



BOLETÍN DE
**ESTADÍSTICAS
ELÉCTRICAS**

No. 24

Año 2022

ÍNDICE GENERAL

ÍNDICE GENERAL.....	3
ÍNDICE DE TABLAS.....	4
ÍNDICE DE GRÁFICAS.....	5
GLOSARIO DE TÉRMINOS, ACRÓNIMOS, ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES....	6
ÁREAS DE TRABAJO DE SIGET EN EL SECTOR ELÉCTRICO	12
MARCO LEGAL Y ATRIBUCIONES GENERALES DE LAS PRINCIPALES ENTIDADES DEL SECTOR DE ELECTRICIDAD	14
ENTIDADES REGULADAS EN EL SECTOR ELÉCTRICO	15
HECHOS RELEVANTES 2022 EN EL SECTOR ELÉCTRICO	19
TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO ELÉCTRICO DE EL SALVADOR.....	21
TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA	27
TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA	58

ÍNDICE DE TABLAS

TABLA 1: CAPACIDAD INSTALADA	22
TABLA 2: GENERACIÓN NETA	23
TABLA 3: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS	29
TABLA 4: CAPACIDAD INSTALADA ACUMULADA POR TIPO DE CENTRAL, 2013 – 2022	32
TABLA 5: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO POR TIPO DE GENERADOR, 2013 – 2022	34
TABLA 5.1: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2018 – 2022	36
TABLA 6: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2018 - 2022	41
TABLA 6.1: INYECCIONES POR OPERADOR, 2018 -2022	46
TABLA 6.2: IMPORTACIONES POR OPERADOR, 2018 -2022	46
TABLA 6.3: EXPORTACIONES POR OPERADOR, 2018 -2022	48
TABLA 7: INYECCIONES Y PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN POR OPERADOR, 2018 -2022.....	49
TABLA 8: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL, 2013 – 2022	51
TABLA 9: DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL, 2013 – 2022	52
TABLA 10: EVOLUCIÓN DEL PRECIO PROMEDIO MENSUAL EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2013 – 2022	55
TABLA 11: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES POR TECNOLOGÍA 2022	60
TABLA 11.1: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES, 2022	60
TABLA 12: GENERACIÓN RENOVABLE EN DISTRIBUCIÓN, 2018 -2022.....	64
TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2018 -2022.....	64
TABLA 12.2: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA, 2018 -2022	67
TABLA 12.3: GENERACIÓN BIOGÁS, 2018 -2022	67
TABLA 12.4 GENERACIÓN BIOMASA, 2018 -2022	67
TABLA 13: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS AÑO 2022.....	69
TABLA 14: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS AÑO 2022	70
TABLA 14.1: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA	71
TABLA 15: EVOLUCIÓN CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS USUARIOS FINALES, 2013 - 2022	74
TABLA 16: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2022	76
TABLA 17: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2022	78
TABLA 18: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2022	80
TABLA 19: TOTAL DE CLIENTES POR TIPO DE TENSIÓN, 2013-2022	82
TABLA 20: CONSUMO TOTAL POR TIPO DE TENSIÓN, 2013-2022.....	83
TABLA 21: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2022	84
TABLA 21.1: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES ACUMULADO POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2022.....	85
TABLA 21.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2022.....	86

ÍNDICE DE GRÁFICAS

GRÁFICA 1 ESTRUCTURA DEL MERCADO ELÉCTRICO	13
GRÁFICA 2: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE EMPRESA	22
GRÁFICA 2.1: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA RENOVABLE POR TIPO DE TECNOLOGÍA	23
GRÁFICA 3: DISTRIBUCIÓN DE LA GENERACIÓN NETA POR TIPO DE EMPRESA	24
GRÁFICA 4: MAPA DE GENERACIÓN DE EL SALVADOR.....	25
GRÁFICA 5: SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR	26
GRÁFICA 6: RESUMEN DEL FLUJO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA	28
GRÁFICA 7: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL	30
GRÁFICA 7.1: UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS	31
GRÁFICA 7.2: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA EN EL MERCADO MAYORISTA AL 31 DE DICIEMBRE 2022	32
GRÁFICA 7.3: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA	33
GRÁFICA 8: DISTRIBUCIÓN GENERACIÓN NETA POR RECURSO	40
GRÁFICA 8.1: DISTRIBUCIÓN GENERACIÓN NETA POR TIPO DE EMPRESA Y TIPO DE RECURSO	40
GRÁFICA 8.2: DISTRIBUCIÓN DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO	42
GRÁFICA 8.3 ESTRUCTURA DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO	43
GRÁFICA 8.4 INYECCIÓN, DEMANDA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA	44
GRÁFICA 8.5: IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE ENERGÍA ELÉCTRICA	45
GRÁFICA 8.6: INYECCIÓN, VENTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN EN MERCADO MAYORISTA, 2013-2022	50
GRÁFICA 9: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA, 2012 -2022	53
GRÁFICA 9.1: DEMANDA ANUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2018 -2022	54
GRÁFICA 9.2: COMPARATIVO DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2021 Y 2022	55
GRÁFICA 10: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2013 -2022	56
GRÁFICA 11: ENERGÍA NO SERVIDA, 2013-2022	57
GRÁFICA 12: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE, 2018 - 2022	57
GRÁFICA 13: RESUMEN DEL FLUJO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA	59
GRÁFICA 14: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES.....	62
GRÁFICA 14.1: CANTIDAD DE PROYECTOS UPR.....	63
GRÁFICA 14.2: CAPACIDAD INSTALADA DE UPR.....	63
GRÁFICA 15: ÁREA DE INFLUENCIA Y NÚMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, AÑO 2022	68
GRÁFICA 15.1: ÁREA SERVIDA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2018-2022	69
GRÁFICA 15.2: KILÓMETROS DE LÍNEA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA	70
GRÁFICA 15.3: EVOLUCIÓN TOTAL DE USUARIO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2018 - 2022	74
GRÁFICA 15.4: ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN	75

GLOSARIO DE TÉRMINOS, ACRÓNIMOS, ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES

GLOSARIO DE TÉRMINOS

ALTA TENSIÓN: Voltaje igual o superior a 115 kV.

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 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 establecidas en diferentes 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.

CLASIFICACIÓN TARIFARIA: El suministro eléctrico tiene un régimen tarifario que se clasifica en las siguientes categorías: Pequeñas, medianas y grandes demandas.

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 energía 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 competencia 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.

GRANDES DEMANDAS: Tarifa aplicada a los clientes cuya demanda máxima es igual o superior a los 50 kW

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.

MEDIANA DEMANDA: Tarifa aplicada a los clientes cuya demanda máxima es igual o superior a los 10 kW e inferior a los 50 kW.

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.

PEQUEÑA DEMANDA: Tarifa aplicada a los clientes con una demanda máxima de potencia inferior a los 10 kW

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 energía eléctrica (o genera parte de ella) para uso propio.

FUENTE: LEY GENERAL DE ELECTRICIDAD, REGLAMENTOS, NORMATIVAS Y OTROS DOCUMENTO RELACIONADOS.

ACRÓNIMOS

APR: Auto Productor Renovable.

FRP: Polímero reforzado con fibra del inglés, FRP

GD: Generación Distribuida.

GDR: Generador Distribuido Renovable.

GDT: Generador Distribuido Térmico.

GDR BIL: Generador Distribuido Renovable con Contrato Bilateral.

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

LGE: Ley General de Electricidad

MM: Mercado Mayorista.

MRS: Mercado Regulador del Sistema.

PCH: Pequeña Central Hidroeléctrica.

PM: Participante del Mercado Mayorista de Electricidad

RLGE: Reglamento de Ley General de Electricidad

RMER: Reglamento del Mercado Eléctrico Regional

ROBCP: Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y del Mercado Mayorista basado en Costos de Producción

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.



En el marco de las responsabilidades que la Ley le confiere a SIGET, está la de gestionar y publicar los Informes Estadísticos correspondientes al Sector Eléctrico de El Salvador como parte de los insumos importantes para el análisis y toma de decisión de diferentes actores nacionales e internacionales vinculados al tema de electricidad. Para ello, la SIGET en conjunto con los operadores del sector eléctrico, ha establecido mecanismos que le permiten, recopilar, analizar, preparar y publicar Informes sobre el comportamiento del mercado eléctrico con el fin de proporcionar datos relevantes a los agentes del mercado eléctrico nacional y otros interesados.

A continuación, se presenta información general, algunos hechos y datos estadísticos relevantes del año 2022.

Nota:

Para visualizar el informe en forma digital, puede ingresar a la página web de SIGET o, dándole clic al siguiente enlace

<https://www.siget.gob.sv/gerencias/electricidad/informe-de-mercado-y-estadisticas-electricas/estadisticas-electricas/>

ÁREAS DE TRABAJO DE SIGET EN EL SECTOR ELÉCTRICO

Gerencia de Electricidad

Regular los aspectos relacionados con el mercado eléctrico salvadoreño en forma eficiente y transparente, apegado al marco legal vigente y protegiendo los derechos de los usuarios y operadores.

Planificación y Desarrollo del Sector Eléctrico

Apoyar en la dirección, control y evaluación de procesos orientados al desarrollo de proyectos y estudios estratégicos, procesos de planificación estratégica y la administración del sistema de información de indicadores y estadísticas del sector eléctrico.

Desarrollo Regulatorio e Innovación

Desarrollar y mantener actualizado el marco regulatorio del sector eléctrico de El Salvador.

Recursos Renovables y Concesiones

Brindar seguimiento al cumplimiento normativo aplicable a las actividades de generación de energía eléctrica, así como también, la evaluación de solicitudes para el otorgamiento de permisos de estudios, solicitudes de concesiones geotérmicas e hidroeléctricas y calificación de proyectos de recursos renovables.

Cargos y Tarifas

Aplicar el marco normativo relacionado con la revisión, evaluación y recomendación para aprobación de cargos y tarifas; velando por los derechos del usuario y de los participantes del mercado, a fin de favorecer la continuidad del suministro de energía eléctrica de forma eficiente.

Mercado Mayorista

Velar por el funcionamiento eficiente y transparente del Mercado Mayorista de Electricidad mediante el monitoreo de diversas variables técnicas y económicas resultantes de su operación, así como también, por medio de la revisión de las normas o procedimientos que regulan dicho mercado, a fin de aprovechar oportunidades de mejora o detectar problemas que afecten su desempeño operativo, administrativo o resultados económicos, de forma tal de contribuir a su adecuado desarrollo para el beneficio de los consumidores de energía eléctrica; asimismo, supervisar la realización de procesos de libre competencia conducidos por las empresas distribuidoras con el objeto de que puedan abastecer su demanda a precios competitivos.

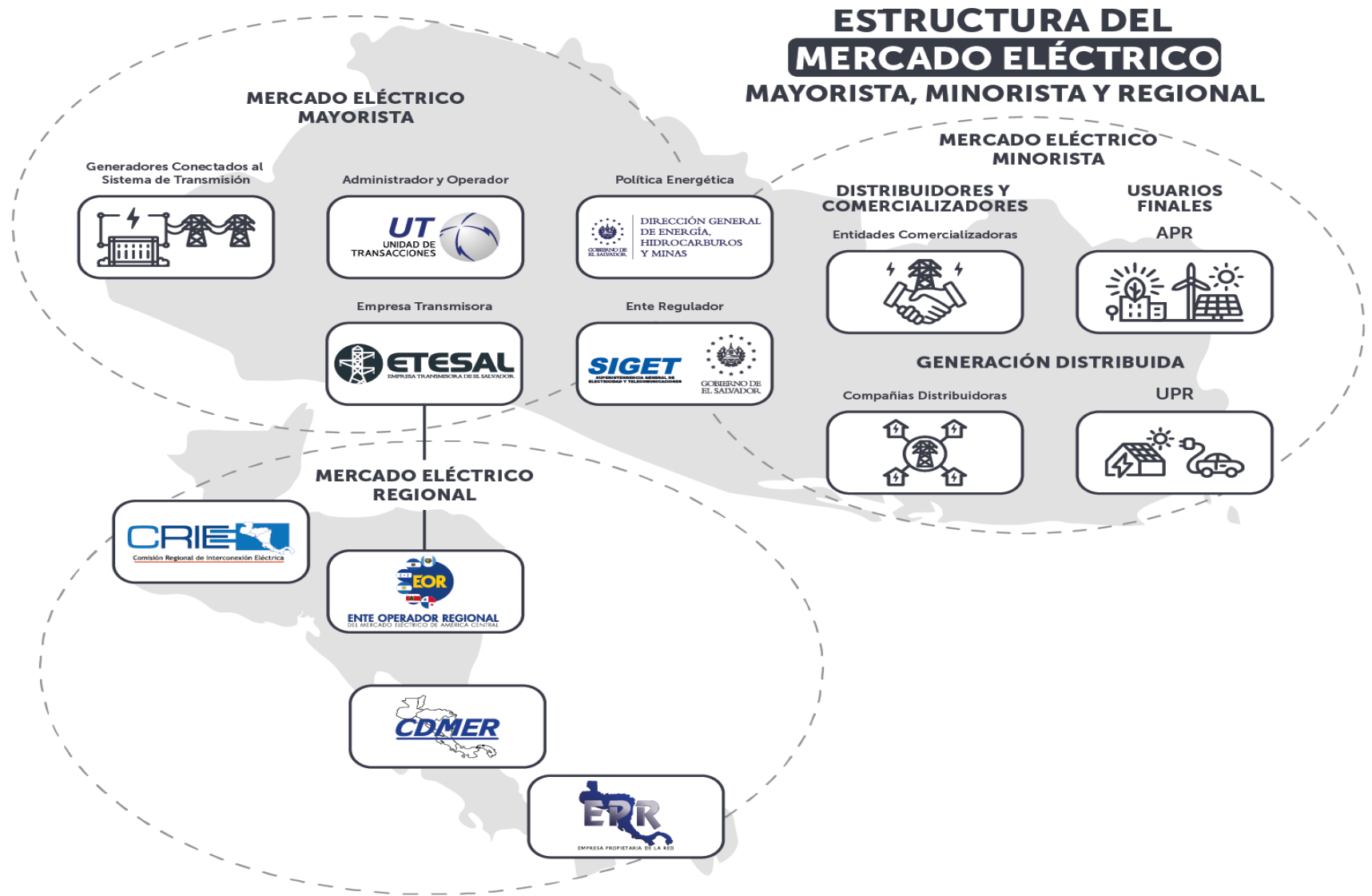
Calidad del Servicio

Aplicar el marco regulatorio relacionado con la supervisión de la calidad del servicio que prestan las empresas de distribución de energía eléctrica a los usuarios finales.

Fiscalización y Control

Proteger a los usuarios finales y partes interesadas en temas relacionados a las actividades de transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, mediante la verificación del cumplimiento de los aspectos establecidos en la regulación.

GRÁFICA 1 ESTRUCTURA DEL MERCADO ELÉCTRICO



NOTA: GRÁFICA DE CARÁCTER ILUSTRATIVA DEL MERCADO ELÉCTRICO DE EL SALVADOR

MARCO LEGAL Y ATRIBUCIONES GENERALES DE LAS PRINCIPALES ENTIDADES DEL SECTOR DE ELECTRICIDAD

DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA, HIDROCARBUROS Y MINAS, DGEHM

Ley de Creación de la DGEHM. Art. 4 (facultades respecto al Sector Energía):

- Elaborar la Política Energética, establecer estrategias y planes indicativos de corto, mediano y largo plazo para el desarrollo del sector energético
- Formular, adoptar, dirigir y coordinar la política en materia de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica.
- Dar seguimiento a las políticas, regulación del sector y estrategias energéticas, y asegurar que los planes de los participantes del sector cumplan con las mismas.
- Promover la aprobación de leyes y reglamentos propios del sector energético, en coordinación con las autoridades competentes.
- Elaborar el Balance Energético Nacional, que incluya la información sobre la estructura y funcionamiento de los subsectores de energía del país.
- Apoyar a la autoridad competente en la suscripción de convenios y acuerdos internacionales, vinculados con el sector energético.
- Requerir a las instituciones y entidades que desarrollan actividades en el sector energético, la información pertinente para el cumplimiento de sus funciones, quienes estarán obligadas a entregar la información solicitada.
- Establecer estrategias para la satisfacción de la demanda del suministro de energía en las diversas regiones y sectores sociales.
- Promover el desarrollo tecnológico del sector energético.
- Todas las demás facultades que la presente ley, otras leyes y el reglamento le encomienden concernientes a la buena marcha y desarrollo del sector energético.

Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones, SIGET

Ley de Creación de la SIGET. Art 5. (atribuciones del sector de electricidad):

- Aplicar los tratados, leyes y reglamentos que regulen las actividades del sector de electricidad;
- Aprobar las tarifas a que se refieren las leyes de electricidad;
- Dictar normas y estándares técnicos aplicables al sector de electricidad;
- Realizar todos los actos, contratos y operaciones que sean necesarios para cumplir con los objetivos que le impongan las leyes, reglamentos y demás disposiciones de carácter general.

Empresa Transmisora de El Salvador, ETESAL

Ley General de Electricidad.

- Art. 69:
Realizar el planeamiento de la expansión, la construcción de nuevas ampliaciones y refuerzos de la red de transmisión, así como el mantenimiento de la mencionada red.
- Expandir la red nacional de transmisión de acuerdo con un plan de expansión aprobado por la SIGET para atender el crecimiento de la demanda y los criterios de confiabilidad y calidad de servicio adoptados. Con este fin, prepara un programa de inversiones de forma quinquenal para la expansión de la red y presentarlo para aprobación de la SIGET, con los comentarios realizados por la UT, y las empresas de generación y distribución.

Unidad de Transacciones, UT

Ley General de Electricidad. Art 33:

- Operar el sistema de transmisión, mantener la seguridad del sistema y asegurar la calidad mínima de los servicios y suministros;
- Operar el mercado mayorista de energía eléctrica.

ENTIDADES REGULADAS EN EL SECTOR ELÉCTRICO

EMPRESAS GENERADORAS EN EL MERCADO MAYORISTA		
No.	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 DEL PACÍFICO	CENTRAL TÉRMICA EDP
7	ECOSOLAR, S.A. DE C.V.	ECOSOLAR
8	ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	BOREALIS
9	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.	GECSA
10	APOPA ENERGY, S.A. DE C.V.	HILCASA
11	HOLCIM, EL SALVADOR	HOLCIM
12	INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	INJIBOA
13	INGENIO EL ÁNGEL, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	INGENIO EL ÁNGEL
14	INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)	INGENIO LA CABAÑA
15	INVERSIONES ENERGÉTICAS, S.A. DE C.V.	CENTRAL ELÉCTRICA TALNIQUE
16	LAGEO, S.A. DE C.V.	CENTRAL GEOTÉRMICA DE BERLÍN Y CENTRAL GEOTÉRMICA DE AHUACHAPÁN
17	NEJAPA POWER COMPANY, LLC.	NEJAPA
18	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C. DE C.V.	ACAJUTLA Y SOYAPANGO
19	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.	ANTARES
20	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	LA TRINIDAD Y MÁRQUEZ
21	TERMOPUERTO, LTDA. DE C.V.	TERMOPUERTO
22	SONSONATE SOLAR	SONSONATE SOLAR
23	TEXTUFIL, S.A. DE C.V.	TEXTUFIL
24	VENTUS, S.A. DE C.V.	PARQUE EÓLICO VENTUS

TOTAL 24 EMPRESAS: 3 EMPRESAS ESTATALES
21 EMPRESAS PRIVADAS

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA			
NO.	EMPRESA	INYECCIÓN DE ENERGÍA	RETIRO DE ENERGÍA
1	ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)		X
2	AES CLESA Y CIA, COM		X
3	AES NEJAPA GAS, LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE		X
4	AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.		X
5	ALAS DORADAS S.A. DE C.V.		X
6	ALTERNATIVA DE ENERGÍA RENOVABLE, S.A. DE C.V.	X	X
7	CENTRAL AMERICA SPINNING WORKS EL SALVADOR, S.A. DE C.V		X
8	CEL - COMERCIALIZADORA	X	X
9	CENER S. A. DE C.V.	X	
10	COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR,S.A. DE C.V.	X	
11	COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.	X	X
12	COMERCIALIZADORA DE LUZ Y FUERZA, S.A. DE C.V.		X
13	COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.	X	X
14	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	X	X
15	COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	X	X
16	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	X	X
17	DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL SUR, S.A. DE C.V.		X
18	EBR, S.A. DE C.V.	X	X
19	ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. DE C.V.	X	X
20	EDESAL S.A. DE C.V. (COM)		X
21	EIS POWER S.A. DE C.V.	X	X
22	ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	X	X
23	ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	X	X
24	ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.	X	X
25	ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	X	X
26	ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	X	X
27	ENERGY CONNECTION	X	X
28	ENERGY Q, S.A. DE C.V.		X
29	ENERNEXT, S.A. DE C.V.	X	X
30	EON ENERGY, S.A. DE C.V.	X	
31	EXCELERGY S.A.	X	X
32	GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	X	X
33	GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.	X	X
34	APOPA ENERGY, S.A. DE C.V.	X	X
35	INE S.A. DE C.V. (COM)		X
36	INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.	X	X

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA			
NO.	EMPRESA	INYECCIÓN DE ENERGÍA	RETIRO DE ENERGÍA
37	INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	X	X
38	INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	X	X
39	INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	X	X
40	MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.	X	X
41	MERCADOS ELÉCTRICOS S.A. DE C.V.	X	X
42	ORIGEM S.A. DE C.V.	X	
43	PACIFIC ENERGY S.A. DE C.V.		X
44	TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.		X
45	TEXTUFIL S.A. DE C.V.	X	X

TOTAL 45 EMPRESAS: 2 EMPRESA ESTATAL
43 EMPRESAS PRIVADAS

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA		
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		
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 INTERNACIONALES, S.A. DE C.V.

EMPRESAS GENERADORAS CONECTADAS A LA RED EN DISTRIBUCIÓN						
TECNOLOGÍA \ CATEGORÍA	BIOGÁS	BIOMASA	HIDROELÉCTRICA	SOLAR FOTOVOLTAICA	TÉRMICA	TOTAL
APR				13		1192
GDR	5	2	16	113		
GDT					1	
UPR				1042		
TOTAL	5	2	16	1168	1	

EMPRESA TRANSMISORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

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

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

HECHOS RELEVANTES 2022 EN EL SECTOR ELÉCTRICO

- El mercado eléctrico en El Salvador se encuentra conformado por:
 - 1 empresa de transporte de electricidad que es responsable de la continua expansión y mantenimiento al sistema de transmisión nacional.
 - 1 empresa que administra el mercado mayorista y es responsable de mantener la seguridad del sistema, así como de operar el sistema de transmisión.
 - 8 operadores que distribuyen energía eléctrica a usuarios finales del país debajo de 115kV,
 - 2 grandes Usuarios finales que hicieron transacciones en el mercado mayorista de electricidad y,
 - 45 comercializadores que realizaron transacciones de importación y exportación de electricidad con el Mercado eléctrico Regional (MER).
 - 1192 empresas y usuarios que están conectadas a la red de distribución de energía eléctrica, según el siguiente detalle:

✓ Auto productores renovables (APR) con tecnología solar fotovoltaica:	13
✓ Generadores distribuidos renovables (GDR)	
▪ Biogás:	4
▪ Biomasa:	2
▪ Hidroeléctrica:	16
▪ Solar fotovoltaica:	113
✓ Usuarios finales productores renovables (UPR):	1042
✓ Generador distribuido térmica (GDT):	1
- La capacidad instalada en el mercado eléctrico nacional al 31 de diciembre del 2022 ascendió a 2,849.46 MW, significando un 17.69 % superior a la capacidad instalada a la misma fecha de 2021.
- Inicia operaciones la planta de GNL con una capacidad instalada de 378 MW,
- La capacidad instalada de generación con recursos renovables se incrementó por un total de 50.38 MW distribuidos de la siguiente forma: proyectos solares fotovoltaicos 46.53 MW, biogás 2.05 MW y biomasa 1.8 MW.
- La generación de energía eléctrica neta nacional durante el año 2022 (7.07 TWh) se incrementó en un 16.24% con respecto a la generación del 2021 (6.08 TWh). El 77.43% de esa generación fue con recursos renovables.
- Del 77.43%, 65.33% de energía eléctrica renovable fue generada por empresas estatales y el 34.67% restantes fue generada por empresas privadas.
- la generación del recurso hídrico se incrementó un 22.96%, solar incrementó un 4.55%, el de biogás incrementó un 6.04% y el de viento incrementó un 2.36%.

- La demanda máxima neta se presentó en mayo 2022, equivalente a 1,066.7MW, significando un incremento del 3.58% con respecto a la demanda máxima neta del 2021, que fue de 1,029.8 MW presentada en julio de ese año.
- Con respecto a la demanda mínima neta, ésta se presentó el 01 de enero 2022, equivalente a 373 MW, significando un incremento del 5.07% con respecto al 2021, que se presentó el mismo día 25 de diciembre por un valor de 355 MW.
- El mercado mayorista de electricidad en El Salvador está compuesto por diferentes participantes que se clasifican en Generadores, Distribuidores, Comercializadores y Grandes Usuarios de energía eléctrica.
- Por el recurso energético utilizado y tecnología, los generadores participantes en el mercado mayorista durante el 2022 fueron los siguientes:
 - 5 ingenios azucareros que venden los excedentes al mercado y utilizan como combustible la biomasa (bagazo de caña);
 - 9 generadores térmicos, que en su mayoría tiene diversas plantas con motores de combustión interna que utilizan bunker C y diésel;
 - 10 generadores renovables que cuenta con diversas plantas de generación, con recurso hidroeléctrico, geotérmico, solar fotovoltaico y eólico.
- El porcentaje anual de pérdidas de energía eléctrica reportada por la Unidad de Transacciones a nivel de transmisión fue de 1.87%, equivalente a 119.6 MWh del total de inyecciones al sistema de transmisión.
- En cuanto al mercado minorista, la capacidad instalada con recursos renovables en distribución aumentó a 390.75 MW, siendo la tecnología fotovoltaica la más representativa con el 86.56%, equivalente a un incremento de 28.08 MW respecto al año anterior.
- Del total de la capacidad instalada en las redes de distribución de energía eléctrica (390.75 MW), las plantas de generación solar fotovoltaica representan el 86.6% (338.24 MW); seguida por las plantas de generación hidroeléctrica con 4.91% (19.17 MW); una planta térmica con el 3.58% (13.99 MW); las plantas de generación con biomasa el 2.82% (11 MW) y las plantas de generación con biogás el 2.14% (8.35 MW).
- La generación de energía eléctrica con fuentes renovables (sol, agua, biogás y biomasa) en el mercado minorista incrementó en un 12.25% (693,339.15 MWh) con respecto al 2021 (617,686.8 MWh).
- La generación de energía eléctrica con recurso solar incrementó el 14.39% (583,453.64 MWh) con respecto al 2021 (510,057.22 MWh).
- El porcentaje anual de pérdidas de energía en las redes de distribución reportadas por las empresas distribuidoras fue de 9.60%, equivalente a 664.06 GWh.

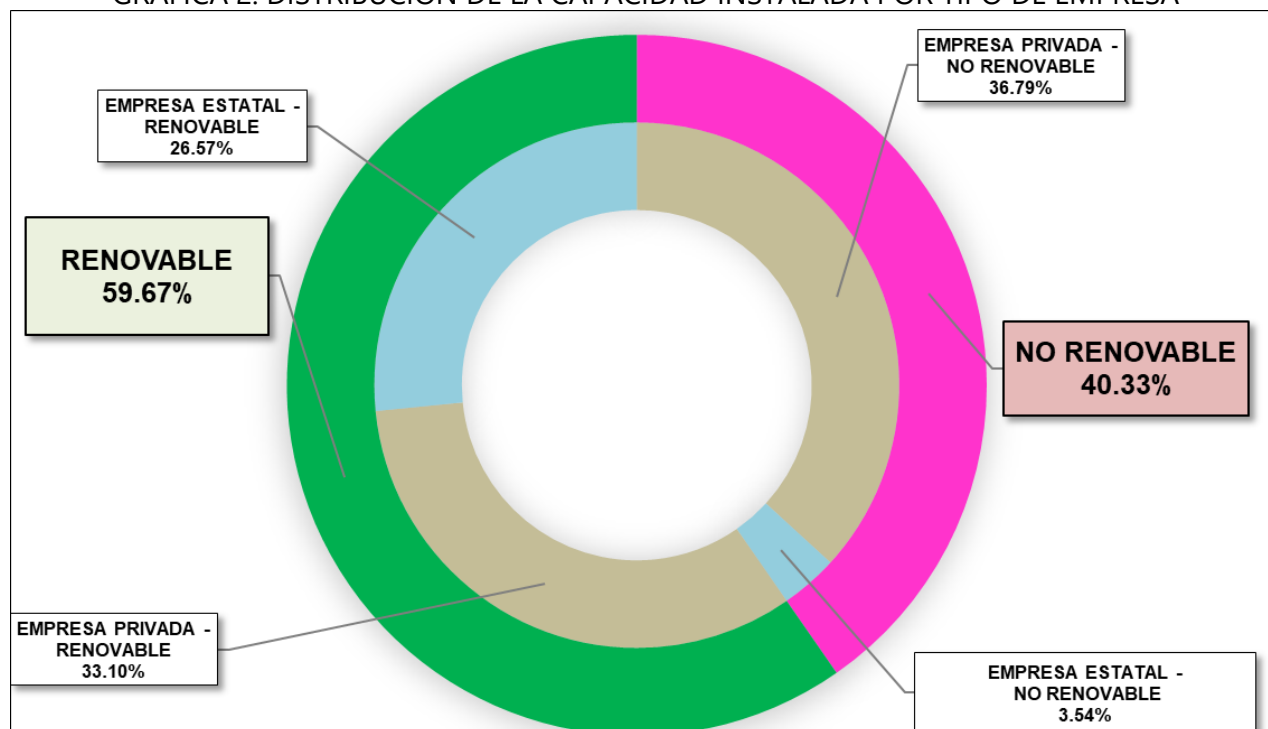
TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO ELÉCTRICO DE EL SALVADOR
(MERCADO MAYORISTA Y MERCADO MINORISTA)

TABLA 1: CAPACIDAD INSTALADA (MW)

GENERADORAS	CAPACIDAD INSTALADA ANUAL				VARIACIÓN
	2021		2022		
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	
COMBUSTIBLE FÓSIL	771.11	31.8%	771.11	27.1%	→ 0.00%
HIDRÁULICA	571.86	23.6%	571.86	20.1%	→ 0.00%
FOTOVOLTAICA	520.61	21.5%	567.14	19.9%	↑ 8.94%
GLN			378.00	13.3%	↑ 100.00%
BIOMASA	292.80	0.0%	294.60	10.3%	↑ 0.61%
GEOTÉRMICA	204.40	8.4%	204.40	7.2%	→ 0.00%
EÓLICA	54.00	2.2%	54.00	1.9%	→ 0.00%
BIOGAS	6.30	0.3%	8.35	0.3%	↑ 32.60%
TOTAL :	2,421.08	88%	2,849.46	100%	↑ 17.69%

