



SIGET

SUPERINTENDENCIA GENERAL DE
ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES



GOBIERNO DE
EL SALVADOR

BOLETÍN DE ESTADÍSTICAS ELÉCTRICAS

NO. 25

AÑO 2023

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 2023 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, 2014 – 2023	32
TABLA 5: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO POR TIPO DE GENERADOR, 2014 – 2023	34
TABLA 5.1: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2019 – 2023	36
TABLA 6: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2019 - 2023	41
TABLA 6.1: INYECCIONES POR OPERADOR, 2019 -2023	47
TABLA 6.2: IMPORTACIONES POR OPERADOR, 2019 -2023	47
TABLA 6.3: EXPORTACIONES POR OPERADOR, 2019 -2023	49
TABLA 7: INYECCIONES Y PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN POR OPERADOR, 2019 -2023	50
TABLA 8: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL, 2019 – 2023	52
TABLA 9: DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL, 2019 – 2023	52
TABLA 10: EVOLUCIÓN DEL PRECIO PROMEDIO MENSUAL EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2014 – 2023	55
TABLA 11: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES POR TECNOLOGÍA 2023	60
TABLA 11.1: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES, 2023	60
TABLA 12: GENERACIÓN EN DISTRIBUCIÓN, 2020-2023	64
TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2020 -2023	65
TABLA 12.2: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA, 2020 -2023	68
TABLA 12.3: GENERACIÓN BIOGÁS, 2020 -2023	68
TABLA 12.4 GENERACIÓN BIOMASA, 2020 -2023	68
TABLA 12.5 GENERACIÓN GEOTÉRMICA 2020 -2023	68
TABLA 12.5 GENERACIÓN GDT, 2020 -2023	69
TABLA 13: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS AÑO 2023	71
TABLA 14: EVOLUCIÓN CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS USUARIOS FINALES, 2019 - 2023	73
TABLA 15: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014-2023	74
TABLA 16: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014-2023	76
TABLA 17: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014-2023	78
TABLA 18: TOTAL DE CLIENTES POR TIPO DE TENSIÓN, 2014-2023	80
TABLA 19: CONSUMO TOTAL POR TIPO DE TENSIÓN, 2014-2023 (GWH)	81
TABLA 20: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014-2023	82
TABLA 20.1: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES ACUMULADO POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2023	83
TABLA 20.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2023	84

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 (GWH) AÑO 2023	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 2023	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	41
GRÁFICA 8.2: DISTRIBUCIÓN DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO	43
GRÁFICA 8.3 ESTRUCTURA DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO	44
GRÁFICA 8.4 INYECCIÓN, DEMANDA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA AÑO 2023	45
GRÁFICA 8.5: IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE ENERGÍA ELÉCTRICA	46
GRÁFICA 8.6: INYECCIÓN, VENTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN EN MERCADO MAYORISTA, 2014-2023	51
GRÁFICA 9: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA, 2014 -2023	53
GRÁFICA 9.1: DEMANDA ANUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2019 -2023	54
GRÁFICA 9.2: COMPARATIVO DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2022 Y 2023	55
GRÁFICA 10: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2014 -2023	56
GRÁFICA 11: ENERGÍA NO SERVIDA, 2014-2023	57
GRÁFICA 12: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE, 2019 - 2023	57
GRÁFICA 13: RESUMEN DEL FLUJO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA	59
GRÁFICA 14: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES EN DISTRIBUCIÓN AÑO 2023.....	63
GRÁFICA 14.1: CANTIDAD DE PROYECTOS UPR.....	63
GRÁFICA 14.2: CAPACIDAD INSTALADA DE UPR.....	64
GRÁFICA 15: ÁREA DE INFLUENCIA Y NÚMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, AÑO 2023	70
GRÁFICA 15.1: ÁREA SERVIDA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2019-2023	71
GRÁFICA 15.2: KILÓMETROS DE LÍNEA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA	72
GRÁFICA 15.3: EVOLUCIÓN TOTAL DE USUARIO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2019 - 2023	72
GRÁFICA 15.4: ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN	73

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 concurrencia realizados de conformidad con el artículo 86-B del Reglamento de la Ley General de Electricidad.

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

GENERACIÓN BRUTA: Es la energía medida en las terminales de salida de los generadores de la central, incluye la energía suministrada a los servicios auxiliares y las pérdidas en los transformadores de la subestación de salida de la central generadora, en el caso de que existan.

GENERACIÓN MAYORISTA NACIONAL: Es el total de energía eléctrica producida en el país, con fines comerciales en el Mercado Mayorista de Electricidad.

GENERACIÓN NETA: Es la energía medida en las barras colectoras de la central, a la entrada de las líneas de transmisión hacia los centros de consumo.

GENERADOR: Es la entidad poseedora de una o más centrales de producción de energía eléctrica, que comercializa su producción en forma total o parcial.

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.

DEC: DISTRIBUIDORA ELECTRICA CUSCATLÁN

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.

GNL: GAS NATURAL LICUADO

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 2023.

Nota:

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

[SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES \(siget.gob.sv\)](https://siget.gob.sv)

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.

