	88,097	83,392	94,788	92,689	93,952	91,905	95,690	93,458	89,619	90,080	88,217	88,920	1090,807
Venta a usuarios finales	74,361	76,739	79,619	82,936	81,202	81,180	81,693	80,521	80,820	79,038	77,852	78,883	954,845
Retiro de Terceros	253	337	220	382	254	366	377	507	561	539	546	383	4,726
Ventas a usuarios comercializados	347	344	348	374	385	378	382	376	384	378	364	982	5,042
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	578	550	627	634	651	641	656	658	618	627	605	618	7,464
Autoconsumo	56	59	66	69	66	64	70	64	69	62	65	60	771
Total Retiros	75,596	78,029	80,880	84,395	82,559	82,630	83,179	82,126	82,452	80,645	79,432	80,926	972,847
Pérdidas	12,501	5,363	13,908	8,295	11,393	9,276	12,512	11,332	7,167	9,435	8,784	7,995	117,959
% de pérdidas	14.2%	6.4%	14.7%	8.9%	12.1%	10.1%	13.1%	12.1%	8.0%	10.5%	10.0%	9.0%	10.8%
EEO													
Compras Mercado Mayorista	50,621	47,673	55,327	55,027	55,176	52,880	53,862	53,704	50,122	50,464	50,306	50,999	626,161
Inyecciones Comercializadores	666	601	659	622	820	790	821	813	789	826	796	806	9,010
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	7,851	8,445	9,483	8,504	7,640	8,393	9,049	8,980	7,757	7,932	8,479	8,401	100,916
Compra Intercambio	92	50	37	15	130	15	109	44	35	13	8	-	547
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	171	172	194	163	138	169	183	193	172	171	170	172	2,069
Total compras	59,402	56,942	65,700	64,331	63,905	62,247	64,025	63,734	58,875	59,407	59,759	60,377	738,703
Venta a usuarios finales	46,839	49,306	52,753	54,205	54,429	51,596	53,395	52,621	51,698	49,741	48,514	50,069	615,167
Retiro de Terceros	1,194	1,087	1,360	1,142	1,160	1,041	1,147	1,191	1,077	1,094	1,074	189	12,757
Ventas a usuarios comercializados	680	941	1,050	1,135	1,100	894	1,048	824	859	1,047	1,083	1,075	11,736
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	62	73	79	82	79	79	83	80	80	74	69	71	912
Total Retiros	48,776	51,407	55,242	56,565	56,768	53,610	55,674	54,716	53,714	51,955	50,740	51,404	640,572
Pérdidas	10,626	5,536	10,457	7,766	7,137	8,637	8,351	9,017	5,161	7,451	9,019	8,974	98,131
% de pérdidas	17.9%	9.7%	15.9%	12.1%	11.2%	13.9%	13.0%	14.1%	8.8%	12.5%	15.1%	14.9%	13.3%

Cuadros y Gráficos

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2019 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
Compras Mercado Mayorista	11,612	10,421	11,514	11,612	11,774	11,077	11,501	11,491	10,883	10,783	10,701	10,571	133,939
Inyecciones Comercializadores	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	5	5	63
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	285	1,204	1,714	1,552	1,742	1,915	2,034	1,942	1,769	1,614	1,885	1,986	-
Compra Intercambio	1,003	913	1,165	952	969	858	958	1,000	901	910	888	1,032	11,550
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	12,906	12,543	14,398	14,121	14,491	13,855	14,498	14,439	13,558	13,312	13,479	13,594	165,194
Venta a usuarios finales	10,801	11,225	11,867	12,255	12,381	11,889	12,313	12,144	12,084	11,424	11,287	11,583	141,250
Retiro de Terceros	92	50	37	15	130	15	109	44	35	13	8	-	547
Ventas a usuarios comercializados	5	6	6	6	6	7	8	8	7	7	6	6	77
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	12	14	15	16	16	17	17	17	18	19	17	14	193
Total Retiros	10,911	11,295	11,925	12,292	12,532	11,927	12,447	12,212	12,144	11,463	11,318	11,602	142,067
Pérdidas	1,996	1,248	2,473	1,829	1,959	1,928	2,051	2,227	1,414	1,849	2,161	1,991	23,127
% de pérdidas	15.5%	10.0%	17.2%	13.0%	13.5%	13.9%	14.1%	15.4%	10.4%	13.9%	16.0%	14.6%	14.0%
EDESAL													
Compras Mdo. Mayorista	9,003	9,189	10,347	10,185	9,913	9,467	11,774	9,225	9,826	10,351	10,439	9,177	118,895
Retiros Comercializadores	4,345	4,012	4,462	4,096	4,394	4,320	3,382	4,984	4,835	4,835	4,523	4,351	52,539
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	13,348	13,201	14,809	14,281	14,307	13,787	15,156	14,209	14,661	15,186	14,961	13,528	171,433
Venta a usuarios finales	7,868	8,833	9,303	8,643	9,400	9,272	9,941	9,970	9,801	10,473	10,095	9,121	112,720
Retiro de Terceros	4,441	3,964	4,722	3,882	4,375	4,215	4,702	3,814	4,507	4,709	4,505	4,332	52,169
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de ventas	12,308	12,798	14,024	12,525	13,775	13,487	14,643	13,783	14,309	15,182	14,601	13,454	164,889
Pérdidas	1,040	403	785	1,756	532	299	513	426	352	5	360	74	6,544
% de pérdidas	7.79%	3.05%	5.30%	12.29%	3.72%	2.17%	3.38%	3.00%	2.40%	0.03%	2.41%	0.55%	3.82%