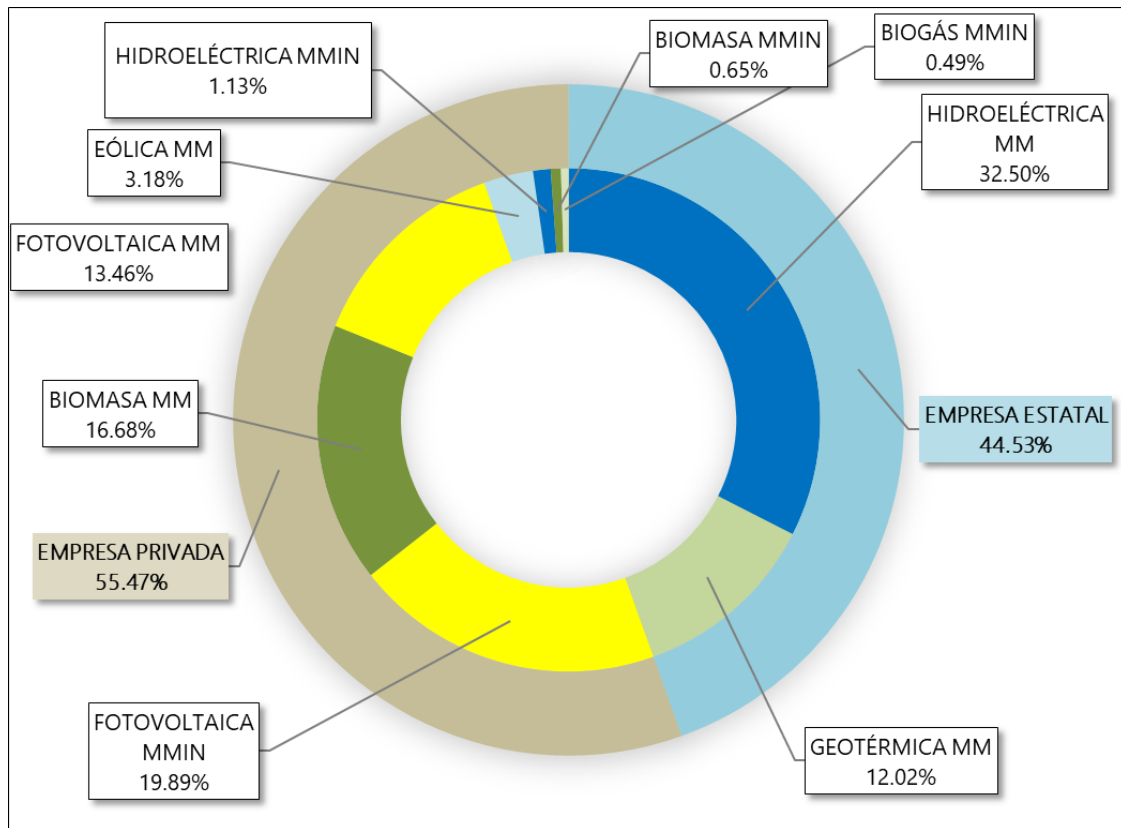
FUENTE SIGET

GRÁFICA 2: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE EMPRESA



FUENTE SIGET

GRÁFICA 2.1: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA RENOVABLE POR TIPO DE TECNOLOGÍA



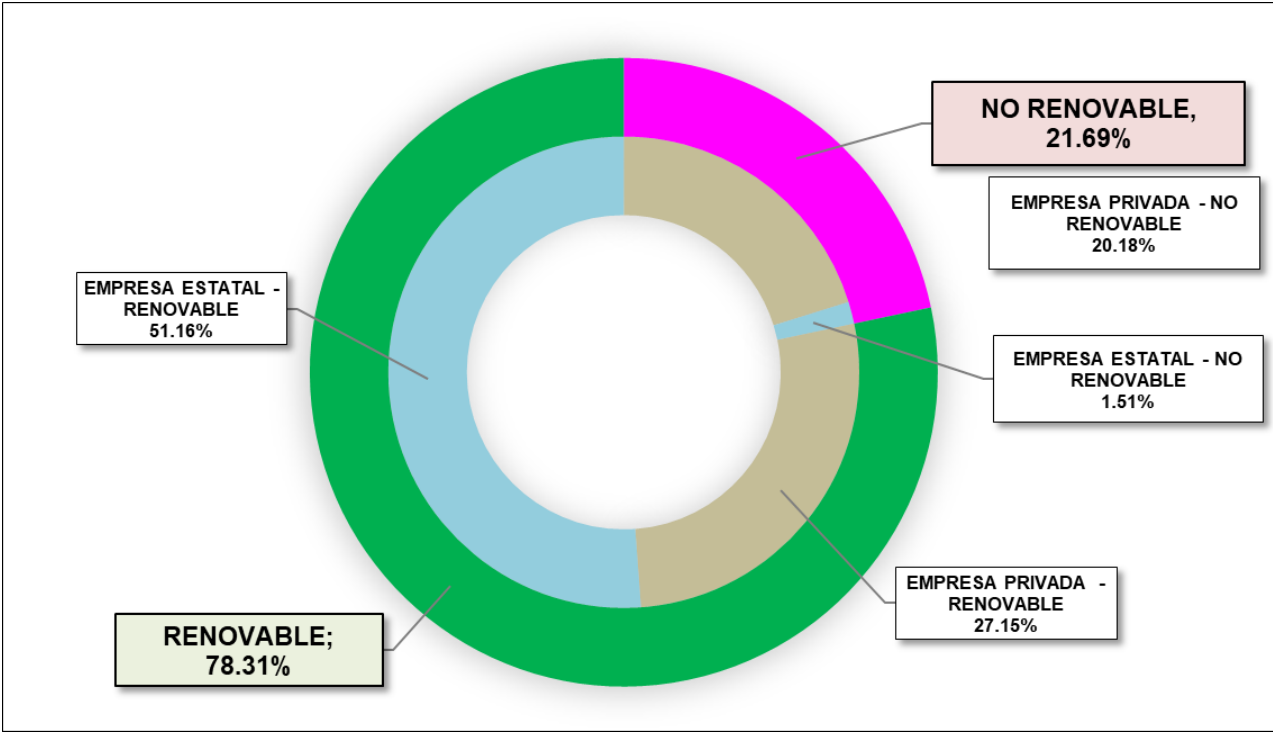
MM: MERCADO MAYORISTA
 MMIN: MERCADO MINORISTA
 FUENTE: SIGET

TABLA 2: GENERACIÓN NETA (GWh)

GENERADORAS	GENERACIÓN ANUAL				VARIACIÓN
	2021		2022		
	GWh	(%)	GWh	(%)	
HIDRÁULICA	1,816.97	29.9%	2,234.13	31.6%	↑ 22.96%
GEOTÉRMICA	1,451.60	23.9%	1,468.00	20.8%	↑ 1.13%
COMBUSTIBLE FÓSIL	959.77	15.8%	505.82	7.2%	↓ -47.30%
GNL		0.0%	1,027.12	14.5%	↑ 100.00%
BIOMASA	625.27	10.3%	552.45	7.8%	↓ -11.65%
FOTVOLTAICA	1,073.20	17.7%	1,122.07	15.9%	↑ 4.55%
EÓLICA	131.78	2.2%	134.90	1.9%	↑ 2.36%
BIOGAS	21.28	0.4%	22.56	0.3%	↑ 6.04%
TOTAL :	6,079.88	100%	7,067.04	100%	↑ 16.24%

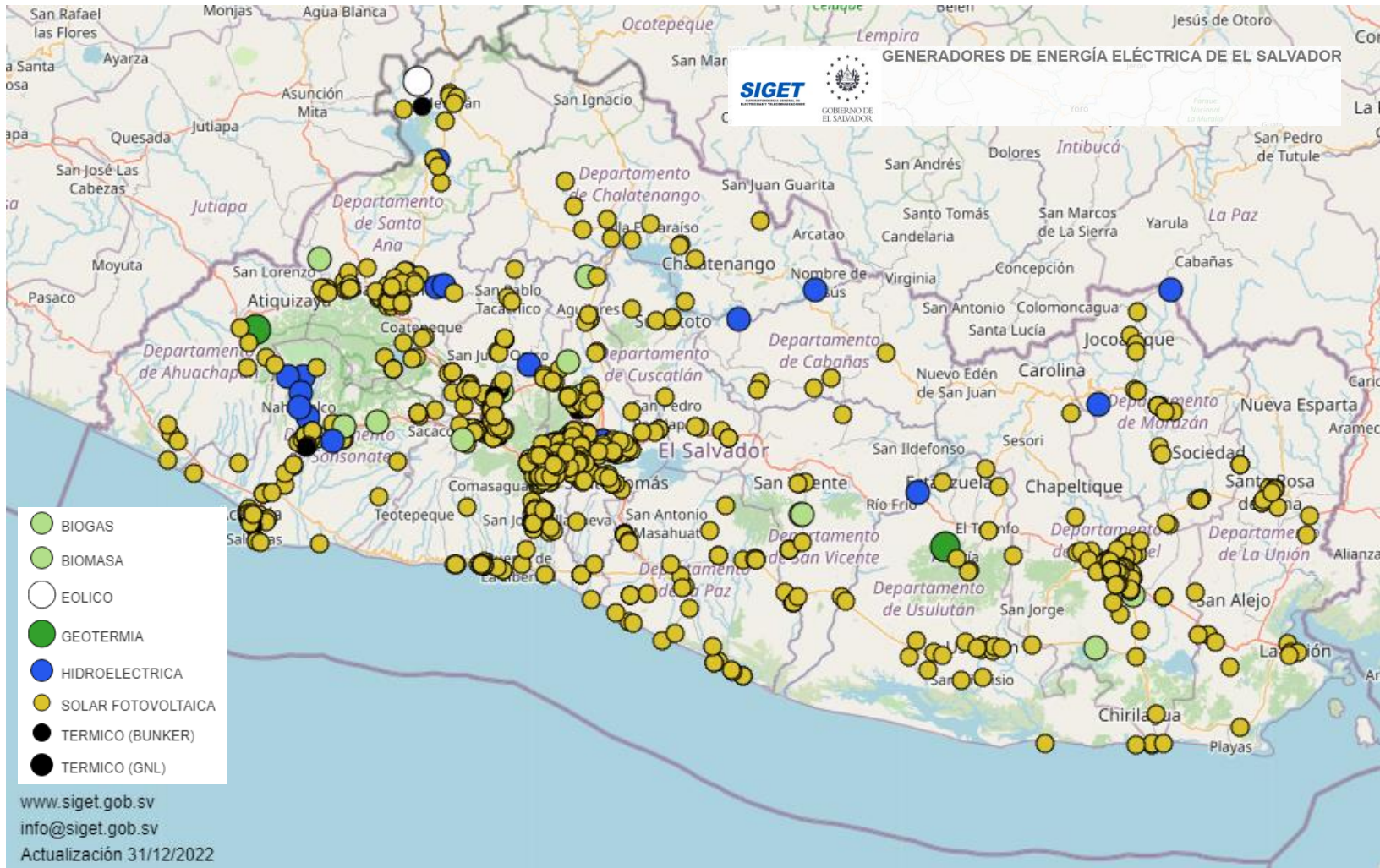
FUENTE SIGET

GRÁFICA 3: DISTRIBUCIÓN DE LA GENERACIÓN NETA POR TIPO DE EMPRESA



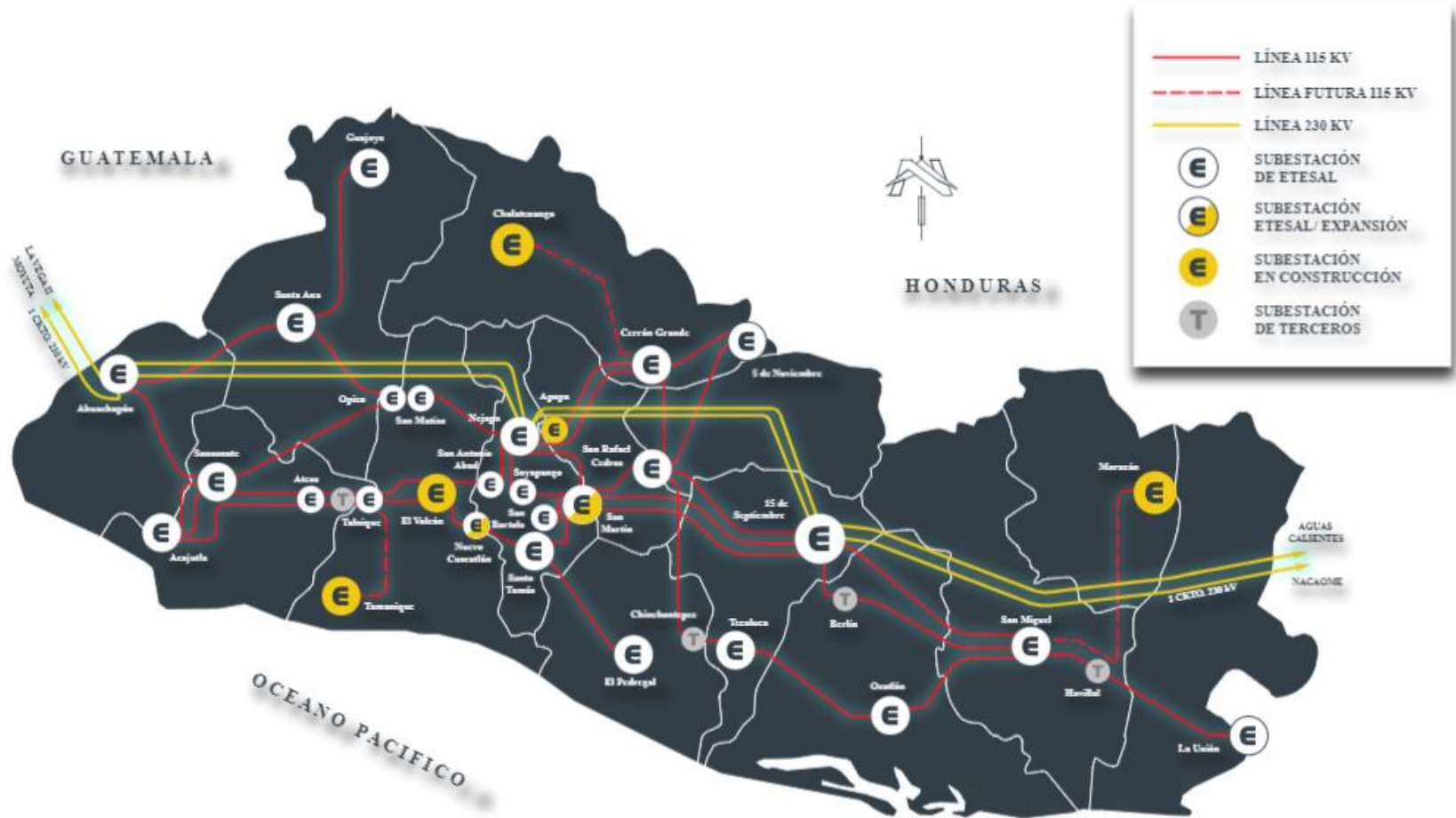
FUENTE SIGET

GRÁFICA 4: MAPA DE GENERACIÓN DE EL SALVADOR



FUENTE: SIGET

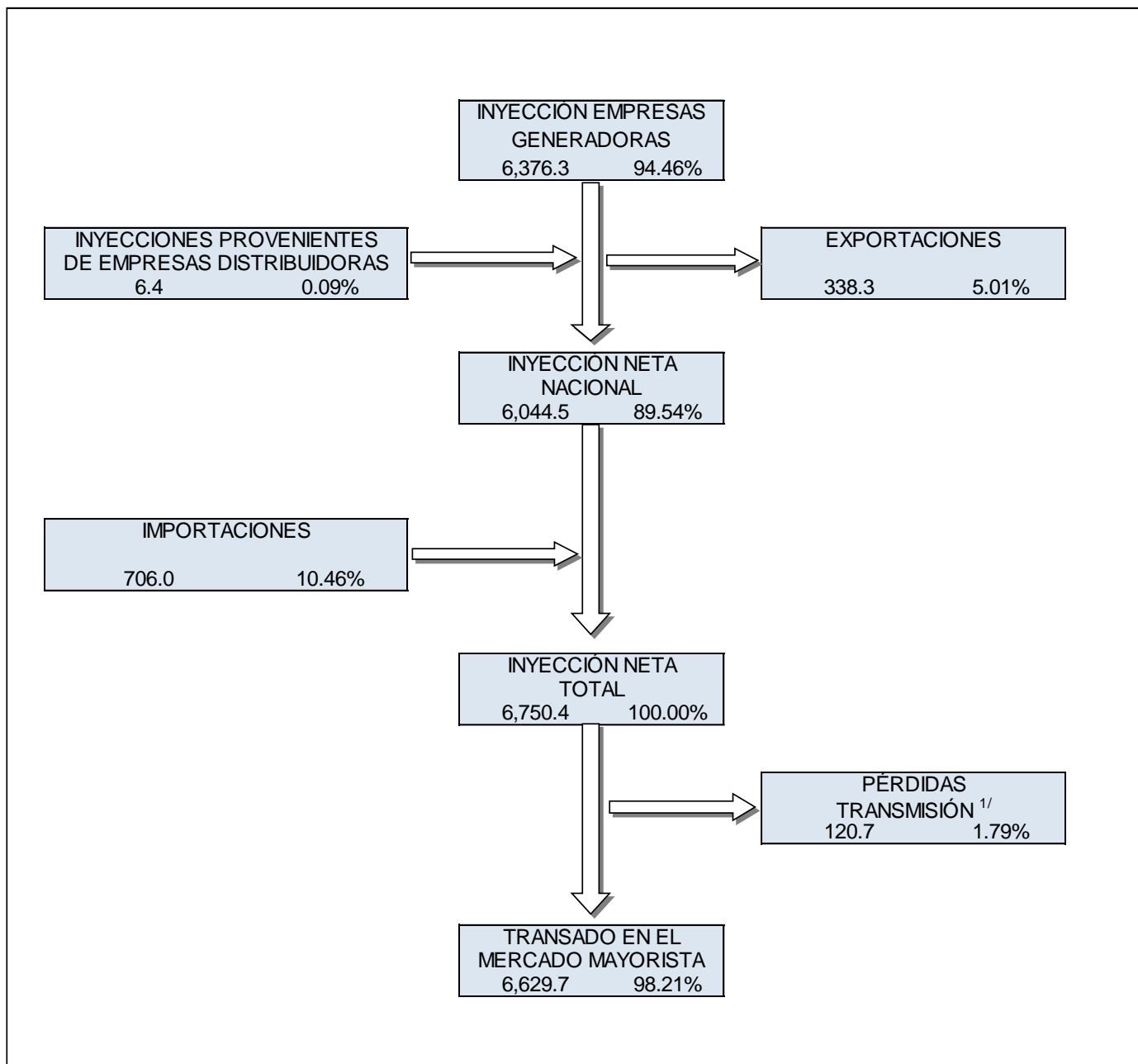
GRÁFICA 5: SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR



FUENTE: ETESAL

TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA

GRÁFICA 6: RESUMEN DEL FLUJO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA (GWh)



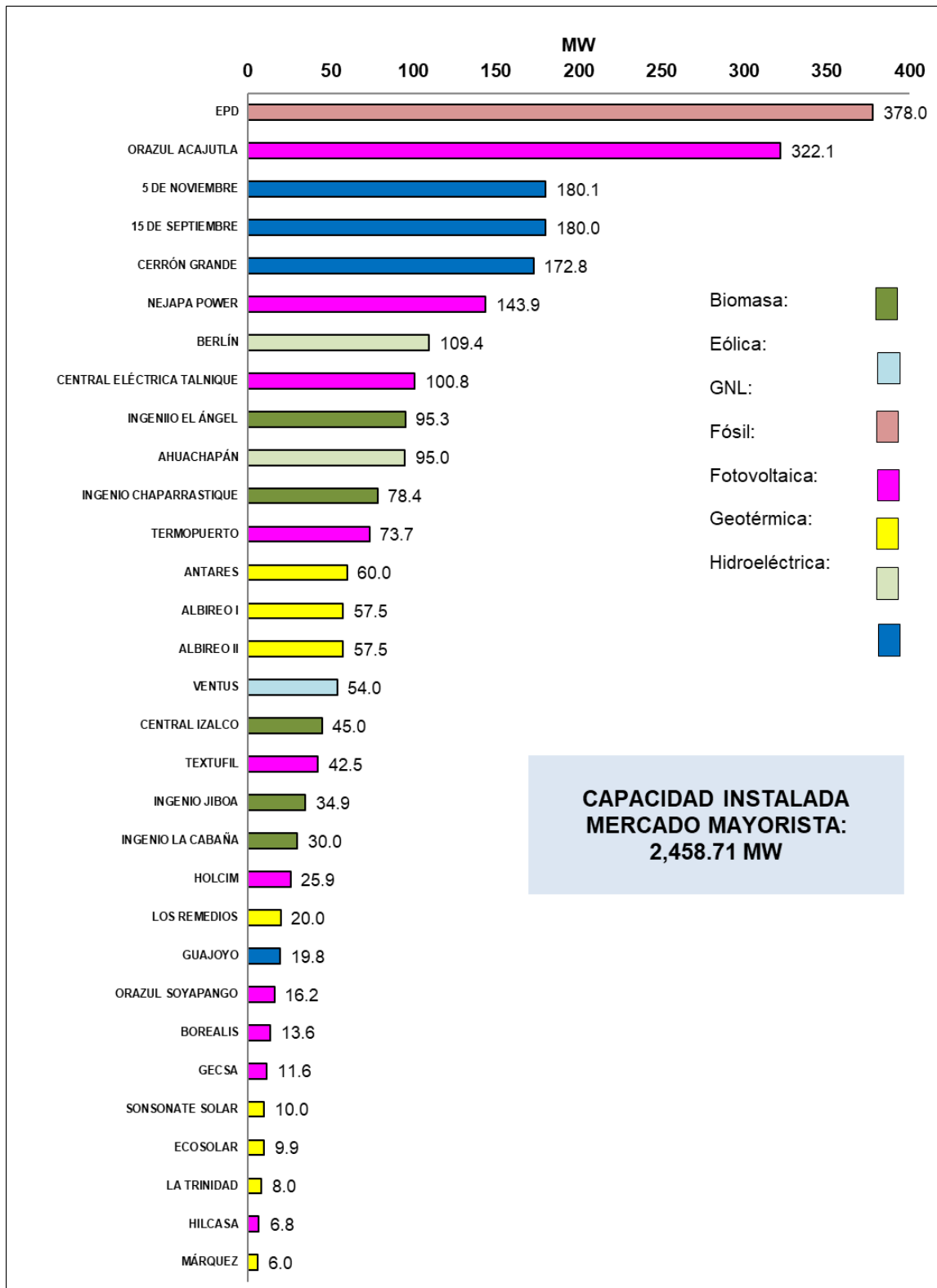
^{1/} LAS PÉRDIDAS POR LAS INYECCIONES Y RETIROS DE ENERGÍA DE LA TRASMISIÓN REGIONAL NO ESTÁN INCLUIDAS.
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 3: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS (MW)

No	NOMBRE	TIPO	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
			(MW)	(%)	(MW)	(%)
	COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETRÓLEO		757.1	31%	724.2	32%
1	ORAZUL		338.3	14%	313.1	14%
	1.1- ACAJUTLA	MOTORES-BUNKER	150.0	6%	147.3	7%
	1.2- ACAJUTLA	TURBINA A GAS (TG) - DIESEL	82.1	3%	64.0	3%
	1.3- ACAJUTLA	TURBINA A VAPOR (TV)	63.0	3%	59.5	3%
	1.4- ACAJUTLA	TG - DIESEL	27.0	1%	27.0	1%
	1.5- SOYAPANGO	MOTORES-BUNKER	16.2	1%	15.3	1%
2	NEJAPA POWER	MOTORES-BUNKER	143.9	6%	141.5	6%
3	CENTRAL ELÉCTRICA TALNIQUE	MOTORES-BUNKER	100.8	4%	100.8	4%
4	TERMOPUERTO S.A. de C.V.	MOTORES-BUNKER	73.7	3%	71.7	3%
5	TEXTUFIL, S.A.	MOTORES-BUNKER	42.5	2%	42.5	2%
6	HOLCIM	MOTORES-BUNKER	25.9	1%	25.9	1%
7	ENERGÍA BOREALIS	MOTORES-BUNKER	13.6	1%	11.3	1%
8	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.	MOTORES-BUNKER	11.6	0%	10.9	0%
9	HILCASA ENERGY	MOTORES-BUNKER	6.8	0%	6.5	0%
	HIDRÁULICA		552.69	22%	552.69	25%
10	CEL		552.69	22%	552.69	25%
	10.1 - 5 DE NOVIEMBRE	TURBINAS FRANCIS - EMBALSE DE REGULACIÓN	180.09	7%	180.1	8%
	10.2 - 15 DE SEPTIEMBRE	TURBINAS KAPLAN - EMBALSE DE REGULACIÓN	180.00	7%	180.0	8%
	10.3 - CERRÓN GRANDE	TURBINAS FRANCIS - EMBALSE DE REGULACIÓN	172.80	7%	172.8	8%
	10.4 - GUAJOYO	TURBINA KAPLAN - EMBALSE DE REGULACIÓN	19.80	1%	19.8	1%
	GAS NATURAL LIQUADO		378.0	15%	355.0	16%
11	ENERGÍA DEL PACÍFICO					
	EDP	CICLO COMBINADO (MOTORES+TV)	378.0	15%	355.0	16%
	BIOMASA		283.6	12%	181.7	8%
11	CASSA		123.4	5%	63.0	3%
	11.1- INGENIO CHAPARRASTIQUE	TURBOGENERADOR	78.4	3%	35.0	2%
	11.2- CENTRAL IZALCO	TURBOGENERADOR	45.0	2%	28.0	1%
12	INGENIO EL ÁNGEL	TURBOGENERADOR	95.3	4%	53.8	2%
13	INGENIO JIBOA	TURBOGENERADOR	34.9	1%	34.9	2%
14	INGENIO LA CABAÑA	TURBOGENERADOR	30.0	1%	30.0	1%
	FOTOVOLTAICA		228.9	9%	211.9	9%
15	CAPELLA SOLAR		115.0	5%	100.0	4%
	15.1- ALBIREO I	FOTOVOLTAICA	57.5	2%	50.0	2%
	15.2- ALBIREO II	FOTOVOLTAICA	57.5	2%	50.0	2%
16	PROVIDENCIA SOLAR		60.0	2%	60.0	3%
	16- ANTARES	FOTOVOLTAICA	60.0	2%	60.0	3%
17	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR LTDA. DE C.V.		20.0	1%	20.0	1%
	17- LOS REMEDIOS	FOTOVOLTAICA	20.0	1%	20.0	1%
18	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.		14.0	1%	14.0	1%
	18.1- LA TRINIDAD	FOTOVOLTAICA	8.0	0%	8.0	0%
	18.2- MÁRQUEZ	FOTOVOLTAICA	6.0	0%	6.0	0%
19	SONSONATE SOLAR		10.0	0%	8.0	0%
	19.1- SONSONATE SOLAR	FOTOVOLTAICA	10.0	0%	8.0	0%
20	ECOSOLAR, S.A. DE C.V.		9.9	0%	9.9	0%
	20.1- ECOSOLAR	FOTOVOLTAICA	9.9	0%	9.9	0%
	GEOTÉRMICA		204.4	8%	175.0	8%
21	LAGEO		204.4	8%	175.0	8%
	21.1- BERLÍN	GEOTÉRMICA	109.4	4%	100.3	4%
	22.2- AHUACHAPÁN	GEOTÉRMICA	95.0	4%	74.7	3%
	EÓLICO		54.0	2%	50.0	2%
22	VENTUS, S.A. DE C.V.	AEROGENADORES	54.0	2%	50.0	2%
	TOTALES		2,458.71	100%	2,250.46	100%

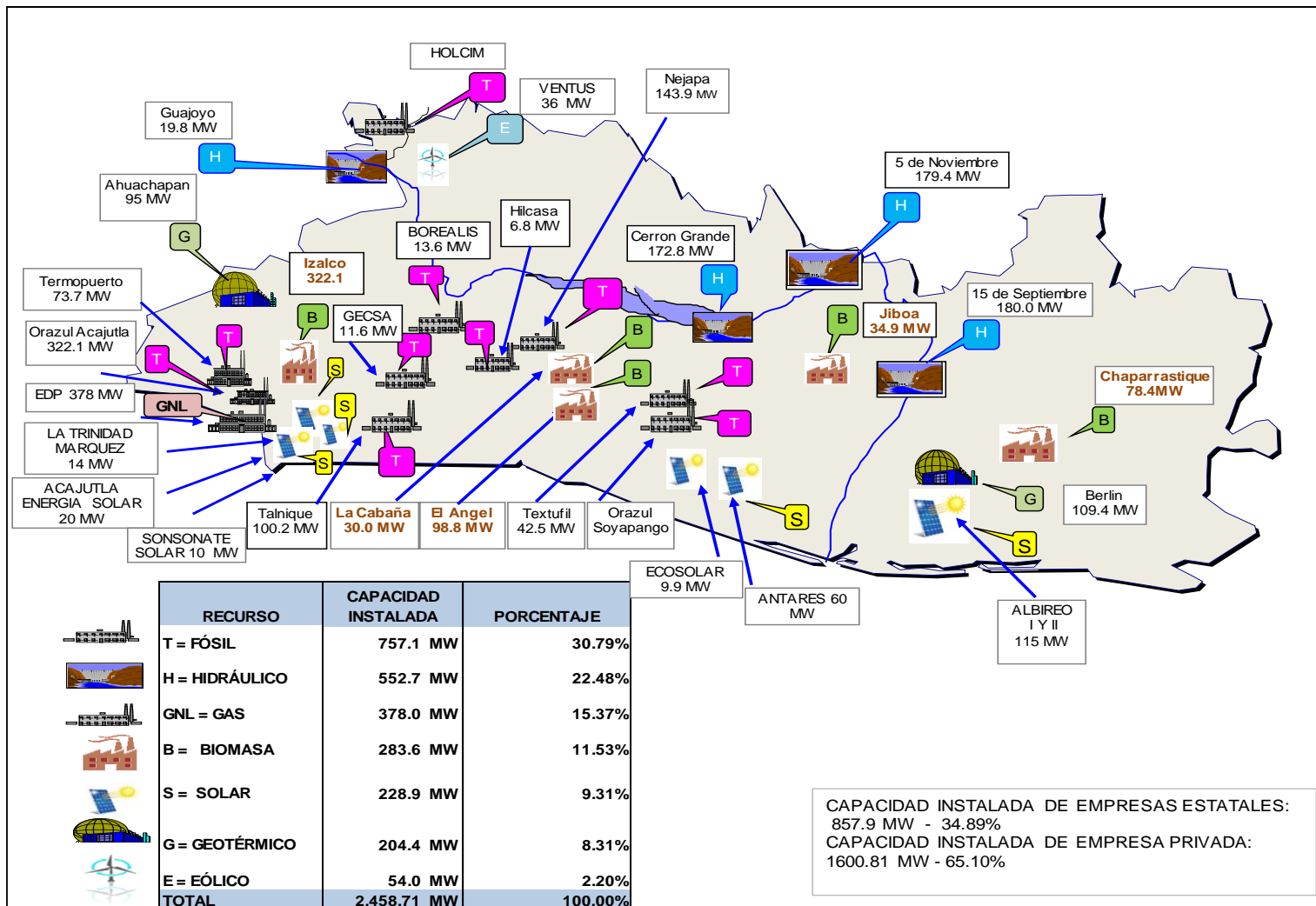
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 7: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL (MW)



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 7.1: UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS



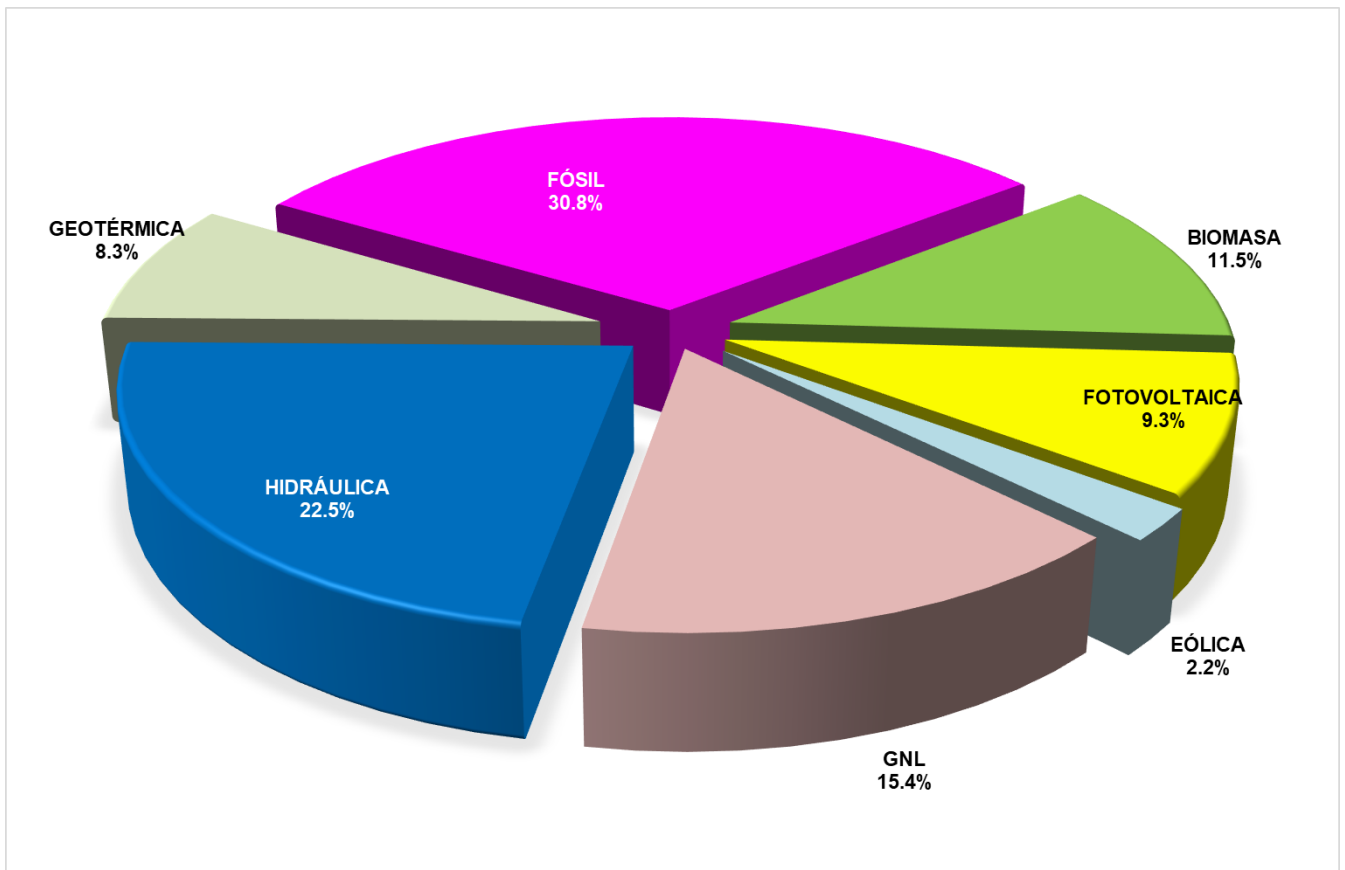
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS, UNIDAD DE TRANSACCIONES Y SIGET