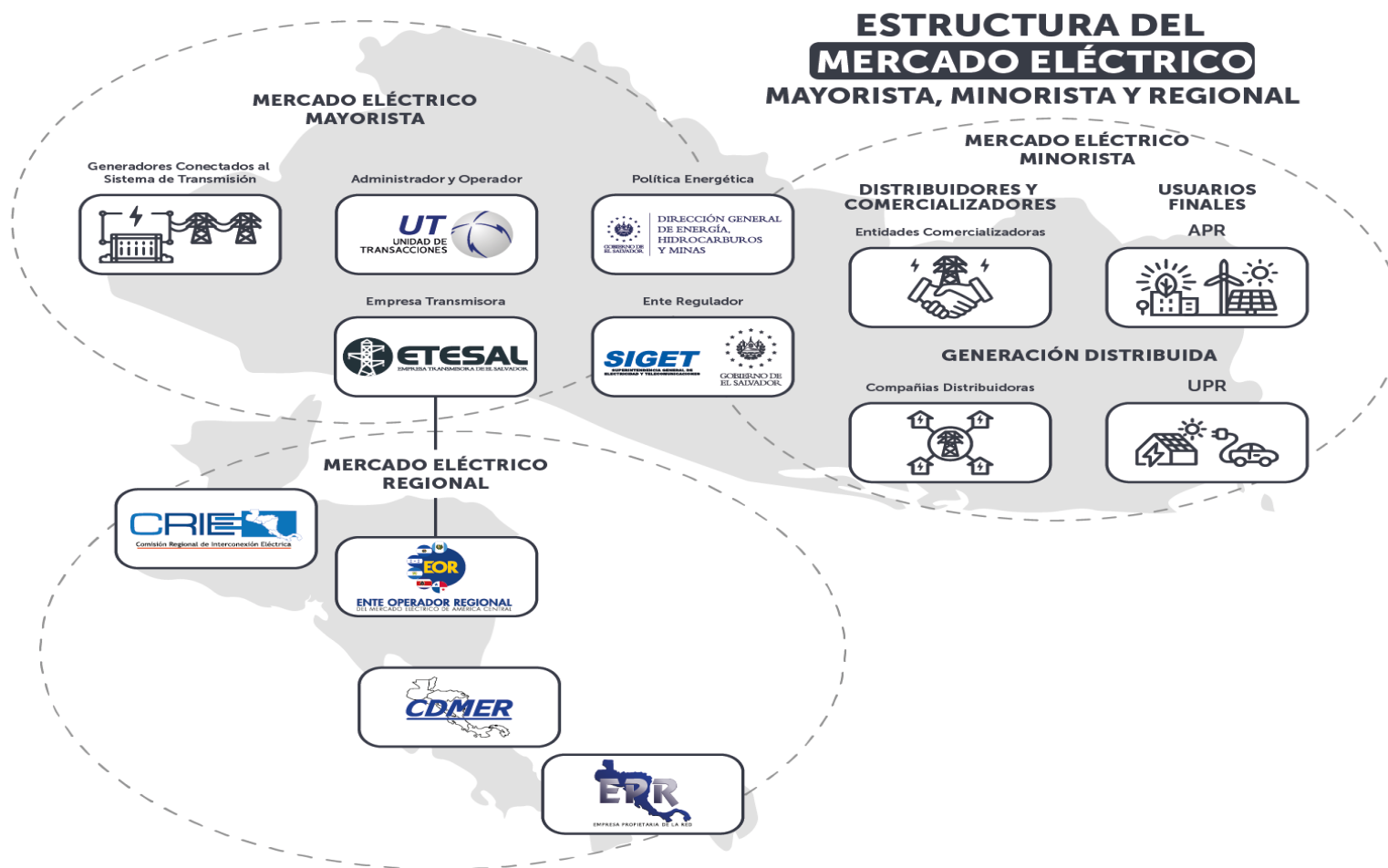
Calidad del Servicio

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	APOPA ENERGY, S.A. DE C.V.	HILCASA
3	CAPELLA SOLAR, S.A. DE C.V.	ALBIREO I ALBIREO II
4	CEMENTO HOLCIM DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	HOLCIM
5	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA.	GUAJOYO 5 DE NOVIEMBRE CERRÓN GRANDE 15 DE SEPTIEMBRE 3 DE FEBRERO
6	COMPAÑÍA AZUCARERA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	CENTRAL IZALCO INGENIO CHAPARRASTIQUE
7	CENERGICA ENERGY EL SALVADOR	ACAJUTLA NEJAPA SOYAPANGO
8	ECOSOLAR, S.A. DE C.V.	ECOSOLAR
9	ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	BOREALIS
10	ENERGÍA DEL PACÍFICO	CENTRAL TÉRMICA EDP
11	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.	GECSA
12	HOLCIM, EL SALVADOR	HOLCIM
13	INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	INJIBOA
14	INGENIO EL ÁNGEL, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	INGENIO EL ÁNGEL
15	INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)	INGENIO LA CABAÑA
16	INVERSIONES ENERGÉTICAS, S.A. DE C.V.	CENTRAL ELÉCTRICA TALNIQUE
17	LAGEO, S.A. DE C.V.	CENTRAL GEOTÉRMICA DE AHUACHAPÁN CENTRAL GEOTÉRMICA DE BERLÍN
18	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.	ANTARES
19	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	LA TRINIDAD Y MÁRQUEZ
20	POTENCIA Y ENERGÍA CORP, S.A. DE C.V.	TERMOPUERTO
21	SONSONATE SOLAR	SONSONATE SOLAR
22	TEXTUFIL, S.A. DE C.V.	TEXTUFIL
23	VENTUS, S.A. DE C.V.	PARQUE EÓLICO VENTUS

TOTAL 23 EMPRESAS: 3 EMPRESAS ESTATALES

20 EMPRESAS PRIVADAS

TOTAL 32 PLANTAS DE GENERACIÓN: 8 PLANTAS ESTATALES

24 PLANTAS PRIVADAS

EMPRESAS GENERADORAS CONECTADAS A LA RED EN DISTRIBUCIÓN							
TECNOLOGÍA \ CATEGORÍA	BIOGÁS	BIOMASA	GEOTÉRMICA	HIDROELÉCTRICA	SOLAR FOTOVOLTAICA	TÉRMICA	TOTAL
APR					13		1,533
GDR	5	2	1	15	134		
GDT						3	
UPR					1360		
TOTAL	5	2	1	15	1507	3	

TOTAL DE PLANTAS GENERADORAS MERCADO MINORISTA: 1533. PRIVADAS 1531, ESTATAL 2

Generador Distribuido Renovable, GDR

Usuario Final Productor Renovable, UPR

Auto Productor Renovable, APR

Generador Distribuido Térmico, GDT

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA		
No.	SOCIEDAD	TIPO
1	DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA CUSCATLAN (ABRUZZO S.A. DE C.V.)	ESTATAL
2	COMPAÑÍA DE LUZ ELÉCTRICA DE SANTA ANA Y CÍA. S EN C. DE C.V.	PRIVADA
3	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	PRIVADA
4	COMPAÑÍA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE SAN SALVADOR, S.A. DE	PRIVADA
5	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V.	PRIVADA
6	DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE USULUTÁN, SOCIEDAD DE ECONOMÍA	PRIVADA
7	EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.	PRIVADA
8	EMPRESA ELÉCTRICA DE ORIENTE, S.A. DE C.V.	PRIVADA

TOTAL DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS 8: PRIVADAS 7 , ESTATAL 1

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA				
NO.	EMPRESA	INYECCIÓN DE ENERGÍA	RETIRO DE ENERGÍA	TIPO
1	AES CLESA Y CIA, COM		X	PRIVADA
2	AES NEJAPA GAS, LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE		X	PRIVADA
3	AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.		X	PRIVADA
4	ALAS DORADAS S.A. DE C.V.		X	PRIVADA
5	ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
6	CASW EL SALVADOR, S.A. DE C.V.		X	PRIVADA
7	CEL - COMERCIALIZADORA	X	X	ESTATAL
8	CENER S. A. DE C.V.		X	PRIVADA
9	CLEA, S.A.		X	PRIVADA
10	COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR,S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
11	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
12	COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA				
NO.	EMPRESA	INYECCIÓN DE ENERGÍA	RETIRO DE ENERGÍA	TIPO
13	COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
14	COMERCIALIZADORA DE LUZ Y FUERZA, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
15	COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
16	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SUR, S.A. DE C.V.		X	PRIVADA
17	EBR, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
18	ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. DE C.V.		X	PRIVADA
19	EDESAL S.A. DE C.V. (COM)		X	PRIVADA
20	EIS POWER S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
21	ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
22	ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
23	ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
24	ENERGY CONNECTION	X	X	PRIVADA
25	ENERGY Q, S.A. DE C.V.		X	PRIVADA
26	ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
27	ENERLAT S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
28	ENERNEXT, S.A. DE C.V.		X	PRIVADA
29	EON ENERGY, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
30	ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
31	EXCELERGY S.A.	X	X	PRIVADA
32	GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
33	GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
34	HILCASA ENERGY	X	X	PRIVADA
35	INE S.A. DE C.V. (COM)		X	ESTATAL
36	INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
37	INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
38	INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	X	X	PRIVADA
39	INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
40	LAGEO - COMERCIALIZADORA	X	X	ESTATAL
41	MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
42	MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
43	PACIFIC ENERGY S.A. DE C.V.		X	PRIVADA
44	TERMOENCOGIBLES S.A. DE C.V.		X	PRIVADA
45	TEXTUFIL S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
46	TRADENERGY, S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA
47	WORLD RESOURCES CORP S.A. DE C.V.	X	X	PRIVADA

TOTAL DE EMPRESAS COMERCIALIZADORAS 47: PRIVADAS 44, ESTATAL 3

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

RESUMEN				
No.	CATEGORIA	TOTAL	PRIVADA	ESTATAL
1	PLANTAS DE GENERACIÓN MERCADO MAYORISTA	32	24	8
2	PLANTAS DE GENERACIÓN MERCADO MINORISTA	1533	1532	2
3	COMERCIALIZADORES	47	44	3
4	DISTRIBUIDORES	8	7	1
5	TRANSMISOR	1	-	1
6	ADMINISTRADOR DEL MERCADO	1	1	-
7	REGULADOR DEL SECTOR ELÉCTRICO	1	-	1

HECHOS RELEVANTES EN EL AÑO 2023 EN EL SECTOR ELÉCTRICO

- 23 empresas generadoras de energía eléctrica realizan transacciones en el mercado mayorista. De estas empresas 3 son estatales y 20 privadas.
- 47 empresas comercializadoras realizaron transacciones de importación y exportación de electricidad en el Mercado eléctrico Regional (MER), 2 empresas comercializadoras más que en el año 2022.
- 1533 empresas y usuarios están conectados a la red de distribución de energía eléctrica (341 más que los conectados y reportados en el 2022), según el siguiente detalle:
 - ✓ Auto productores renovables (APR) con tecnología solar fotovoltaica: 13
 - ✓ Generadores distribuidos renovables (GDR)
 - Biogás: 5
 - Biomasa: 2
 - Geotérmica: 1
 - Hidroeléctrica: 15
 - Solar fotovoltaica: 134
 - ✓ Usuarios finales productores renovables (UPR): 1360
 - ✓ Generador distribuido térmico (GDT): 3
- Se incrementó en 324 plantas de generación eléctrica con recurso solar, instaladas por usuarios finales productores renovables.
- La capacidad instalada en el mercado eléctrico nacional al 31 de diciembre del 2023 ascendió a 2,997.69 MW, significando un 5.48 % superior a la capacidad instalada a la misma fecha de 2022.
- Inicia operaciones la planta hidroeléctrica “3 de febrero” en el Mercado Mayorista con una capacidad instalada de 66 MW.
- Inicia operaciones la planta geotérmica “San Vicente” en el Mercado Minorista con una capacidad instalada de 5 MW.
- La capacidad instalada de generación con recursos renovables se incrementó por un total de 157.14 MW distribuidos de la siguiente forma: proyectos solares fotovoltaicos 73.60 MW, hidráulica 66 MW, geotérmica 5MW y biomasa 0.8 MW.
- La generación de energía eléctrica neta nacional durante el año 2023 (8.16 TWh) se incrementó en un 15.48% con respecto a la generación del 2022 (7.07 TWh). El 60.87% de esa generación fue con recursos renovables, 16.56% menos que la energía eléctrica generada en el 2022.
- Del total de energía renovable generada, el 59.81% fue generada por empresas estatales y el 40.19% fue generada por empresas privadas.
- En comparación con el año 2022 durante el año 2023 la generación del recursos de biogás incrementó un 27.36%, el de viento incrementó un 23.66%, el recurso solar incrementó un 5.83% y el geotérmico 1%.