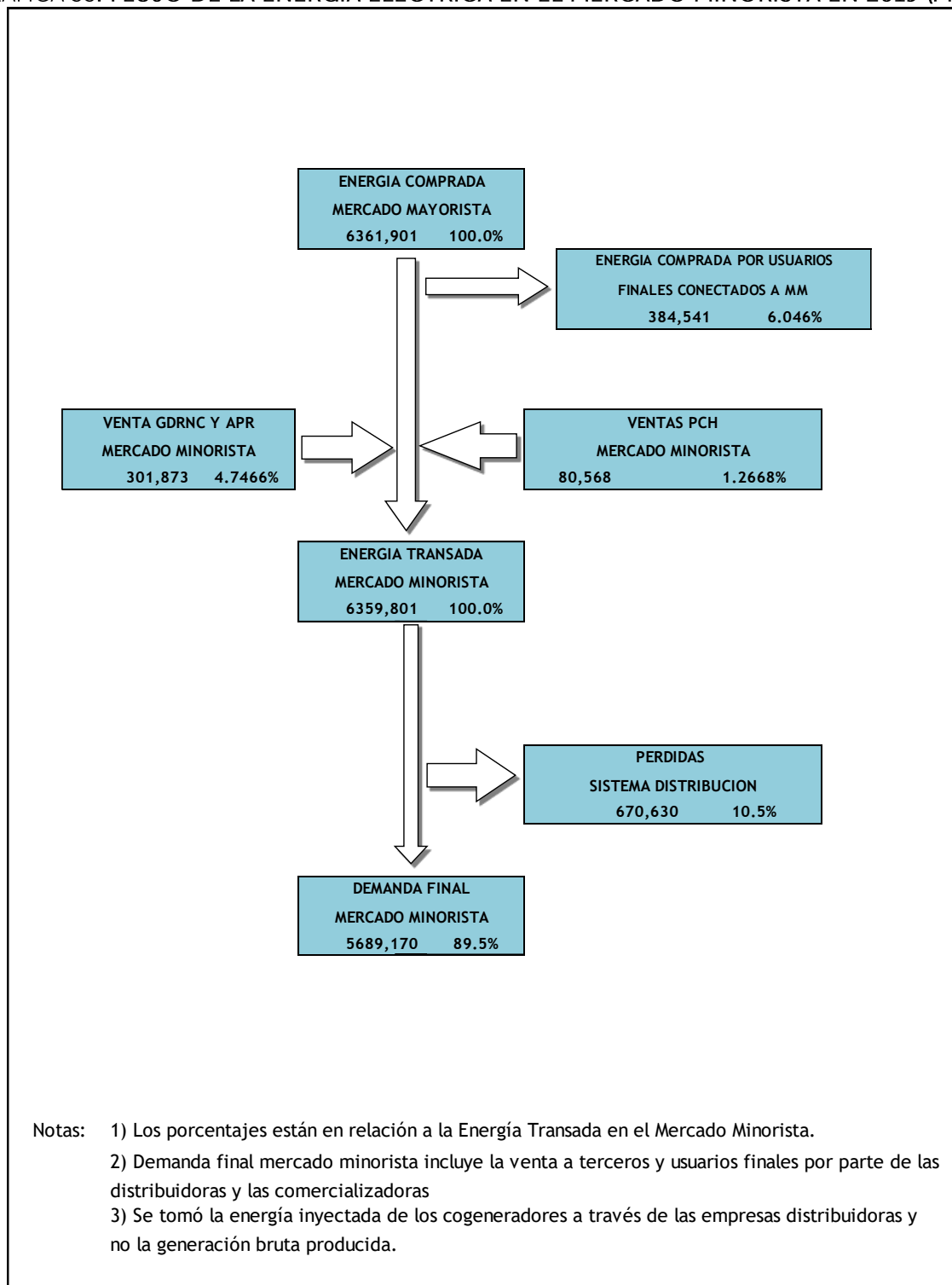
Cuadros y Gráficos

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2019 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS^{1/}													
% 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/}													
% 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%
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS													
Compras Mdo. Mayorista**	465,612	444,350	496,428	476,901	490,706	476,079	496,546	479,151	462,288	464,566	459,759	451,278	5663,664
Retiros Comercializadores	23,111	21,225	23,175	22,747	23,920	23,492	23,663	25,303	24,738	25,222	24,078	23,115	283,789
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	610	581	662	669	687	677	693	694	652	662	638	652	7,877
Compras Pequeños Generadores	25,519	26,789	34,885	33,415	34,257	36,878	39,435	38,073	35,582	37,184	38,278	39,780	400,435
Compra Intercambio	3,902	3,742	4,409	4,097	4,010	3,730	4,067	4,049	3,917	3,606	3,879	3,897	47,303
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	446	482	559	473	397	413	469	452	400	375	405	458	5,329
Total Compras	519,201	497,169	560,118	538,302	553,978	541,269	564,873	547,722	527,577	531,615	527,037	519,179	6428,039
Venta a usuarios finales *	417,436	443,238	462,745	459,315	461,299	460,761	471,619	456,927	457,009	450,314	442,081	450,493	5433,237
Retiro de Terceros **	8,322	7,676	9,093	7,940	8,358	7,916	8,729	7,825	8,386	8,639	8,341	7,165	98,390
Ventas a usuarios comercializados	16,927	17,020	18,166	18,470	18,503	18,598	19,765	18,911	18,659	19,202	18,314	17,774	220,309
Autoconsumo *	725	710	791	797	808	797	823	819	774	777	748	771	9,342
Ventas Pequeños Generadores	292	314	337	337	335	346	445	341	344	322	320	314	4,048
total de ventas	443,703	468,959	491,131	486,858	489,304	488,419	501,381	484,824	485,172	479,254	469,805	476,517	5765,326
Perdidas	75,498	28,210	68,987	51,444	64,674	52,850	63,492	62,899	42,404	52,362	57,232	42,662	662,713
% de pérdidas	14.5%	5.7%	12.3%	9.6%	11.7%	9.8%	11.2%	11.5%	8.0%	9.8%	10.9%	8.2%	10.3%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

GRÁFICA 35: FLUJO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA EN 2019 (MWh)



CUADRO 79: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, 2019 (MWh)