TABLA 4: CAPACIDAD INSTALADA ACUMULADA POR TIPO DE CENTRAL, 2013 – 2022 (MW)

AÑO	HIDRÁULICA		GEOTÉRMICA		FÓSIL		BIOMASA		FOTOVOLTAICA		EÓLICO		GNL		TOTAL	TASA DE
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	VARIACIÓN
2013	472.6	30.1	204.4	13.0	764.2	48.7	129.5	8.2							1570.70	
2014	472.6	30.2	204.4	13.1	756.6	48.4	129.5	8.3							1563.10	-0.5
2015	472.6	29.0	204.4	12.5	756.6	46.4	195.4	12.0							1628.95	4.2
2016	472.6	28.0	204.4	12.1	756.6	44.9	252.2	15.0							1685.76	3.5
2017	552.0	29.9	204.4	11.1	763.8	55.7	263.5	14.3	60.0	3.3					1843.66	9.4
2018	552.7	29.7	204.4	11.0	757.1	40.8	283.6	15.3	60.0	3.2					1857.81	0.8
2019	552.7	27.6	204.4	10.2	757.1	52.5	283.6	14.1	209.0	9.7					2006.81	8.0
2020	552.7	26.9	204.4	10.0	757.1	36.9	283.6	13.8	219.0	10.7	36.0	1.8			2052.81	2.3
2021	552.7	26.6	204.4	9.8	757.1	36.4	283.6	13.6	228.9	11.0	54.0	2.6			2080.71	1.4
2022	552.7	22.5	204.4	8.3	757.1	30.8	283.6	11.5	228.9	9.3	54.0	2.2	378.0	15.4	2458.71	18.2

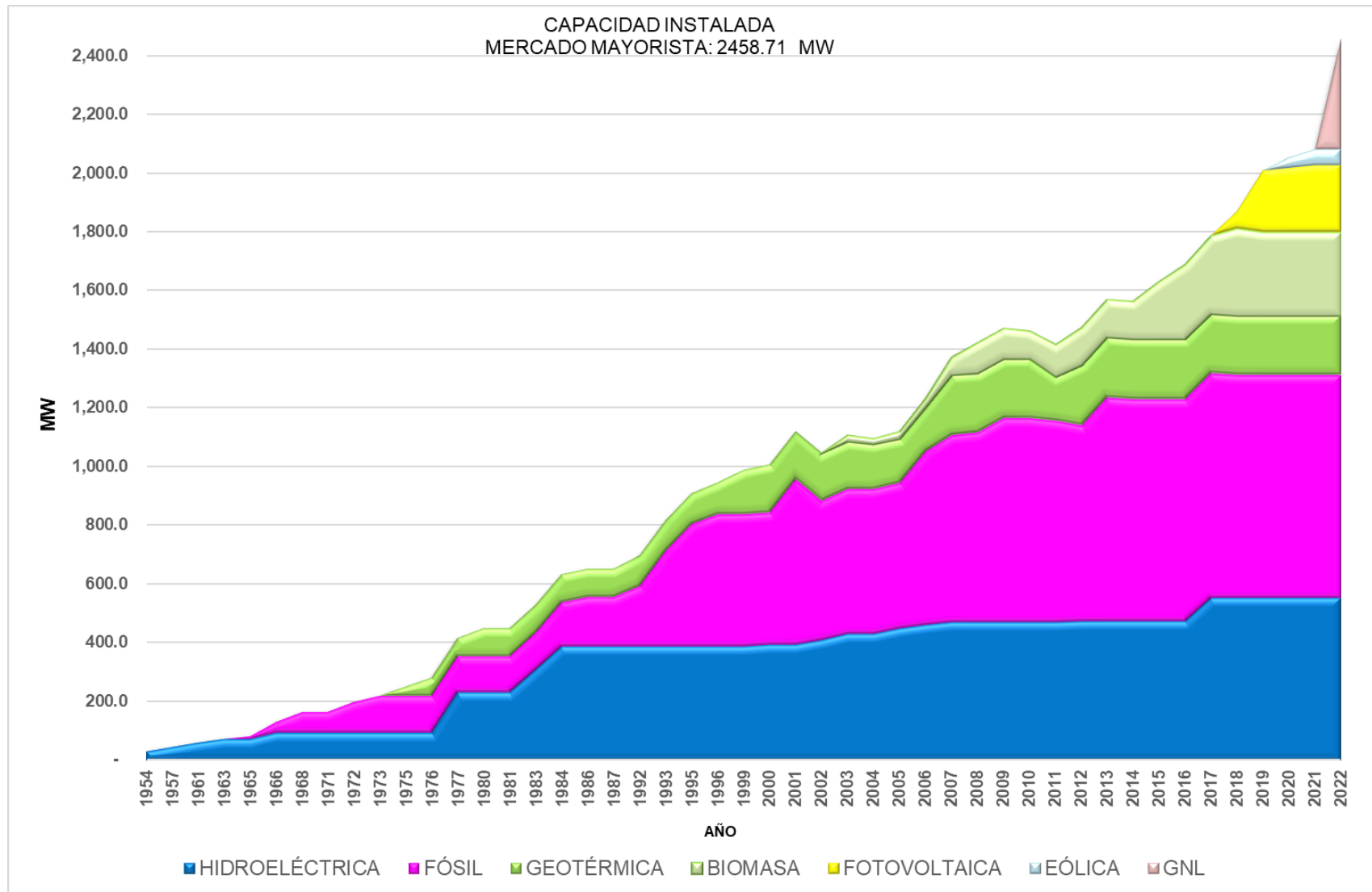
FUENTE: SIGET

GRÁFICA 7.2: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA EN EL MERCADO MAYORISTA AL 31 DE DICIEMBRE 2022



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 7.3: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO POR TIPO DE GENERADOR, 2013 – 2022 (MWh)

Año	HIDRÁULICA			GEOTÉRMICA			GNL		
	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA
2013	1,789,545.5	4,642.4	1,784,903.1	1,559,614.7	117,234.8	1,442,379.9			
2014	1,717,829.8	4,800.8	1,713,028.9	1,557,640.9	113,779.9	1,443,861.0			
2015	1,352,729.8	3,861.2	1,348,868.6	1,539,686.2	107,268.5	1,432,417.7			
2016	1,260,908.8	3,432.5	1,257,476.3	1,575,517.3	108,361.2	1,467,156.1			
2017	1,619,097.4	4,091.0	1,615,006.4	1,569,116.9	109,181.5	1,459,935.4			
2018	1,547,682.3	3,987.4	1,543,694.9	1,545,276.9	108,024.2	1,437,252.7			
2019	1,444,983.0	3,386.9	1,441,596.1	1,474,001.4	101,209.4	1,372,792.0			
2020	1,989,838.3	4,477.3	1,985,361.0	1,557,048.4	107,081.0	1,449,967.4			
2021	1,734,978.9	4,198.3	1,730,780.7	1,559,103.7	107,502.1	1,451,601.6			
2022	2,151,970.8	4,537.1	2,147,433.7	1,581,276.8	113,276.4	1,468,000.4	1,061,539.4	34,420.6	1,027,118.9

Continuación

Año	FÓSIL			BIOMASA			FOTOVOLTAICA		
	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA
2013	2,481,179.8	64,116.6	2,416,064.1	397,196.3	173,748.0	228,594.6			
2014	2,508,328.1	46,120.1	2,462,208.1	404,704.6	176,074.2	228,630.4			
2015	2,525,771.4	46,552.5	2,458,508.3	520,736.5	183,798.5	344,921.8			
2016	2,504,550.3	67,474.1	2,437,300.3	601,060.9	206,758.1	394,825.9			
2017	1,399,337.0	44,925.3	1,275,752.2	643,681.8	211,055.4	432,957.5	94,922.1	312.2	94,783.4
2018	1,199,973.6	31,465.2	1,171,511.1	709,512.9	221,050.7	489,882.1	129,244.5	413.2	128,831.3
2019	1,755,946.1	44,377.3	1,711,568.8	796,859.2	248,664.9	548,194.3	215,786.1	468.5	215,317.6
2020	977,058.6	23,471.6	953,587.1	786,247.6	239,449.1	546,798.5	497,870.2	1,189.2	496,681.0
2021	986,484.4	26,715.8	959,768.6	880,287.5	255,172.5	625,115.0	564,372.2	1,230.1	563,142.0
2022	604,915.9	18,763.8	586,152.1	789,267.8	237,448.2	551,819.6	540,134.7	1,518.8	538,615.9

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 5: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO POR TIPO DE GENERADOR, 2013 – 2022 (MWh)

EÓLICA			DIST. 1/	TOTAL NACIONAL			TRANSACCIONES INTERNACIONALES			DEMANDA
GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	IMPORT	EXPORT	IMPORTACIONES NETAS	NETA NACIONAL
			-	6,227,536.3	359,741.8	5,871,941.7	373,800.0	90,800.0	283,000.0	6,154,941.7
			-	6,188,503.3	340,775.0	5,847,728.4	588,500.0	207,800.0	380,700.0	6,228,428.4
			-	5,938,923.9	341,480.7	5,584,716.4	963,439.5	64,223.7	899,215.9	6,483,932.3
			-	5,942,037.3	386,025.8	5,556,758.7	1,065,660.6	77,441.9	988,218.7	6,544,977.3
			267.6	5,326,155.2	369,565.3	4,878,702.4	1,674,864.7	89,610.4	1,585,254.3	6,463,956.7
			913.9	5,131,690.2	364,940.7	4,772,086.0	1,824,096.4	64,831.9	1,759,264.5	6,531,350.5
			99.1	5,687,575.8	398,106.9	5,289,568.0	1,449,736.3	157,686.6	1,292,049.7	6,581,617.7
14,121.2	38.1	14,083.1	2,316.6	5,824,500.8	375,706.1	5,448,794.7	774,027.4	131,418.9	642,608.5	6,091,403.2
131,784.9		131,784.9	5,180.6	5,862,192.2	394,818.7	5,467,373.5	1,316,745.1	33,780.4	1,282,964.7	6,750,338.2
135,533.7	637.7	134,896.0	6,360.8	6,870,999.9	410,602.5	6,460,397.4	705,988.2	338,255.8	367,732.4	6,828,129.8

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

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

TABLA 5.1: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2018 – 2022 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2018	2019	2020	2021	2022
CENTRALES HIDRÁULICAS					
CEL					
5 DE NOVIEMBRE					
GENERACIÓN BRUTA	518,005.18	484,758.07	628,917.23	595,004.85	709,024.03
CONSUMO PROPIO	2,076.21	1,824.92	2,429.85	2,225.61	2,326.99
GENERACIÓN NETA	515,928.97	482,933.14	626,487.38	592,779.25	706,697.04
15 DE SEPTIEMBRE					
GENERACIÓN BRUTA	542,637.66	538,146.77	746,710.07	585,964.46	725,537.32
CONSUMO PROPIO	1,239.64	1,011.22	1,252.13	1,133.88	1,234.65
GENERACIÓN NETA	541,398.02	537,135.54	745,457.95	584,830.55	724,302.67
CERRÓN GRANDE					
GENERACIÓN BRUTA	436,246.74	393,785.35	559,416.11	504,858.83	633,101.77
CONSUMO PROPIO	459.44	404.18	581.45	607.31	660.62
GENERACIÓN NETA	435,787.30	393,381.17	558,834.66	504,251.53	632,441.15
GUAJOYO					
GENERACIÓN BRUTA	50,792.71	28,292.80	54,794.85	49,150.79	84,307.66
CONSUMO PROPIO	212.11	146.56	213.84	231.47	314.81
GENERACIÓN NETA	50,580.60	28,146.24	54,581.01	48,919.31	83,992.85
CENTRALES GEOTÉRMICAS					
LAGEO					
BERLÍN					
GENERACIÓN BRUTA	858,651.57	768,563.40	856,266.44	848,136.44	883,923.64
CONSUMO PROPIO	55,417.74	49,566.83	56,976.33	55,346.79	60,731.79
GENERACIÓN NETA	803,233.83	718,996.57	799,290.11	792,789.63	823,191.85
AHUACHAPÁN					
GENERACIÓN BRUTA	686,625.33	705,438.00	700,781.96	710,967.25	697,353.12
CONSUMO PROPIO	52,606.50	51,642.53	50,104.63	52,155.26	52,544.57
GENERACIÓN NETA	634,018.83	653,795.47	650,677.33	658,811.99	644,808.55
CENTRALES GNL					
EDP					
EDP					
GENERACIÓN BRUTA					1,061,539.42
CONSUMO PROPIO					34,420.55
GENERACIÓN NETA					1,027,118.87
CENTRALES COMBUSTIBLE FÓSIL					
ORAZUL					
ACAJUTLA					
GENERACIÓN BRUTA	635,434.77	699,818.46	477,120.51	423,879.72	159,540.95
CONSUMO PROPIO	11,924.58	11,700.57	8,036.71	7,047.31	2,894.47
GENERACIÓN NETA	623,510.18	688,117.89	469,083.80	416,832.40	156,646.48
SOYAPANGO					
GENERACIÓN BRUTA	5,890.30	7,186.70	315.95	480.30	700.00
CONSUMO PROPIO	177.88	128.45	3.99	18.66	54.96
GENERACIÓN NETA	5,712.42	7,058.25	311.97	461.64	645.04

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5.1: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2018 – 2022 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2018	2019	2020	2021	2022
CENTRALES COMBUSTIBLE FÓSIL					
TERMOPUERTO					
GENERACIÓN BRUTA	240,819.96	343,225.09	143,431.02	330,881.30	219,964.32
CONSUMO PROPIO	7,634.03	10,465.23	4,346.35	10,003.65	6,533.05
GENERACIÓN NETA	233,185.93	332,759.86	139,084.67	320,877.66	213,431.27
HOLCIM					
GENERACIÓN BRUTA	-	125,039.30	73,475.08	106,193.16	93,476.43
CONSUMO PROPIO	-	6,119.33	4,318.84	5,400.29	4,928.45
GENERACIÓN NETA	-	118,919.97	69,156.24	100,792.88	88,547.98
INVERSIONES ENERGÉTICAS					
GENERACIÓN BRUTA	218,294.82	406,354.98	249,537.30	69,970.40	108,926.49
CONSUMO PROPIO	5,024.83	8,953.97	5,211.54	1,771.90	2,222.11
GENERACIÓN NETA	213,269.99	397,401.01	244,325.76	68,198.30	106,704.38
NEJAPA POWER					
GENERACIÓN BRUTA	72,053.47	159,616.51	31,925.59	36,644.97	8,357.53
CONSUMO PROPIO	6,077.38	6,982.36	1,533.84	2,286.65	432.23
GENERACIÓN NETA	68,978.80	152,634.15	30,391.75	34,358.33	7,925.30
TEXTUFIL					
GENERACIÓN BRUTA	25,265.41	13,708.03	768.52	13,545.97	10,413.04
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	1,574.43
GENERACIÓN NETA	25,265.41	13,708.03	768.52	13,545.98	8,838.61
GECSA					
GENERACIÓN BRUTA	625.15	127.87	58.18	3,243.72	1,817.20
CONSUMO PROPIO	591.77	6.53	2.53	152.67	88.38
GENERACIÓN NETA	33.38	121.34	55.65	3,091.06	1,728.82
HILCASA ENERGY					
GENERACIÓN BRUTA	578.44	125.58	213.17	1,292.83	921.21
CONSUMO PROPIO	10.05	2.71	12.55	26.06	16.28
GENERACIÓN NETA/UT	568.39	122.87	200.62	1,266.77	904.93
ENERGIA BOREALIS					
GENERACIÓN BRUTA	1,011.29	743.60	213.30	351.99	798.75
CONSUMO PROPIO	24.67	18.14	5.20	8.57	19.49
GENERACIÓN NETA	986.63	725.47	208.10	343.41	779.26
BIOMASA					
CASSA					
INGENIO CHAPARRASTIQUE					
GENERACIÓN BRUTA	205,561.02	237,305.49	208,266.46	245,974.28	224,428.54
CONSUMO PROPIO	50,216.56	52,658.97	48,053.64	58,890.69	51,639.74
GENERACIÓN NETA	155,952.58	184,646.51	160,212.82	187,083.79	172,788.80
CENTRAL IZALCO					
GENERACIÓN BRUTA	147,471.69	138,104.54	141,072.15	172,680.98	147,516.74
CONSUMO PROPIO	62,357.11	61,440.78	59,556.46	70,885.05	59,822.23
GENERACIÓN NETA	85,591.72	76,663.76	81,515.68	101,795.93	87,694.51
INGENIO EL ÁNGEL					
GENERACIÓN BRUTA	185,060.08	208,118.59	219,506.71	220,265.13	208,257.13
CONSUMO PROPIO	52,145.17	60,695.12	62,578.12	49,976.05	60,327.64
GENERACIÓN NETA	133,249.57	147,423.48	156,928.59	170,289.08	147,929.49

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5.1: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2018 – 2022 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2018	2019	2020	2021	2022
BIOMASA					
INGENIO JIBOA					
GENERACIÓN BRUTA	93,816.43	119,783.32	137,894.30	145,900.12	127,632.73
CONSUMO PROPIO	27,995.43	30,764.95	34,955.37	35,948.39	31,991.87
GENERACIÓN NETA	65,821.00	89,018.37	102,938.93	109,951.73	95,640.86
INGENIO LA CABAÑA					
GENERACIÓN BRUTA	77,603.70	93,547.27	79,508.00	95,467.00	81,432.66
CONSUMO PROPIO	28,336.43	43,105.11	34,305.50	39,472.29	33,666.70
GENERACIÓN NETA	49,267.27	50,442.16	45,202.50	55,994.71	47,765.96
FOTOVOLTAICA					
CAPELLA SOLAR					
ALBIREO I					
GENERACIÓN BRUTA		4,022.40	137,199.34	149,188.95	141,572.94
CONSUMO PROPIO		23.40	389.43	402.52	459.09
GENERACIÓN NETA		3,999.00	136,809.91	148,786.44	141,113.85
ALBIREO II					
GENERACIÓN BRUTA		4,022.40	132,174.40	149,054.96	139,809.36
CONSUMO PROPIO		23.40	375.37	402.01	452.46
GENERACIÓN NETA		3,999.00	131,799.03	148,652.92	139,356.90
PROVIDENCIA SOLAR					
ANTARES					
GENERACIÓN BRUTA	129,244.50	131,334.43	124,442.91	132,467.89	125,832.34
CONSUMO PROPIO	413.18	421.66	424.37	425.61	509.85
GENERACIÓN NETA	128,831.32	130,912.77	124,018.54	132,042.27	125,322.49
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA DE C.V.					
LOS REMEDIOS					
GENERACIÓN BRUTA		44,323.60	49,346.57	50,424.98	49,484.70
CONSUMO PROPIO		-	-	-	-
GENERACIÓN NETA		44,323.60	49,346.57	50,424.98	49,484.70
SONSONATE SOLAR, S.A. DE C.V.					
SONSONATE SOLAR					
GENERACIÓN BRUTA			20,071.45	24,223.16	23,680.31
CONSUMO PROPIO			-	-	-
GENERACIÓN NETA			20,071.45	24,223.16	23,680.31
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.					
LA TRINIDAD					
GENERACIÓN BRUTA		19,152.17	20,000.31	20,038.19	20,109.96
CONSUMO PROPIO		-	-	-	-
GENERACIÓN NETA		19,152.17	20,000.31	20,038.19	20,109.96
MÁRQUEZ					
GENERACIÓN BRUTA		12,931.11	14,635.19	15,211.81	14,741.97
CONSUMO PROPIO		-	-	-	-
GENERACIÓN NETA		12,931.11	14,635.19	15,211.81	14,741.97
ECOSOLAR, S.A DE C.V.					
ECOSOLAR					
GENERACIÓN BRUTA				23,762.27	24,903.10
CONSUMO PROPIO				-	97.41
GENERACIÓN NETA				23,762.27	24,805.69

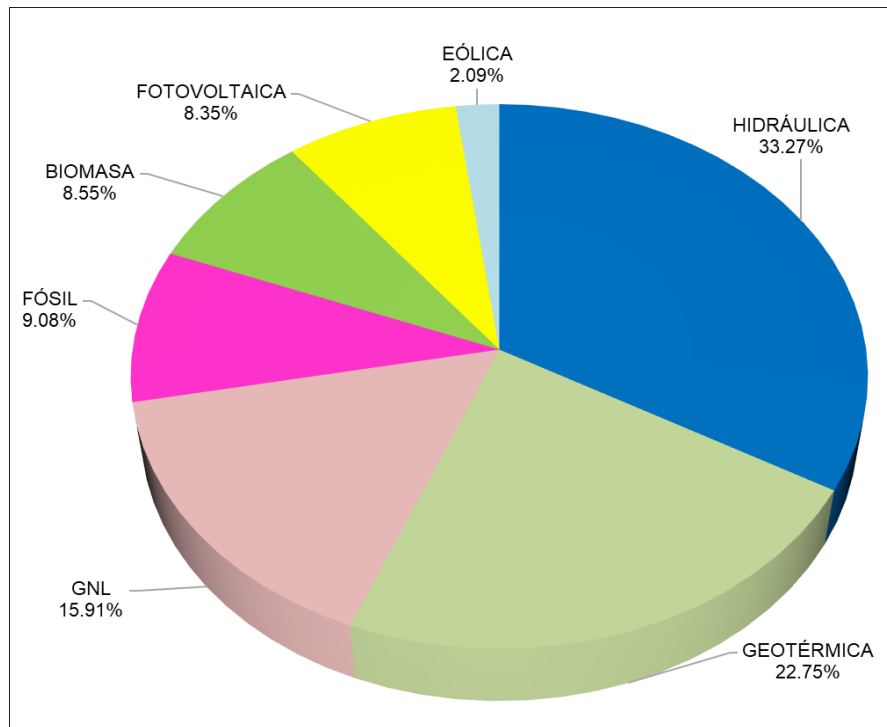
FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5.1: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2018 – 2022 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2018	2019	2020	2021	2022
EÓLICA					
VENTUS, S.A. DE C.V.					
PARQUE EÓLICO VENTUS					
GENERACIÓN BRUTA			14,121.19	131,784.89	135,533.66
CONSUMO PROPIO			38.09	-	637.70
GENERACIÓN NETA			14,083.09	131,784.89	134,895.96
TOTAL HIDRÁULICA					
GENERACIÓN BRUTA	1,547,682.29	1,444,982.98	1,989,838.26	1,734,978.93	2,151,970.78
CONSUMO PROPIO	3,987.39	3,386.89	4,477.26	4,198.27	4,537.07
GENERACIÓN NETA	1,543,694.89	1,441,596.09	1,985,361.00	1,730,780.66	2,147,433.71
TOTAL GEOTÉRMICA					
GENERACIÓN BRUTA	1,545,276.90	1,474,001.40	1,557,048.40	1,559,103.69	1,581,276.77
CONSUMO PROPIO	108,024.24	101,209.36	107,080.97	107,502.05	113,276.36
GENERACIÓN NETA	1,437,252.66	1,372,792.04	1,449,967.43	1,451,601.64	1,468,000.41
TOTAL GNL					
GENERACIÓN BRUTA					1,061,539.42
CONSUMO PROPIO					34,420.55
GENERACIÓN NETA					1,027,118.87
TOTAL FÓSIL					
GENERACIÓN BRUTA	1,199,973.61	1,755,946.13	977,058.64	986,484.35	604,915.92
CONSUMO PROPIO	31,465.19	44,377.28	23,471.55	26,715.76	18,763.85
GENERACIÓN NETA	1,168,508.43	1,711,568.85	953,587.08	959,768.59	586,152.07
TOTAL BIOMASA					
GENERACIÓN BRUTA	709,512.91	796,859.22	786,247.61	880,287.51	789,267.79
CONSUMO PROPIO	221,050.70	248,664.93	239,449.09	255,172.47	237,448.17
GENERACIÓN NETA	488,462.21	548,194.29	546,798.52	625,115.04	551,819.62
TOTAL FOTOVOLTAICA					
GENERACIÓN BRUTA	129,244.50	215,786.10	497,870.17	564,372.21	540,134.68
CONSUMO PROPIO	413.18	468.46	1,189.17	1,230.14	1,518.81
GENERACIÓN NETA	128,831.32	215,317.64	496,681.00	563,142.03	538,615.87
TOTAL EÓLICA					
GENERACIÓN BRUTA			14,121.19	131,784.89	135,533.66
CONSUMO PROPIO			38.09	-	637.70
GENERACIÓN NETA			14,083.09	131,784.89	134,895.96
TOTAL DISTRIBUCIÓN	913.89	205.45	2,316.55	5,180.59	6,360.85
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	181.03	99.09	2,268.29	3,666.32	2,436.41
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.				2.04	12.94
CAESS S.A. de C.V.	39.51	20.97	1.59	20.26	9.56
DELSUR S.A. de C.V.	19.97	54.81	29.61	1,372.52	3,386.15
DEUSEM S.A. de C.V.		11.87	1.59	21.75	-
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)				23.33	510.48
EEO S.A. de C.V.	673.39	18.70	15.47	74.37	5.30
TOTAL GENERACIÓN NACIONAL					
GENERACIÓN BRUTA	5,132,604.09	5,687,781.28	5,824,500.82	5,862,192.16	6,870,999.86
CONSUMO PROPIO	364,940.70	398,106.92	375,706.13	394,818.69	410,602.51
GENERACIÓN NETA	4,767,663.40	5,289,674.35	5,448,794.69	5,467,373.47	6,460,397.36
TRANSACCIONES INTERNACIONALES					
IMPORTACIONES	1,824,096.39	1,449,736.34	774,027.41	1,316,745.08	705,988.17
EXPORTACIONES	64,831.88	157,686.61	131,418.94	33,780.39	338,255.76
IMPORT. NETAS	1,759,264.51	1,292,049.72	642,608.47	1,282,964.68	367,732.41
DEMANDA NETA NACIONAL	6,526,927.91	6,581,724.08	6,091,403.15	6,750,338.16	6,828,129.77

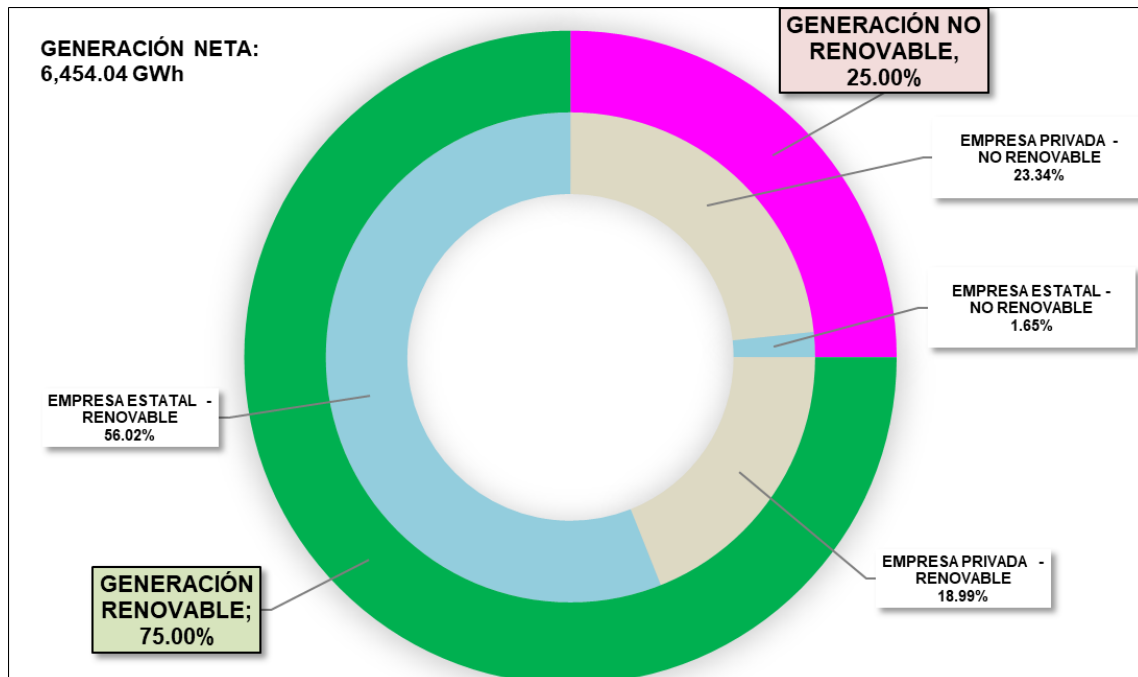
FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 8: DISTRIBUCIÓN GENERACIÓN NETA POR RECURSO



FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 8.1: DISTRIBUCIÓN GENERACIÓN NETA POR TIPO DE EMPRESA Y TIPO DE RECURSO



FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 6: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2018 - 2022 (GWh)

PLANTA	2018	2019	2020	2021	2022
HIDROELÉCTRICA					
15 DE SEPTIEMBRE	265.5	537.1	745.5	584.8	724.3
5 DE NOVIEMBRE	464.3	482.9	626.5	592.8	706.7
CERRÓN GRANDE	487.5	394.3	558.8	504.3	632.4
GUAJOYO	326.5	28.1	54.6	48.9	84.0
SUBTOTAL	1,543.7	1,442.5	1,985.4	1,730.8	2,147.4
GEOTÉRMICA					
BERLÍN	803.2	719.0	799.3	792.8	823.2
AHUACHAPÁN	634.0	653.7	650.7	658.8	644.8
SUBTOTAL	1,437.3	1,372.7	1,450.0	1,451.6	1,468.0
GNL					
EDP				0.7	1,027.1
SUBTOTAL	-	-	-	0.7	1,027.1
BIOMASA					
CHAPARRASTIQUE	156.0	185.1	160.4	186.6	171.8
INGENIO EL ÁNGEL	133.2	149.5	159.6	170.3	149.6
INGENIO JIBOA	64.6	89.0	102.9	110.3	95.6
CASSA	85.6	76.8	81.5	101.8	87.5
INGENIO LA CABAÑA	49.3	51.2	45.2	56.0	47.8
SUBTOTAL	488.7	551.6	549.7	625.0	552.3
SOLAR					
ALBIREO		8.0	268.6	297.4	281.4
ANTARES	129.2	130.9	124.0	132.0	125.8
REMEDIOS		45.2	49.9	50.4	49.5
SONSONATE			20.2	24.2	23.7
ECOSOLAR				23.8	24.9
TRINIDAD		19.5	20.2	20.0	20.1
MARQUEZ		13.2	14.8	15.2	14.7
SUBTOTAL	129.2	216.8	497.7	563.2	540.1
FÓSIL					
ACAJUTLA	623.5	688.1	469.1	416.8	156.4
TERMOPUERTO	233.2	397.4	139.1	320.9	213.4
TALNIQUE	213.3	7.1	244.3	68.2	106.7
NEJAPA POWER	69.0	13.2	30.4	34.4	7.9
TEXTUFIL	25.3	332.8	0.8	13.5	10.4
HOLCIM	4.3	0.1	1.6	7.4	6.8
GECSA	2.8	0.1	0.1	3.1	1.7
HILCASA	0.6	0.1	0.2	1.3	0.9
ENERGÍA BOREALIS	1.0	0.7	0.2	0.3	0.8
SOYAPANGO	5.7	152.6	0.3	0.5	0.6
SUBTOTAL	1,178.7	1,592.3	886.0	867.0	505.8
EÓLICO					
VENTUS			14.1	131.8	135.5
SUBTOTAL	-	-	14.1	131.8	135.5

FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

CONTINUACIÓN

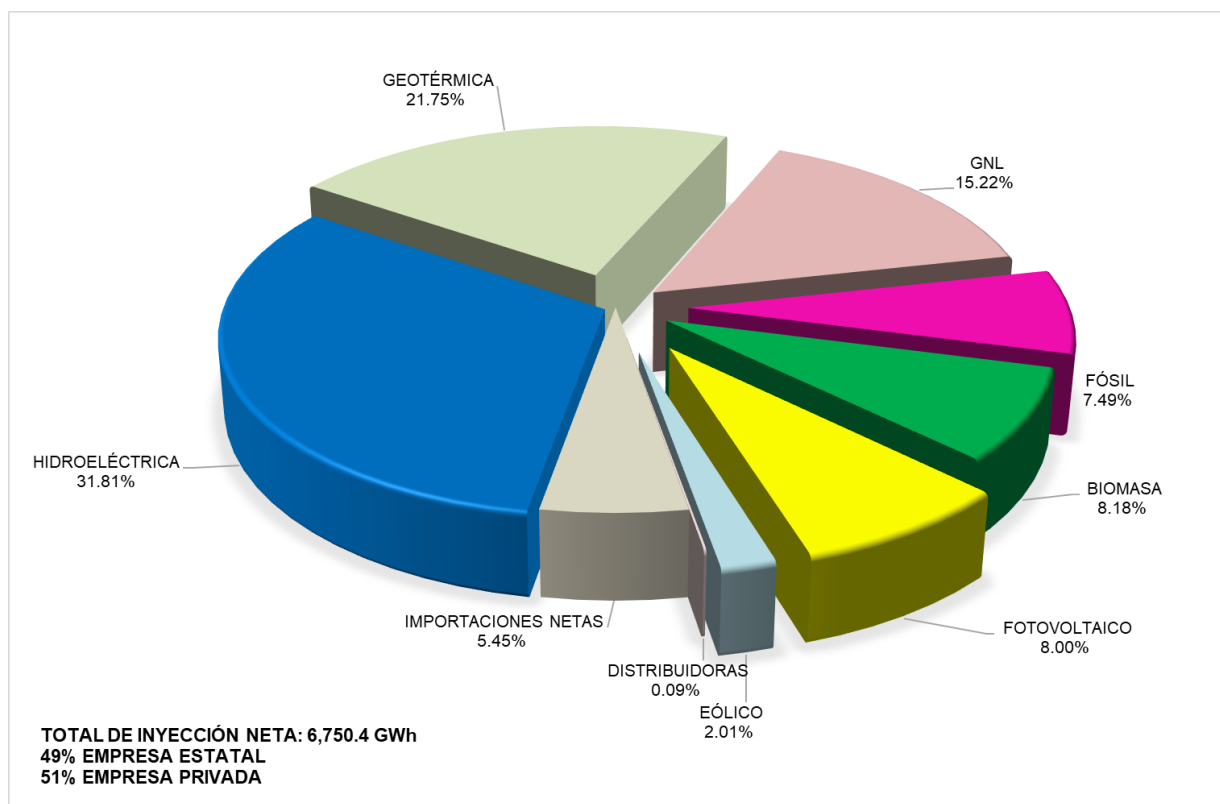
TABLA 6: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2018 - 202 (GWh)

PLANTA	2018	2019	2020	2021	2022
PROVENIENTES DE RED DE DISTRIBUCIÓN					
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V./1	0.2	0.1	2.3	3.7	2.4
DELSUR S.A. DE C.V. 1/	0.0	0.1	0.0	1.4	3.4
EDESAL S.A. DE C.V. 1/			0.3	0.0	0.5
EEO S.A. DE C.V. 1/	0.7	0.0	0.0	0.1	0.0
DEUSEM S.A. DE C.V.		0.0	0.0	0.0	-
CAESS S.A. DE C.V. 1/	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
B&D S.A. 1/				0.0	0.0
SUBTOTAL	0.9	0.2	2.7	5.2	6.4
INYECCIÓN NACIONAL	4,778.5	5,176.1	5,385.6	5,374.6	6,382.7
IMPORTACIONES	1,824.1	1,449.7	774.0	1,316.7	706.0
EXPORTACIONES	64.8	157.7	131.4	33.8	338.3
IMPORTACIONES NETAS	1,759.3	1,292.0	642.6	1,283.0	367.7
INYECCIÓN NETA TOTAL	6,537.8	6,468.2	6,028.2	6,657.5	6,750.4

FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

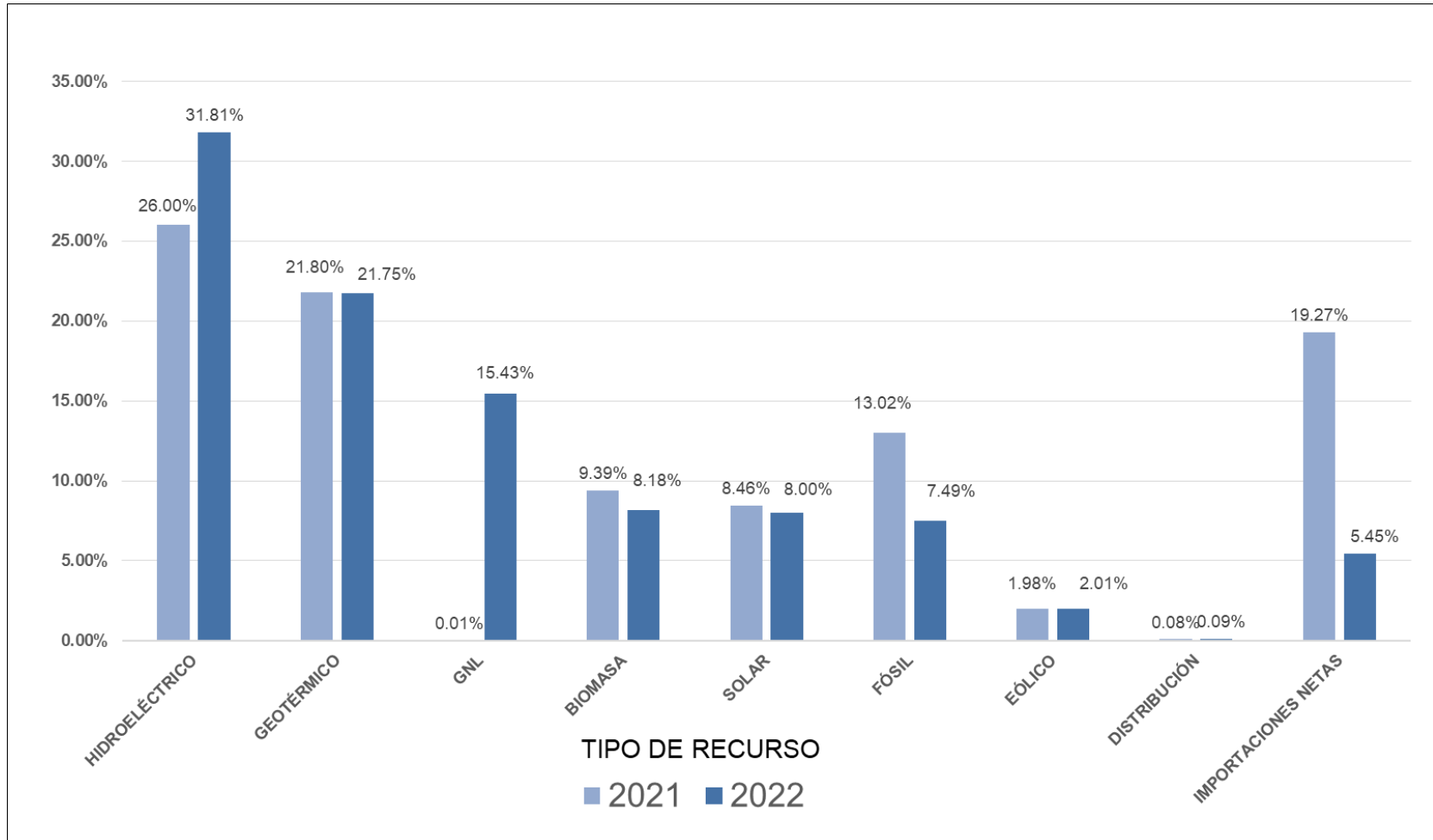
1/ INYECCIONES EN LA RED DE DISTRIBUCIÓN

GRÁFICA 8.2: DISTRIBUCIÓN DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO



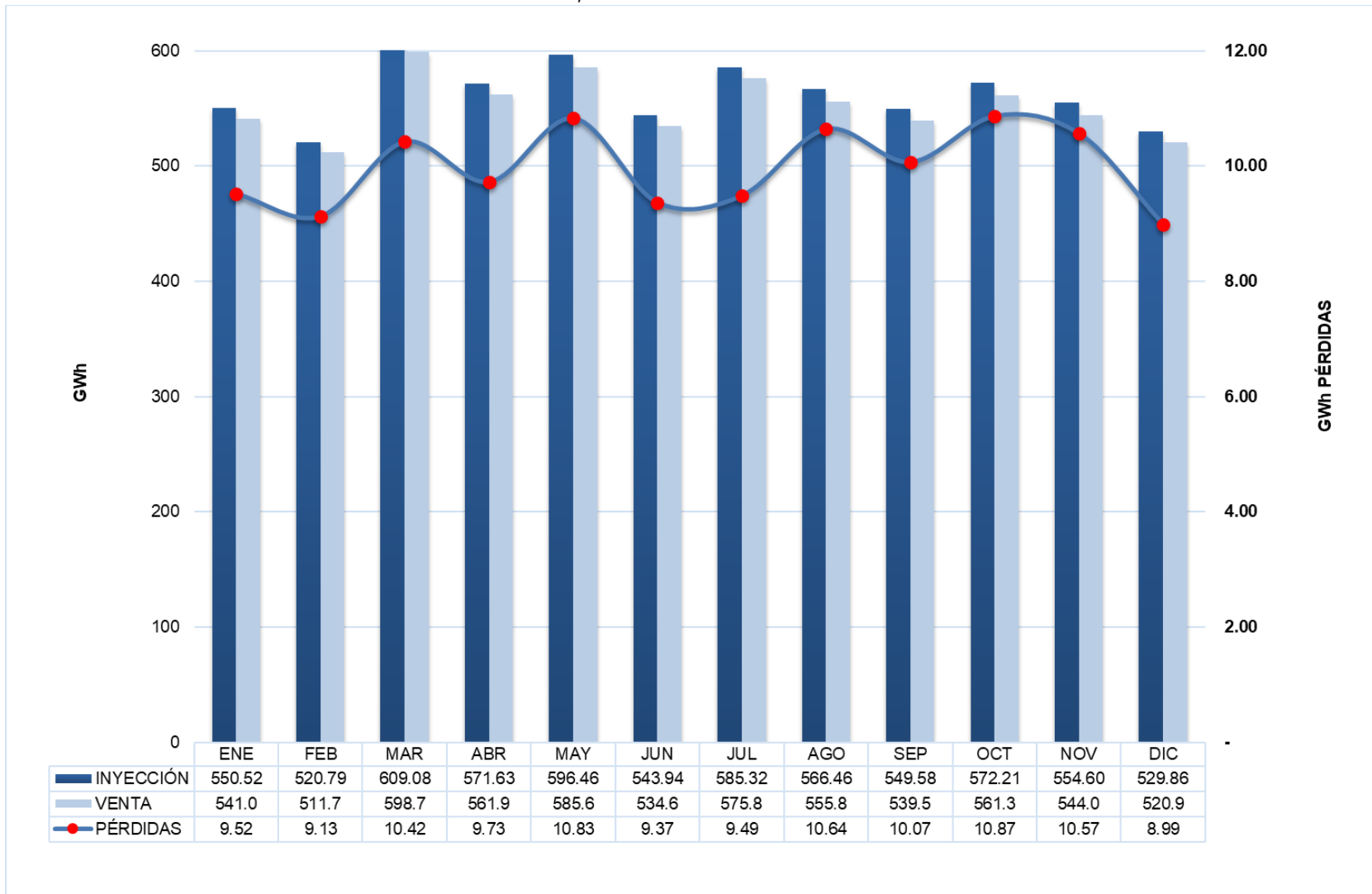
FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 8.3 ESTRUCTURA DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO



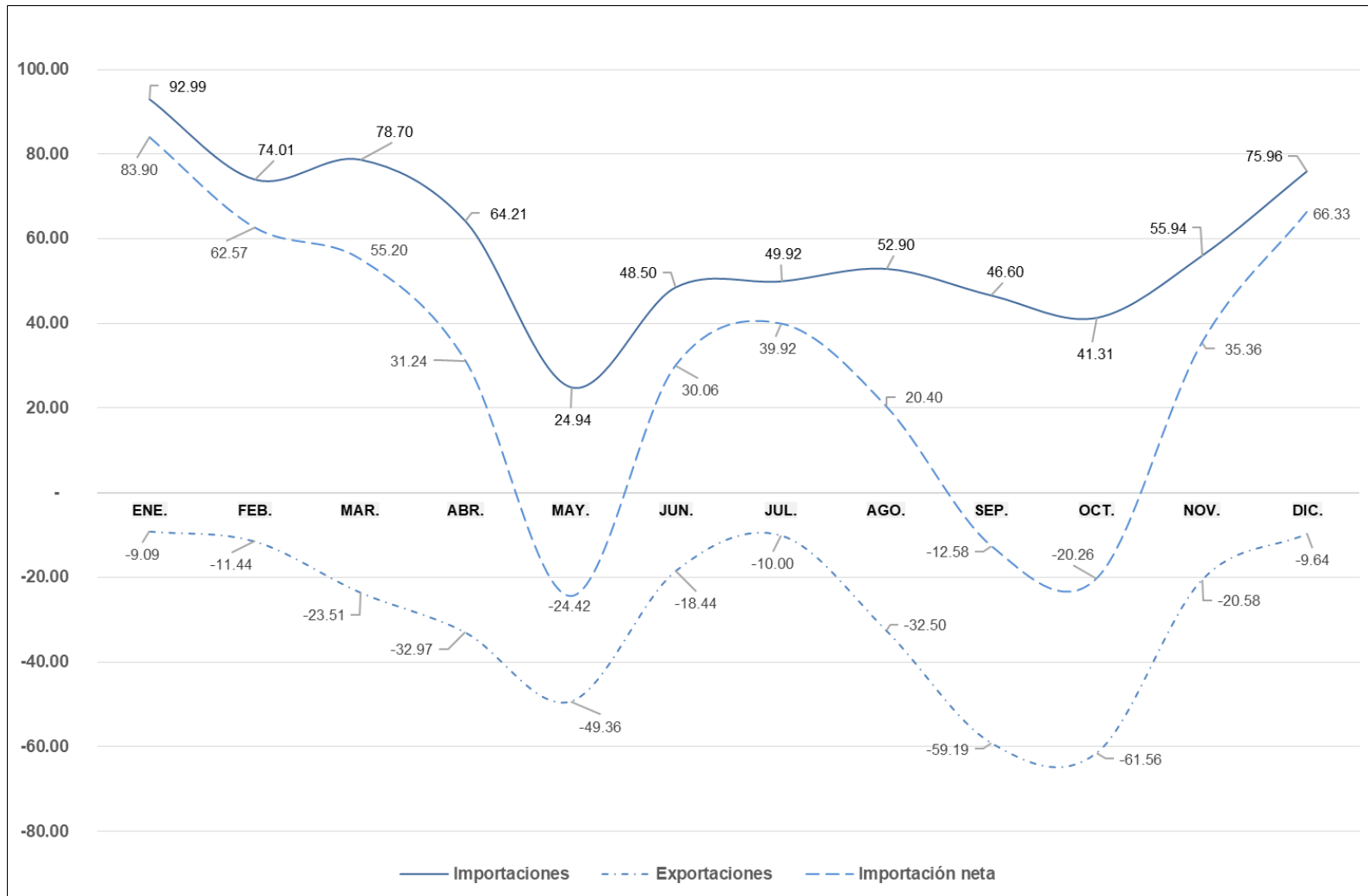
FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 8.4 INYECCIÓN, DEMANDA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA



FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 8.5: IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE ENERGÍA ELÉCTRICA



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 6.1: INYECCIONES POR OPERADOR, 2018 -2022 (GWh)

INYECCIÓN DE GWh POR EMPRESA					
EMPRESAS GENERADORAS	2018	2019	2020	2021	2022
COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RIO LEMPA (CEL)	1,543.69	1,442.47	1,985.36	1,730.78	2,147.43
LAGEO S.A. DE C.V.	1,437.25	1,372.72	1,449.99	1,451.60	1,468.00
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. DE C.V.	-	-	-	0.71	1,027.12
CAPELLA SOLAR, S. A. DE C. V.	-	8.00	268.61	297.44	281.38
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	233.19	332.76	139.08	320.88	213.43
INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.	155.96	185.06	160.38	186.63	171.82
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	629.22	695.18	469.40	417.29	157.09
INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	133.25	149.48	159.63	170.29	149.55
VENTUS, S.A. DE C.V.	-	-	14.12	131.78	135.53
PROVIDENCIA SOLAR S.A. DE C.V.	129.25	130.92	124.02	132.04	125.83
INE S.A. DE C.V.	213.27	397.40	244.33	68.20	106.70
INGENIO JIBOA S.A DE C.V.	64.64	89.02	102.94	110.26	95.64
CASSA S.A. DE C.V.	85.60	76.78	81.54	101.82	87.47
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.	-	45.20	49.85	50.44	49.48
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	49.30	51.25	45.24	56.00	47.82
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	-	32.69	34.99	35.25	34.85
ECOSOLAR, S.A. DE C.V.	-	-	-	23.76	24.90
SONSONATE SOLAR, S. A. DE C. V.	-	-	20.18	24.23	23.68
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	25.27	13.71	0.77	13.55	10.41
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	68.98	152.63	30.39	34.36	7.93
HOLCIM EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	4.34	13.23	1.60	7.35	6.84
DELSUR S.A. DE C.V.	0.02	0.05	0.03	1.37	3.39
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.18	0.10	2.27	3.67	2.44
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	2.84	0.13	0.06	3.09	1.73
HILCASA ENERGY	0.57	0.12	0.20	1.27	0.90
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.99	0.73	0.21	0.34	0.78
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	-	0.02	0.28	0.02	0.51
B&D SERVICIOS TÉCNICOS S.A. DE C.V.	-	-	-	0.00	0.01
CAESS S.A. DE C.V.	0.04	0.02	0.05	0.02	0.01
EEO S.A. DE C.V.	0.67	0.02	0.02	0.07	0.01
DEUSEM S.A. DE C.V.	-	0.01	0.00	0.02	-
TOTAL ANUAL	4,778.51	5,189.71	5,385.55	5,374.55	6,382.71

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 6.2: IMPORTACIONES POR OPERADOR, 2018 -2022 (GWh)

IMPORTACIÓN DE GWh POR EMPRESA					
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS, DISTRIBUIDORAS, GENERADORAS	2018	2019	2020	2021	2022
MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	0.13	108.76	37.31	338.84	131.36
COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR,S.A. DE C.V.	45.59	136.73	133.35	92.39	99.31
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	1.33	61.04	24.37	153.46	88.83
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.		3.57	15.65	73.17	74.63
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	11.12	62.90	76.22	71.50	55.17
EXCELERGY S.A.	237.63	183.26	36.06	62.82	43.59
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	132.26	30.67	23.53	36.89	37.45
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	-	178.91	72.14	39.68	32.17
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.		7.52	60.46	58.99	24.98
CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	183.13	12.24	20.11	12.68	22.52
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.	1.83	332.62	101.89	89.79	22.41
INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	1.64	6.93	12.11	2.36	17.18
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	217.55	23.60	24.12	23.86	15.68
CEL - COMERCIALIZADORA		5.06	9.55	10.55	8.09
EIS POWER S.A. DE C.V.			9.88	11.22	5.99

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 6.2: IMPORTACIONES POR OPERADOR, 2017 -2022 (GWh)

IMPORTACIÓN DE GWh POR EMPRESA					
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS, DISTRIBUIDORAS, GENERADORAS	2018	2019	2020	2021	2022
COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.				0.09	5.41
GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.	0.00	31.86	43.75	55.62	5.20
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. DE C.V.				4.35	5.02
EEO S.A. DE C.V.		0.88	4.66	129.97	3.45
DELSUR S.A. DE C.V.	145.75	6.48	1.74	1.04	3.26
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.		2.58	1.81	2.32	1.26
EBR, S.A. DE C.V.			0.98	1.41	0.93
ORIGEM S.A. DE C.V.	9.40	78.17	22.21	8.76	0.58
COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	1.20	21.08	12.24	22.91	0.37
ENERNEXT, S.A. DE C.V.					0.31
EON ENERGY, S.A. DE C.V.	1.26	17.48	5.67	0.19	0.24
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	8.58	0.70	1.50	0.41	0.22
ENERGY CONNECTION					0.20
CENER S. A. DE C.V.	1.41			3.39	0.09
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.					0.05
ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. DE C.V.				0.08	0.01
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	283.11	65.08	18.26	1.57	-
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.	2.41	10.07	3.50	2.82	-
AES NEJAPA GAS, LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE COMERCIALIZADORA DE LUZ Y FUERZA, S.A. DE C.V.				0.33	
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	24.83	0.54	0.61	1.42	
INE S.A. DE C.V. (COM)			0.09		
INFOTEKNE, S.A. DE C.V.			0.22	1.78	
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.	139.36	15.62			
PACIFIC ENERGY S.A. DE C.V.					
POLIWATT EL SALVADOR S.A.					
SERVICIOS DE VALOR AGREGADO, LIMITADA SUCURSAL EL SALVADOR		44.54			
SETICO S.A. DE C.V.		0.33			
SOCIETE D'ENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.		0.49			
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.					
TOTAL ANUAL	1,449.52	1,449.74	774.03	1,316.75	705.99

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 6.3: EXPORTACIONES POR OPERADOR, 2018 -2022 (GWh)

EXPORTACIÓN DE GWh POR EMPRESA					
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS, DISTRIBUIDORAS, GENERADORAS	2018	2019	2020	2021	2022
CEL - COMERCIALIZADORA	7.30	24.10	52.28	18.16	96.39
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	6.10	22.96	11.87	1.34	63.06
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	2.34	12.44	14.64	2.04	54.65
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	5.03	5.69	2.25	1.48	18.62
EXCELERGY S.A.	6.58	4.00	1.36	2.44	16.58
MERCADOS ELÉCTRICOS S.A. DE C.V.	13.46	15.56	-	1.03	16.41
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.	8.74	23.92	3.81	1.52	14.49
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.	-	-	0.32	-	9.23
COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	-	1.94	0.27	0.04	8.44
INE S.A. DE C.V. (COM)	-	-	3.15	-	8.07
COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.	-	-	-	-	7.41
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	-	0.89	2.22	0.42	6.71
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	-	-	-	-	4.09
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.	-	0.00	20.32	0.47	3.31
EIS POWER S.A. DE C.V.	-	-	2.05	0.90	2.77
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	7.58	27.72	1.34	1.23	1.75
GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.	0.02	-	0.97	0.95	1.31
DELSUR S.A. DE C.V.	0.42	1.63	-	0.01	0.99
ENERGY CONNECTION	-	-	-	-	0.75
INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA	-	-	-	0.07	0.66
ENERNEXT, S.A. DE C.V.	-	-	-	-	0.65
ENERGION DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	-	0.49	1.02	0.05	0.61
INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	0.98	0.99	0.06	-	0.59
ALTERNATIVA DE ENERGÍA RENOVABLE, S.A. DE C.V.	-	-	-	-	0.28
EBR, S.A. DE C.V.	-	-	-	-	0.21
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	2.19	0.92	0.05	0.31	0.10
EEO S.A. DE C.V.	0.49	0.56	0.08	0.10	0.08
ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. DE C.V.	-	-	-	0.01	0.02
COMERCIALIZADORA DE LUZ Y FUERZA, S.A. DE C.V.	-	-	-	-	0.01
AES NEJAPA GAS, LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE	-	-	-	0.07	-
COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	-	0.36	1.35	-	-
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	-	-	1.10	-	-
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.79	2.37	-	1.12	-
ORIGEM S.A. DE C.V.	-	0.60	0.16	-	-
POLIWATT EL SALVADOR S.A.	0.15	-	-	-	-
SOCIETE D'ENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	0.56	0.09	-	-	-
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	2.00	-	-	-	-
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	0.10	10.45	-	-	-
TOTAL ANUAL	64.83	157.69	120.68	33.78	338.26
TOTAL INYECCION NETA	6,163.20	6,481.76	6,038.90	6,657.52	6,750.44

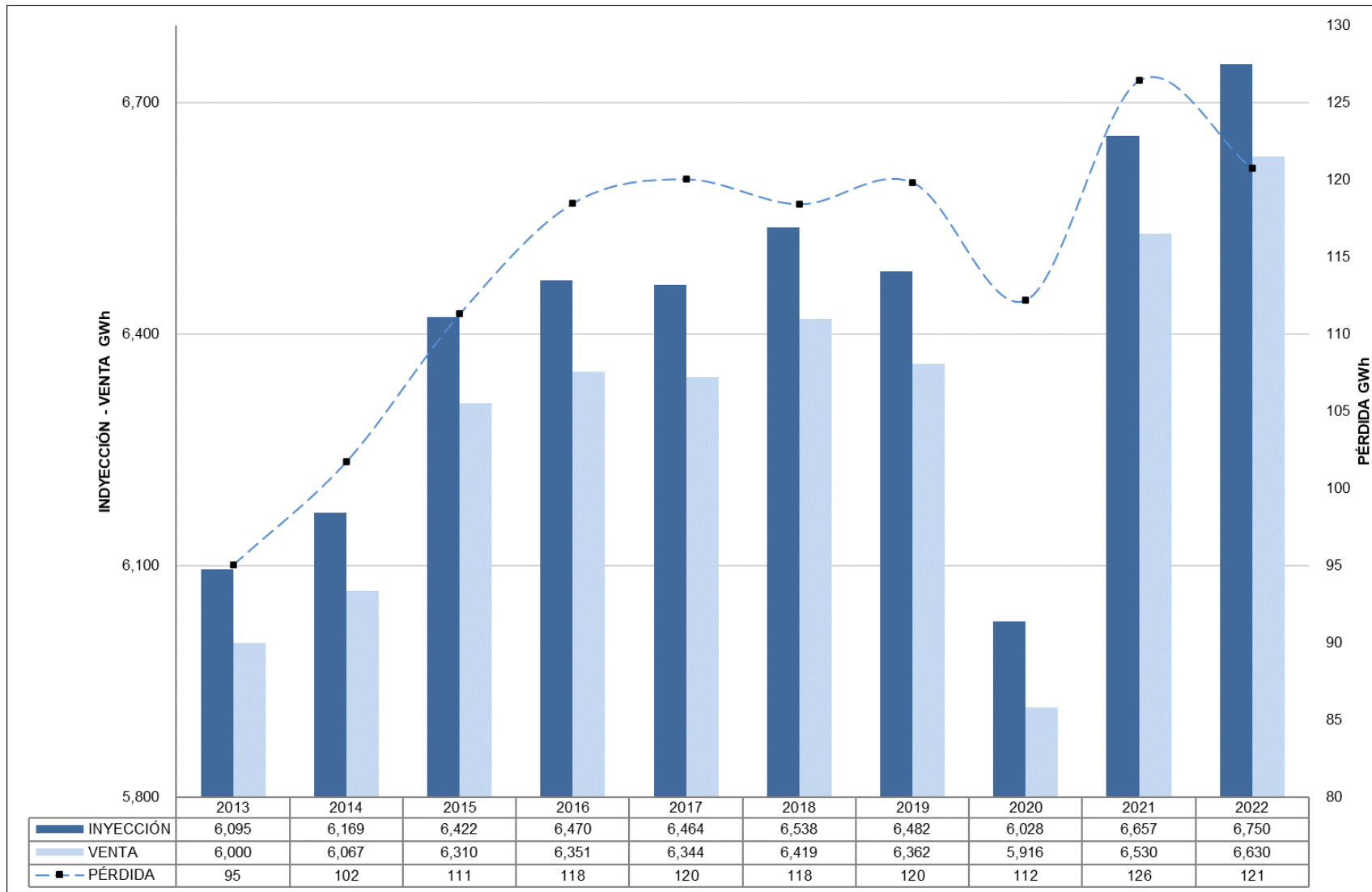
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 7: INYECCIONES Y PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN POR OPERADOR, 2018 -2022 (GWh)

PARTICIPANTES					
	2018	2019	2020	2021	2022
COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RIO LEMPA (CEL)	1,543.7	1,442.5	1,985.4	1,730.8	2,147.4
LAGEO S.A. DE C.V.	1,437.3	1,372.7	1,450.0	1,451.6	1,468.0
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. DE C.V.				0.7	1,027.1
CAPELLA SOLAR, S. A. DE C. V.		8.0	268.6	297.4	281.4
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	233.2	332.8	139.1	320.9	213.4
INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.	156.0	185.1	160.4	186.6	171.8
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	629.2	695.2	469.4	417.3	157.1
INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	133.2	149.5	159.6	170.3	149.6
VENTUS, S.A. DE C.V.			14.1	131.8	135.5
PROVIDENCIA SOLAR S.A. DE C.V.	129.2	130.9	124.0	132.0	125.8
INE S.A. DE C.V.	213.3	397.4	244.3	68.2	106.7
INGENIO JIBOA S.A DE C.V.	64.6	89.0	102.9	110.3	95.6
CASSA S.A. DE C.V.	85.6	76.8	81.5	101.8	87.5
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.		45.2	49.9	50.4	49.5
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	49.3	51.2	45.2	56.0	47.8
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.		32.7	35.0	35.3	34.9
ECOSOLAR, S.A. DE C.V.				23.8	24.9
SONSONATE SOLAR, S. A. DE C. V.			20.2	24.2	23.7
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	25.3	13.7	0.8	13.5	10.4
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	69.0	152.6	30.4	34.4	7.9
HOLCIM EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	4.3	13.2	1.6	7.4	6.8
DELSUR S.A. DE C.V.	0.0	0.1	0.0	1.4	3.4
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.2	0.1	2.3	3.7	2.4
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	2.8	0.1	0.1	3.1	1.7
HILCASA ENERGY	0.6	0.1	0.2	1.3	0.9
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	1.0	0.7	0.2	0.3	0.8
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		0.0	0.3	0.0	0.5
B&D SERVICIOS TÉCNICOS S.A. DE C.V.				0.0	0.0
CAESS S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
EEO S.A. DE C.V.	0.7	0.0	0.0	0.1	0.0
DEUSEM S.A. DE C.V.		0.0	0.0	0.0	-
IMPORTACIÓN	1,824.1	1,449.7	774.0	1,316.7	706.0
EXPORTACIÓN	64.8	157.7	131.4	33.8	338.3
INYECCIONES SISTEMA TRANSMISIÓN	6,537.8	6,481.8	6,028.2	6,657.5	6,750.4
PERDIDAS DE TRANSMISIÓN	118.4	119.9	112.1	126.9	119.6
TRANSADO EN EL MERCADO MAYORISTA	6,419.3	6,361.8	5,916.1	6,530.6	6,630.8

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 8.6: INYECCIÓN, VENTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN EN MERCADO MAYORISTA, 2013-2022



FUENTE: GENERADORES, UT Y SIGET

TABLA 8: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL, 2013 – 2022 (MW)

DEMANDA MÁXIMA

MES	2013			2014			2015			2016			2017		
	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