- La demanda máxima neta se presentó el 20 de julio 2023, equivalente a 1,130.9 MW, significando un incremento del 6.02% con respecto a la demanda máxima neta del 2022, que fue de 1,066.67 MW presentada en mayo de ese año.
- Con respecto a la demanda mínima neta, ésta se presentó el 01 de enero 2023, equivalente a 375 MW, significando un incremento del 0.54% con respecto al 2022, que se presentó el mismo día 1 de enero por un valor de 373 MW.
- Por el recurso energético utilizado y tecnología, los generadores participantes en el Mercado Mayorista durante el 2023 fueron los siguientes:
 - 5 ingenios azucareros que venden 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;
 - 1 generador que utiliza gas natural licuado.
 - 16 generadores renovables que cuenta con diversas plantas de generación, con recurso hidroeléctrico, geotérmico, solar fotovoltaico y eólico, 6 más que los instalados en el 2022.
- El porcentaje anual de pérdidas de energía eléctrica reportada por la Unidad de Transacciones a nivel de transmisión fue de 2.15% (0.28% más que el reportado en el 2022) equivalente a 151GWh del total de inyecciones al sistema de transmisión, 31.4 GWh más que las pérdidas reportadas para el año 2022.
- En cuanto al mercado minorista, la capacidad instalada con recursos renovables en distribución aumentó a 448.72 MW, siendo la tecnología fotovoltaica la más representativa con el 90.1%, equivalente a un incremento de 73.60 MW respecto al año anterior.
- Del total de la capacidad instalada en las redes de distribución de energía eléctrica (463.28 MW), las plantas de generación solar fotovoltaica representan el 87.25% (404.20 MW); seguida por las plantas de generación hidroeléctrica con 4.18% (19.37 MW); plantas térmicas con el 3.14% (14.57 MW); las plantas de generación con biomasa el 2.55% (11.8 MW); plantas de generación con biogás el 1.80% (8.35 MW) y una planta geotérmica 1.08% (5MW).
- La generación de energía eléctrica con fuentes renovables (sol, agua, biogás y biomasa) en el mercado minorista incrementó en un 10.89% (767,023.29 MWh) con respecto al 2022 (691,190.92 MWh).
- La generación de energía eléctrica con recurso solar incrementó el 11.41% (647,641.64 MWh) con respecto al 2022 (581,306.52 MWh).
- El porcentaje anual de pérdidas de energía en las redes de distribución reportadas por las empresas distribuidoras fue de 8.9%, equivalente a 668.77 GWh, 0.7% menos que las pérdidas reportadas durante el 2022, equivalentes a 4.71 GWh menos.

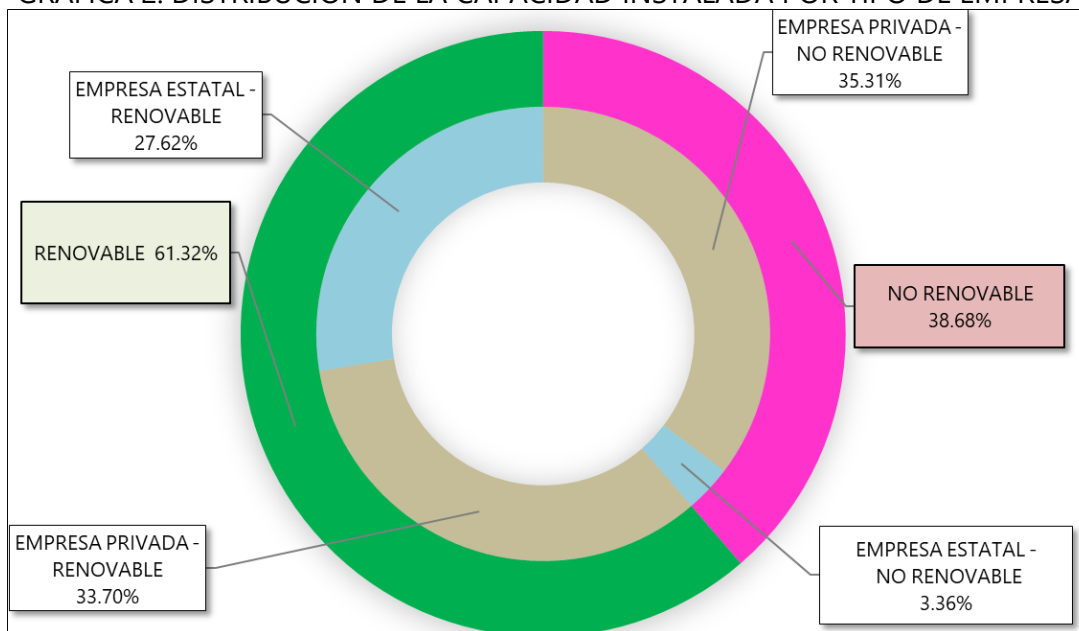
TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO ELÉCTRICO DE EL SALVADOR
(MERCADO MAYORISTA Y MERCADO MINORISTA)

TABLA 1: CAPACIDAD INSTALADA (MW)

GENERADORAS	CAPACIDAD INSTALADA ANUAL				VARIACIÓN
	2022		2023		
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	
OTROS COMBUSTIBLES FÓSILES	771.11	27.1%	771.68	25.7%	➡ 0.07%
HIDRÁULICA	571.86	20.1%	638.06	21.3%	⬆ 11.58%
FOTOVOLTAICA	559.50	19.7%	633.10	21.1%	⬆ 13.15%
GLN	378.00	13.3%	387.70	12.9%	⬆ 2.57%
BIOMASA	294.60	10.4%	295.40	9.9%	⬆ 0.27%
GEOTÉRMICA	204.40	7.2%	209.40	7.0%	⬆ 2.45%
EÓLICA	54.00	1.9%	54.00	1.8%	➡ 0.00%
BIOGAS	8.35	0.3%	8.35	0.3%	➡ 0.00%
TOTAL :	2,841.82	100%	2,997.69	100%	⬆ 5.48%