EMPRESA GENERADORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Hidroeléctricas	78,933.43	88,161.25	95,089.00	108,940.62	143,442.81	107,919.66	83,027.75	78,531.53	168,033.76	252,115.37	155,699.02	82,580.45	1442,474.65
15 DE SEPTIEMBRE	18,997.8	18,669.8	20,511.4	25,509.3	55,251.3	48,785.7	31,178.5	34,817.9	87,948.5	122,711.8	50,894.9	21,857.7	537,134.5
5 DE NOVIEMBRE	25,781.9	32,219.5	34,805.1	39,808.7	49,418.6	38,886.9	29,368.7	26,767.5	51,281.5	72,817.4	52,910.9	28,855.2	482,921.8
CERRÓN GRANDE	30,969.4	33,681.2	34,422.7	36,220.5	37,205.4	19,451.6	21,479.1	16,053.5	27,964.8	56,534.8	50,494.4	29,795.3	394,272.8
GUAJOYO	3,184.4	3,590.8	5,349.8	7,402.1	1,567.6	795.5	1,001.5	892.6	838.9	51.4	1,398.8	2,072.3	28,145.6
Geotérmicas	119,217.6	90,860.3	98,726.2	94,667.8	98,792.7	122,309.9	127,495.5	127,285.0	123,646.1	127,560.3	115,527.8	126,634.6	1372,723.9
AHUACHAPÁN	56,302.9	50,719.7	55,897.5	53,604.0	55,436.4	53,763.6	56,346.3	56,165.9	55,340.0	57,160.7	47,050.5	55,938.0	653,725.5
BERLÍN	62,914.7	40,140.6	42,828.7	41,063.9	43,356.3	68,546.2	71,149.3	71,119.1	68,306.1	70,399.7	68,477.4	70,696.6	718,998.4
Biomasa	104,612.2	90,438.8	104,481.0	72,084.7	38,775.6	5,216.5	0.0	0.0	0.0	29.8	32,086.9	103,863.9	551,589.3
INGENIO CENTRAL IZALCO	18,799.7	9,973.3	13,818.6	11,342.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4,610.2	18,240.3	76,784.9
INGENIO CHAPARRASTIQUE	25,006.1	22,750.1	25,682.0	31,723.4	38,576.6	5,216.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11,013.7	25,088.7	185,057.0
INGENIO EL ANGEL	32,586.4	31,855.6	35,766.7	4,315.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	10,762.1	34,162.5	149,478.3
INGENIO LA CABAÑA	9,364.4	8,789.1	10,425.8	9,312.6	199.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,459.8	9,698.0	51,248.7
INJIBOA	18,855.7	17,070.7	18,787.8	15,390.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,241.0	16,674.4	89,020.5
Fotovoltaicas MM	13,485.0	15,921.2	19,632.4	17,303.6	16,220.9	17,344.1	19,475.8	18,273.8	17,699.6	17,490.9	17,774.8	26,183.0	216,805.1
PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.	11,147.6	10,666.1	12,158.9	10,384.3	9,932.2	10,557.0	11,508.8	11,199.2	10,736.3	10,768.9	10,745.0	11,113.3	130,917.6
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	2,337.4	2,382.4	2,917.5	2,685.3	2,529.0	2,615.9	3,019.4	2,971.5	2,848.0	2,741.2	2,804.1	2,841.2	32,693.1
ACAJUTLA ENERGIA SOLAR I, LTDA. DE C.V.	0.0	2,872.6	4,556.0	4,234.0	3,759.7	4,171.2	4,947.6	4,103.1	4,115.3	3,980.7	4,225.7	4,230.5	45,196.4
CAPELLA SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7,998.0	7,998.0
Fotovoltaica	16,328.9	16,587.5	23,779.3	22,589.4	21,032.7	23,480.3	25,587.9	24,388.6	22,443.1	23,278.5	25,714.2	27,602.7	272,813.0
EL ÁNGEL TECHOS 1(HILCASA ENERGY S.A. DE C.V.)	306.5	298.0	371.9	314.2	301.9	325.0	365.0	338.1	304.4	274.6	298.8	273.0	3,771.4
GRANJA SOLAR EL ÁNGEL (HILCASA ENERGY S.A. DE C.V.)	459.8	484.1	600.6	478.7	300.2	482.0	568.5	537.8	493.8	473.7	536.8	490.1	5,906.1
INMOBILIARIA APOPA (HILCASA ENERGY S.A. DE C.V.)	293.0	276.3	319.1	283.0	279.2	288.2	330.9	305.4	210.3	213.5	237.3	204.6	3,240.8
INTRADESA OFICINAS (HILCASA ENERGY S.A. DE C.V.)	79.9	67.9	64.2	69.9	45.0	79.2	97.2	89.4	77.1	69.0	68.0	63.4	870.1
HILCASA INTRADESA IDC (HILCASA ENERGY S.A. DE C.V.)	87.9	77.9	110.7	116.3	112.4	123.0	129.6	139.0	119.8	111.1	116.1	114.6	1,358.3
INTRABAR PLANTA 8-A (HILCASA ENERGY S.A. DE C.V.)	29.4	28.8	38.7	36.9	35.9	38.1	41.4	40.1	34.9	31.9	33.3	31.9	421.1
INTRABAR PLANTA 8-B (HILCASA ENERGY S.A. DE C.V.)	16.1	14.4	20.1	18.2	17.5	18.6	20.2	19.8	17.4	15.5	16.3	16.1	210.2
PVGEN [PROYECTO LA TRINIDAD]	250.0	216.6	252.5	202.4	173.9	194.4	244.0	234.2	179.4	194.6	230.5	230.9	2,603.3
GRUPO ROCA [PROYECTO LA TRINIDAD]	243.1	209.3	245.9	196.4	172.5	232.2	241.3	238.8	179.8	192.7	228.3	228.1	2,608.5
PARQUE SOLAR CANGREJERA	242.8	246.4	297.9	242.8	229.1	273.7	302.1	275.5	246.9	244.0	259.7	261.1	3,122.1
RESU [PROYECTO LA TRINIDAD]	205.7	214.2	234.2	212.2	198.5	212.5	230.7	210.9	209.1	218.7	217.6	211.8	2,576.1
ARQUERO DELFOS	232.2	218.9	260.7	217.0	190.0	235.2	268.2	244.7	201.6	214.9	223.8	222.4	2,729.6
SOLAR INTERNACIONAL	191.7	179.9	216.7	179.0	161.0	182.4	209.6	186.3	160.7	161.4	183.6	183.2	2,195.5
SOLARIS ENERGY	171.4	172.2	193.8	163.0	138.0	169.2	183.4	193.3	172.0	171.1	170.1	171.5	2,068.9
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - DEUSEM	285.5	1,094.2	1,705.0	1,543.1	1,703.9	1,905.4	2,025.0	1,933.3	1,759.8	1,613.0	1,875.9	1,977.3	19,421.5
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - EEO	6,384.7	6,012.0	6,447.9	5,883.9	5,181.1	5,731.4	6,152.6	6,001.3	5,179.7	5,059.5	5,466.8	5,412.7	68,913.6
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - CAESS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	237.7	2,062.6	2,848.9	4,404.6	9,553.7
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - CLESA	0.0	0.0	4,384.0	5,590.8	5,386.0	6,017.5	6,418.1	6,066.4	5,876.4	5,514.3	5,847.4	6,188.0	57,288.8
AES MONCAGUA	379.0	340.1	379.3	340.2	340.4	357.8	367.3	411.7	372.7	357.8	349.1	312.6	4,308.1
POTENZA	2,065.9	2,030.9	2,541.1	2,081.7	1,879.5	2,136.3	2,499.9	2,193.5	1,920.9	1,693.6	1,990.2	2,063.4	25,096.7
Indufam Energy Supply	425.8	407.8	545.8	482.5	467.3	517.1	541.3	518.8	464.1	429.8	430.0	417.2	5,647.5
Centro Comercial El Paseo (IDE)	52.2	45.5	40.3	45.0	37.6	41.5	47.2	40.0	33.9	29.4	40.4	36.7	489.7
Centro Comercial Multiplaza (IDE)	111.7	103.6	137.3	116.1	101.8	109.4	126.6	114.6	109.7	94.2	114.6	107.8	1,347.5
Hotel Real Intercontinental (IDE)	53.5	44.9	58.5	47.3	47.4	53.4	63.0	56.7	51.4	45.1	55.9	53.0	630.2
Centro Comercial Metrocentro Santa Ana(IDE)	131.0	161.8	219.9	202.9	184.5	213.3	235.1	226.4	197.9	179.2	183.2	185.1	2,320.6
SPICA (Providencia Solar S.A de C.V)	3,624.3	3,635.6	4,087.5	3,520.2	3,343.1	3,539.2	3,873.9	3,767.3	3,625.2	3,609.9	3,686.5	3,735.9	44,048.4
Consolidado APR	6.0	6.3	6.0	5.9	4.8	4.2	5.6	5.4	6.6	3.4	5.0	5.6	64.7