MES	2018			2019			2020			2021			2022		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	29	15:00	995.0	31	14:30	954.0	14	15:30	992.2	26	19:00	951.7	27	19:00	991.4
FEB	14	14:30	1023.0	13	15:00	998.3	19	19:00	1006.9	24	19:00	985.9	22	19:00	1020.6
MAR	13	15:00	1065.0	12	15:30	1032.6	10	15:30	1009.8	12	19:00	984.6	15	16:00	1049.3
ABR	24	14:30	1061.0	29	15:00	1044.2	27	19:30	859.6	14	15:30	1022.6	27	16:00	1060.5
MAY	3	15:00	1044.0	8	15:00	1035.7	4	19:30	859.5	26	19:00	1028.7	17	19:00	1066.7
JUN	25	14:00	1041.0	19	14:30	1033.3	25	19:30	883.8	2	19:00	1010.6	29	20:00	1025.2
JUL	24	14:30	1072.0	5	14:30	993.2	17	19:30	925.9	21	19:30	1029.8	19	14:30	1039
AGO	22	15:00	1047.0	14	15:30	1015.8	11	19:30	936.0	10	19:00	1006.4	19	19:00	1020
SEP	18	14:00	1027.0	4	15:00	986.1	23	18:30	947.2	22	18:30	1006.8	7	19:00	997.8
OCT	3	14:30	1009.0	7	15:00	947.5	13	15:30	970.4	26	18:30	1017.6	26	18:30	1032
NOV	26	15:30	998.0	27	18:00	995.3	26	18:30	958.5	19	18:00	1013.2	16	18:30	1026
DIC	4	14:30	973.0	11	18:30	975.2	17	18:30	964.5	7	18:30	1038.4	7	18:30	988.6

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 9: DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL, 2013 – 2022 (MW)

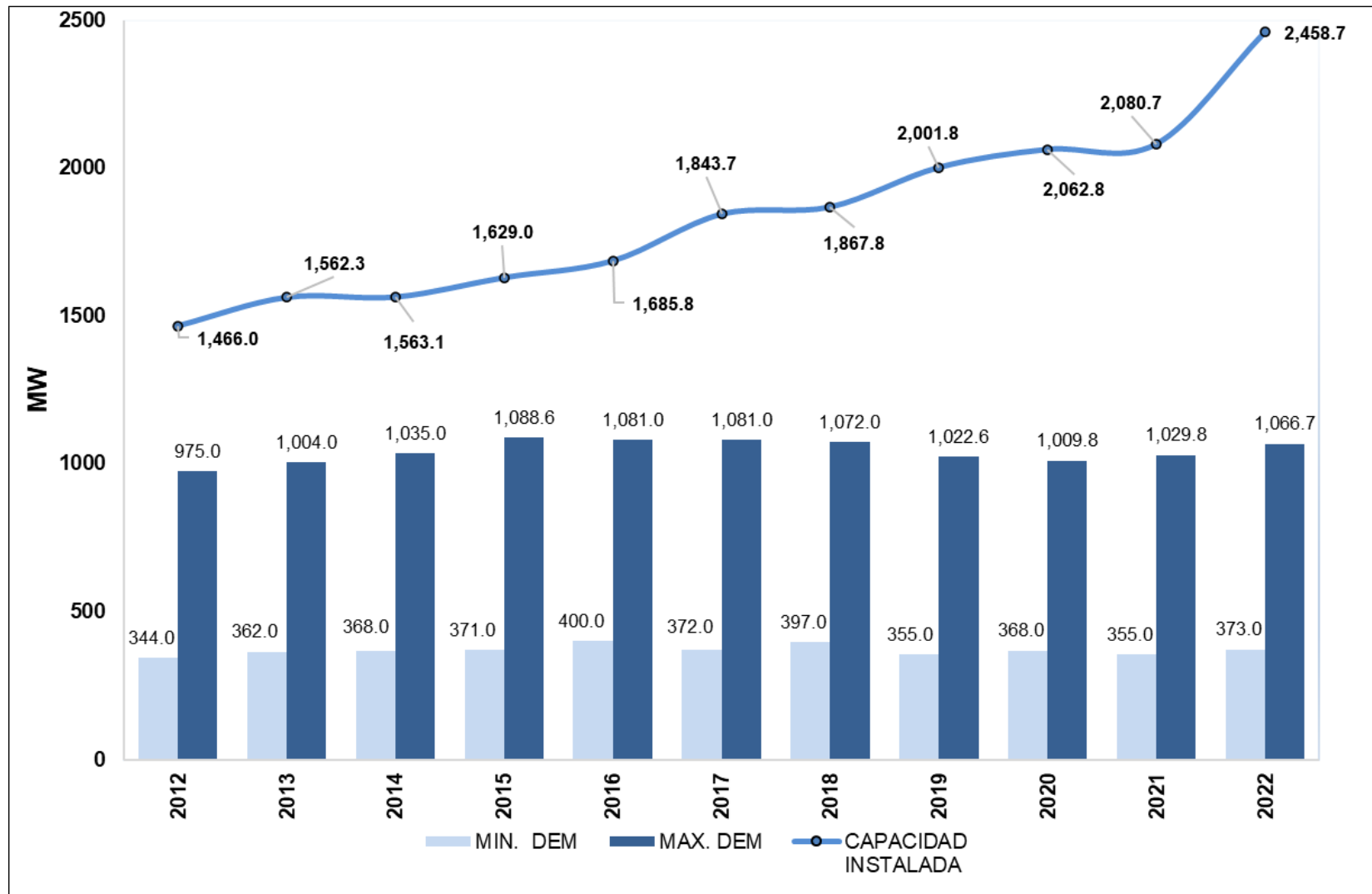
DEMANDA MÍNIMA

MES	2013			2014			2015			2016			2017		
	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

MES	2018			2019			2020			2021			2022		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	1	07:00	397.0	1	07:30	392.0	1	10:00	368.0	1	11:00	362.0	1	09:30	373.0
FEB	19	03:00	508.0	4	03:00	516.0	2	10:30	519.0	21	10:00	501.0	6	11:00	511.0
MAR	31	06:00	491.0	25	02:30	534.0	29	06:00	480.0	21	09:30	515.0	27	09:30	534.0
ABR	1	06:00	490.0	21	06:00	475.0	12	10:30	446.0	2	10:00	451.0	17	10:00	496.0
MAY	1	06:00	521.0	19	06:00	528.0	31	09:30	440.0	2	10:00	526.0	1	10:00	551.0
JUN	3	06:00	508.0	3	03:30	527.0	7	08:00	420.0	27	10:00	510.0	19	08:30	532.0
JUL	1	06:00	530.0	7	06:00	519.0	12	10:00	486.0	18	09:30	542.0	17	10:30	531.0
AGO	7	03:00	475.0	7	02:30	499.0	9	09:30	479.0	6	09:30	510.0	7	09:00	473.0
SEP	16	03:30	496.0	1	06:00	476.0	6	09:00	507.0	26	10:00	490.0	25	09:00	521.0
OCT	8	03:00	489.0	27	09:30	492.0	5	03:00	518.0	31	09:00	496.0	2	09:00	506.0
NOV	3	02:30	491.0	3	08:00	488.0	1	10:00	492.0	7	10:30	467.0	13	09:30	472.0
DIC	25	07:00	408.0	25	10:00	357.0	25	10:30	390.0	25	10:00	355.0	25	10:00	377.0

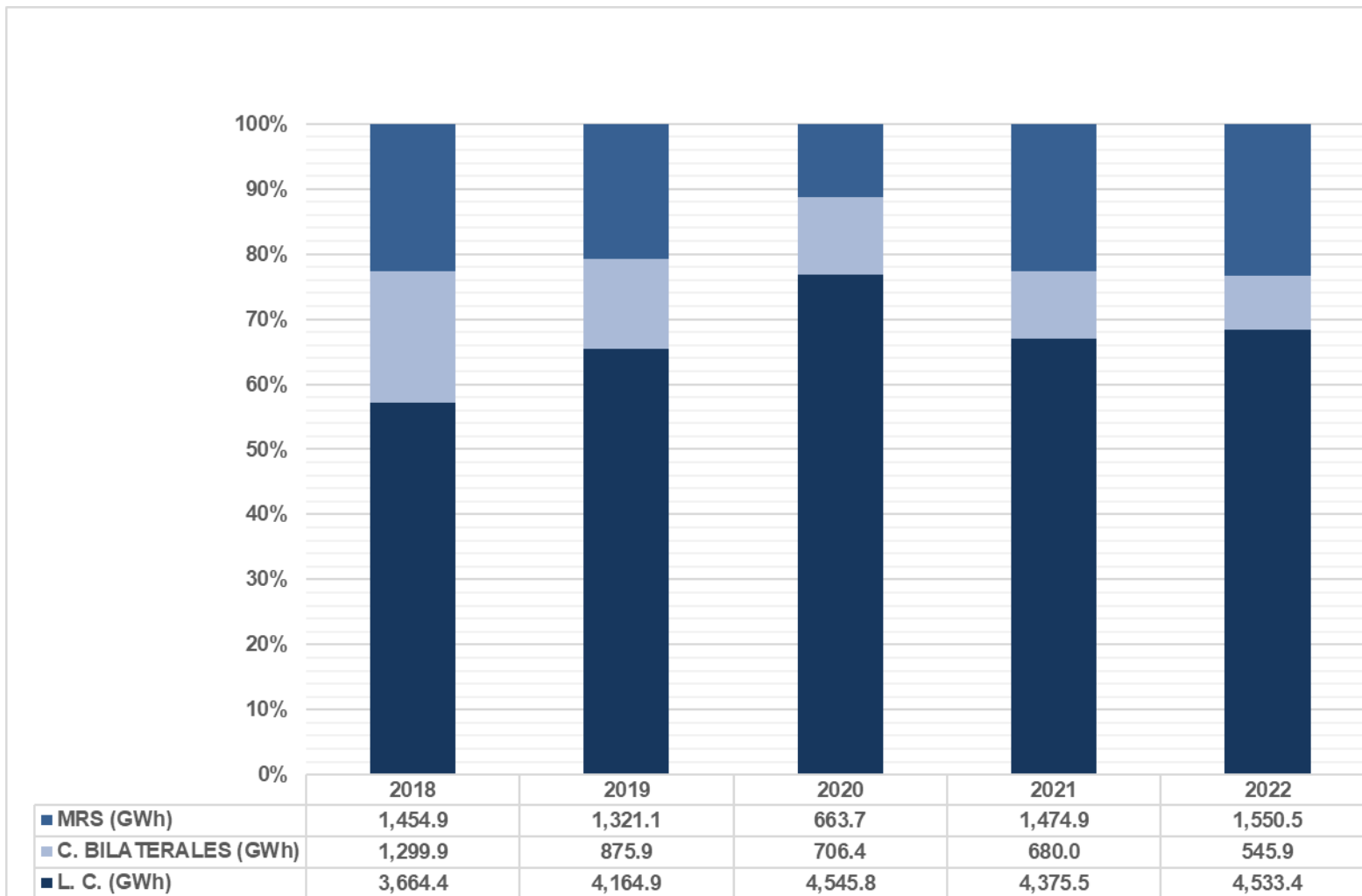
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 9: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA, 2012 -2022 (MW)



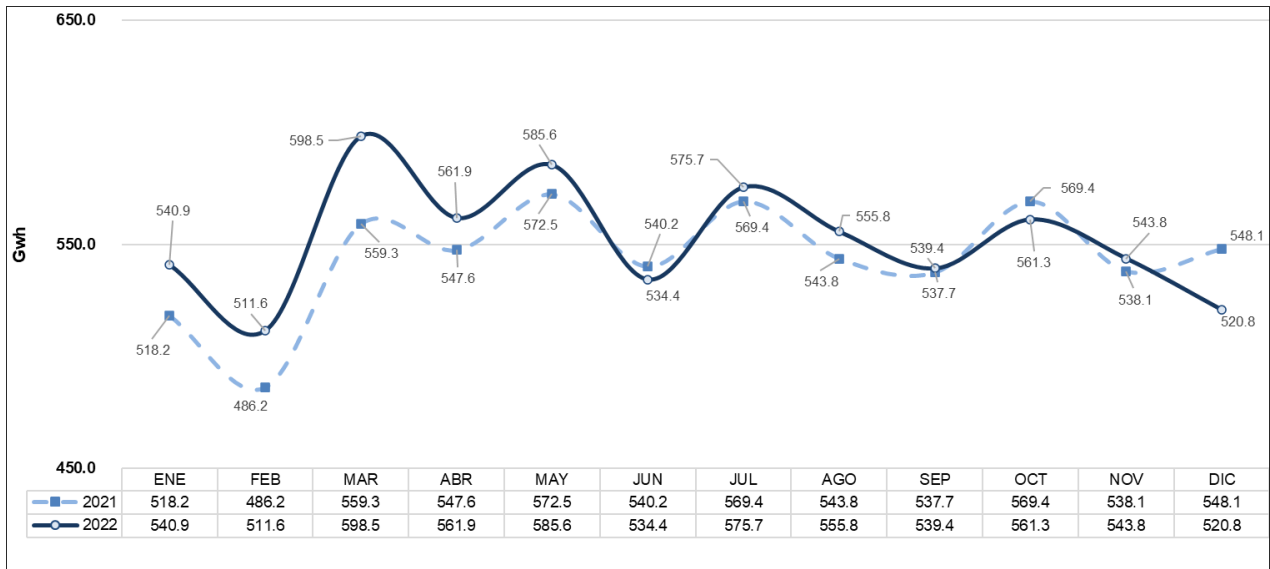
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES.

GRÁFICA 9.1: DEMANDA ANUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2018 -2022 (GWh)



FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES
MRS: MERCADO REGULADO DEL SISTEMA
C.BILATERALES: CONTRATOS BILATERALES
L.C.: LIBRE CONCURRENCIA

GRÁFICA 9.2: COMPARATIVO DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2021 Y 2022 (GWh)



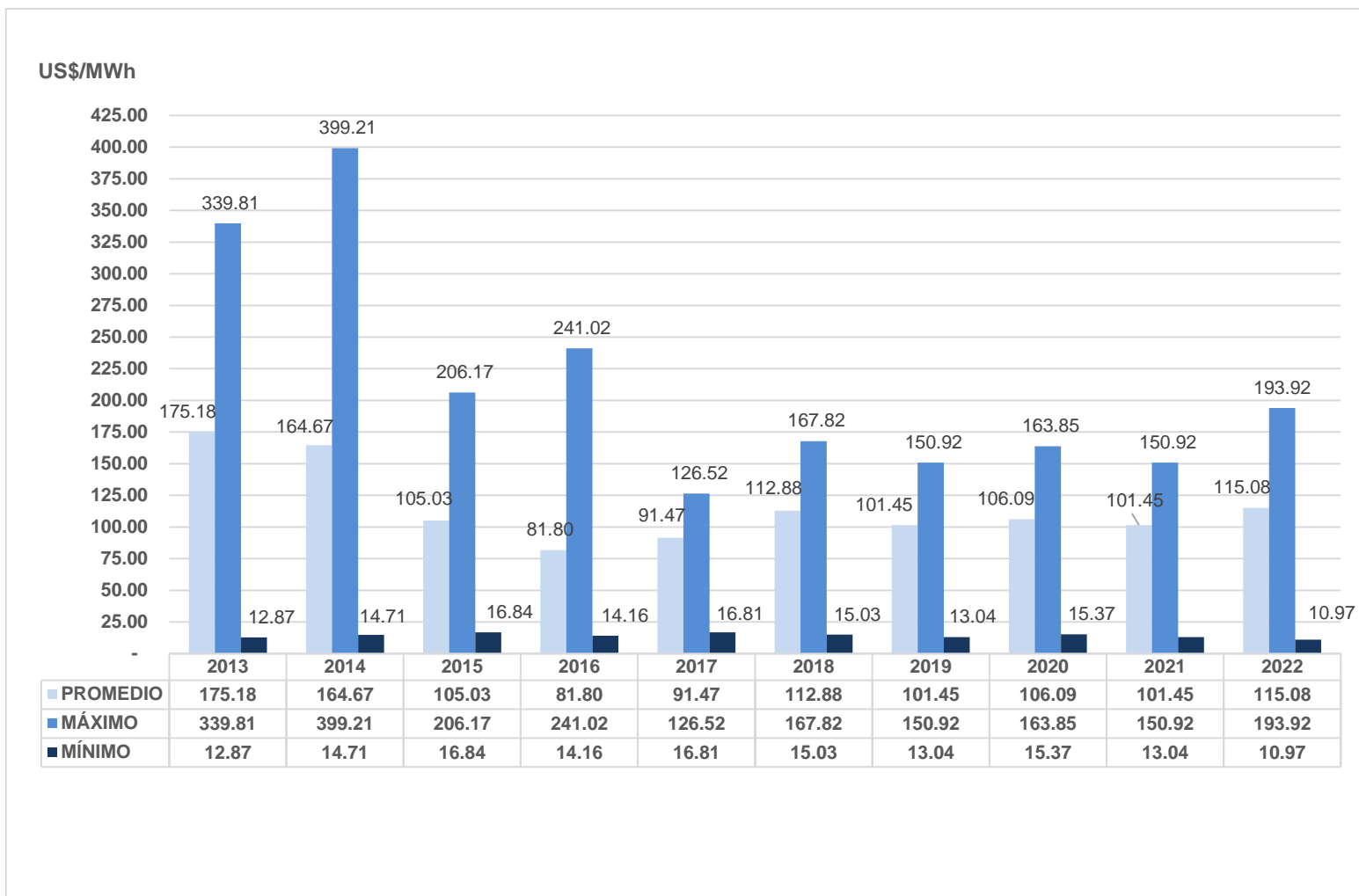
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 10: EVOLUCIÓN DEL PRECIO PROMEDIO MENSUAL EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2013 – 2022 (\$/MWh)

AÑO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	TOTAL
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
2020	85.84	89.85	75.00	54.31	54.44	61.99	73.38	72.92	60.60	69.24	60.22	68.16	68.83
2021	68.08	80.86	101.16	106.33	116.25	112.64	106.43	79.98	82.83	129.33	128.09	120.86	102.74
2022	129.24	146.25	159.56	169.80	132.44	105.87	106.00	88.62	80.22	82.35	106.82	97.28	117.04

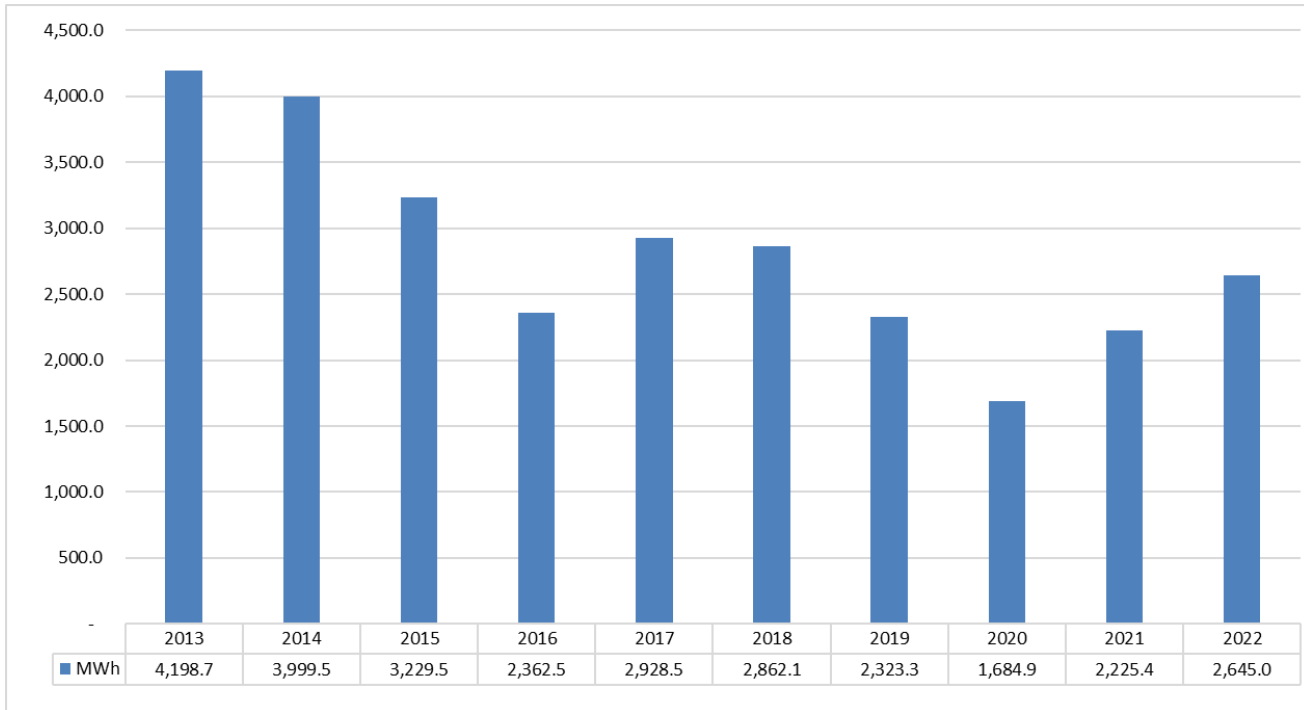
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 10: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2013 -2022 (\$/MWh)



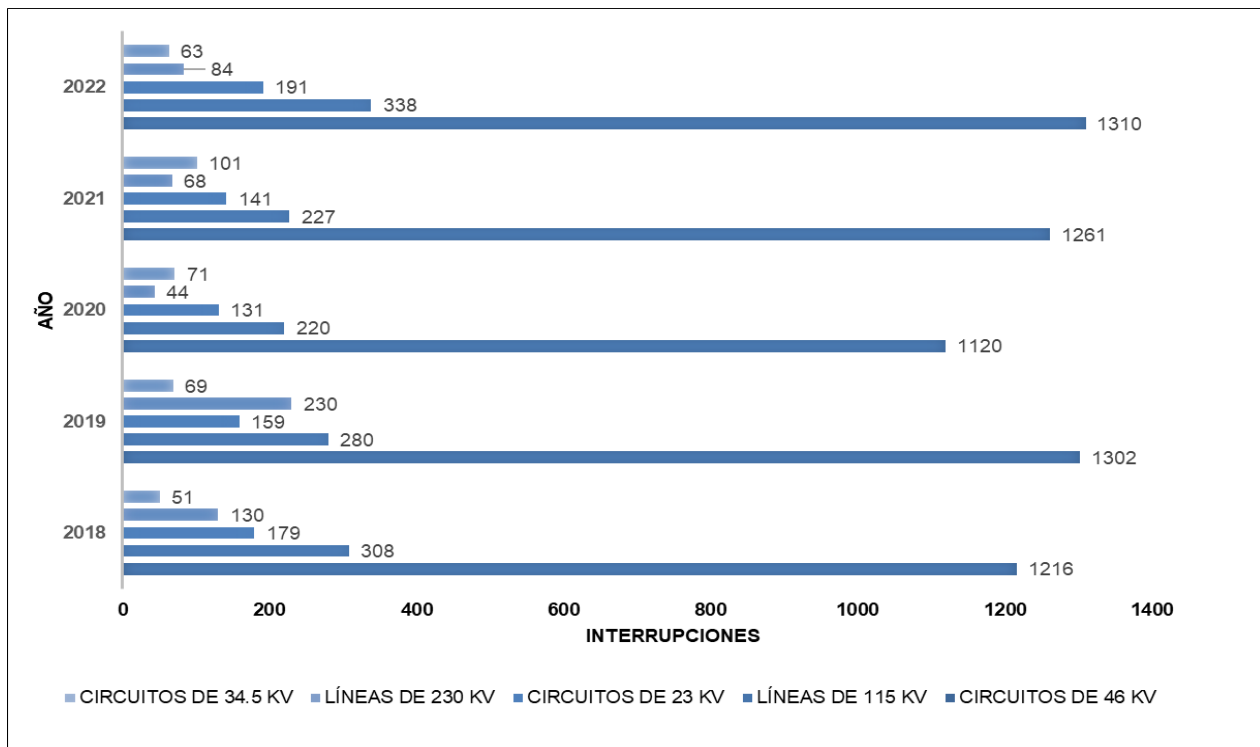
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 11: ENERGÍA NO SERVIDA, 2013-2022 (MWh)



FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES.

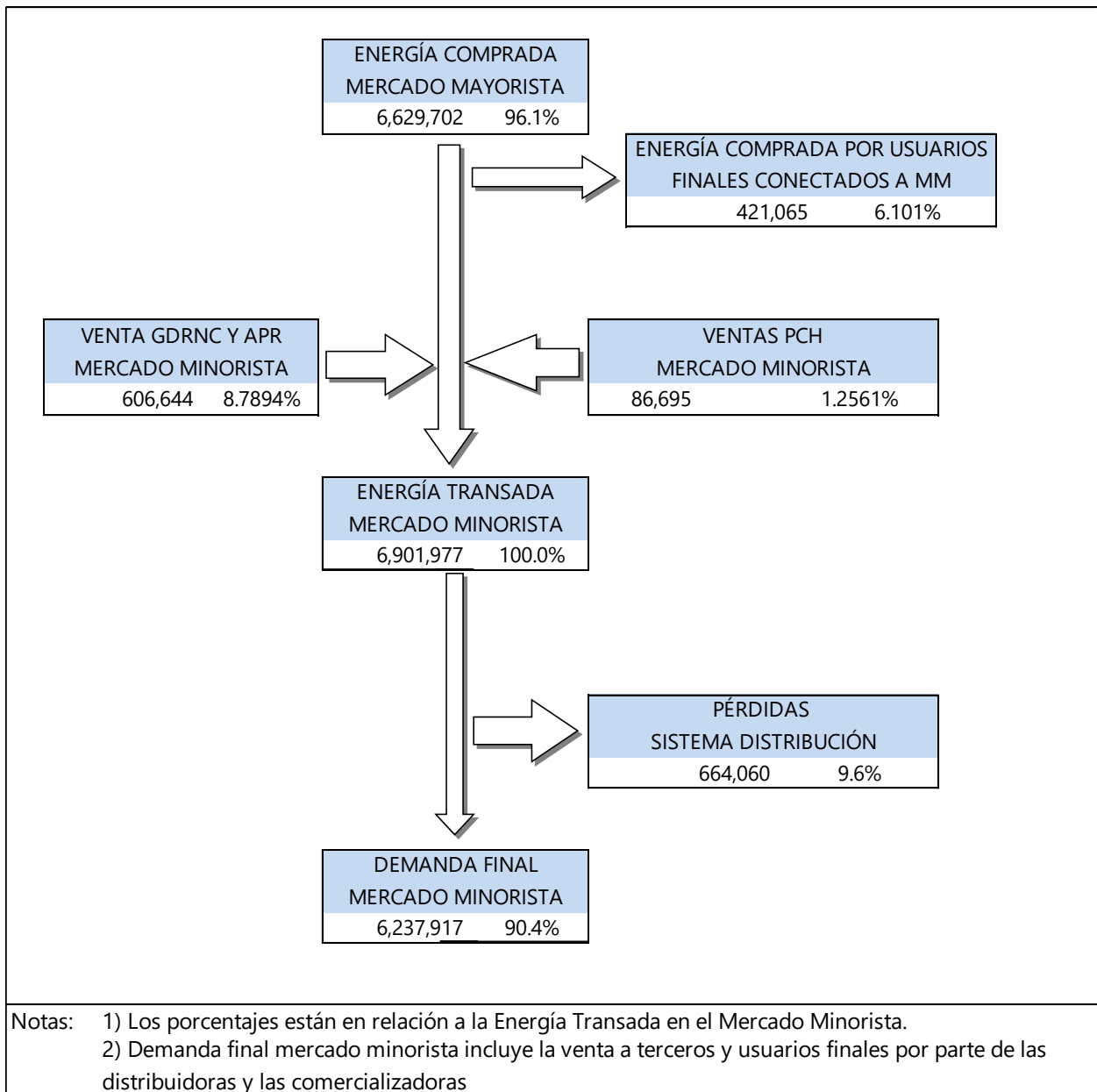
GRÁFICA 12: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE, 2018 - 2022



FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA

GRÁFICA 13: RESUMEN DEL FLUJO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh)



FUENTE: UT, GENERADORES Y EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 11: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES POR TECNOLOGÍA 2022 (MW)

MERCADO MINORISTA					
TECNOLOGÍA	2021		2022		VARIACIÓN
	MW	%	MW	%	
FOTOVOLTAICA MMIN	310.16	79.38%	338.24	86.56%	↑ 9.05%
HIDROELÉCTRICA MMIN	19.17	4.91%	19.17	4.91%	→ 0.00%
CENTRALES DE COMBUSTIBLE FÓSIL	13.99	3.58%	13.99	3.58%	→ 0.00%
BIOMASA MMIN	11.00	2.82%	11.00	2.82%	→ 0.00%
BIOGÁS MMIN	6.30	1.61%	8.35	2.14%	↑ 32.60%
TOTAL	360.62	100.00%	390.75	100.00%	↑ 8.35%

FUENTE: SIGET

TABLA 11.1: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES, 2022 (MW)

CAPACIDAD INSTALADA	APR	GDR	UPR	APT-D	TOTAL
CENTRALES FOTOVOLTAICAS, MW					
AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.		2.50			2.50
AES UNION DE NEGOCIOS		3.50			3.50
AHUACHAPAN SOLAR, S.A. DE C.V.		1.80			1.80
AMERICAN INDUSTRIAL PARK, S.A. DE C.V.		24.45			24.45
APOPA ENERGY, S.A. DE C.V.		1.10			1.10
ASOCIO GRUPO ARQUERO DELFOS, S.A. DE C.V.		1.20			1.20
BOSFORO LTDA. DE C.V.		100.00			100.00
BUENAVENTURA, S.A. DE C.V.		0.78			0.78
CERÁMICA DEL PACIFICO, S.A. DE C.V.		0.30			0.30
CERSA S.A DE C.V		11.50			11.50
COESAR, S.A. DE C.V.		1.08			1.08
CORPORACIÓN MERCANTIL SALVADOREÑA, S.A..		0.54			0.54
CUSCATLÁN SOLAR, LTDA. DE C.V.		10.00			10.00
DESARROLLOS AGRICOLAS SANTA MARTA		1.94			1.94
DISTRIBUIDORA DE AZUCAR Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.		0.20			0.20
ECOENERGY, S.A. DE C.V.		4.50			4.50
ECTROPA, S.A. DE C.V.		0.10			0.10
EDECSA, S.A. DE C.V.		4.00			4.00
ELÉCTRICA DE CEREN S.A. DE C.V.		10.00			10.00
ELÉCTRICA Q1, S.A. DE C.V.		0.24			0.24
ELIAS POCASANGRE		3.50			3.50
ENCINA SOLAR		1.50			1.50
ENERGIA Y PROYECTOS, S.A. DE C.V.		1.40			1.40
ENERPOWER, S.A. DE C.V.		0.30			0.30
EPOCACI, S.A. DE C.V.		1.60			1.60
F. PEÑA DE MORENO, S.A. DE C.V.		0.45			0.45
GENEFI, S.A. DE C.V.		0.19			0.19

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 11.1 CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES, 2022 (MW)