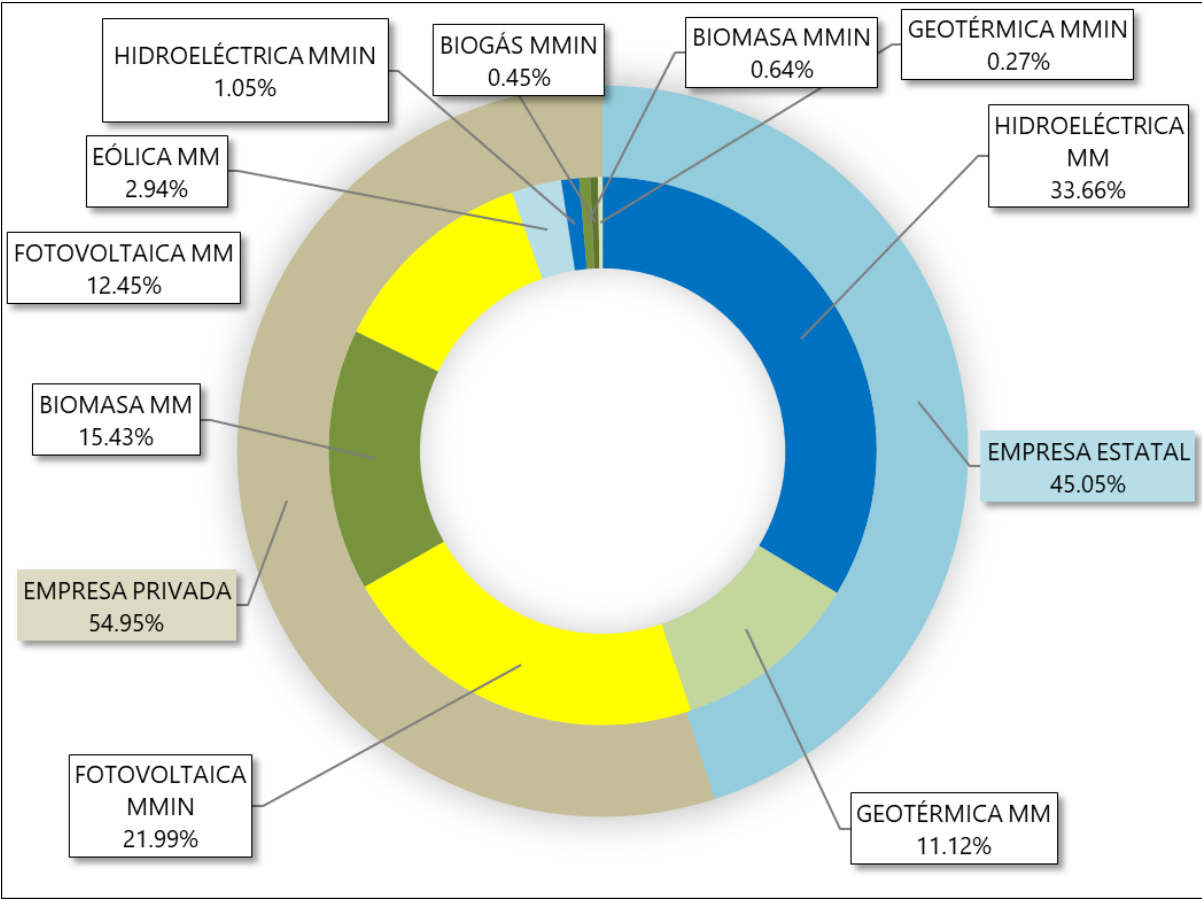
FUENTE SIGET

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



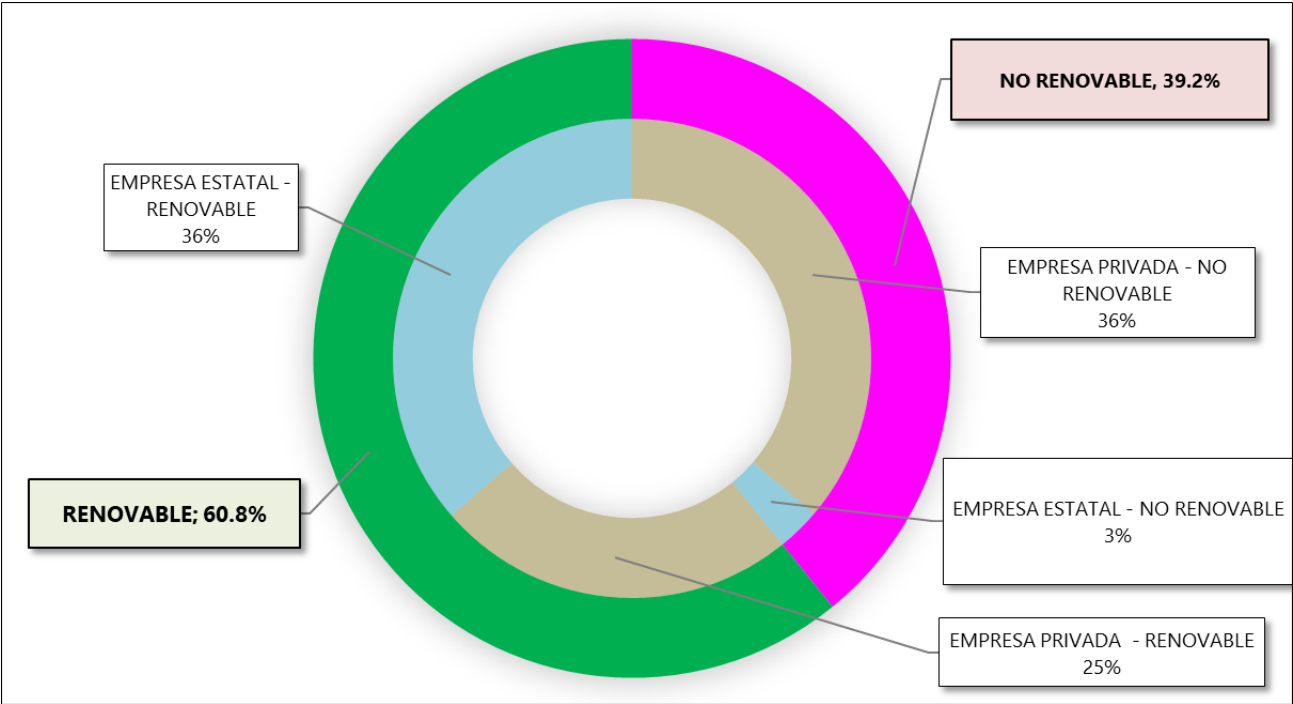
MM: MERCADO MAYORISTA
MMIN: MERCADO MINORISTA
FUENTE: SIGET

TABLA 2: GENERACIÓN NETA (GWh)

GENERADORAS	GENERACIÓN ANUAL				VARIACIÓN
	2022		2023		
	GWh	(%)	GWh	(%)	
HIDRÁULICA	2,234.13	31.3%	1,568.30	19.2%	📉 -29.80%
GEOTÉRMICA	1,468.00	20.5%	1,482.71	18.2%	📈 1.00%
OTROS COMBUSTIBLES FÓSILES	586.31	8.2%	712.46	8.7%	📈 21.52%
GNL	1,027.12	14.4%	2,480.60	30.4%	📈 141.51%
BIOMASA	552.45	7.7%	526.99	6.5%	📉 -4.61%
FOTVOLTAICA	1,119.92	15.7%	1,185.24	14.5%	📈 5.83%
EÓLICA	134.90	1.9%	166.81	2.0%	📈 23.66%
BIOGAS	22.56	0.3%	28.74	0.4%	📈 27.36%
TOTAL :	7,145.38	100%	8,151.84	100%	📈 14.09%