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS, UT

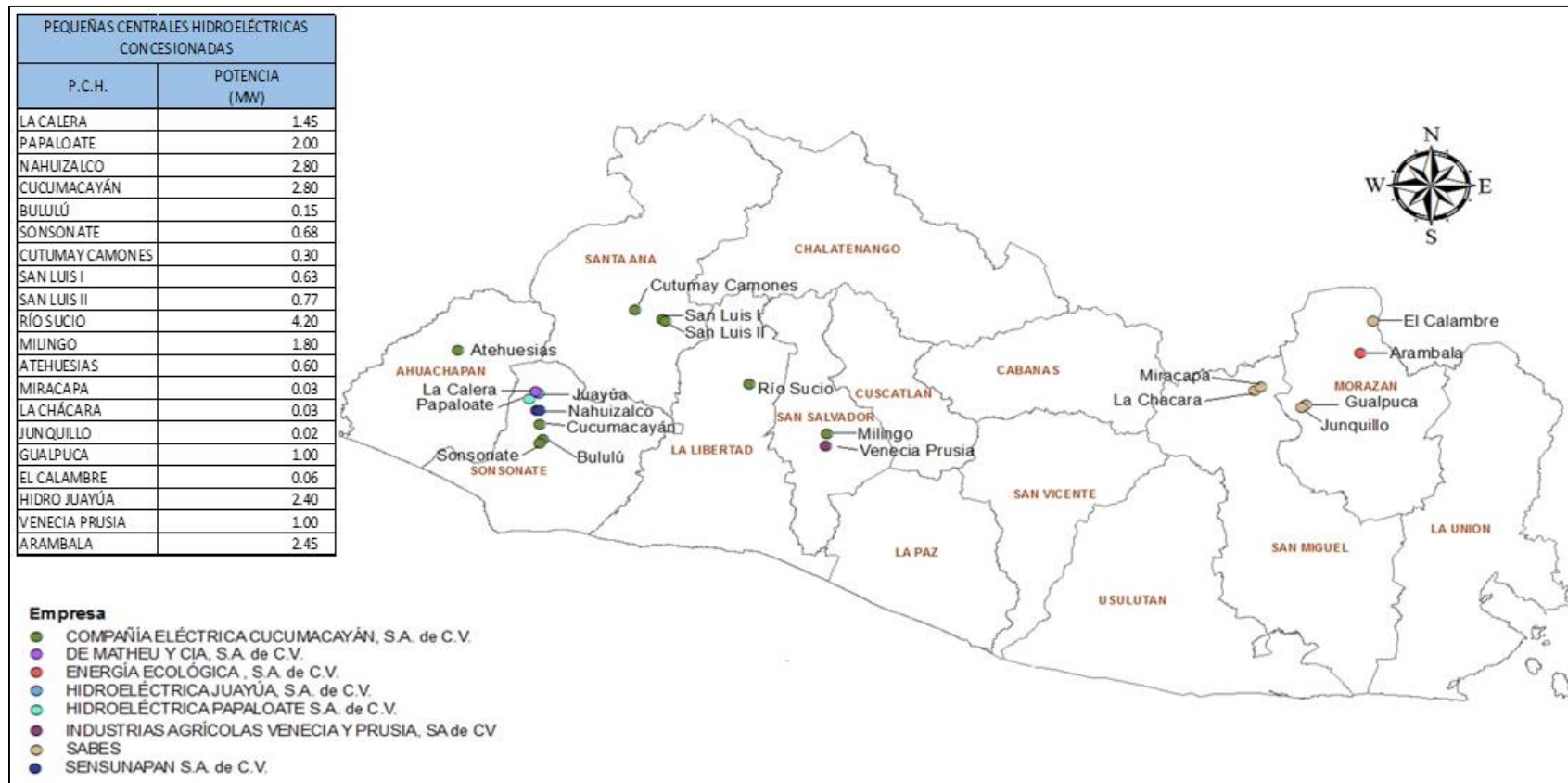
Cuadros y Gráficos

CUADRO 79: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, 2019 (MWh)