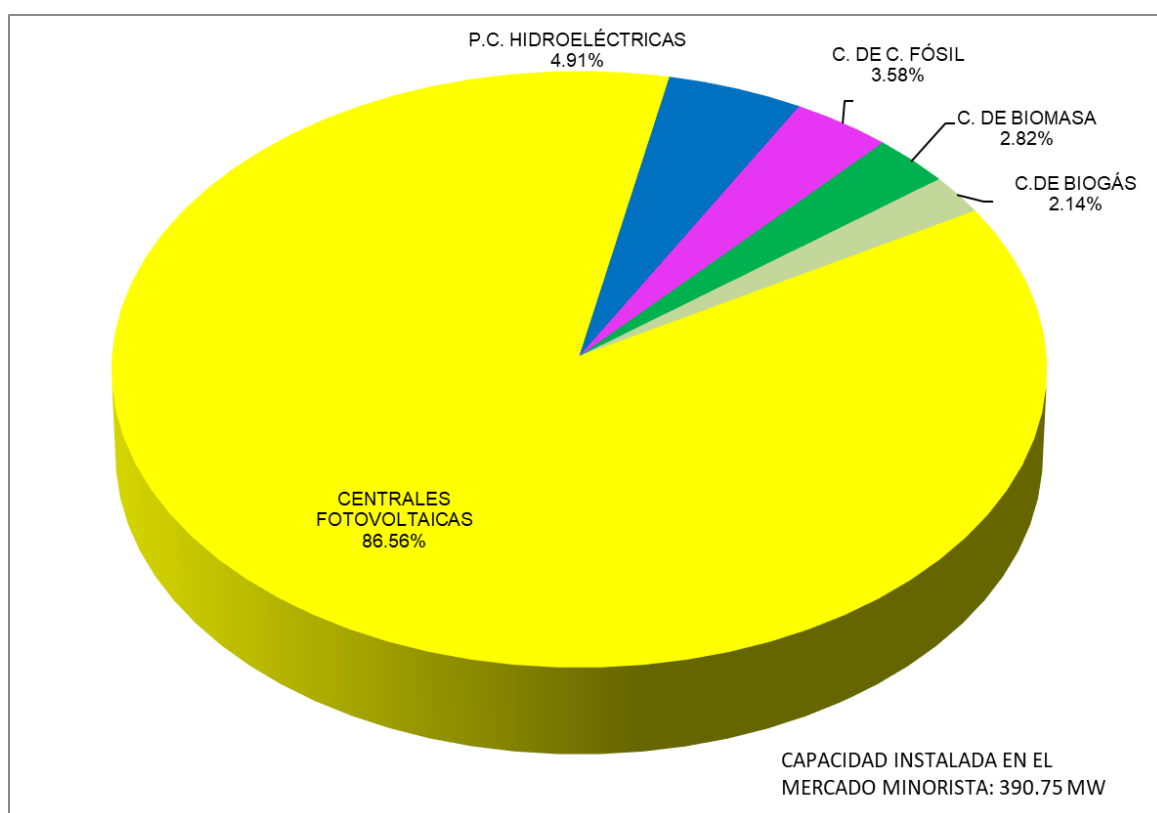
CAPACIDAD INSTALADA	APR	GDR	UPR	APT-D	TOTAL
CENTRALES FOTOVOLTAICAS, MW					
GENERACIONES RENOVABLES, S.A. DE C.V.		0.40			0.40
GENRO, S.A. DE C.V.		2.00			2.00
HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.		12.28			12.28
HILOSA POWER, S.A. DE C.V.		1.50			1.50
IELOU ENERGY, S.A. DE C.V.		2.04			2.04
ILOPANGO SOLAR, S.A. DE C.V.		3.00			3.00
INDUFOAM ENERGY SUPPLY, S.A. DE C.V.		3.10			3.10
INVERGETICA, S.A. DE C.V.		1.00			1.00
INVERSIONES ENERGÉTICAS DE OCCIDENTE, S.A. DE C.V.		0.75			0.75
INVERSIONES ICARUS, S.A. DE C.V.		0.04			0.04
INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS, S.A. DE C.V.		3.64			3.64
LEXCORP SOLAR, S.A. DE C.V.		2.38			2.38
MINISTERIO DE AGRICULTURA Y GANADERIA		0.25			0.25
NAUAKPOWER S.A. DE C.V.		5.00			5.00
PARQUE SOLAR CANGREJERA, S.A. DE C.V.		1.20			1.20
POTENZA, S.A. DE C.V.		11.00			11.00
PROMOTORA INMOBILIARIA M.A. S.A. DE C.V.		1.40			1.40
PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.		19.80			19.80
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.		8.60			8.60
SAN ISIDRO FOTOVOLTAICA, S.A. DE C.V.		5.00			5.00
SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.		1.20			1.20
SOLAR WATT, S.A. DE C.V.		0.02			0.02
SOLARIS ENERGY, S.A. DE C.V.		0.80			0.80
TECNOLOGÍAS AVANZADAS DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.		2.50			2.50
TEXTUFIL		0.04			0.04
VASES INGENIEROS		0.50			0.50
VIJOSA POWER, LTDA. DE C.V.		1.35			1.35
UPR			58.73		58.73
APR	0.05				0.05
TOTAL C. FOTOVOLTAICAS	0.05	279.45	58.73		338.24
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, MW					
COMPAÑÍA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN, S.A. DE C.V.		11.65			11.65
DE MATHEU Y CIA, S.A. DE C.V.		0.60			0.60
HIDRO JUAYUA		2.47			2.47
HIDROELÉCTRICA PAPALOATE S.A. DE C.V.		2.00			2.00
INDUSTRIAS AGRICOLAS VENECIA Y PRUSIA S.A. DE C.V.		0.25			0.25
SANEAMIENTO BÁSICO, EDUCACIÓN SANITARIA Y ENERGÍAS ALTERNATIVAS (SABES)		0.08			0.08
SENSUNAPAN S.A. DE C.V.		2.00			2.00
VELESA ENERGY, S.A. DE C.V.		0.12			0.12
TOTAL P.C. HIDROELÉCTRICAS	-	19.169	-		19.17

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 11.1 CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES, 2022 (MW)

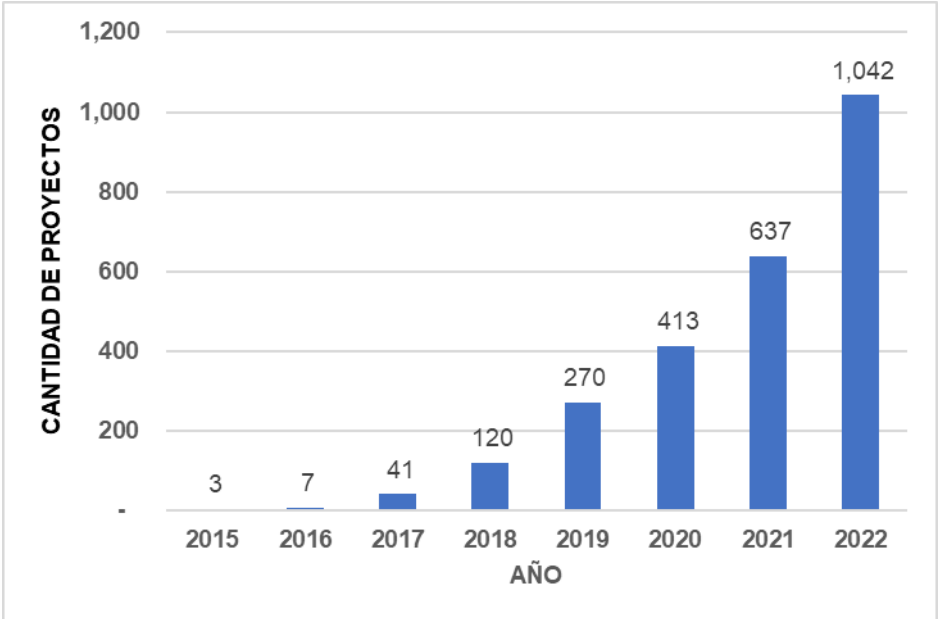
CAPACIDAD INSTALADA	APR	GDR	UPR	APT-D	TOTAL
CENTRALES DE GTD, MW					
KIMBERLY-CLARK DE CENTRO AMÉRICA, LTDA. DE C.V.				13.99	13.99
TOTAL C. DE GLP	-	-		13.99	13.99
CENTRALES DE BIOMASA, MW					
INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. DE C.V.		9.20			9.20
INGENIO LA MAGDALENA, S.A. DE C.V.		1.80			1.80
TOTAL C. DE BIOMASA	-	11.00	-		11.00
CENTRALES DE BIOGAS, MW					
AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.		6.35			6.35
AGRÍCOLA GANADERA ONZA, S.A. DE C.V.		0.30			0.30
AGROCAMPESTRE S.A. DE C.V.		0.70			0.70
AGROSANIA S.A. DE C.V.		0.15			0.15
RENIG, S.A. DE C.V.		0.85			0.85
TOTAL C. DE BIOGAS	-	8.35	-		8.35
TOTAL GENERAL	0.05	317.98	58.73	13.99	390.75

GRÁFICA 14: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES



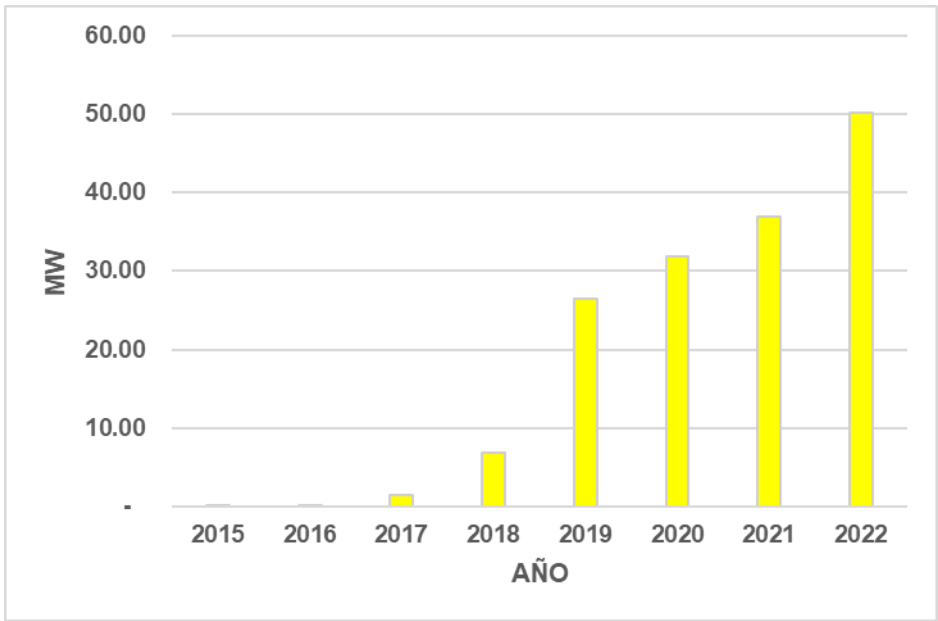
FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

GRÁFICA 14.1: CANTIDAD DE PROYECTOS UPR



FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

GRÁFICA 14.2: CAPACIDAD INSTALADA DE UPR MW



FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12: GENERACIÓN RENOVABLE EN DISTRIBUCIÓN, 2018 -2022 (MWh)

AÑO	FOTOVOLTAICA	HIDROELÉCTRICA	BIOGÁS	BIOMASA	TOTAL
2018	117,011.57	82,900.60	27,326.29		227,238.46
2019	272,809.77	80,567.85	29,063.28		382,440.90
2020	406,188.82	94,427.30	26,683.64		527,299.77
2021	510,057.22	86,193.10	21,279.74	156.74	617,686.80
2022	583,453.64	86,695.40	22,564.29	625.78	693,339.11
TOTAL	1,932,034.28	515,863.63	160,761.44	6,901.72	1,922,221.96

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2018 -2022 (MWh)

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2018	2019	2020	2021	2022
SPICA	43,343.64	44,048.38	42,594.68	44,190.59	42,272.01
BOSFORO PLANTA LA UNIÓN			23,478.52	25,606.06	24,958.40
BOSFORO PLANTA PASAQUINA			22,813.04	24,881.05	24,252.91
BOSFORO PLANTA SANTA ANA			23,327.08	24,438.66	23,932.03
BOSFORO SAN SEBASTIAN SALITRILLO (SANTA ANA II)			23,152.75	23,791.92	23,862.95
BOSFORO PLANTA EL CARMEN			22,871.50	24,105.86	23,579.88
SANTA ANA III				14,003.47	23,202.79
BOSFORO JIQUILISCO			22,524.77	23,974.36	23,061.00
BOSFORO PLANTA SONSONATE			22,472.13	23,486.01	23,025.04
BOSFORO PLANTA GUAZAPA			20,357.80	22,270.17	22,594.59
BOSFORO PLANTA GUAZAPA II (APOPA)			20,921.98	22,073.31	22,581.10
BOSFORO PLANTA NEJAPA			20,525.93	22,739.38	22,418.94
ARMENIA SOLAR 2A				13,809.45	22,103.98
POTENZA	25,412.83	25,096.70	23,431.63	18,849.03	20,812.24
LAS MESAS I			16,599.36	17,139.43	16,663.86
AURINKO			871.28	13,268.99	13,446.12
SOL DE OPICO			11,946.57	12,813.94	12,061.47
PROYECTO SOLAR FOTOVOLTAICO AEROPUERTO INTERNACIONAL EL SALVADOR 4.5 MW			1,542.96	8,152.73	11,554.56
PLANTA FOTOVOLTAICA ECO ENERGY					11,519.00
ARMENIA SOLAR 1B				6,412.38	11,275.56
ARMENIA SOLAR			5,190.30	11,522.62	11,182.66
FOTOVOLTAICA SAN ISIDRO				4,742.43	11,044.61
LAS MESAS II			10,467.42	10,724.91	10,397.67
OPICO POWER			1,852.41	6,230.96	8,063.30
PLANTA ACAJUTLA SOLAR			3,296.83	5,986.80	6,058.19
INDUFOAM ENERGY	5,606.25	5,647.48	5,385.56	5,525.89	5,348.99
EDESOLAR			1,076.11	4,794.64	4,740.51
HILCASA GRANJA SOLAR EL ÁNGEL		5,906.09		5,787.51	4,680.26
AES MONCAGUA		4,308.09	3,907.01	3,840.75	3,949.62
HILCASA EL ÁNGEL TECHOS 2				3,907.18	3,837.00
AHUACHAPAN SOLAR					3,826.93
FV MIRAMAR				2,631.66	3,469.32
REGINA			222.64	3,370.89	3,463.59
PLANTA FOTOVOLTAICA SIRIUS				250.48	3,367.13
CALUCO				637.91	3,148.66
HILOSA				2,227.91	3,126.15
CENTRAL FOTOVOLTAICA NUEVO GUALCHO			2,722.06	3,307.78	3,029.40
HILCASA APOPA Y MZ1 - MZ2					2,906.12
INMOBILIARIA APOPA (FOTOVOLTAICA)				3,035.32	2,905.93
PV GEN		2,603.33	2,560.28	2,606.08	2,572.82

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2018 -2022 (MWh)

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2018	2019	2020	2021	2022
GRUPO ROCA		2,608.52	2,594.65	2,652.62	2,541.62
HILCASA EL ÁNGEL TECHOS 1				2,981.37	2,494.37
PLANTA FV APOLO			2,584.63	2,572.35	2,493.63
RENOVABLES EL SALVADOR UNO		2,576.08	2,494.35	2,523.54	2,465.33
ILOPANGO SOLAR, S.A. DE C.V.					2,257.99
GUAJOYO-METAPAN					2,250.21
NATIVIDAD SOLAR					2,206.63
CENTRO COMERCIAL METROCENTRO SANTA ANA			2,174.00	2,269.35	2,180.64
ILOPANGO SOLAR					1,997.59
PLANTA FOTOVOLTAICA PRODET				493.66	1,995.20
ENCINA SOLAR			1,096.35	2,439.87	1,978.74
EL ENCUENTRO EL SITIO				396.11	1,793.43
PARQUE INDUSTRIAL EL PROGRESO				1,893.46	1,773.41
ALSASA				1,163.89	1,625.76
ROMANI SOLAR I					1,588.56
TECNOLOGIAS AVANZADAS AJ					1,562.71
CENTRO COMERCIAL METROCENTRO SAN MIGUEL				1,401.67	1,542.99
CENTRO COMERCIAL MULTIPLAZA			1,327.25	1,328.44	1,289.05
GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.					1,276.69
IEO - SANTA ELENA					1,270.50
CANGREJERA1			1,025.90	852.69	1,077.62
CANGREJERA2			1,007.46	1,087.12	1,044.71
CANGREJERA3			1,013.48	1,068.51	1,001.90
MEGA PLANTA VIJOSA			1,996.65	2,822.21	998.21
SOLARIS I			1,001.90	1,037.24	980.07
SOLAR WATT, S.A. DE C.V.				258.84	979.68
SOLARIS II			995.51	1,044.72	972.99
HILCASA INTRADESA IDC		1,358.33	1,289.96	1,295.75	927.01
TANGOLONA			696.03	891.47	895.78
BARRIO NUEVO 2 - GA2			883.55	926.54	846.58
BARRIO NUEVO 3 - GA3			873.85	920.73	835.75
PV COMERSAL I					815.76
BARRIO NUEVO 1 - GA1			854.83	897.35	811.76
HILCASA INTRADESA OFICINAS		870.09	821.14	912.64	760.16
EL ENCUENTRO LOURDES				182.63	754.87
SFV EL ENCUENTRO SAN MARCOS				239.04	744.29
SISTEMA 1			734.30		702.54
SFV AGDOSA SANTA ELENA			90.34	1,457.93	693.73
PROYECTO SOLAR INTERNACIONAL II		728.67	695.53	724.50	677.02
PROYECTO SOLAR INTERNACIONAL III		732.80	693.71	721.83	674.73
PROYECTO SOLAR INTERNACIONAL I		734.06	692.34	718.06	666.75
SISTEMA 3			719.47		661.54
SISTEMA 2			686.84		627.46
QUALITY GRAINS AUTOCONSUMO					616.11
PEÑA MORENO			650.12	459.45	601.49
HOTEL REAL INTERCONTINENTAL				533.38	597.89
CENTRO COMERCIAL EL PASEO			457.68	559.62	574.21
OMEGA					573.53
EDESOLAR 2					492.14
PROYECTO BODEGÓN SOLAR I				141.43	406.09
EL ENCUENTRO SAN MIGUEL				57.44	331.62
HILCASA INTRADESA PLANTA 8-A		421.12	422.50	429.78	304.05

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

CONTINUACIÓN

TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2018 -2022 (MWh)

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2018	2019	2020	2021	2022
EL ENCUENTRO OPICO					255.00
MAG - KOICA			209.72	227.60	219.02
ACROPOLI					153.77
HILCASA INTRADESA PLANTA 8-B		210.16	181.71	170.48	146.40
DIZUCAR			89.54	120.59	98.21
ECTROPA			42.86	30.68	21.85
PLANTA FOTOVOLTAICA ELECTRICA Q1					20.55
TEXTUFIL					8.50
ALPHA SOLAR I			892.83		
ALPHA SOLAR II			851.85		
APOPA Y MZ1 - MZ2			2,811.05		
ARQUERO DELFOS		2,729.64			
BOSFORO	39,919.48				
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - CAESS		9,553.70			
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - CLESA		57,288.79			
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - DEUSEM		19,421.45			
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - EEO		68,913.62			
CONSOLIDADO APR	65.57	64.68			
FOTOVOLTAICO MELENDEZ				5.43	
GRANJA Y TECHOS 2			8,873.53		
HILCASA EL ÁNGEL TECHOS 3		3,771.41			
HILCASA INMOBILIARIA APOPA		3,240.85			
INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS /3	2,663.80	4,784.73			
MICRO CENTRAL FV PALO ALTO				6.73	
PARQUE SOLAR CANGREJERA		3,122.11			
PLANTA FV EL PROGRESO			1,939.45		
SOLARIS ENERGY		2,068.88			
TECHOS 1 Y S4			1,131.20		
SOLARIS ENERGY		2,068.88			
TECHOS 1 Y S4			1,131.20		
TOTAL	117,011.57	274,878.65	404,841.89	510,057.22	583,453.64

NOTA: Algunas plantas no presentan generación en años continuos debido a: i) cambian de nombre; ii) la información anual enviada a SIGET la envían con otro nombre aun y no hayan cambiado el mismo legalmente; iii) en algunas ocasiones reportan generación unificada por tratarse del mismo dueño; iv) no enviaron o enviaron a SIGET la información fuera de tiempo.

TABLA 12.2: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA, 2018 -2022 (MWh)

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2018	2019	2020	2021	2022
HIDRO JUAYUA	16,487.01	16,139.10	15,818.94	16,905.19	16,803.09
CUCUMACAYÁN	15,170.77	14,644.43	14,703.25	15,132.43	15,490.72
CENTRAL NAHUIZALCO I	12,663.64	12,490.89	25,197.90	13,513.95	13,132.49
RÍO SUCIO	10,496.85	9,744.67	10,584.50	11,077.21	11,221.29
CENTRAL HIDROELECTRICA PAPALOATE	4,790.66	5,405.08	5,419.59	5,767.23	5,783.75
PLANTA HIDROELECTRICA LA CALERA	5,119.65	4,941.19	4,864.07	5,092.24	5,230.87
MILINGO	4,120.64	3,819.64	3,363.52	3,883.95	4,750.68
SAN LUIS II	4,420.22	4,348.98	4,325.96	4,218.61	4,052.39
SAN LUIS I	3,575.35	3,552.61	3,710.40	3,644.03	3,495.92
BULULÚ	2,845.86	2,748.97	3,006.10	2,868.33	3,022.81
SONSONATE	1,114.72	1,040.82	855.67	1,108.84	1,119.58
CENTRAL HIDR. VENECIA Y PRUSIA	930.84	837.95	1,175.74	976.36	1,040.82
CUTUMAY CAMONES	1,164.41	853.52	995.21	828.28	977.49
VELESA ENERGY			406.46	591.45	571.60
EL CALAMBRE				309.96	
MIRACAPA				275.04	

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12.3: GENERACIÓN BIOGÁS, 2018 -2022 (MWh)

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2018	2019	2020	2021	2022
AES-NEJAPA GAS	26,562.74	28,281.92	26,086.89	19,807.11	18,268.35
RENIG				1,047.78	2,234.77
BIOGÁS AGROCAMPESTRE					1,875.99
SAN RAMÓN	698.99	776.12	248.76	355.60	185.18
BIODIGESTOR SAN JULIAN	64.56	5.23	49.62	69.26	-
TOTAL GENERAL	27,326.29	29,063.28	26,385.27	21,279.74	22,564.29

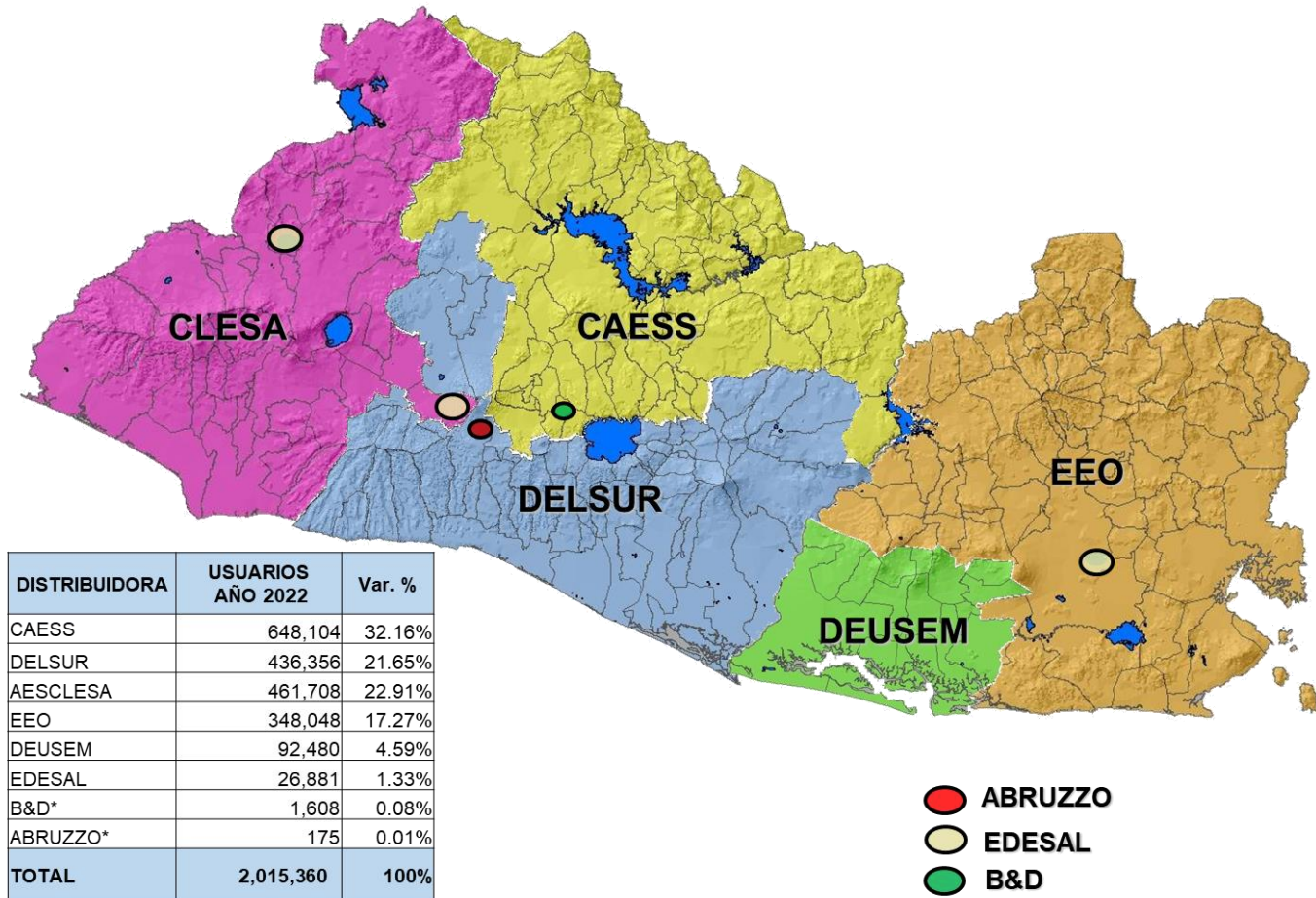
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 12.4 GENERACIÓN BIOMASA, 2018 -2022 (MWh)

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2018	2019	2020	2021	2022
INGENIO LA MAGDALENA				156.74	625.78
TOTAL	-	-	-	156.74	625.78

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 15: ÁREA DE INFLUENCIA Y NÚMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, AÑO 2022



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

*DATOS DE BYD HASTA EL AÑO 2021

*DATOS DE ABRUZZO HASTA EL AÑO 2020

TABLA 13: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS AÑO 2022

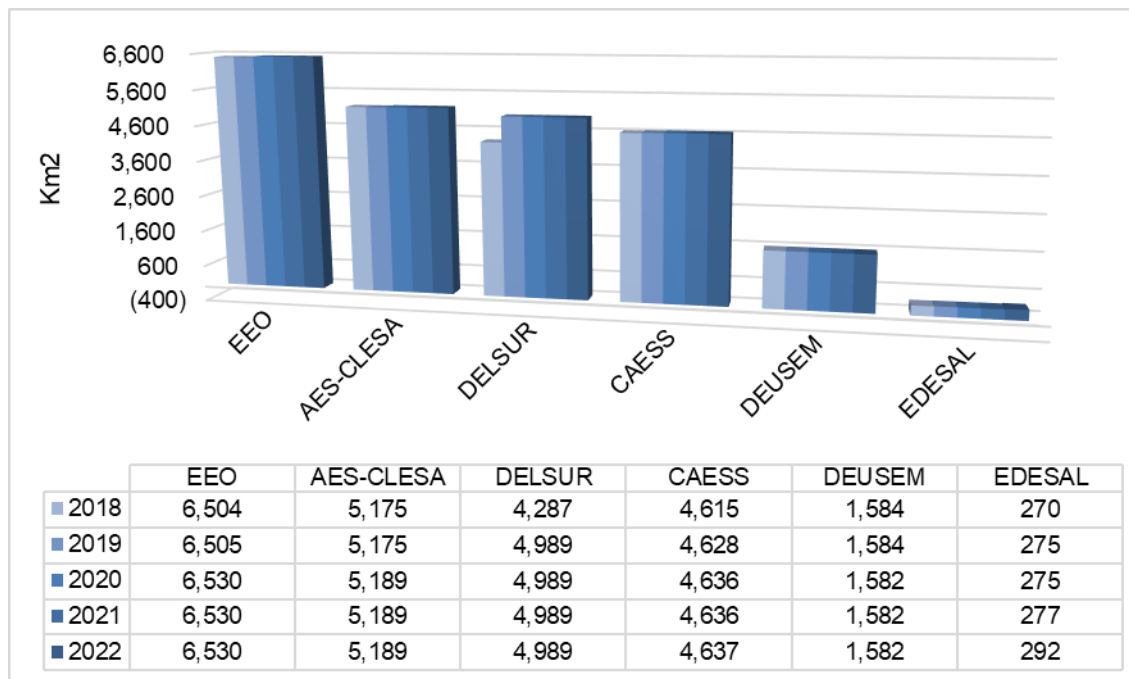
INDICADOR	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
AREA SERVIDA (KM ²)	4,636.7	4,988.8	5,189.2	6,530.1	1,582.2	292.0	N/D	N/D
NO. DE ABONADOS AL 31/12/21	648,104	436,356	461,708	348,048	92,480	26,881	N/D	N/D
BAJA TENSIÓN	644,000	433,302	458,887	346,317	92,069	26,769	N/D	N/D
MEDIA TENSIÓN	4,028	3,054	2,725	1,694	401	112	N/D	N/D
SERVICIOS ESPECIALES	76	0	96	37	10.00	0	N/D	N/D
KMS DE LÍNEA	11,654	10,900	11,962	13,993	2,862	411	N/D	N/D
BAJA TENSIÓN	6,260	5,746	5,968	6,787	1,535	168	N/D	N/D
MEDIA TENSIÓN	5,394	5,154	5,994	7,206	1,327	242	N/D	N/D
PÉRDIDAS TOTALES (%)	9.11%	10.17%	9.53%	11.17%	11.81%	6.17%	N/D	N/D
TÉCNICAS	6.52%	N/D	7.93%	9.65%	9.66%	5.91%	N/D	N/D
NO TÉCNICAS	2.58%	N/D	1.61%	1.52%	2.15%	0.26%	N/D	N/D
CONSUMO FINAL DE ENERGÍA (GWH)	2,090	1,583	1,062	694	159	155	N/D	N/D

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

N/D: NO DISPONIBLE

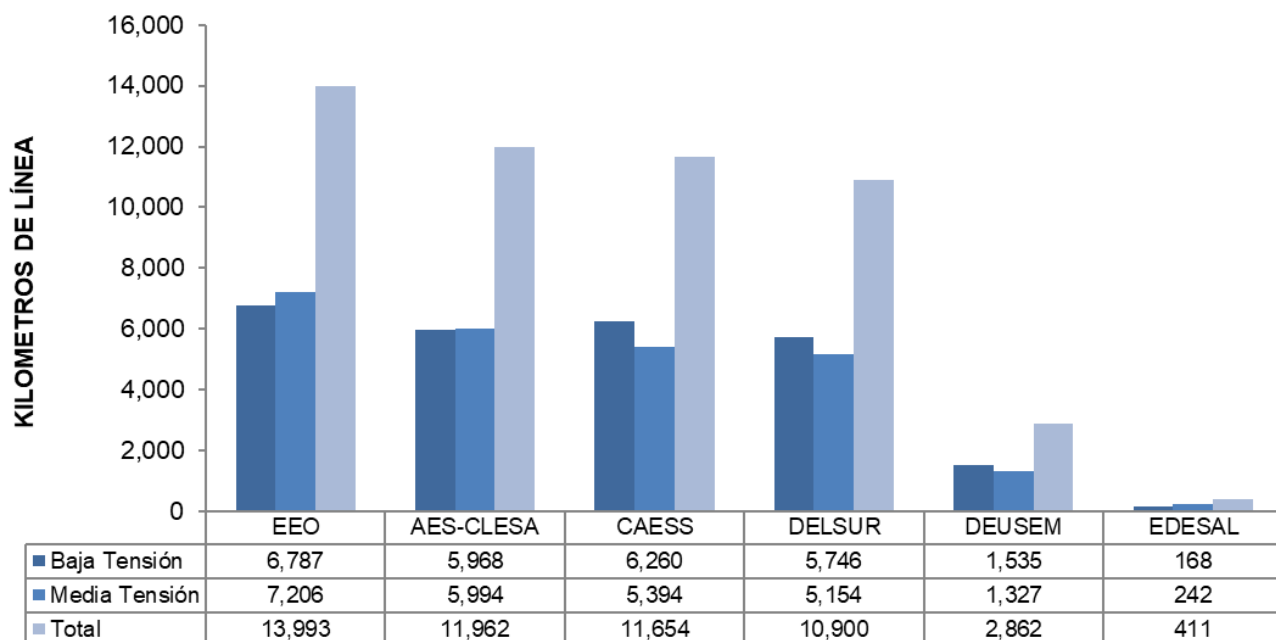
ABRUZZO Y BYD NO PRESENTARON INFORMACIÓN

GRÁFICA 15.1: ÁREA SERVIDA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2018-2022



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

GRÁFICA 15.2: KILÓMETROS DE LÍNEA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 14: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS AÑO 2022