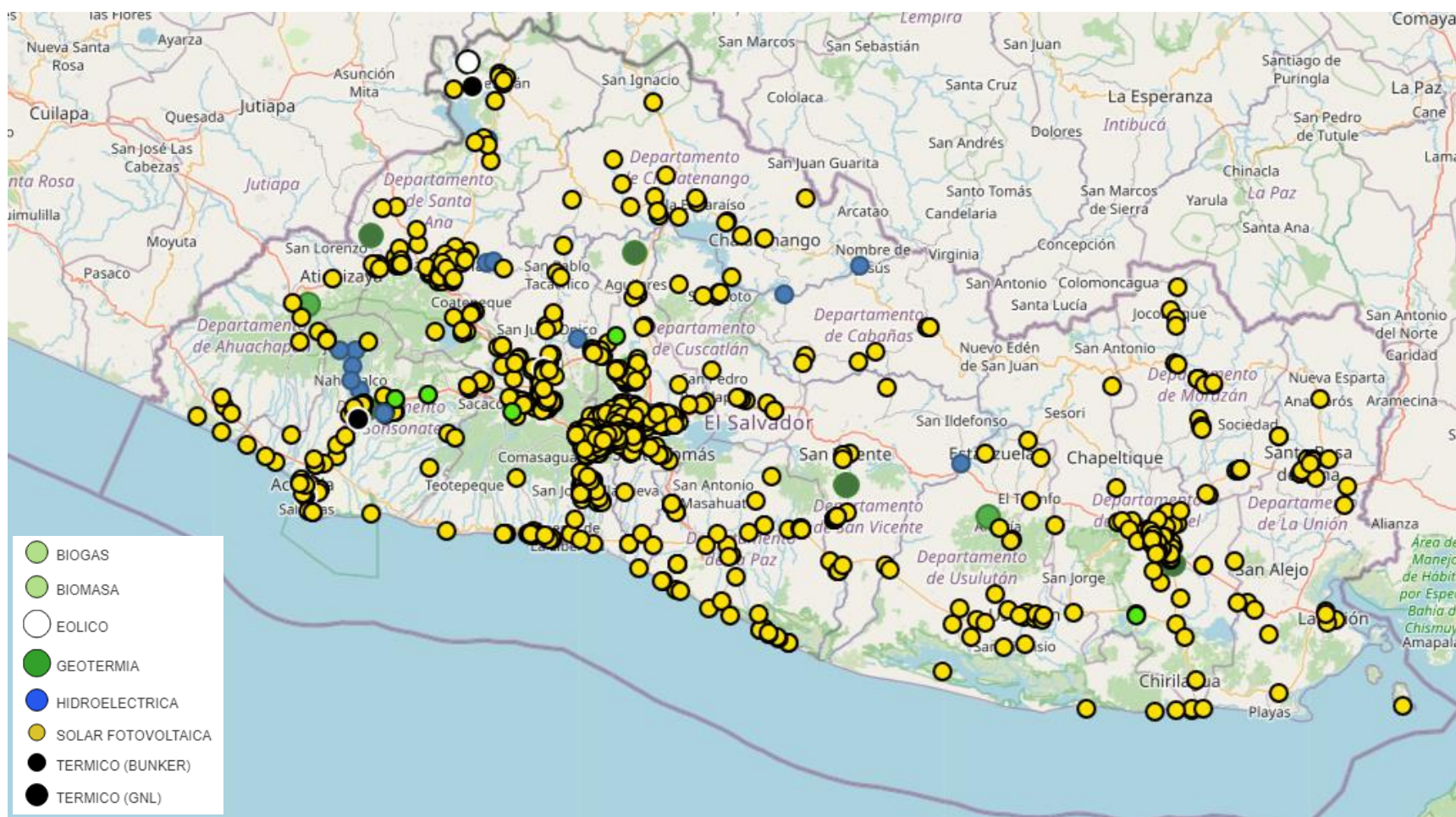
FUENTE SIGET

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

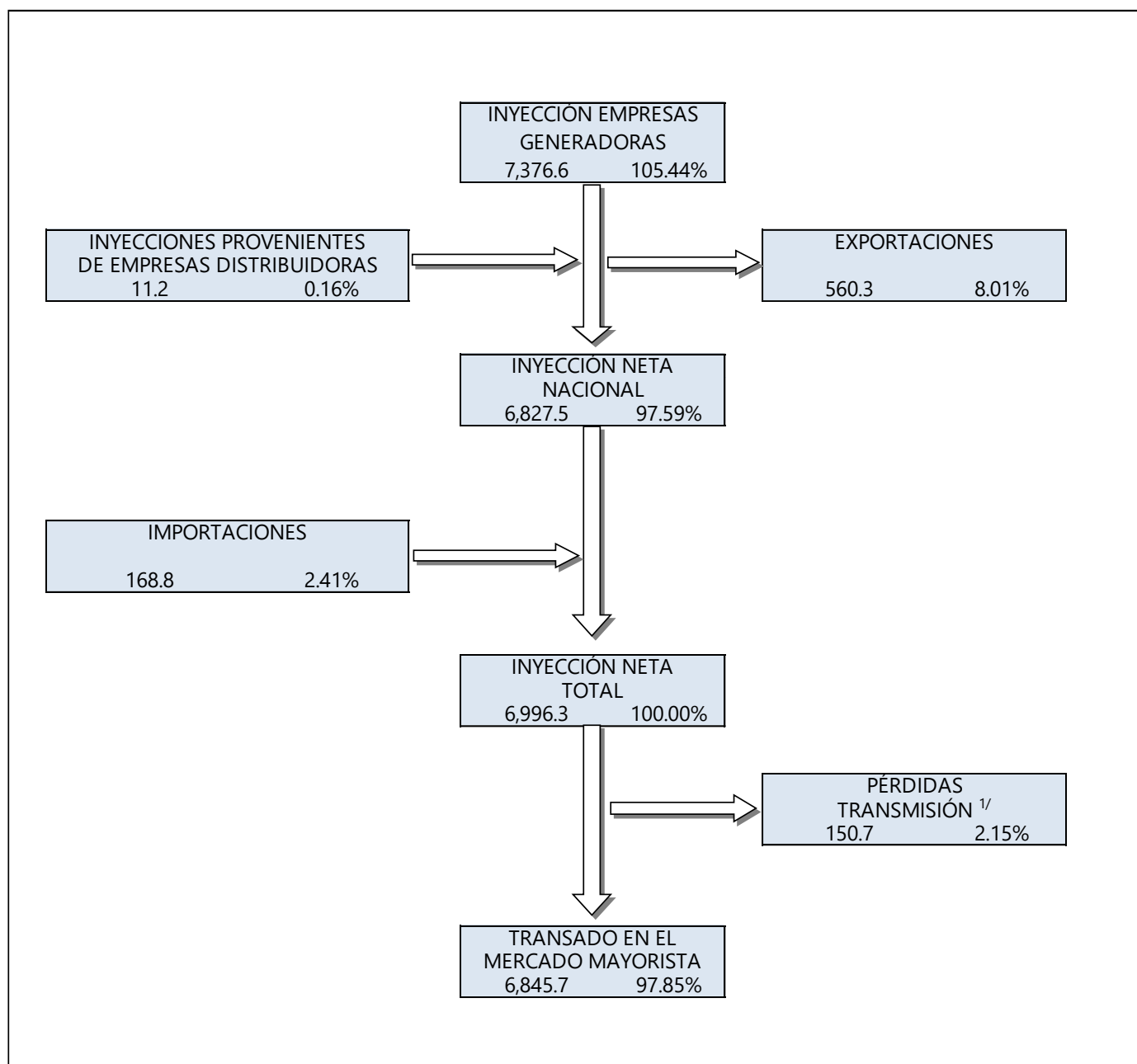


FUENTE: ETESAL



TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA

GRÁFICA 6: RESUMEN DEL FLUJO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA (GWh) AÑO 2023



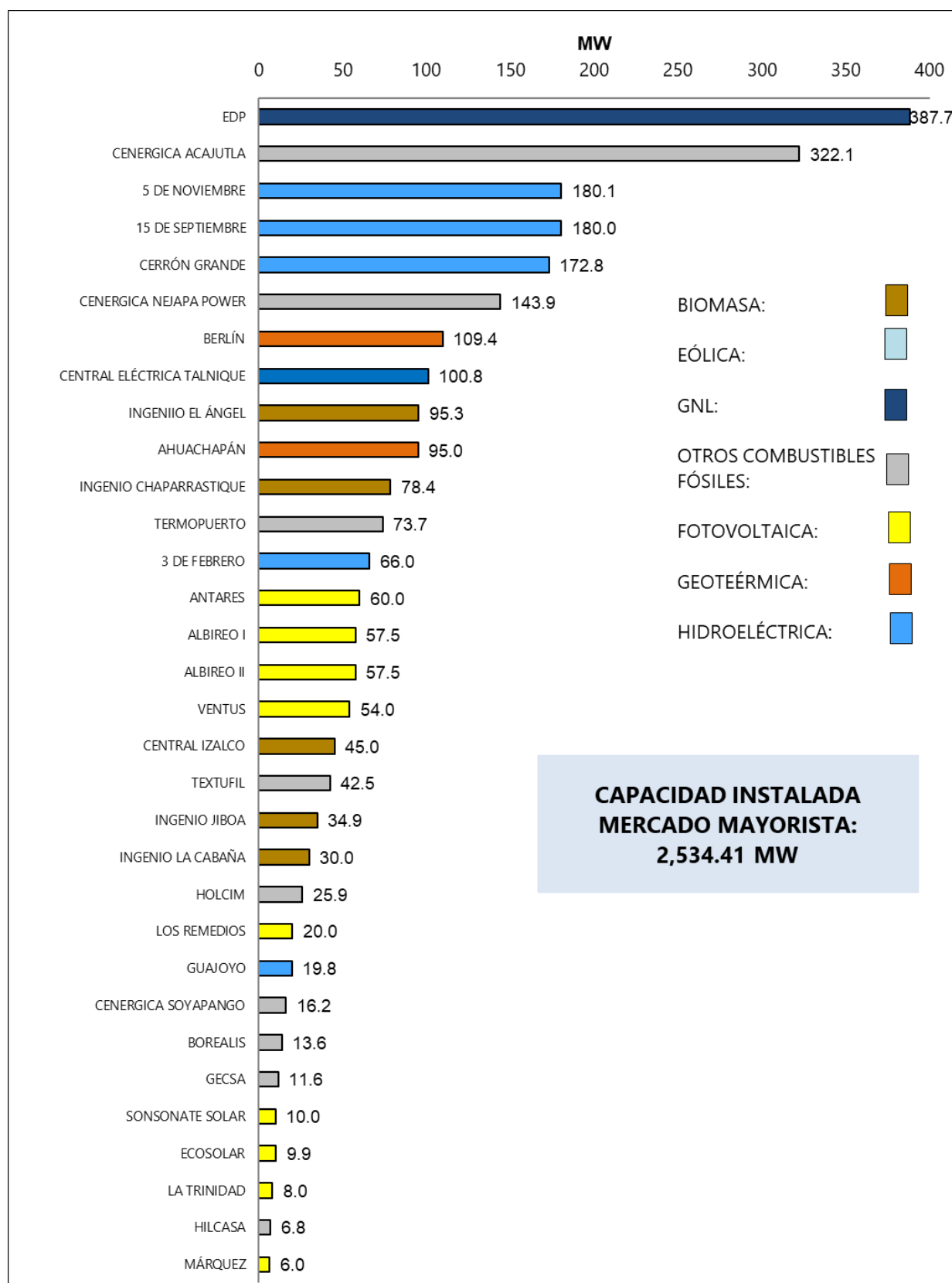
^{1/} LAS PÉRDIDAS POR LAS INYECCIONES Y RETIROS DE ENERGÍA DE LA TRANSMISIÓN REGIONAL NO ESTÁN INCLUIDAS.
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