EMPRESA GENERADORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
BioGas	1,951.6	2,017.4	2,211.2	2,477.1	3,412.5	3,190.5	3,121.9	2,642.7	2,169.9	2,044.0	1,804.2	2,020.4	29,063.28
AES-NEJAPA	1,905.9	1,912.2	2,097.5	2,379.2	3,362.4	3,149.2	3,068.8	2,591.6	2,135.3	2,015.1	1,756.0	1,908.8	28,281.92
AGRÍCOLA GANADERA ONZA	45.6	105.2	111.6	94.8	50.1	41.3	53.1	51.1	34.6	28.9	48.2	111.6	776.12
AGROSAÑA	0.0	0.0	2.1	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.23
Pequeñas Centrales Hidroeléctricas	6,044.9	5,263.4	5,881.6	5,786.8	6,876.8	7,071.8	7,185.3	7,408.3	7,487.0	8,260.9	6,944.9	6,356.1	80,567.8
BULULÚ	207.7	183.5	202.2	206.6	239.8	237.6	230.5	238.6	238.4	297.7	244.8	221.8	2,749.0
CUCUMACAYÁN	1,122.6	987.6	1,060.1	1,140.2	1,316.8	1,313.6	1,288.4	1,323.6	1,270.9	1,387.0	1,262.4	1,171.3	14,644.4
CUTUMAY CAMONES	85.7	75.6	80.8	73.9	14.8	-1.4	58.9	101.4	99.0	99.2	86.8	78.8	853.5
MILINGO	280.3	257.3	280.6	207.5	378.3	307.8	351.1	309.6	404.3	458.4	303.8	280.7	3,819.6
RÍO SUCIO	521.0	433.9	451.2	408.8	670.3	909.7	940.8	1,136.9	1,200.1	1,398.5	996.3	677.3	9,744.7
SONSONATE	63.5	76.1	81.3	83.5	94.2	90.9	89.2	95.1	84.8	92.2	98.1	92.0	1,040.8
SAN LUIS I	295.9	180.7	288.3	261.4	291.7	309.2	335.4	304.3	296.1	340.6	334.6	314.4	3,552.6
SAN LUIS II	334.0	298.9	315.4	302.6	364.9	387.3	382.1	413.6	393.9	429.4	373.5	353.4	4,349.0
SENSUNAPÁN	897.1	710.2	855.2	915.3	1,151.4	1,164.6	1,152.3	1,175.0	1,142.5	1,268.6	1,080.8	977.9	12,490.9
DE MATHEU	394.6	388.4	423.7	412.1	422.0	411.2	419.1	411.1	403.7	421.9	410.8	422.6	4,941.2
PAPALOATE	427.0	385.1	416.9	408.2	459.1	494.7	451.7	460.2	504.1	547.9	428.2	422.0	5,405.1
JUAYUA	1,363.0	1,230.0	1,360.9	1,308.0	1,383.5	1,365.5	1,393.2	1,349.7	1,333.7	1,383.0	1,324.8	1,343.9	16,139.1
CENTRAL HIDR. VENECIA Y PRUSIA	52.4	56.0	65.1	58.8	90.1	81.2	92.8	89.2	115.7	136.5	0.0	0.0	838.0
Total Renovable en el Mercado Minorista	24,325.4	23,868.3	31,872.1	30,853.4	31,321.9	33,742.6	35,895.1	34,439.6	32,100.0	33,583.4	34,463.2	35,979.1	382,444.2
Total Renovable en el Mercado Mayorista	316,248.2	285,381.6	317,928.6	292,996.7	297,232.0	252,790.1	229,999.1	224,090.4	309,379.4	397,196.4	321,088.5	339,261.9	3583,592.9
Total Generación Renovable	340,573.6	309,249.8	349,800.7	323,850.1	328,553.9	286,532.7	265,894.2	258,530.0	341,479.4	430,779.8	355,551.8	375,241.1	3966,037.1

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS, UT

GRÁFICA 36: MAPA PEQUEÑAS HIDROELÉCTRICAS ¹.