	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
NÚMERO DE INTERRUPCIONES	33,835	26,693	34,116	32,719	5,865	708	N/D	N/D
PROGRAMADAS	566	954	641	431	119	99	N/D	N/D
NO PROGRAMADAS	33,269	25,739	33,475	32,288	5,746	609	N/D	N/D
COMPENSACIÓN POR ENERGÍA NO SERVIDA								
MWH	2,796	2,148	1,737	1,360	204	84	N/D	N/D
DÓLARES	881,499	674,922	550,706	447,945	68,618	24,332	N/D	N/D
NÚMERO DE RECLAMOS DE CLIENTES	168,937	52,624	112,158	125,341	19,427	810	N/D	N/D
NÚMERO DE ABONADOS SIN MEDIDOR	5,029	1,882	1,069	2,058	469	246	N/D	N/D

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y SIGET

N/D: NO DISPONIBLE

TABLA 14.1: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA

INDICADOR	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	14	18
CAESS								
Enero	0.42	0.56	0.12	0.15	0.43	0.63	0.14	0.17
Febrero	0.77	1.09	0.21	0.30	0.85	1.11	0.25	0.32
Marzo	1.00	2.10	0.35	0.55	1.21	2.06	0.44	0.58
Abril	1.69	3.96	0.63	1.14	2.24	4.08	0.79	1.21
Mayo	2.39	7.21	1.17	2.04	3.36	7.60	1.53	2.21
Junio	3.42	10.73	1.53	2.99	4.73	11.46	1.99	3.24
Julio	4.82	15.08	2.02	3.87	6.20	15.98	2.45	4.18
Agosto	6.09	21.59	2.64	5.06	7.64	22.70	3.03	5.45
Septiembre	6.81	26.32	2.96	6.11	8.42	27.57	3.37	6.53
Octubre	7.53	28.70	3.47	6.86	9.08	30.09	3.84	7.35
Noviembre	8.37	34.53	3.87	7.83	9.80	36.35	4.22	8.42
Diciembre	8.92	35.97	4.19	8.31	10.37	37.95	4.54	8.94
DELSUR								
Enero	0.46	0.63	0.25	0.29	0.75	0.82	0.40	0.35
Febrero	0.88	1.40	0.65	0.77	1.40	1.75	1.00	0.87
Marzo	1.41	4.42	1.02	1.51	2.31	4.90	1.41	1.64
Abril	1.74	6.14	1.33	2.08	2.93	6.95	1.91	2.32
Mayo	2.12	7.47	1.63	2.56	3.63	8.59	2.37	2.89
Junio	2.96	10.00	2.36	3.98	5.34	11.73	3.36	4.42
Julio	3.65	12.18	2.81	4.99	6.53	14.24	4.05	5.57
Agosto	4.29	14.14	3.19	6.04	7.42	16.69	4.61	6.77
Septiembre	6.04	16.87	4.23	7.32	9.52	19.43	5.78	7.95
Octubre	6.85	18.70	4.72	8.03	10.93	21.42	6.58	8.73
Noviembre	7.29	20.03	5.09	8.78	11.55	22.74	7.08	9.48
Diciembre	7.64	21.75	5.33	9.34	12.10	24.71	7.38	10.09

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 14.1 INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA

INDICADOR	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	14	18
AES CLESA								
Enero	0.41	0.98	0.13	0.27	0.40	1.14	0.15	0.30
Febrero	1.01	2.52	0.33	0.64	0.90	2.84	0.37	0.71
Marzo	1.43	4.72	0.53	1.12	1.41	5.37	0.59	1.23
Abril	1.74	6.12	0.68	1.56	1.85	7.11	0.79	1.77
Mayo	2.76	7.68	1.00	1.97	2.48	8.59	1.02	2.19
Junio	3.52	10.16	1.32	2.58	3.51	11.51	1.39	2.85
Julio	4.43	14.02	1.62	3.27	4.50	15.64	1.71	3.55
Agosto	5.82	18.75	2.03	4.06	6.13	20.40	2.15	4.34
Septiembre	7.15	21.37	2.39	4.71	7.51	23.03	2.49	4.98
Octubre	7.60	23.67	2.60	5.23	8.01	25.29	2.69	5.49
Noviembre	7.93	25.69	2.75	5.66	8.31	27.48	2.82	5.96
Diciembre	8.61	26.40	2.96	5.88	8.67	28.25	2.96	6.19
EEO								
Enero	0.19	1.81	0.12	0.44	0.35	1.99	0.21	0.46
Febrero	0.55	3.01	0.24	0.71	0.84	3.27	0.40	0.76
Marzo	0.90	4.33	0.45	1.04	1.32	4.60	0.71	1.09
Abril	1.30	6.92	0.97	1.80	1.80	7.18	1.23	1.88
Mayo	1.54	10.93	1.09	2.75	2.20	11.39	1.42	2.87
Junio	1.92	13.34	1.24	3.30	2.71	13.88	1.61	3.44
Julio	2.72	17.57	1.49	4.23	3.86	18.09	1.97	4.36
Agosto	3.83	24.58	1.85	5.36	5.31	25.04	2.40	5.53
Septiembre	5.31	28.62	2.38	6.09	6.74	29.15	2.97	6.28
Octubre	5.92	31.03	2.55	6.52	7.38	31.53	3.17	6.72
Noviembre	6.36	32.58	2.74	6.94	7.87	33.09	3.40	7.16
Diciembre	6.68	33.93	2.94	7.25	8.28	34.55	3.61	7.50

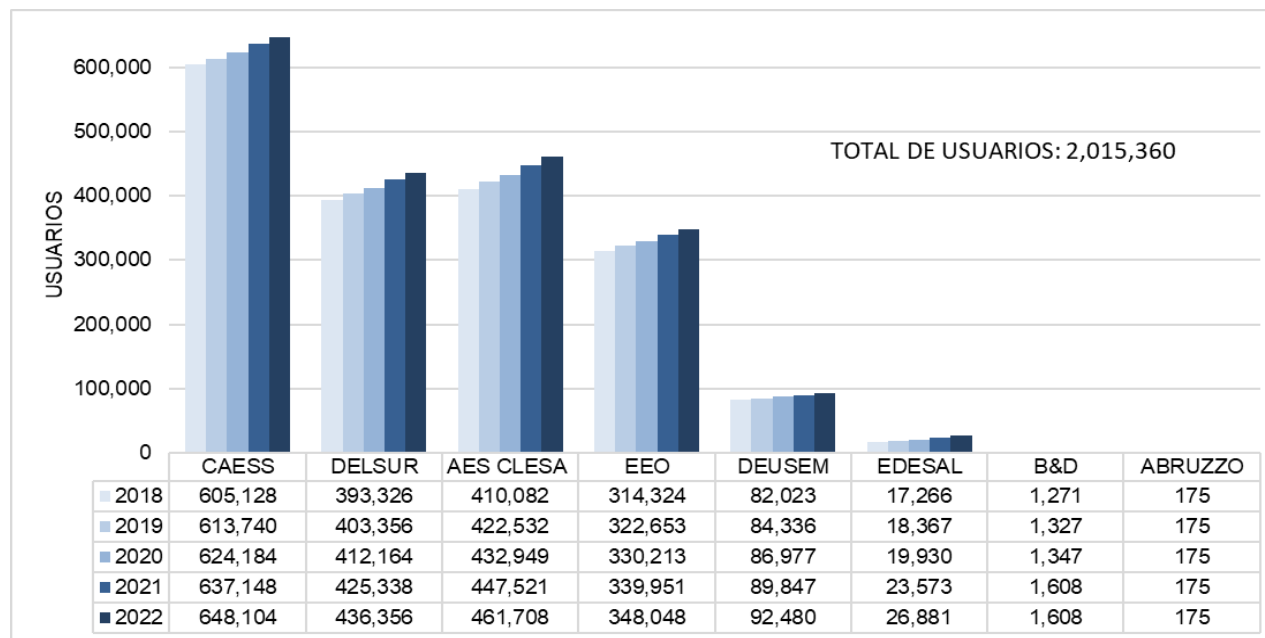
FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 14.1: ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA

INDICADOR	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	14	18
DEUSEM								
Enero	1.03	1.23	0.15	0.25	0.97	1.10	0.16	0.25
Febrero	1.13	1.76	0.20	0.40	1.13	1.68	0.23	0.41
Marzo	1.27	2.17	0.24	0.54	1.45	2.08	0.32	0.54
Abril	1.34	2.66	0.28	0.70	1.54	2.56	0.37	0.70
Mayo	1.63	3.74	0.38	1.05	2.05	3.60	0.51	1.06
Junio	1.85	5.26	0.50	1.44	2.35	5.14	0.66	1.48
Julio	2.42	6.97	0.63	1.82	3.27	6.70	0.84	1.83
Agosto	3.05	10.70	0.78	2.35	4.30	9.95	1.02	2.32
Septiembre	3.27	11.83	0.86	2.64	4.62	11.04	1.12	2.60
Octubre	6.64	14.40	1.34	3.00	8.47	13.54	1.64	2.97
Noviembre	6.74	14.82	1.40	3.15	8.63	13.90	1.73	3.11
Diciembre	6.81	15.73	1.44	3.35	8.71	14.75	1.78	3.30
EDESAL								
Enero	0.07	0.58	0.29	0.23	0.07	0.07	0.38	0.04
Febrero	0.64	0.74	0.75	0.69	0.48	0.11	0.77	0.15
Marzo	0.79	1.36	1.19	0.99	0.55	0.54	1.14	0.37
Abril	1.72	1.97	2.25	1.42	1.10	0.64	2.00	0.53
Mayo	2.04	2.22	2.92	2.15	1.37	0.88	2.45	1.27
Junio	2.34	2.68	3.19	2.42	1.60	1.00	2.65	1.37
Julio	4.61	2.53	3.52	2.34	3.13	1.04	3.23	1.41
Agosto	6.28	2.93	4.46	3.10	4.33	1.44	4.05	2.10
Septiembre	6.97	4.51	5.03	3.99	4.75	1.69	4.51	2.91
Octubre	7.14	4.58	5.37	4.11	4.91	1.74	4.83	2.96
Noviembre	7.66	5.03	5.71	4.31	5.37	2.66	5.17	3.36
Diciembre	8.14	5.17	6.59	4.50	5.74	2.90	5.84	3.68

FUENTE: EMPRESA DISTRIBUIDORA

GRÁFICA 15.3: EVOLUCIÓN TOTAL DE USUARIO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2018 - 2022



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

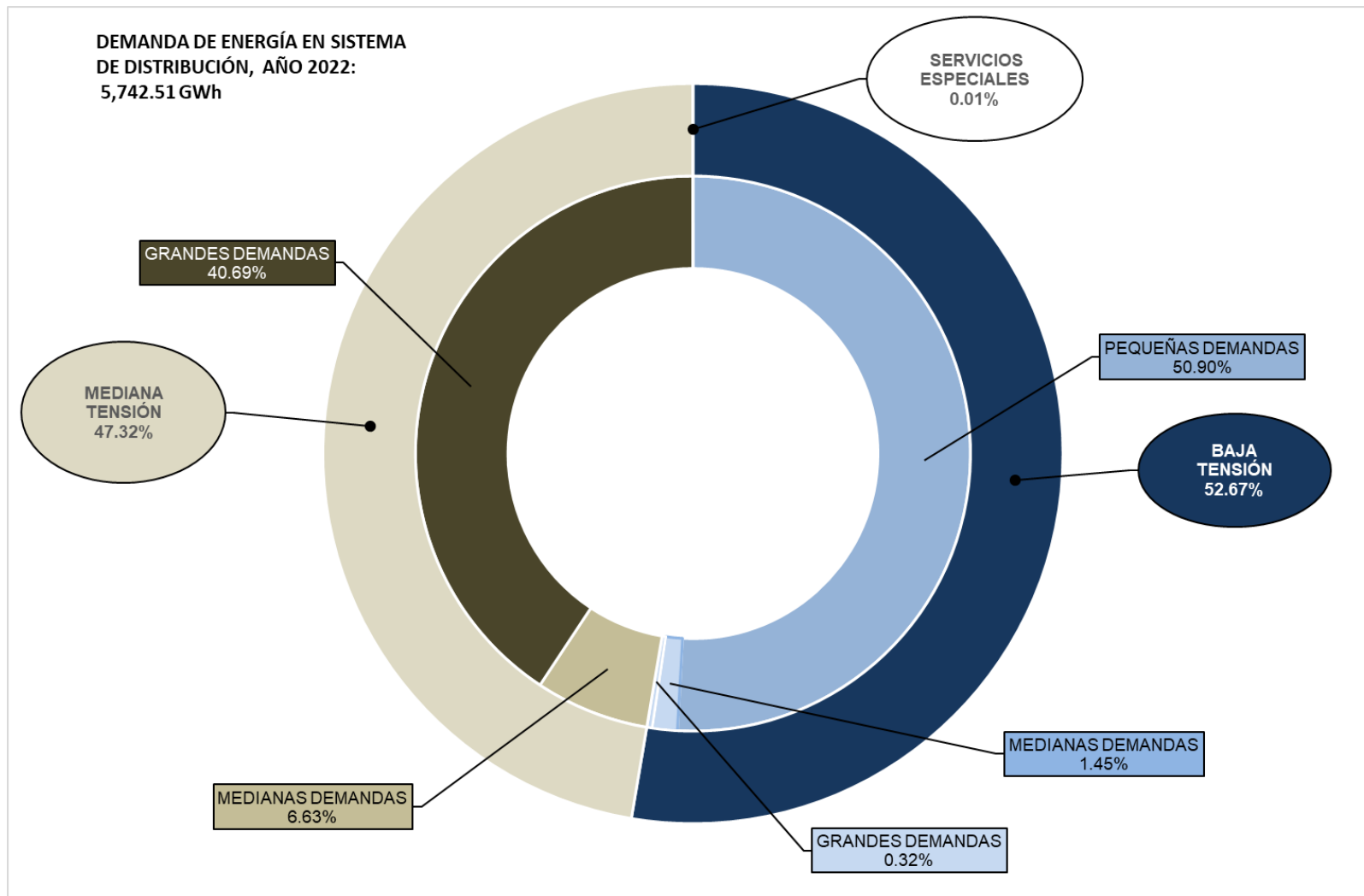
TABLA 15: EVOLUCIÓN CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS USUARIOS FINALES, 2013 - 2022

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 (%)
2013	2,081,924	1.5	1,425,460	10.4	846,755	1.7	513,279	3.5	121,205	3.9	73,107	35.0	30,156	5.5	2,159	-3.9	5,094,044	4.6
2014	2,098,609	0.8	1,436,485	0.8	860,229	1.6	518,867	1.1	124,111	2.4	82,705	13.1	30,390	0.8	2,246	4.0	5,153,642	1.2
2015	2,166,284	3.2	1,506,885	4.9	887,608	3.2	552,810	6.5	130,830	5.4	94,970	14.8	31,110	2.4	2,276	1.3	5,372,775	4.3
2016	2,221,054	2.5	1,442,244	-4.3	889,927	0.3	572,440	3.6	132,892	1.6	101,253	6.6	30,449	-2.1	4,888	114.7	5,395,147	0.4
2017	2,203,913	-0.8	1,474,005	2.2	892,994	0.3	573,801	0.2	132,006	-0.7	108,853	7.5	28,985	-4.8	14,389	194.4	5,428,947	0.6
2018	2,113,395	-4.1	1,490,436	1.1	920,241	3.1	591,080	3.0	136,072	3.1	108,476	-0.3	32,713	12.9	N/D	N/D	5,392,412	-0.7
2019	2,093,760	-0.9	1,428,796	-4.1	954,845	3.8	615,166	4.1	141,250	3.8	112,720.02	3.9	35,340	8.0	N/D	N/D	5,373,653	-0.3
2020	1,937,225	-7.5	1,428,796	0.0	927,363	-2.9	606,105	-1.5	141,509	0.2	115,643.08	2.6	24,192	-31.5	33,627	N/D	5,214,459	-3.0
2021	2,099,614	8.4	1,606,923	12.5	1,017,664	9.7	667,898	10.2	153,818	8.7	139,145.19	20.3	40,715	68.3	N/D	N/D	5,725,778	9.0
2022	2,090,268	-0.4	1,582,628	-1.5	1,062,378	4.4	693,610	3.8	158,746	3.2	154,882.58	11.3	N/D	N/D	N/D	N/D	5,742,513	10.1

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

N/D NO DISPONIBLE

GRÁFICA 15.4: ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 16: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2022 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
CAESS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	203,006.05	207,582.69	219,500.09	233,610.86	240,861.97	253,021.70	273,303.47	297,448.15	305,461.95	323,210.99
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	31,839.92	47,880.96	60,085.52	66,688.92	71,968.62	77,644.69	81,771.73	101,928.56	110,344.36	115,165.36
TOTAL BAJA TENSION	234,845.97	255,463.65	279,585.61	300,299.78	312,830.59	330,666.39	355,075.20	399,376.71	415,806.31	438,376.35
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	442,321.51	454,062.18	470,992.75	448,778.49	474,044.52	474,792.20	516,702.56	502,412.56	546,221.21	568,310.05
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,392,314.93	2,418,384.44	2,497,751.34	2,671,493.97	2,714,828.43	2,830,064.35	2,827,030.17	3,128,633.40	3,019,977.33	2,963,395.36
TOTAL MEDIA TENSION	2,834,636.44	2,872,446.62	2,968,744.09	3,120,272.46	3,188,872.95	3,304,856.55	3,343,732.73	3,631,045.96	3,566,198.54	3,531,705.41
TOTAL POTENCIA CONTRATADA CAESS	3,069,482.41	3,127,910.27	3,248,329.70	3,420,572.24	3,501,703.54	3,635,522.94	3,698,807.93	4,030,422.67	3,982,004.85	3,970,081.76
DELSUR										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	107,809.00	102,435.40	105,358.40	108,367.40	112,232.84	118,770.40	124,100.20	129,337.40	129,808.09	132,154.54
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,244.00	2,244.00	2,244.00	2,546.00	3,468.00	3,468.00	3,468.00	3,468.00	3,468.00	3,468.00
TOTAL BAJA TENSION	110,053.00	104,679.40	107,602.40	110,913.40	115,700.84	122,238.40	127,568.20	132,805.40	133,276.09	135,622.54
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	528,788.44	545,669.24	551,421.84	549,923.14	555,203.32	562,592.14	570,695.97	580,884.04	592,254.36	608,249.48
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,057,794.28	2,123,166.68	2,154,692.68	2,189,732.88	2,219,116.96	2,411,072.12	2,557,938.91	2,676,679.22	2,749,618.72	2,755,108.15
TOTAL MEDIA TENSION	2,586,582.72	2,668,835.92	2,706,114.52	2,739,656.02	2,774,320.28	2,973,664.26	3,128,634.88	3,257,563.26	3,341,873.08	3,363,357.63
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DELSUR	2,696,635.72	2,773,515.32	2,813,716.92	2,850,569.42	2,890,021.12	3,095,902.66	3,256,203.08	3,390,368.66	3,475,149.17	3,498,980.17
AES-CLESA										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	33,293.00	32,975.43	34,344.98	36,182.40	43,067.52	48,153.66	45,392.56	44,783.06	43,736.46	46,999.76
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,836.00	1,836.00	2,871.00	3,633.00	5,715.00	12,093.00	13,908.00	15,348.00	14,298.00	14,060.00
TOTAL BAJA TENSION	35,129.00	34,811.43	37,215.98	39,815.40	48,782.52	60,246.66	59,300.56	60,131.06	58,034.46	61,059.76
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	334,864.00	344,463.71	357,101.41	352,988.94	373,037.93	379,889.56	407,550.41	399,397.48	425,838.14	438,701.52
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	941,951.00	971,020.36	1,010,489.73	1,043,435.36	1,114,362.35	1,207,226.81	1,290,176.85	1,334,878.94	1,364,342.24	1,353,263.08
TOTAL MEDIA TENSION	1,276,815.00	1,315,484.07	1,367,591.14	1,396,424.30	1,487,400.28	1,587,116.37	1,697,727.26	1,734,276.42	1,790,180.38	1,791,964.60
TOTAL POTENCIA CONTRATADA AES CLESA	1,311,944.00	1,350,295.50	1,404,807.12	1,436,239.70	1,536,182.80	1,647,363.03	1,757,027.82	1,794,407.48	1,848,214.84	1,853,024.36
EEO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	21,694.00	21,114.81	21,022.03	22,744.68	25,920.72	26,322.24	25,128.90	26,604.56	27,656.56	30,529.12
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,928.00	2,922.82	2,227.72	7,266.20	7,764.34	7,161.96	7,786.96	12,208.96	12,976.20	10,902.00
TOTAL BAJA TENSION	24,622.00	24,037.63	23,249.75	30,010.88	33,685.06	33,484.20	32,915.86	38,813.52	40,632.76	41,431.12
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	163,585.00	165,965.90	172,557.21	176,572.31	181,236.54	183,382.36	190,239.60	192,315.48	197,351.60	207,461.02
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	260,248.00	286,867.61	304,447.03	334,561.54	364,788.49	392,600.45	414,172.11	440,084.22	457,921.07	495,345.80
TOTAL MEDIA TENSION	423,833.00	452,833.51	477,004.24	511,133.85	546,025.03	575,982.81	604,411.71	632,399.70	655,272.67	702,806.82
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EEO	448,455.00	476,871.14	500,253.99	541,144.73	579,710.09	609,467.01	637,327.57	671,213.22	695,905.43	744,237.94

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 16: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2022 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
DEUSEM										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,598.00	3,697.00	3,697.00	4,159.00	4,192.00	4,592.00	4,956.00	5,110.00	4,989.00	4,992.00
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	612.00	612.00	612.00	612.00	612.00	612.00	1,071.00	1,224.00	1,224.00	1,224.00
TOTAL BAJA TENSION	4,210.00	4,309.00	4,309.00	4,771.00	4,804.00	5,204.00	6,027.00	6,334.00	6,213.00	6,216.00
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	39,162.04	31,291.13	40,598.00	32,534.96	37,054.48	34,541.38	42,818.00	34,995.96	43,427.40	48,155.76
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	54,214.68	58,394.04	61,038.68	63,334.68	66,200.68	71,494.68	75,370.68	80,470.68	83,196.68	85,766.98
TOTAL MEDIA TENSION	93,376.72	89,685.17	101,636.68	95,869.64	103,255.16	106,036.06	118,188.68	115,466.64	126,624.08	133,922.74
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DEUSEM	97,586.72	93,994.17	105,945.68	100,640.64	108,059.16	111,240.06	124,215.68	121,800.64	132,837.08	140,138.74
EDESAL										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	647.00	552.00	1,026.00	1,050.00	780.00	2,444.00	8,311.50	9,098.72	9,938.80	13,940.16
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,688.00	2,688.00	1,836.00	1,224.00	1,224.00	1,224.00	1,224.00	1,224.00	1,224.00	2,858.00
TOTAL BAJA TENSION	3,335.00	3,240.00	2,862.00	2,274.00	2,004.00	3,668.00	9,535.50	10,322.72	11,162.80	16,798.16
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,931.00	4,221.00	5,486.00	5,792.00	9,302.00	12,444.00	14,524.00	13,859.00	16,655.00	16,951.00
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	29,157.00	39,618.00	81,747.00	150,724.00	163,421.00	169,926.00	174,075.50	166,202.00	167,022.00	177,022.00
TOTAL MEDIA TENSION	32,088.00	43,839.00	87,233.00	156,516.00	172,723.00	182,370.00	188,599.50	180,061.00	183,677.00	193,973.00
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EDESAL	35,423.00	47,079.00	90,095.00	158,790.00	174,727.00	186,038.00	198,135.00	190,383.72	194,839.80	210,771.16
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	1,146.00	594.00	1,188.00	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	-	-	-	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	1,146.00	594.00	1,188.00	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	2,232.00	1,116.00	2,232.00	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	26,066.00	13,248.00	26,364.00	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	28,298.00	14,364.00	28,596.00	N/D
TOTAL POTENCIA CONTRATADA B&D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	29,444.00	14,958.00	29,784.00	N/D
ABRUZZO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	2.36	17,150.00	18,030.00	20,980.00	N/D	N/D	9,000.00	N/D	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	0.50	600.00	600.00	1,200.00	N/D	N/D	9,000.00	N/D	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	2.87	17,750.00	18,630.00	22,180.00	N/D	N/D	18,000.00	N/D	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	-	-	-	1,800.00	N/D	N/D	-	N/D	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	-	-	-	1,560.00	N/D	N/D	-	N/D	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	N/D	-	-	-	3,360.00	N/D	N/D	-	N/D	N/D
TOTAL POTENCIA CONTRATADA ABRUZZO	N/D	2.87	17,750.00	18,630.00	25,540.00	N/D	N/D	18,000.00	N/D	N/D

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
N/D: NO DISPONIBLE

TABLA 17: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2022 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
CAESS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	213,244.10	210,195.74	217,712.53	227,858.12	226,707.40	232,173.56	237,324.59	212,315.21	229,722.52	240,067.35
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	16,376.45	23,082.41	28,767.83	33,466.18	35,886.54	38,917.03	40,101.46	38,337.06	46,384.32	51,861.64
TOTAL BAJA TENSION	229,620.55	233,278.15	246,480.36	261,324.30	262,593.94	271,090.59	277,426.05	250,652.27	276,106.84	291,928.99
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	490,066.64	487,473.92	496,256.43	467,697.21	480,332.28	474,491.48	510,832.03	453,562.15	509,024.08	519,025.07
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	3,127,043.16	3,033,935.07	3,128,268.33	3,268,648.62	3,186,725.48	3,174,985.99	3,030,062.22	2,935,380.25	2,819,664.75	2,667,620.45
TOTAL MEDIA TENSION	3,617,109.80	3,521,408.98	3,624,524.76	3,736,345.83	3,667,057.76	3,649,477.47	3,540,894.25	3,388,942.40	3,328,688.83	3,186,645.52
TOTAL POTENCIA REGISTRADA CAESS	3,846,730.36	3,754,687.14	3,871,005.12	3,997,670.13	3,929,651.70	3,920,568.06	3,818,320.30	3,639,594.67	3,604,795.66	3,478,574.51
DELSUR										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	81,381.00	76,175.00	80,022.00	83,539.00	85,834.31	88,451.30	88,165.22	79,021.17	88,227.29	87,126.89
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	508.00	580.00	591.00	772.00	1,613.78	1,875.12	1,916.62	1,638.50	1,708.82	1,891.60
TOTAL BAJA TENSION	81,889.00	76,755.00	80,613.00	84,311.00	87,448.09	90,326.42	90,081.84	80,659.67	89,936.11	89,018.49
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	411,078.00	429,550.00	436,449.00	432,085.00	430,086.57	432,918.54	441,837.91	407,810.87	439,943.56	448,340.93
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,261,392.00	2,215,718.00	2,290,199.00	2,267,006.00	2,333,200.66	2,340,781.63	2,334,609.36	2,101,382.96	2,382,103.01	2,303,578.14
TOTAL MEDIA TENSION	2,672,470.00	2,645,268.00	2,726,648.00	2,699,091.00	2,763,287.23	2,773,700.17	2,776,447.28	2,509,193.83	2,822,046.58	2,751,919.07
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DELSUR	2,754,359.00	2,722,023.00	2,807,261.00	2,783,402.00	2,850,735.32	2,864,026.59	2,866,529.12	2,589,853.50	2,911,982.69	2,840,937.56
AES-CLESA										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	34,175.00	33,971.75	33,571.29	32,729.39	35,711.16	38,406.87	36,855.26	31,001.80	32,441.71	35,472.14
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,208.23	2,234.89	2,535.48	2,763.10	3,586.27	6,045.67	7,434.48	6,098.18	6,466.76	6,384.42
TOTAL BAJA TENSION	36,383.23	36,206.64	36,106.77	35,492.49	39,297.43	44,452.54	44,289.74	37,099.98	38,908.47	41,856.56
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	300,079.00	302,213.39	307,899.17	300,088.53	309,193.17	313,101.80	336,893.42	297,082.83	333,579.47	348,335.78
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,054,868.00	1,032,705.11	1,042,879.36	1,021,025.57	1,024,717.15	1,065,894.69	1,081,951.72	1,041,104.85	1,115,876.88	1,080,136.41
TOTAL MEDIA TENSION	1,354,947.00	1,334,918.50	1,350,778.53	1,321,114.10	1,333,910.32	1,378,996.49	1,418,845.14	1,338,187.68	1,449,456.35	1,428,472.19
TOTAL POTENCIA REGISTRADA AES CLESA	1,391,330.23	1,371,125.14	1,386,885.30	1,356,606.59	1,373,207.75	1,423,449.03	1,463,134.88	1,375,287.66	1,488,364.82	1,470,328.75
EEO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	24,626.00	23,616.76	25,054.80	26,594.82	26,647.18	26,551.67	24,700.90	22,843.59	25,231.99	26,913.79
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	3,868.00	3,662.11	2,533.08	6,317.47	6,061.92	6,060.86	7,196.72	9,470.84	8,970.10	5,756.33
TOTAL BAJA TENSION	28,494.00	27,278.87	27,587.88	32,912.29	32,709.10	32,612.53	31,897.62	32,314.43	34,202.09	32,670.12
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	216,516.00	216,073.42	218,681.12	222,158.61	214,595.49	216,912.19	219,694.13	187,567.69	200,724.74	214,468.93
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	356,633.00	363,146.90	380,061.56	393,786.61	405,696.74	433,347.42	459,394.70	418,324.70	445,321.35	467,568.68
TOTAL MEDIA TENSION	573,149.00	579,220.32	598,742.68	615,945.23	620,292.23	650,259.61	679,088.83	605,892.39	646,046.09	682,037.61
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EEO	601,643.00	606,499.19	626,330.56	648,857.52	653,001.33	682,872.14	710,986.45	638,206.82	680,248.18	714,707.73

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 17: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2022 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
DEUSEM										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	5,649.98	5,634.61	5,909.43	6,133.46	6,442.38	6,505.40	7,027.39	5,977.28	6,230.02	6,016.88
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	580.80	603.00	615.60	616.80	615.00	534.60	316.35	236.30	71.25	71.86
TOTAL BAJA TENSION	6,230.78	6,237.61	6,525.03	6,750.26	7,057.38	7,040.00	7,343.74	6,213.58	6,301.27	6,088.74
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	61,980.95	48,579.94	64,144.19	49,887.72	56,183.42	53,951.19	63,932.51	44,838.78	58,405.96	60,694.67
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	58,651.88	61,195.48	65,186.32	64,387.42	65,201.74	68,388.53	74,218.80	71,279.88	77,638.84	84,354.55
TOTAL MEDIA TENSION	120,632.83	109,775.42	129,330.51	114,275.14	121,385.16	122,339.72	138,151.31	116,118.66	136,044.80	145,049.22
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DEUSEM	126,863.61	116,013.03	135,855.54	121,025.40	128,442.54	129,379.72	145,495.05	122,332.24	142,346.07	151,137.96
EDESAL										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	917.00	539.85	764.24	726.43	562.01	1,729.14	4,019.92	6,880.96	7,803.10	10,346.55
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	768.00	788.40	894.80	806.80	756.80	660.13	637.33	642.85	828.85	1,508.83
TOTAL BAJA TENSION	1,685.00	1,328.25	1,659.04	1,533.23	1,318.81	2,389.27	4,657.25	7,523.81	8,631.95	11,855.38
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,998.00	4,469.09	5,697.85	6,518.34	8,430.40	9,813.22	11,548.69	11,599.95	16,710.67	11,647.97
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	130,670.00	147,959.66	196,475.70	259,453.02	268,988.20	270,728.55	271,793.50	279,935.57	310,964.85	334,757.06
TOTAL MEDIA TENSION	132,668.00	152,428.75	202,173.55	265,971.36	277,418.60	280,541.77	283,342.19	291,535.52	327,675.52	346,405.03
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EDESAL	134,353.00	153,757.00	203,832.59	267,504.59	278,737.41	282,931.04	287,999.44	299,059.33	336,307.47	358,260.41
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	0.25	0.24	0.35	N/D	384.48	201.65	446.50	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	-	-	-	N/D	-	-	-	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	N/D	0.25	0.24	0.35	N/D	384.48	201.65	446.50	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	-	-	1.46	1.53	1.62	N/D	1,710.41	801.19	1,789.96	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	62,516.00	59,439.68	66.69	67.11	65.03	N/D	81,400.94	35,020.66	85,939.47	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	62,516.00	59,439.68	68.15	68.64	66.65	N/D	83,111.35	35,821.85	87,729.43	N/D
TOTAL POTENCIA REGISTRADA B&D	62,516.00	59,439.68	68.39	68.87	67.00	N/D	83,495.83	36,023.50	88,175.93	N/D
ABRUZZO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	8,986.25	6,121.87	8,376.00	nd	nd	5,283.20	N/D	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	-	-	4,800.00	nd	nd	774.93	N/D	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	N/D	8,986.25	6,121.87	13,176.00	nd	nd	6,058.13	N/D	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	-	-	720.00	N/D	N/D	-	N/D	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	-	-	624.00	N/D	N/D	-	N/D	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	N/D	N/D	-	-	1,344.00	N/D	N/D	-	N/D	N/D
TOTAL POTENCIA REGISTRADA ABRUZZO	N/D	N/D	8,986.25	6,121.87	14,520.00	N/D	N/D	6,058.13	N/D	N/D