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

No	NOMBRE	TIPO	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
			(MW)	(%)	(MW)	(%)
1	COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETRÓLEO		757.1	30%	724.2	31%
	CENERGICA ENERGY EL SALVADOR		482.2	19%	454.6	19%
	1.1- ACAJUTLA	MOTORES-BUNKER	150.0	6%	147.3	6%
	1.2- ACAJUTLA	TURBINA A GAS (TG) - DIESEL	82.1	3%	64.0	3%
	1.3- ACAJUTLA	TURBINA A VAPOR (TV)	63.0	2%	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%
	1.6- NEJAPA POWER	MOTORES-BUNKER	143.9	6%	141.5	6%
	CENTRAL ELÉCTRICA TALNIQUE	MOTORES-BUNKER	100.8	4%	100.8	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	0%
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%
10	HIDRÁULICA		618.69	24%	618.14	26%
	CEL		618.69	24%	618.14	26%
	10.1 - 5 DE NOVIEMBRE	TURBINAS FRANCIS - EMBALSE DE REGULACIÓN	180.09	7%	179.5	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	7%
	10.4 - 3 DE FEBRERO	TURBINAS FRANCIS - EMBALSE DE REGULACIÓN	66.00	3%	66.0	3%
	10.5 - GUAJOYO	TURBINA KAPLAN - EMBALSE DE REGULACIÓN	19.80	1%	19.8	1%
11	GAS NATURAL LIQUADO		387.7	15%	380.7	16%
	ENERGÍA DEL PACÍFICO					
	EDP	CICLO COMBINADO (MOTORES+TV)	387.7	15%	380.7	16%
11	BIOMASA		283.6	11%	181.7	8%
	CASSA		123.4	5%	63.0	3%
	11.1- INGENIO CHAPARRASTIQUE	TURBOGENERADOR	78.4	3%	35.0	1%
	11.2- CENTRAL IZALCO	TURBOGENERADOR	45.0	2%	28.0	1%
	INGENIO EL ÁNGEL	TURBOGENERADOR	95.3	4%	53.8	2%
	INGENIO JIBOA	TURBOGENERADOR	34.9	1%	34.9	1%
14	INGENIO LA CABAÑA	TURBOGENERADOR	30.0	1%	30.0	1%
15	FOTOVOLTAICA		228.9	9%	211.9	9%
	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%
	PROVIDENCIA SOLAR		60.0	2%	60.0	3%
	16- ANTARES	FOTOVOLTAICA	60.0	2%	60.0	3%
	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR LTDA. DE C.V.		20.0	1%	20.0	1%
	17- LOS REMEDIOS	FOTOVOLTAICA	20.0	1%	20.0	1%
	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%
	SONSONATE SOLAR		10.0	0%	8.0	0%
	19.1- SONSONATE SOLAR	FOTOVOLTAICA	10.0	0%	8.0	0%
	ECOSOLAR, S.A. DE C.V.		9.9	0%	9.9	0%
	20.1- ECOSOLAR	FOTOVOLTAICA	9.9	0%	9.9	0%
21	GEOTÉRMICA		204.4	8%	175.0	7%
	LAGEO		204.4	8%	175.0	7%
	21.1- BERLÍN	GEOTÉRMICA	109.4	4%	100.3	4%
	22.2- AHUACHAPÁN	GEOTÉRMICA	95.0	4%	74.7	3%
22	EÓLICO		54.0	2%	50.0	2%
	VENTUS, S.A. DE C.V.	AEROGENADORES	54.0	2%	50.0	2%
TOTALES			2,534.41	100%	2,341.61	100%

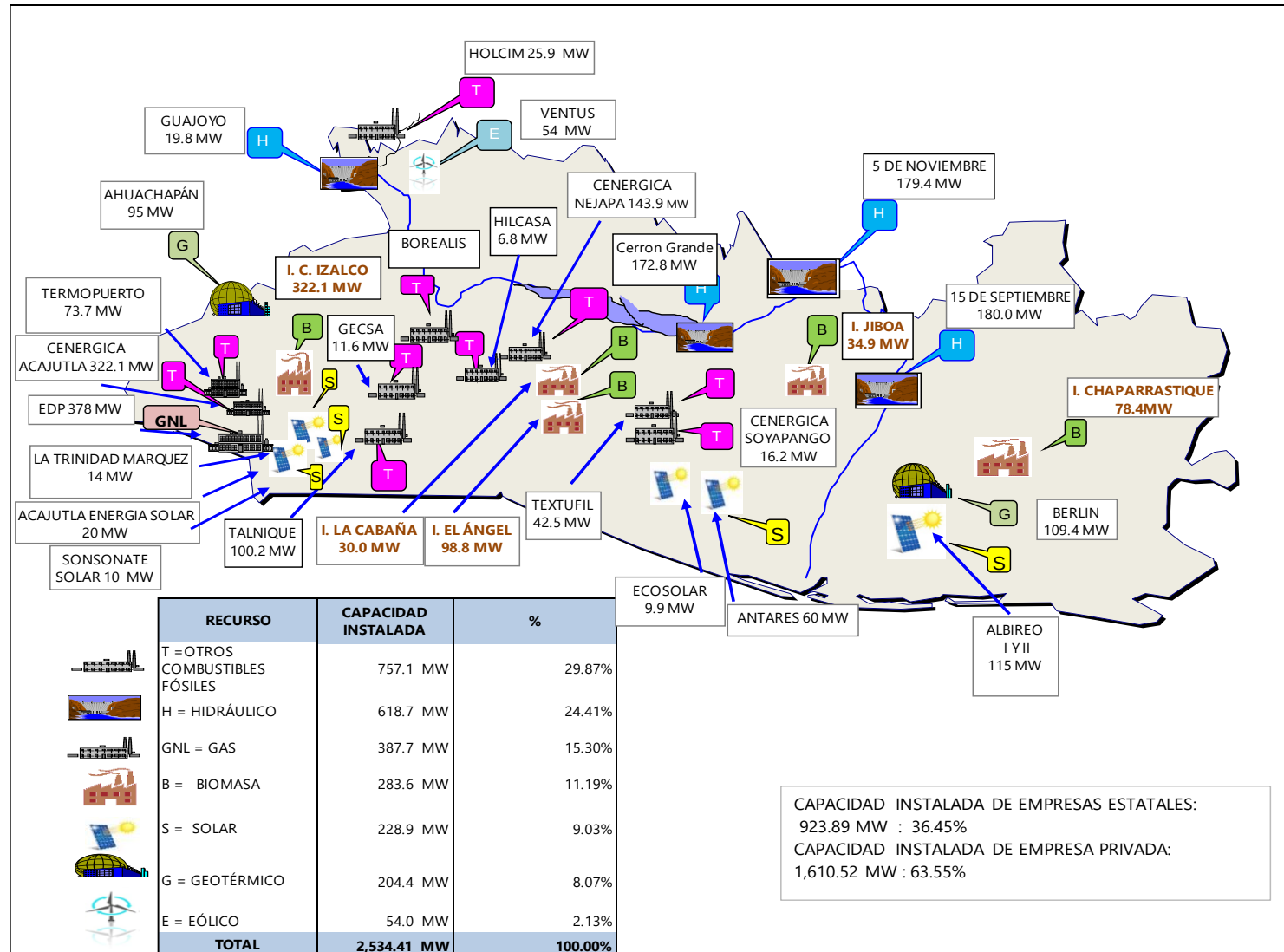
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 7: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL (MW)



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 7.1: UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS