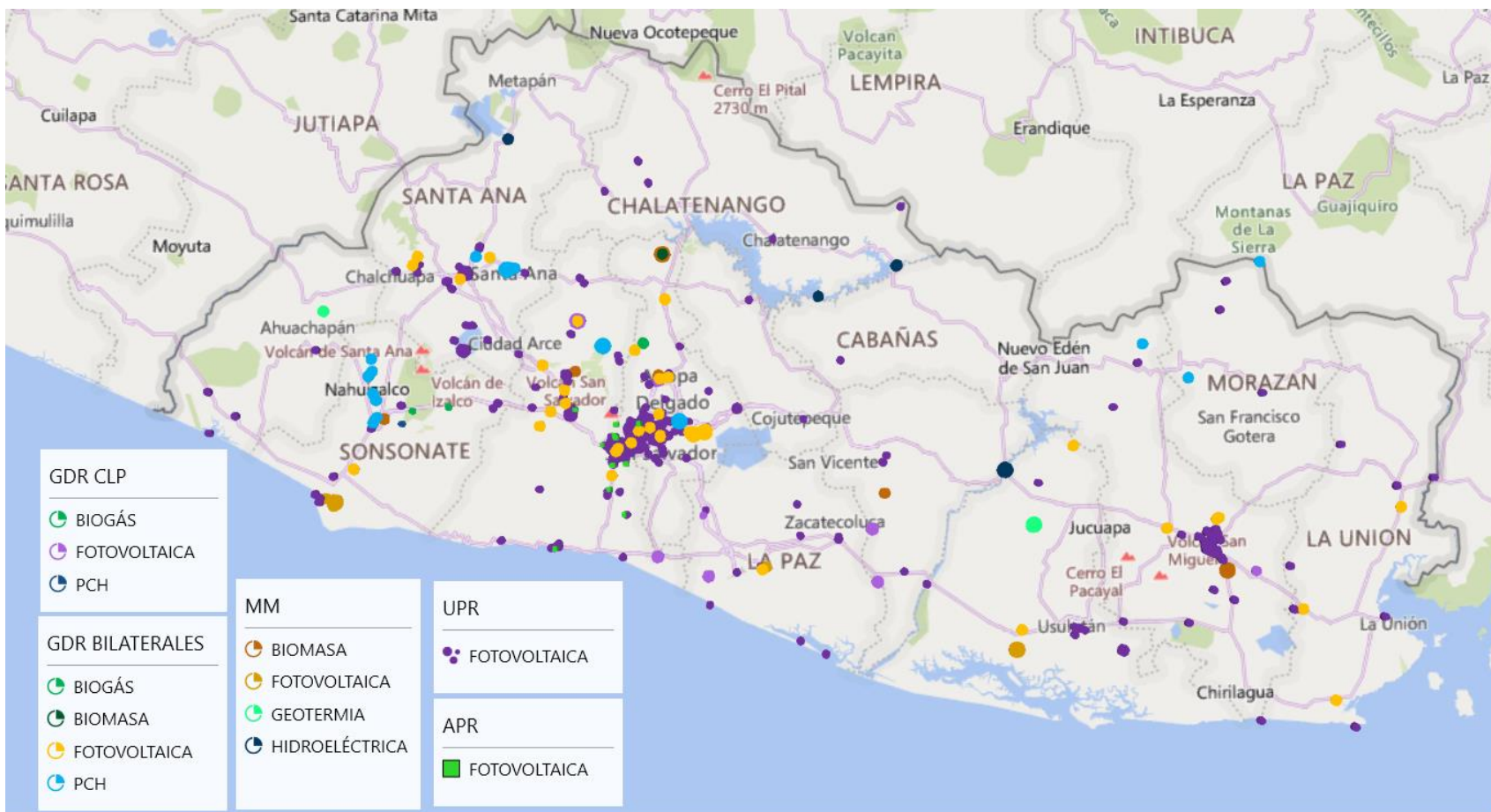


FUENTE: PEQUEÑOS GENERADORES.

¹ / SABES (LA CHÁCARA, LA MIRACAPA, JUNQUILLO, GUALPUCA Y EL CALAMBRE), AUTO CONSUMO.

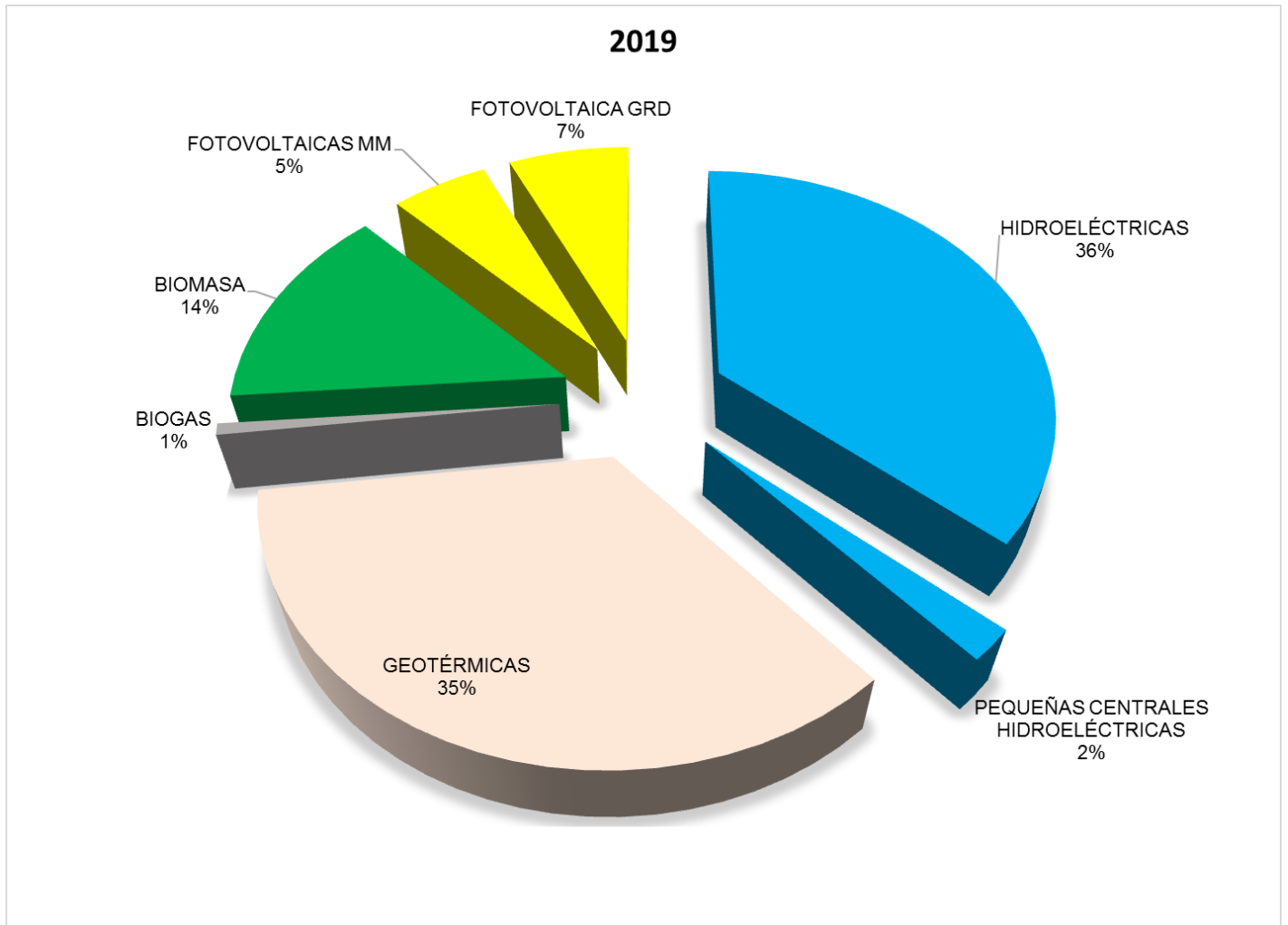
ATEHUESIAS, FUERA DE SERVICIO, ARAMBALA, PROCESO DE CONSTRUCCIÓN.