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

N/D: NO DISPONIBLE

TABLA 18: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2022 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
CAESS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	212,699.03	211,186.78	217,533.33	227,858.12	226,834.84	230,235.68	237,506.91	209,402.86	229,192.66	240,146.36
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	16,493.33	23,273.52	28,674.22	33,466.18	35,857.90	39,592.27	40,101.43	37,730.91	46,323.97	50,662.84
TOTAL BAJA TENSION	229,192.36	234,460.30	246,207.55	261,324.30	262,692.74	269,827.95	277,608.34	247,133.77	275,516.63	290,809.20
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	499,138.84	503,294.25	504,895.08	467,697.21	494,139.73	512,137.91	520,793.80	486,946.98	521,154.83	529,918.96
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	3,052,138.13	3,054,671.79	3,122,231.59	3,268,648.62	3,174,312.22	3,002,095.37	2,940,645.19	2,582,479.37	2,720,116.96	2,651,086.38
TOTAL MEDIA TENSION	3,551,276.97	3,557,966.04	3,627,126.67	3,736,345.83	3,668,451.95	3,514,233.28	3,461,438.99	3,069,426.35	3,241,271.79	3,181,005.34
TOTAL POTENCIA FACTURADA CAESS	3,780,469.33	3,792,426.34	3,873,334.22	3,997,670.13	3,931,144.69	3,784,061.23	3,739,047.33	3,316,560.12	3,516,788.42	3,471,814.54
DELSUR										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	33,989.43	76,189.00	80,045.00	83,539.00	85,667.91	88,451.30	88,171.13	79,021.17	88,227.29	87,126.89
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,208.96	580.00	591.00	772.00	1,613.78	1,875.12	1,916.62	1,638.50	1,708.82	1,891.60
TOTAL BAJA TENSION	36,198.39	76,769.00	80,636.00	84,311.00	87,281.69	90,326.42	90,087.75	80,659.67	89,936.11	89,018.49
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	297,308.62	429,598.00	436,655.00	432,085.00	433,802.97	439,131.36	448,146.11	407,810.87	439,943.56	448,340.93
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,035,361.54	2,218,091.00	2,304,709.00	2,267,006.00	2,339,058.19	2,350,521.76	2,343,937.03	2,101,382.96	2,382,103.01	2,303,578.14
TOTAL MEDIA TENSION	1,332,670.16	2,647,689.00	2,741,364.00	2,699,091.00	2,772,861.15	2,789,653.12	2,792,083.14	2,523,761.11	2,837,624.95	2,767,808.50
TOTAL POTENCIA FACTURADA DELSUR	1,368,868.55	2,724,458.00	2,822,000.00	2,783,402.00	2,860,142.84	2,879,979.54	2,882,170.90	2,604,420.78	2,927,561.06	2,856,826.99
AES-CLESA										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	24,663.53	34,136.12	33,608.68	32,729.39	35,728.73	38,173.97	36,647.60	30,682.52	32,265.93	34,715.59
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	388.00	2,141.29	2,535.48	2,763.10	3,586.27	6,047.12	7,276.40	5,663.42	6,066.90	6,321.51
TOTAL BAJA TENSION	25,051.53	36,277.41	36,144.16	35,492.49	39,315.00	44,221.09	43,924.00	36,345.94	38,332.83	41,037.10
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	213,313.21	303,081.83	307,744.48	300,088.53	317,241.46	326,005.43	334,417.38	307,722.28	332,933.08	341,484.51
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	355,792.56	1,030,116.16	1,040,825.20	1,021,025.57	1,038,198.57	1,054,786.28	1,081,677.31	1,017,819.40	1,101,853.48	1,139,292.78
TOTAL MEDIA TENSION	569,105.77	1,333,197.99	1,348,569.68	1,321,114.10	1,355,440.03	1,380,791.71	1,416,094.69	1,325,541.68	1,434,786.56	1,480,777.29
TOTAL POTENCIA FACTURADA AES CLESA	594,157.30	1,369,475.40	1,384,713.84	1,356,606.59	1,394,755.03	1,425,012.80	1,460,018.69	1,361,887.62	1,473,119.39	1,521,814.39
EEO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	81,391.00	23,817.23	25,992.11	26,594.82	26,662.79	27,613.35	25,873.27	23,973.69	26,419.91	27,969.90
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	508.00	507.60	832.40	6,317.47	3,018.80	3,190.32	3,882.64	5,113.68	5,593.18	5,756.33
TOTAL BAJA TENSION	81,899.00	24,324.83	26,824.51	32,912.29	29,681.59	30,803.67	29,755.91	29,087.37	32,013.09	33,726.23
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	411,392.00	214,624.61	218,681.36	222,158.61	214,943.07	215,732.77	218,938.96	182,719.65	202,623.85	216,642.82
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,276,695.00	362,699.67	379,944.21	393,786.61	404,146.30	418,001.29	439,049.44	403,713.70	440,746.52	460,060.79
TOTAL MEDIA TENSION	2,688,087.00	577,324.28	598,625.57	615,945.23	619,089.37	633,734.06	657,988.40	586,433.35	643,370.37	676,703.61
TOTAL POTENCIA FACTURADA EEO	2,769,986.00	601,649.11	625,450.08	648,857.52	648,770.96	664,537.73	687,744.31	615,520.72	675,383.46	710,429.84

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 18: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2022 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
DEUSEM										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	5,613.28	5,615.73	6,016.84	6,133.46	6,429.42	6,553.59	7,120.65	6,015.26	6,313.26	6,136.89
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	580.80	603.00	615.60	616.80	615.00	534.60	316.35	236.30	71.25	71.86
TOTAL BAJA TENSION	6,194.08	6,218.73	6,632.44	6,750.26	7,044.42	7,088.19	7,437.00	6,251.56	6,384.51	6,208.75
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	62,011.96	60,971.11	61,901.61	49,887.72	61,739.83	63,130.32	63,895.55	55,238.08	59,433.15	62,502.03
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	58,568.45	60,871.63	65,186.32	64,387.42	65,283.43	68,191.61	74,562.50	71,184.91	77,658.74	84,292.04
TOTAL MEDIA TENSION	120,580.41	121,842.74	127,087.93	114,275.14	127,023.26	131,321.93	138,458.05	126,422.99	137,091.89	146,794.07
TOTAL POTENCIA FACTURADA DEUSEM	126,774.49	128,061.47	133,720.37	121,025.40	134,067.68	138,410.12	145,895.05	132,674.55	143,476.40	153,002.82
EDESAL										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	919.56	539.85	764.24	726.43	562.01	1,729.14	4,019.92	6,880.96	7,803.10	10,346.55
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	768.00	788.40	894.80	806.80	756.80	660.13	637.33	642.85	828.85	1,508.83
TOTAL BAJA TENSION	1,687.56	1,328.25	1,659.04	1,533.23	1,318.81	2,389.27	4,657.25	7,523.81	8,631.95	11,855.38
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,999.11	4,469.09	5,697.85	6,518.34	8,430.40	9,813.22	11,548.69	11,599.95	16,710.67	11,647.97
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	130,666.80	147,959.66	196,475.70	259,453.02	268,988.20	270,728.55	271,793.50	279,935.57	310,964.85	334,757.06
TOTAL MEDIA TENSION	132,665.91	152,428.75	202,173.55	265,971.36	277,418.60	280,541.77	283,342.19	291,535.52	327,675.52	346,405.03
TOTAL POTENCIA FACTURADA EDESAL	134,353.47	153,757.00	203,832.59	267,504.59	278,737.41	282,931.04	287,999.44	299,059.33	336,307.47	358,260.41
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	111.80	0.25	0.24	0.35	0.35	384.48	201.65	446.50	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	-	-	-	-	-	-	-	-	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	111.80	0.25	0.24	0.35	0.35	384.48	201.65	446.50	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	-	-	1.46	1.53	1.62	1.62	1,710.41	801.19	1,789.96	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	62,515.67	59,439.68	66.69	67.11	65.03	65.03	81,400.94	35,020.66	85,939.47	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	62,515.67	59,439.68	68.15	68.64	66.65	66.65	83,111.35	35,821.85	87,729.43	N/D
TOTAL POTENCIA FACTURADA B&D	62,515.67	59,551.48	68.39	68.87	67.00	67.00	83,495.83	36,023.50	88,175.93	N/D
ABRUZZO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6.73	N/D	N/D	6,121.87	8,376.00	nd	nd	5,283.20	N/D	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	N/D	N/D	-	4,800.00	nd	nd	774.93	N/D	N/D
TOTAL BAJA TENSION	6.73	N/D	N/D	6,121.87	13,176.00	nd	nd	6,058.13	N/D	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	-	-	N/D	-	720.00	N/D	N/D	-	N/D	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	0.50	N/D	-	624.00	N/D	N/D	-	N/D	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	-	0.50	N/D	-	1,344.00	N/D	N/D	-	N/D	N/D
TOTAL POTENCIA FACTURADA ABRUZZO	6.73	0.50	N/D	6,121.87	14,520.00	N/D	N/D	6,058.13	N/D	N/D

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

N/D: NO DISPONIBLE

TABLA 19: TOTAL DE CLIENTES POR TIPO DE TENSIÓN, 2013-2022

CLASIFICACIÓN POR TIPO DE TENSIÓN	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS										
BAJA TENSIÓN										
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)										
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO										
RESIDENCIAL CONSUMO < 49 kWh	481,593	501,042	481,337	492,431	573,396	598,677	611,879	606,186	623,734	645,760
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	612,407	636,568	645,928	646,774	617,620	603,950	593,870	587,332	595,674	603,105
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	321,806	316,701	329,527	342,922	331,307	346,466	371,325	407,511	420,267	430,253
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	60,247	58,238	67,945	74,667	71,131	74,481	80,679	91,027	97,293	100,930
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	46,275	378,853	53,288	58,741	56,995	60,495	65,402	70,046	79,562	84,302
TOTAL RESIDENCIAL	1,509,725	1,544,917	1,577,913	1,614,108	1,650,449	1,684,069	1,723,155	1,762,102	1,816,530	1,864,350
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	108,646	111,550	114,462	117,311	120,366	123,220	126,687	129,128	131,643	133,681
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2,289	2,398	2,477	2,551	2,552	2,571	2,526	2,527	2,473	2,428
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	18	19	7	30	34	4	4	16	39	43
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	1,620,668	1,658,884	1,694,859	1,734,000	1,773,401	1,809,864	1,852,372	1,893,773	1,950,685	2,000,502
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)										
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	718	725	725	732	750	735	753	753	753	749
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	1,128	1,158	1,242	1,309	1,372	1,444	1,533	1,578	1,633	1,709
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	5	6	9	9	9	9	9	9	9	9
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,878	1,918	1,976	2,050	2,131	2,188	2,295	2,340	2,395	2,467
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)										
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	54	60	71	87	93	100	109	117	122	128
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	864	920	74	87	93	100	109	117	122	128
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	1,622,600	1,660,862	1,696,909	1,736,137	1,775,625	1,812,152	1,854,776	1,896,230	1,953,202	2,003,097
MEDIA TENSIÓN										
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)										
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,680	1,694	1,692	1,625	1,642	1,655	1,681	1,693	1,745	1,788
2.3.- CON MEDICION HORARIA	4,818	4,945	5,031	5,159	5,282	5,377	5,473	5,558	5,666	5,749
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	20	20	19	21	21	21	21	23	25	25
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN	6,518	6,659	6,742	6,805	6,946	7,053	7,175	7,274	7,436	7,562
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)										
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3,401	3,528	3,662	3,801	3,939	4,070	4,192	4,263	4,331	4,482
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	3,401	3,528	3,662	3,801	3,939	4,070	4,192	4,263	4,331	4,482
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	9,596	9,851	10,404	10,606	10,885	11,123	11,367	11,537	11,767	12,044
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	87	110	115	128	137	145	168	172	192	219
TOTAL CLIENTES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1,632,606	1,671,159	1,707,428	1,746,871	1,786,648	1,823,420	1,866,311	1,907,939	1,965,161	2,015,360

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 20: CONSUMO TOTAL POR TIPO DE TENSIÓN, 2013-2022 (GWh)

CLASIFICACIÓN POR TIPO DE TENSIÓN	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS										
BAJA TENSIÓN										
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)										
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	100.53	125.21	122.00	123.46	138.41	146.11	151.05	145.17	151.56	159.82
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	534.62	552.73	564.84	573.60	553.05	531.82	521.85	504.42	512.68	521.87
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	539.57	548.63	569.12	572.10	564.14	586.38	614.97	686.69	707.65	711.50
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	180.21	181.54	199.55	217.09	217.39	227.31	236.67	276.94	292.05	295.53
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	317.80	325.70	365.05	402.28	404.85	423.96	451.00	477.09	550.08	565.98
TOTAL RESIDENCIAL	1,672.73	1,733.80	1,820.56	1,888.53	1,877.84	1,915.57	1,975.54	2,090.31	2,214.03	2,254.70
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	436.83	445.35	467.91	487.70	494.37	505.05	524.27	451.55	525.23	550.54
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	150.19	149.54	146.67	138.02	129.68	129.00	126.02	123.51	120.53	117.30
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES	0.33	0.80	0.57	0.32	0.37	0.07	0.07	0.10	0.12	0.12
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	2,260.08	2,329.49	2,435.71	2,514.57	2,502.26	2,549.70	2,625.90	2,665.47	2,859.91	2,922.67
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	26.36	24.50	24.66	25.94	25.75	24.47	24.44	20.61	22.27	22.37
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	46.83	46.24	49.31	51.83	53.38	55.30	57.89	47.55	56.62	61.07
ENERGIA EN PUNTA	7.39	7.39	7.80	7.73	8.09	8.52	9.16	7.60	9.06	9.96
ENERGIA EN RESTO	34.06	33.61	35.98	38.15	39.29	40.56	42.13	34.01	41.07	44.23
ENERGIA EN VALLE	5.37	5.24	5.53	5.94	6.00	6.22	6.60	5.94	6.49	6.88
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	73.19	70.74	73.97	77.77	79.13	79.77	82.33	68.16	78.88	83.44
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	5.13	7.59	8.95	13.48	14.62	14.26	14.89	12.59	16.68	18.20
ENERGIA EN PUNTA	0.97	1.43	1.68	2.44	2.68	2.77	2.93	2.28	3.25	3.50
ENERGIA EN RESTO	3.42	5.18	6.29	9.68	10.46	10.05	10.46	8.94	11.74	12.99
ENERGIA EN VALLE	0.74	0.99	0.98	1.47	1.48	1.44	1.50	1.38	1.70	1.72
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	5.13	7.59	8.95	13.48	14.62	14.26	14.89	12.59	16.68	18.20
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	2,338.39	2,407.82	2,518.63	2,605.82	2,596.01	2,643.73	2,723.12	2,746.21	2,955.48	3,024.31
MEDIA TENSIÓN										
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	61.56	69.95	71.18	69.53	68.59	70.14	71.24	64.27	70.10	70.85
2.3.- CON MEDICION HORARIA	289.44	266.97	277.57	282.45	281.17	288.24	298.50	268.74	300.40	310.11
ENERGIA EN PUNTA	32.88	45.39	46.59	45.46	45.15	46.74	48.97	44.78	50.46	52.17
ENERGIA EN RESTO	215.34	184.13	192.10	197.81	196.43	200.81	207.12	182.70	205.07	211.42
ENERGIA EN VALLE	41.22	37.46	38.88	39.18	39.59	40.69	42.41	41.26	44.87	46.52
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	351.00	336.92	348.76	351.99	349.76	358.37	369.73	333.00	370.50	380.96
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	3,139.18	2,408.49	2,504.94	2,437.05	2,482.70	2,389.78	2,375.29	2,123.18	2,399.22	2,336.59
ENERGIA EN PUNTA	1,000.07	454.58	471.36	447.02	458.95	441.64	443.77	401.12	458.22	446.75
ENERGIA EN RESTO	508.31	1,504.41	1,563.24	1,539.60	1,556.84	1,505.00	1,489.15	1,298.98	1,467.57	1,431.99
ENERGIA EN VALLE	1,630.81	449.49	470.34	450.43	466.91	443.14	442.37	423.08	473.43	457.86
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	660.18	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	3,799.36	2,408.49	2,504.94	2,437.05	2,482.70	2,389.78	2,375.29	2,123.18	2,399.22	2,336.59
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	4,150.37	2,745.41	2,853.70	2,789.03	2,832.46	2,748.15	2,745.02	2,456.19	2,769.72	2,717.55
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	935.95	0.41	-	0.29	0.48	0.53	0.53	0.46	0.57	0.65
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA	5,094.10	5,153.64	5,372.33	5,395.15	5,428.95	5,392.41	5,468.67	5,202.86	5,725.78	5,742.51

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 21: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2022 (GWh)

COMPRAS Y VENTAS FINALES DE ENERGIA (GWh)	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS										
Compras Mercado Mayorista	4,000.07	5,615.87	5,796.73	4,270.77	4,260.70	4,152.08	5,663.66	5,315.95	5,762.91	5,760.84
Retiros Comercializadores	42.22	40.29	62.82	85.33	96.37	232.92	283.79	242.80	308.11	356.11
Retiros otros distribuidores por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	6.69	6.94	7.38	7.88	8.48	23.69	24.06
Compras Pequeños Generadores	97.26	104.13	116.51	103.31	107.02	164.78	400.43	490.01	590.07	640.39
Compra Intercambio	13.86	48.96	99.24	41.40	29.04	35.73	47.30	46.20	51.19	51.32
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	10.66	5.49	5.38	5.58	5.33	9.87	14.33	15.37
										6.71
Total Compras	4,153.41	5,809.24	6,085.97	4,513.00	4,505.45	4,598.46	6,428.04	6,135.82	6,774.38	6,854.81
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta a usuarios finales	3,667.11	5,040.14	5,370.73	3,948.45	3,940.75	3,869.26	5,433.24	5,193.24	5,685.06	5,742.51
Retiro de Terceros	32.75	52.92	56.44	57.67	53.33	65.23	98.39	98.00	101.06	83.09
Ventas a usuarios comercializados	-	41.95	50.12	38.05	51.72	177.71	220.31	198.28	262.08	346.91
Autoconsumo	4.29	4.43	6.22	6.34	6.58	7.00	9.34	9.88	10.50	10.65
Ventas Pequeños Generadores	-	-	0.04	4.58	4.08	3.96	4.05	3.47	5.19	7.59
Total de ventas	3,704.15	5,139.44	5,483.55	4,055.09	4,056.47	4,123.16	5,765.33	5,502.86	6,063.90	6,190.75
Pérdidas	449.26	669.80	602.42	457.91	449.76	475.31	662.71	632.96	710.48	664.06
% de pérdidas	10.82%	11.53%	9.90%	10.15%	9.98%	10.34%	10.31%	10.32%	10.49%	9.69%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 21.1: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES ACUMULADO POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2022 (GWh)

TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS													
CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Compras Mdo. Mayorista**	472,373	440,360	517,692	491,441	508,753	464,458	497,881	482,126	464,203	484,293	477,502	459,762	5,760,843
Retiros Comercializadores	27,417	32,369	34,941	28,607	30,345	29,320	30,488	29,461	29,681	30,459	28,903	24,124	356,114
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	2,441	2,179	2,553	2,344	2,218	1,966	1,502	1,503	1,494	2,387	1,941	1,533	24,060
Compras Pequeños Generadores	52,651	48,522	54,807	53,545	49,606	47,513	59,354	58,678	50,432	56,383	51,882	57,014	640,387
Compra Intercambio	4,325	3,814	4,579	4,363	4,542	4,161	4,398	4,330	4,023	4,280	4,193	4,315	51,322
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	1,178	1,117	1,330	1,251	1,213	1,075	1,462	1,279	1,240	1,327	1,453	1,444	15,370
UPR	429	342	366	564	760	489	561	816	589	603	651	543	6,714
Total Compras	560,813	528,703	616,270	582,116	597,437	548,981	595,645	578,193	551,662	579,733	566,523	548,735	6,854,810
Venta a usuarios finales *	460,159	457,454	483,570	496,096	495,485	480,126	475,698	481,673	479,949	470,712	482,900	478,691	5,742,513
Retiro de Terceros **	7,094	6,214	7,387	7,093	7,373	6,840	7,256	7,037	6,455	6,856	6,680	6,804	83,090
Ventas a usuarios comercializados	25,092	32,617	34,293	28,023	29,782	30,062	29,853	27,981	29,804	28,670	26,240	24,492	346,910
Autoconsumo *	847	797	919	916	938	861	938	917	871	901	888	857	10,649
Ventas Pequeños Generadores	436	423	439	773	513	524	707	832	655	775	603	909	7,589
total de ventas	493,628	497,505	526,609	532,901	534,092	518,412	514,452	518,439	517,735	507,914	517,311	511,754	6,190,750
Perdidas	78,223	42,874	100,410	61,994	75,037	43,283	91,364	71,561	46,255	82,613	60,843	48,338	664,060
% de pérdidas	13.95%	8.11%	16.29%	10.65%	12.56%	7.88%	15.34%	12.38%	8.38%	14.25%	10.74%	8.81%	9.69%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 21.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2022 (GWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
Compras Mercado Mayorista	175,421	164,194	193,438	183,309	192,003	176,451	190,492	182,910	175,919	185,952	180,748	175,133	2,175,970
Inyecciones Comercializadores	24,391	25,643	28,018	22,622	23,506	22,773	23,648	23,568	23,121	23,689	22,462	18,443	281,882
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	10,956	9,958	11,834	11,884	10,585	10,205	12,724	12,646	11,269	12,307	10,887	12,124	137,378
Compra Intercambio	1,109	1,029	1,177	1,118	1,108	1,018	1,089	1,093	1,035	1,087	1,075	1,118	13,057
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	579	533	627	600	476	464	623	594	462	549	522	553	6,584
	174	146	137	185	179	104	164	215	175	166	190	178	2,012
Total compras	212,630	201,503	235,230	219,719	227,858	211,015	228,740	221,026	211,981	223,750	215,883	207,550	2,616,884
Venta a usuarios finales	165,185	164,462	174,152	181,804	178,406	174,363	175,062	175,607	174,591	173,453	176,749	176,435	2,090,268
Retiro de Terceros	178	153	292	232	217	182	195	141	179	158	138	175	2,240
Ventas a usuarios comercializados	23,028	27,020	28,382	22,899	23,678	24,226	23,928	23,389	24,145	23,253	20,962	19,337	284,249
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	141	134	150	168	159	151	157	163	156	145	144	154	1,824
Total Retiros	188,532	191,769	202,976	205,103	202,460	198,923	199,343	199,300	199,071	197,010	197,993	196,100	2,378,580
Pérdidas	24,097	9,734	32,254	14,615	25,397	12,092	29,397	21,726	12,911	26,741	17,890	11,449	238,303
% de pérdidas	11.33%	4.83%	13.71%	6.65%	11.15%	5.73%	12.85%	9.83%	6.09%	11.95%	8.29%	5.52%	9.11%
DELSUR													
Compras Mdo. Mayorista	137,807	126,641	147,292	137,779	143,118	130,860	138,735	134,454	130,976	136,152	135,139	129,286	1,628,239
Retiros Comercializadores	1,338	4,753	4,897	4,169	5,225	4,693	5,177	4,280	4,900	5,099	4,851	4,064	53,447
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME													-
Compras Pequeños Generadores	11,552	10,546	11,858	12,319	11,032	11,539	14,460	14,140	11,319	12,672	11,952	13,069	146,457
Compra Intercambio	681	598	823	782	721	636	702	651	605	667	618	677	8,161
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables													-
Total compras	151,378	142,538	164,870	155,049	160,097	147,727	159,074	153,525	147,800	154,590	152,560	147,096	1,836,305
Venta a usuarios finales *	128,171	126,617	134,906	130,365	138,249	132,828	132,762	131,894	132,664	129,428	133,849	130,893	1,582,628
Retiro de Terceros **	897	837	954	905	902	845	886	900	846	891	880	911	10,655
Ventas a usuarios comercializados	1,175	4,704	4,951	4,068	5,071	4,857	4,989	3,650	4,720	4,482	4,320	4,175	51,161
Autoconsumo *	134	136	144	137	142	141	139	137	132	136	157	134	1,668
Ventas Pequeños Generadores	93	140	94	383	147	168	356	463	299	446	263	565	3,419
Total Retiros	130,470	132,434	141,050	135,858	144,511	138,839	139,133	137,044	138,661	135,382	139,469	136,679	1,649,529
Pérdidas	20,908	10,104	23,820	19,190	15,586	8,888	19,942	16,482	9,139	19,209	13,091	10,418	186,775
% de pérdidas	13.81%	7.09%	14.45%	12.38%	9.74%	6.02%	12.54%	10.74%	6.18%	12.43%	8.58%	7.08%	10.17%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 21.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2022 (GWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
AES CLESA													
Compras Mercado Mayorista	77,117	71,807	83,519	80,976	83,789	76,595	78,472	78,176	76,425	77,558	78,156	74,984	937,573
Inyecciones Comercializadores	465	897	945	426	436	407	420	427	392	435	416	401	6,067
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	739	685	803	807	825	746	828	808	766	793	758	750	9,309
Compras Pequeños Generadores	18,103	16,910	18,867	18,020	17,159	16,133	20,132	20,077	17,433	19,666	18,501	19,683	220,683
Compra Intercambio	1,410	1,238	1,423	1,380	1,413	1,421	1,406	1,451	1,336	1,389	1,405	1,449	16,722
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	421	426	524	440	458	358	402	399	359	371	387	413	4,957
UPR	220	163	188	339	532	341	343	540	343	377	400	309	4,096
Total compras	98,475	92,126	106,270	102,388	104,613	96,000	102,003	101,878	97,053	100,588	100,023	97,989	1,199,406
Venta a usuarios finales	86,052	85,248	88,608	93,380	90,892	89,793	86,260	88,389	88,965	86,615	88,214	89,964	1,062,378
Retiro de Terceros	466	413	488	508	466	419	469	476	394	473	447	466	5,485
Ventas a usuarios comercializados	556	541	554	599	606	582	570	615	600	577	597	594	6,990
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	713	661	775	779	796	720	799	780	739	765	731	723	8,981
Autoconsumo	107	54	102	113	109	110	105	110	108	98	103	100	1,219
Total Retiros	87,893	86,917	90,528	95,379	92,869	91,624	88,202	90,369	90,806	88,528	90,091	91,848	1,085,054
Pérdidas	10,583	5,209	15,742	7,009	11,744	4,377	13,801	11,509	6,247	12,060	9,932	6,141	114,352
% de pérdidas	10.75%	5.65%	14.81%	6.85%	11.23%	4.56%	13.53%	11.30%	6.44%	11.99%	9.93%	6.27%	9.53%
EEO													
Compras Mercado Mayorista	55,482	52,446	63,650	60,965	59,875	53,223	59,074	56,840	53,171	56,024	55,311	54,108	680,171
Inyecciones Comercializadores	384	348	379	365	383	372	459	456	446	461	444	459	4,956
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	9,907	9,137	10,185	9,324	9,034	8,011	9,967	9,850	8,660	9,837	8,719	10,065	112,696
Compra Intercambio	89	-	62	73	57	174	183	129	102	161	113	57	1,199
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	177	157	180	211	280	253	437	286	420	407	543	478	3,829
UPR	34	32	40	38	47	43	51	56	68	57	58	53	576
Total compras	66,073	62,121	74,495	70,976	69,676	62,075	70,170	67,618	62,866	66,948	65,189	65,220	803,428
Venta a usuarios finales	55,817	56,550	59,345	63,212	60,206	57,544	55,277	58,859	57,225	55,103	57,684	56,789	693,610
Retiro de Terceros	1,252	1,145	1,322	1,229	1,453	1,091	1,225	1,203	1,137	1,177	1,180	1,219	14,633
Ventas a usuarios comercializados	329	347	401	452	422	391	361	322	334	353	356	381	4,447
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME													-
Autoconsumo	80	80	77	93	83	79	75	80	77	73	80	76	955
Total Retiros	57,478	58,122	61,145	64,986	62,165	59,105	56,937	60,465	58,773	56,706	59,300	58,465	713,645
Pérdidas	8,595	3,999	13,350	5,991	7,512	2,970	13,233	7,153	4,094	10,242	5,888	6,755	89,782
% de pérdidas	13.01%	6.44%	17.92%	8.44%	10.78%	4.78%	18.86%	10.58%	6.51%	15.30%	9.03%	10.36%	11.17%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

FUENTE:

CONTINUACIÓN

TABLA 21.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2022 (GWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
Compras Mercado Mayorista	11,607	10,944	13,271	12,820	12,816	11,579	12,967	12,495	11,695	12,255	11,993	11,734	146,177
Inyecciones Comercializadores	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	63
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	2,133	1,971	2,064	1,999	1,795	1,626	2,071	1,965	1,752	1,900	1,823	2,073	23,172
Compra Intercambio	1,035	949	1,095	1,011	1,241	913	1,018	1,006	944	977	982	1,014	12,183
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UPR	1	1	2	2	2	2	3	4	4	3	3	3	29
Total compras	14,781	13,870	16,437	15,837	15,860	14,125	16,064	15,476	14,400	15,140	14,806	14,829	181,624
Venta a usuarios finales	12,802	12,754	13,512	14,214	13,699	13,226	12,915	13,492	13,240	12,789	13,086	13,017	158,746
Retiro de Terceros	89	-	62	73	57	174	183	129	102	161	113	57	1,199
Ventas a usuarios comercializados	5	5	5	5	5	5	5	6	6	4	5	5	62
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	14	14	15	16	15	15	14	15	16	13	14	14	173
Total Retiros	12,910	12,773	13,593	14,308	13,776	13,419	13,117	13,642	13,364	12,967	13,218	13,093	160,181
Pérdidas	12,910	12,773	13,593	14,308	13,776	13,419	13,117	13,642	13,364	12,967	13,218	13,093	21,444
% de pérdidas	87.34%	92.09%	82.70%	90.35%	86.86%	95.01%	81.65%	88.15%	92.81%	85.65%	89.28%	88.29%	11.81%
EDESAL													
Compras Mdo. Mayorista	14,939	14,328	16,522	15,592	17,151	15,750	18,141	17,251	16,016	16,352	16,155	14,516	192,714
Retiros Comercializadores	834	722	696	1,020	789	1,070	778	725	818	770	725	751	9,698
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	1,703	1,494	1,749	1,537	1,393	1,219	674	694	728	1,594	1,183	784	14,751
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	17,476	16,545	18,968	18,148	19,333	18,040	19,593	18,670	17,562	18,716	18,063	16,051	217,163
Venta a usuarios finales	12,133	11,824	13,048	13,120	14,033	12,373	13,422	13,431	13,264	13,325	13,318	11,593	154,883
Retiro de Terceros	4,213	3,666	4,270	4,146	4,278	4,129	4,297	4,189	3,796	3,996	3,922	3,976	48,878
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de ventas	16,345	15,490	17,317	17,267	18,311	16,502	17,719	17,620	17,060	17,321	17,239	15,569	203,760
Pérdidas	1,130	1,055	1,651	882	1,023	1,538	1,873	1,050	502	1,395	823	481	13,403
% de pérdidas	6.47%	6.37%	8.70%	4.86%	5.29%	8.52%	9.56%	5.63%	2.86%	7.45%	4.56%	3.00%	6.17%

FUENTE: FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

SIGET
SUPERINTENDENCIA GENERAL DE
ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES



GOBIERNO DE
EL SALVADOR