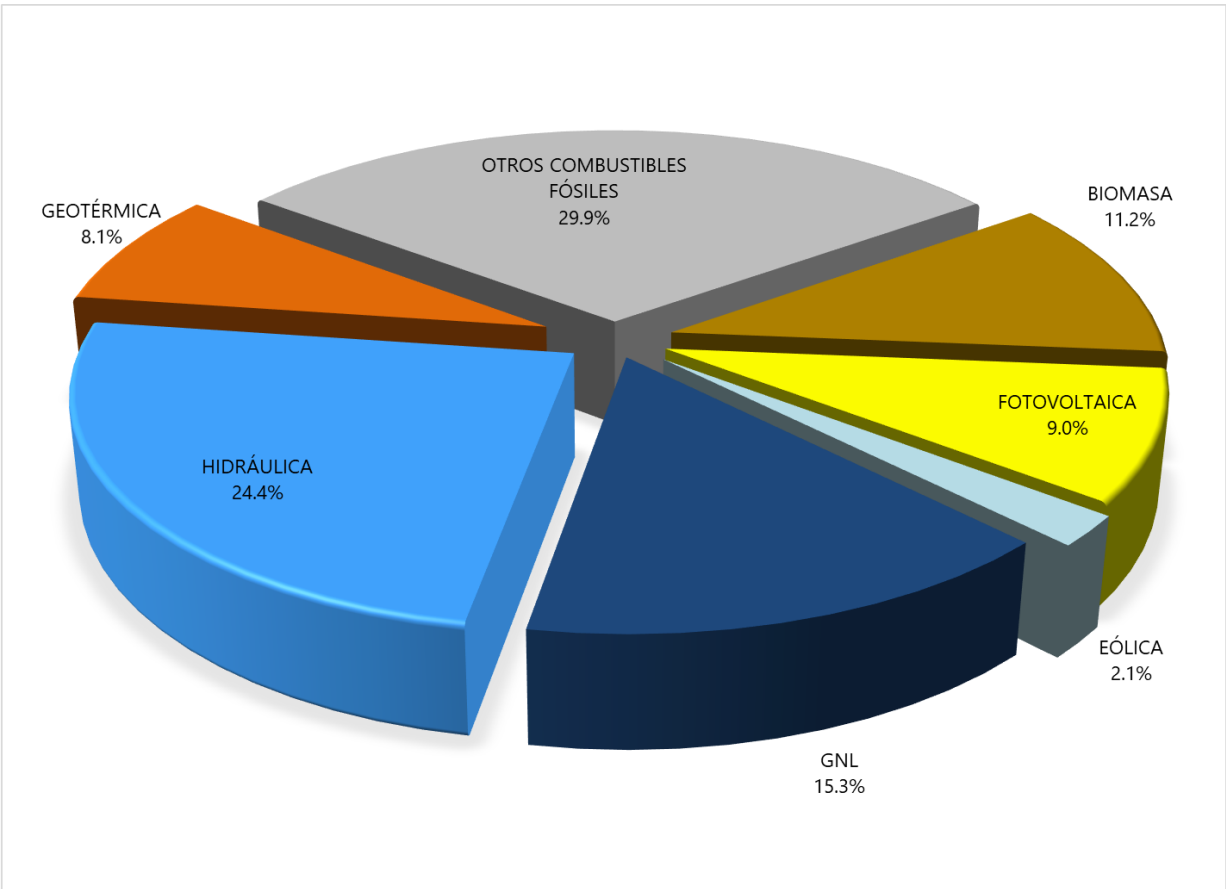
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS, UNIDAD DE TRANSACCIONES Y SIGET

TABLA 4: CAPACIDAD INSTALADA ACUMULADA POR TIPO DE CENTRAL, 2014 – 2023 (MW)

AÑO	HIDRÁULICA		GEOTÉRMICA		OTROS COMBUSTIBLES FÓSILES		BIOMASA		FOTOVOLTAICA		EÓLICO		GNL		TOTAL	TASA DE VARIACIÓN
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	
2014	472.6	30.2	204.4	13.1	756.6	48.4	129.5	8.3							1,563.10	-0.5
2015	472.6	29.0	204.4	12.5	756.6	46.4	195.4	12.0							1,628.95	4.2
2016	472.6	28.0	204.4	12.1	756.6	44.9	252.2	15.0							1,685.76	3.5
2017	552.0	29.9	204.4	11.1	763.8	55.7	263.5	14.3	60.0	3.3					1,843.66	9.4
2018	552.7	29.7	204.4	11.0	757.1	40.8	283.6	15.3	60.0	3.2					1,857.81	0.8
2019	552.7	27.6	204.4	10.2	757.1	52.5	283.6	14.1	209.0	9.7					2,006.81	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			2,052.81	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			2,080.71	1.4
2022	552.7	24.4	204.4	8.1	757.1	29.9	283.6	11.2	228.9	9.0	54.0	2.1	378.0	15.3	2,458.71	18.2
2023	618.7	24.4	204.4	8.1	757.1	29.9	283.6	11.2	228.9	9.0	54.0	2.1	387.7	15.3	2,534.41	3.1

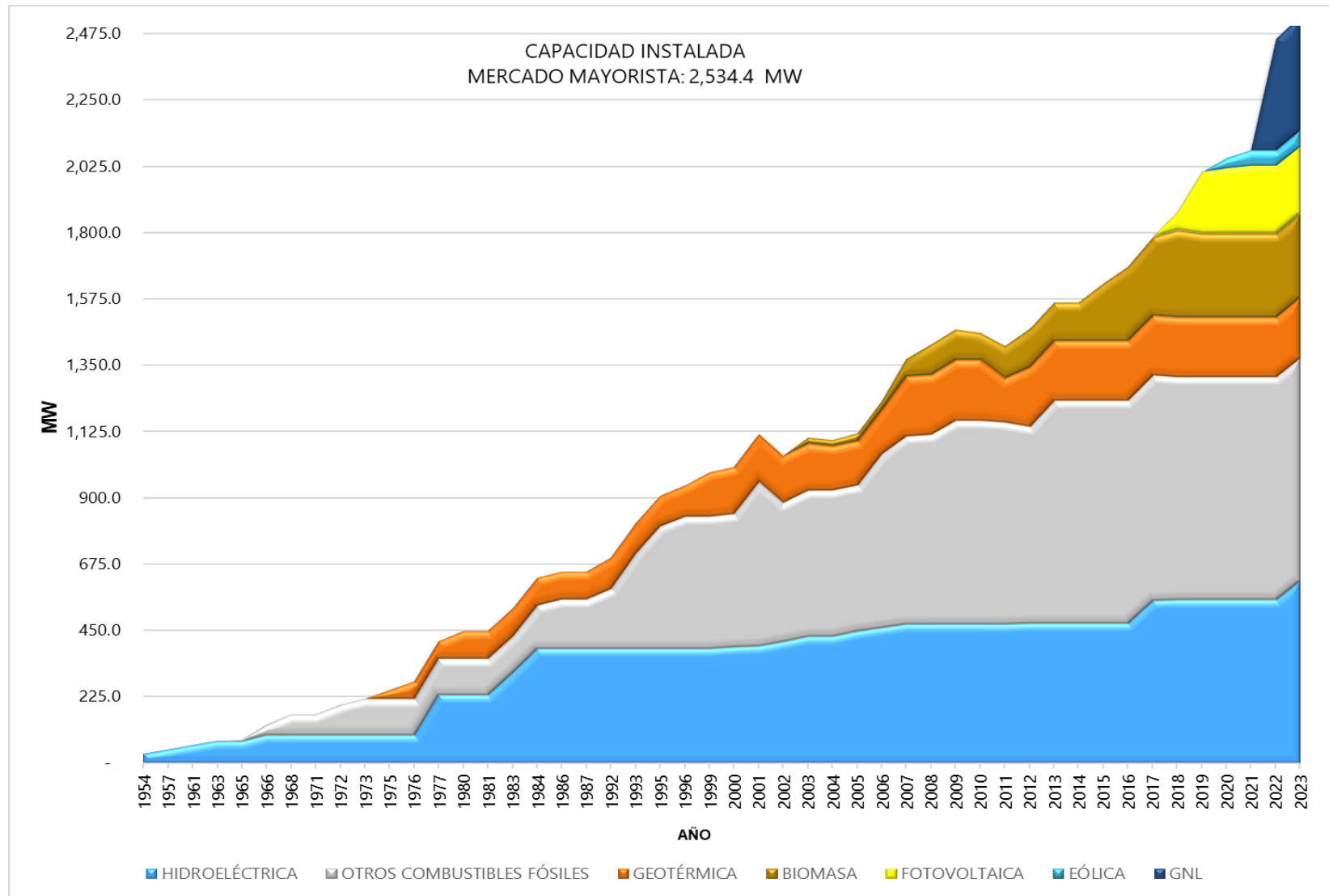
FUENTE: SIGET

GRÁFICA 7.2: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA EN EL MERCADO MAYORISTA AL 31 DE DICIEMBRE 2023



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, 2014 – 2023 (MWh)

Año	HIDRÁULICA			GEOTÉRMICA			GNL		
	GENERACIÓN	CONSUMO	GENERACIÓN	GENERACIÓN	CONSUMO	GENERACIÓN	GENERACIÓN	CONSUMO	GENERACIÓN
	BRUTA	PROPIO	NETA	BRUTA	PROPIO	NETA	BRUTA	PROPIO	NETA
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
2023	1,489,518.4	6,173.2	1,483,345.1	1,594,952.0	116,569.6	1,478,382.4	2,533,446.0	52,850.4	2,480,595.6