GRÁFICA 37: MAPA GENERACIÓN RENOVABLE



FUENTE: GENERADORES.

GRÁFICA 38: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN RENOVABLE, 2019



FUENTE: GENERADORES SOLARES, PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS Y UT



PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET - AÑO 2019

NO.	USUARIO O SOCIEDAD	ASUNTO
0001-E-2019	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	AJUSTE DE MULTAS
0002-E-2019	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	ACTUALIZACIÓN DE LA TASA DE RENOVACIÓN DE REGISTRO DE LA SIGET VIGENTE DEL 1 DE DICIEMBRE DE 2018 AL 30 DE NOVIEMBRE DE 2019.
0012-E-2019	UT, S.A. DE C.V.	MODIFICACIONES AL ROBCP, RELACIONADAS A LA INTERFAZ REGULATORIA ROBCP-RMER
0015-E-2019	UT, S.A. DE CV	ACTUALIZACIÓN DEL CARGO DE OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA (COSTAMM). VIGENTE DEL 1 DE ENERO DE 2019 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019
0017-E-2019	SONSONATE SOLAR S.A. DE C.V	PREVENIR A LA SOCIEDAD SONSONATE SOLAR S.A. DE C.V. PARA QUE EN PLAZO MÁXIMO DE VEINTE DÍAS HÁBILES PRESENTE DE FORMA IMPRESA Y DIGITAL LA INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA DESCRITA.
0018-E-2019	DESARROLLOS AGRÍCOLAS SANTA MARTA, S.A. DE C.V	PREVENIR A LA SOCIEDAD "DESARROLLOS AGRÍCOLAS SANTA MARTA, S.A. DE C.V.", POR MEDIO DE SU REPRESENTANTE LEGAL PARA QUE EN EL PLAZO MÁXIMO DE QUINCE DÍAS HÁBILES PRESENTE INFORMACIÓN SOLICITADA.
0020-E-2019	UT, S.A. DE CV	CARGO POR CAPACIDAD VIGENTE DEL 1 DE ENERO DE 2019 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019.
0021-E-2019	PROYECTO LA TRINIDAD.PDF	APROBAR EL ESTUDIO DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA PARA DETERMINAR LA CAPACIDAD FIRME INICIAL DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA MÁRQUEZ
0022-E-2019	PROYECTO LA TRINIDAD	APROBAR EL ESTUDIO DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA PARA DETERMINAR LA CAPACIDAD FIRME INICIAL DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA LA TRINIDAD
0023-E-2019	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I	APROBAR EL ESTUDIO DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA PARA DETERMINAR LA CAPACIDAD FIRME INICIAL DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA LOS REMEDIOS

NO.	USUARIO O SOCIEDAD	ASUNTO
0024-E-2019	SONSONATE SOLAR	APROBAR EL ESTUDIO DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA PARA DETERMINAR LA CAPACIDAD FIRME INICIAL DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA SONSONATE SOLAR
0025-E-2019-A	EDESAL	REQUERIR A LA GERENCIA DE ELECTRICIDAD DE ESTA INSTITUCIÓN QUE, EN EL PLAZO DE QUINCE DÍAS HÁBILES CONTADOS A PARTIR DEL DÍA SIGUIENTE A LA NOTIFICACIÓN DE ESTE ACUERDO, ANALICE LA PETICIÓN PLANTEADA POR EDESAL S.A. DE C.V.
0025-E-2019-B	EDESAL	REQUERIR A LA GERENCIA DE ELECTRICIDAD DE ESTA INSTITUCIÓN QUE, EN EL PLAZO DE QUINCE DÍAS HÁBILES CONTADOS A PARTIR DEL DÍA SIGUIENTE A LA NOTIFICACIÓN DE ESTE ACUERDO, ANALICE LA PETICIÓN PLANTEADA POR EDESAL S.A. DE C.V.
0026-E-2019	AES EL SALVADOR	INSCRIBIR A LA SOCIEDAD AES UNIÓN DE NEGOCIOS, SOCIEDAD ANÓNIMA D ECAPITAL VARIABLE
0027-E-2019	ECO-ENERGY	INSCRIBIR A LA SOCIEDAD ECO-ENERGY COMO GENERADOR DE ENERGÍA ELÉCTRICA
0028-E-2019	TECNACE, S.A. DE C.V	PREVENIR A LA SOCIEDAD TECNACE, S.A. DE C.V. PARA QUE EN UN PLAZO MÁXIMO DE DIEZ DÍAS PRESENTE INFORMACIÓN SOLICITADA.
0029-E-2019	SOLAR WATT S.A. DE C.V	PREVENIR A LA SOCIEDAD SOLAR WATT S.A. DE C.V. PARA QUE EN UN PLAZO MAXIMO DE DIEZ DÍAS HÁBILES, PRESENTA INFORMACIÓN SOLICITADA
0030-E-2019	BOSFORO, LTDA, DE C.V	PREVENIR A LA SOCIEDAD BOSFORO, LTDA, DE C.V POR MEDIO DE SU REPRESENTANTE LEGAL, PARA QUE EN UN PLAZO MÁXIMO DE QUINCE DÍAS PRESENTE EL PERMISO AMBIENTAL EMITIDO POR EL MINISTERIO DE MEDIO AMBIENTE Y RECURSOS NATURALES (MARN)
0034-E-2019	CAESS, S.A. DE C.	REQUERIR A LA GERENCIA DE ELECTRICIDAD DE SIGET QUE VERIFIQUE SI EL MONTO REPORTADO POR CAESS, S.A. DE C.V. PARA COMPENSAR A LOS USUARIOS FINALES ES CORRECTO.

NO.	USUARIO O SOCIEDAD	ASUNTO
0037-E-2019	DEUSEM, S.A DE C,V	REQUERIR A LA GERENCIA DE ELECTRICIDAD DE SIGET QUE VERIFIQUE SI EL MONTO REPORTADO POR DEUSEM, S.A DE C,V, PARA COMPENSAR A LOS USUARIOS FINALES ES EL CORRECTO
0044-E-2019	B&D SERVICIOS TÉCNICOS S.A. DE C.V.	CONCEDER AUDIENCIA A LA SOCIEDAD B&D SERVICIOS TÉCNICOS S.A. DE C.V. POR UN PLAZO DE 5 DÍAS HÁBILES, CONTADOS A PARTIR DEL DÍA SIGUIENTE AL DE LA NOTIFICACIÓN DEL PRESENTE ACUERDO, A FIN DE QUE REMITA LA INFORMACIÓN INDICADA EN EL INFORME NUMERO INF-NT-20
0051-E-2019_1	TECNACE, S.A. DE C.V.	INSCRIPCIÓN COMO GENERADOR DE ENERGÍA ELÉCTRICA, SOCIEDAD TECNACE, S.A. DE C.V.
0054-E-2019_1	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	RESULTADOS DE "AUDITORÍA PARA VERIFICAR EL CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL" AÑOS 2008 AL 2012, CAESS
0055-E-2019_1	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	RESULTADOS DE "AUDITORÍA PARA VERFLCAR EL CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL" AÑOS 2008 AL 2012, CLESA
0057-E-2019	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	RESULTADOS DE "AUDITORÍA PARA VERIFICAR EL CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL" AÑOS 2008 AL 2012, DEUSEM
0064-E-2019_1	VELESA	VELESA PRORROGA DE INICIO DE SUMINISTRO L15MW
0066-E-2019_1	SOLAR WATT S.A. DE C.V	INSCRIPCIÓN COMO GENERADOR DE ENERGÍA ELÉCTRICA, SOCIEDAD SOLAR WATT, S.A. DE C.V.
0074-E-2019	VENTUS	SOLICITUD VENTUS INICIO DE SUMINISTRO
0075-E-2019	CAPELLA SOLAR	CESION DERECHOS ECONÓMICOS CAPELLA SOLAR
0081-E-2019_1	DEL SUR	ADJUDICACIÓN DELSUR-CLP-RNV-1-2018 L28MW
0086-E-2019	CAPELLA SOLAR	CAPELLA SOLAR PREVENCIÓN ESTUDIO DE CÁLCULO DE LA CAPACIDAD FIRME
0098-E-2019	BOSFORO	CERTIFICACIÓN BOSFORO - GUAZAPA II
0130-E-2019	SEICOM	PREVENCIÓN SEICOM INSCRIPCIÓN GENERADOR
0147-E-2019	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	APROBACIÓN FECHA DE INICIO DE CONTRATOS L28 MW

NO.	USUARIO O SOCIEDAD	ASUNTO
0160-E-2019	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	AGROSANIA RESULTADOS DE AUDITORIA
0161-E-2019	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	REMISIÓN CONCESIÓN PCH SAN MARTÍN ASAMBLEA LEGISLATIVA
0166-E-2019	AES EL SALVADOR	LINEAMIENTOS PARA REUBICAR ESTRUCTURAS EN TERRENOS PRIVADOS
0167-E-2019	AES EL SALVADOR.PDF	NUEVOS VALORES DE CARGOS DE DISTRIBUCIÓN PARA AES
0172-E-2019	AGRICOLA GANADERA ONZA	ONZA SOLICITA CAMBIO DE FACTOR DE PLANTA
0174-E-2019	EPOCACI	INSCRIPCIÓN GENERADOR EPOCACI
0175-E-2019	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	AUDITORÍA CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL 2008-2012
0178-E-2019	TUSCANIA CORPORATE AND BUSINESS PARK	INSCRIPCIÓN GENERADOR TUSCANIA CORPORATE AND BUSINESS PARK
0188-E-2019	MERCEDES LLORT	DES INSCRIPCIÓN MERCEDES LLORT COMO GENERADOR
0194-E-2019	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	CONSULTA PARTICIPATIVA NORMA FOTOVOLTAICA
0195-E-2019	CAPELLA SOLAR	APROBACIÓN ESTUDIO DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA PARA DETERMINAR LA CAPACIDAD FIRME INICIAL DE PLANTAS FOTOVOLTAICAS "ALBIREO I" Y "ALBIREO II"
0200-E-2019_1	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	REMISIÓN DE EXPEDIENTE SOLICITUD DE CONCESION PCH SAN MARTIN A ASAMBLEA LEGISLATIVA
0203-E-2019_1	BOSFORO	RENAR - CERTIFICACIÓN BOSFORO PLANTA NEJAPA
0212-E-2019_1	ECOSOLAR	ECOSOLAR SOLICITUD DE PRÓRROGA PARA LA FECHA DE INICIO DE SUMINISTRO DE LOS CONTRATOS DE ABASTECIMIENTO
0215-E-2019_1	AES EL SALVADOR	AUDITORÍA AES 2018-PROYECTOS DE BENEFICIO POR COMPENSACIÓN

NO.	USUARIO O SOCIEDAD	ASUNTO
0217-E-2019	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	APROBACIÓN DE COSTAMM PARA EL PERIODO DEL 01 DE JULIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019
0406-E-2019	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	ESTRUCTURAS DE COSTOS DE COMBUSTIBLES DE GENERADORES TÉRMICOS PARA EL PERÍODO AGOSTO 2019 – JULIO 2020.
0408-E-2019	ETESAL	UNIDAD DE TRANSACCIONES APROBACIÓN DE PRESUPUESTO DE INGRESO

SIGET
SUPERINTENDENCIA GENERAL DE
ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES



GOBIERNO DE
EL SALVADOR