Continuación

Año	OTROS COMBUSTIBLES FÓSILES			BIOMASA			FOTOVOLTAICA		
	GENERACIÓN	CONSUMO	GENERACIÓN	GENERACIÓN	CONSUMO	GENERACIÓN	GENERACIÓN	CONSUMO	GENERACIÓN
	BRUTA	PROPIO	NETA	BRUTA	PROPIO	NETA	BRUTA	PROPIO	NETA
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
2023	731,541.4	19,655.5	711,885.9	770,311.4	244,113.3	526,198.1	539,067.7	1,470.1	537,597.7

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 5: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO POR TIPO DE GENERADOR, 2014 – 2023 (MWh)

Año	EÓLICA			DIST. 1/ GENERACIÓN BRUTA	TOTAL NACIONAL			TRANSACCIONES INTERNACIONALES			DEMANDA NETA NACIONAL
	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA		GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	IMPORT	EXPORT	IMPORTACIONES NETAS	
2014				-	6,188,503.3	340,775.0	5,847,728.4	588,500.0	207,800.0	380,700.0	6,228,428.4
2015				-	5,938,923.9	341,480.7	5,584,716.4	963,439.5	64,223.7	899,215.9	6,483,932.3
2016				-	5,942,037.3	386,025.8	5,556,758.7	1,065,660.6	77,441.9	988,218.7	6,544,977.3
2017				267.6	5,326,155.2	369,565.3	4,878,702.4	1,674,864.7	89,610.4	1,585,254.3	6,463,956.7
2018				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
2019				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
2020	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
2021	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
2022	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
2023	167,459.5	650.6	166,808.9	11,182.9	7,837,479.3	441,482.8	7,395,996.5	168,817.9	560,254.4	(391,436.5)	7,004,560.0

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, 2019 – 2023 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2019	2020	2021	2022	2023
CENTRALES HIDRÁULICAS					
CEL					
5 DE NOVIEMBRE					
GENERACIÓN BRUTA	484,758.07	628,917.23	595,004.85	709,024.03	465,153.32
CONSUMO PROPIO	1,824.92	2,429.85	2,225.61	2,326.99	1,879.22
GENERACIÓN NETA	482,933.14	626,487.38	592,779.25	706,697.04	463,274.10
15 DE SEPTIEMBRE					
GENERACIÓN BRUTA	538,146.77	746,710.07	585,964.46	725,537.32	499,109.46
CONSUMO PROPIO	1,011.22	1,252.13	1,133.88	1,234.65	893.03
GENERACIÓN NETA	537,135.54	745,457.95	584,830.55	724,302.67	498,216.43
CERRÓN GRANDE					
GENERACIÓN BRUTA	393,785.35	559,416.11	504,858.83	633,101.77	396,927.27
CONSUMO PROPIO	404.18	581.45	607.31	660.62	511.43
GENERACIÓN NETA	393,381.17	558,834.66	504,251.53	632,441.15	396,415.84
3 DE FEBRERO					
GENERACIÓN BRUTA					89,647.69
CONSUMO PROPIO					2,723.98
GENERACIÓN NETA					86,923.70
GUAJOYO					
GENERACIÓN BRUTA	28,292.80	54,794.85	49,150.79	84,307.66	38,680.64
CONSUMO PROPIO	146.56	213.84	231.47	314.81	165.57
GENERACIÓN NETA	28,146.24	54,581.01	48,919.31	83,992.85	38,515.07
CENTRALES GEOTÉRMICAS					
LAGEO					
BERLÍN					
GENERACIÓN BRUTA	768,563.40	856,266.44	848,136.44	883,923.64	877,104.79
CONSUMO PROPIO	49,566.83	56,976.33	55,346.79	60,731.79	58,714.28
GENERACIÓN NETA	718,996.57	799,290.11	792,789.63	823,191.85	818,390.51
AHUACHAPÁN					
GENERACIÓN BRUTA	705,438.00	700,781.96	710,967.25	697,353.12	717,847.22
CONSUMO PROPIO	51,642.53	50,104.63	52,155.26	52,544.57	57,855.31
GENERACIÓN NETA	653,795.47	650,677.33	658,811.99	644,808.55	659,991.91
CENTRALES GNL					
EDP					
EDP					
GENERACIÓN BRUTA				1,061,539.42	2,533,446.00
CONSUMO PROPIO				34,420.55	52,850.41
GENERACIÓN NETA				1,027,118.87	2,480,595.59
CENTRALES COMBUSTIBLE FÓSIL					
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR					
ACAJUTLA					
GENERACIÓN BRUTA	699,818.46	477,120.51	423,879.72	159,540.95	192,634.50
CONSUMO PROPIO	11,700.57	8,036.71	7,047.31	2,894.47	3,121.97
GENERACIÓN NETA	688,117.89	469,083.80	416,832.40	156,646.48	189,512.53

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5.1: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2019 – 2023 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2019	2020	2021	2022	2023
CENTRALES COMBUSTIBLE FÓSIL					
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR					
NEJAPA POWER					
GENERACIÓN BRUTA	159,616.51	31,925.59	36,644.97	8,357.53	52,349.54
CONSUMO PROPIO	6,982.36	1,533.84	2,286.65	432.23	2,633.13
GENERACIÓN NETA	152,634.15	30,391.75	34,358.33	7,925.30	49,716.41
SOYAPANGO					
GENERACIÓN BRUTA	7,186.70	315.95	480.30	700.00	1,251.30
CONSUMO PROPIO	128.45	3.99	18.66	54.96	97.87
GENERACIÓN NETA	7,058.25	311.97	461.64	645.04	1,153.43
TERMOPUERTO					
GENERACIÓN BRUTA	343,225.09	143,431.02	330,881.30	219,964.32	205,218.56
CONSUMO PROPIO	10,465.23	4,346.35	10,003.65	6,533.05	6,684.95
GENERACIÓN NETA	332,759.86	139,084.67	320,877.66	213,431.27	198,533.61
HOLCIM					
GENERACIÓN BRUTA	125,039.30	73,475.08	106,193.16	93,476.43	25,117.41
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	25,117.41
INVERSIONES ENERGÉTICAS					
GENERACIÓN BRUTA	406,354.98	249,537.30	69,970.40	108,926.49	243,142.30
CONSUMO PROPIO	8,953.97	5,211.54	1,771.90	2,222.11	5,556.75
GENERACIÓN NETA	397,401.01	244,325.76	68,198.30	106,704.38	237,585.55
TEXTUFIL					
GENERACIÓN BRUTA	13,708.03	768.52	13,545.97	10,413.04	7,061.41
CONSUMO PROPIO	-	-	-	1,574.43	1,533.42
GENERACIÓN NETA	13,708.03	768.52	13,545.98	8,838.61	5,527.99
GECSA					
GENERACIÓN BRUTA	127.87	58.18	3,243.72	1,817.20	227.80
CONSUMO PROPIO	6.53	2.53	152.67	88.38	11.52
GENERACIÓN NETA	121.34	55.65	3,091.06	1,728.82	216.28
HILCASA ENERGY					
GENERACIÓN BRUTA	125.58	213.17	1,292.83	921.21	3,253.85
CONSUMO PROPIO	2.71	12.55	26.06	16.28	15.94
GENERACIÓN NETA/UT	122.87	200.62	1,266.77	904.93	3,237.91
ENERGIA BOREALIS					
GENERACIÓN BRUTA	743.60	213.30	351.99	798.75	1,284.73
CONSUMO PROPIO	18.14	5.20	8.57	19.49	-
GENERACIÓN NETA	725.47	208.10	343.41	779.26	1,284.73
BIOMASA					
CASSA					
INGENIO CHAPARRASTIQUE					
GENERACIÓN BRUTA	237,305.49	208,266.46	245,974.28	224,428.54	204,735.62
CONSUMO PROPIO	52,658.97	48,053.64	58,890.69	51,639.74	54,305.78
GENERACIÓN NETA	184,646.51	160,212.82	187,083.79	172,788.80	150,429.84

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5.1: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2019 – 2023 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2019	2020	2021	2022	2023
BIOMASA					
CASSA					
CENTRAL IZALCO					
GENERACIÓN BRUTA	138,104.54	141,072.15	172,680.98	147,516.74	166,217.11
CONSUMO PROPIO	61,440.78	59,556.46	70,885.05	59,822.23	68,259.04
GENERACIÓN NETA	76,663.76	81,515.68	101,795.93	87,694.51	97,958.07
INGENIO EL ÁNGEL					
GENERACIÓN BRUTA	208,118.59	219,506.71	220,265.13	208,257.13	200,916.20
CONSUMO PROPIO	60,695.12	62,578.12	49,976.05	60,327.64	58,238.59
GENERACIÓN NETA	147,423.48	156,928.59	170,289.08	147,929.49	142,677.61
INGENIO JIBOA					
GENERACIÓN BRUTA	119,783.32	137,894.30	145,900.12	127,632.73	125,834.36
CONSUMO PROPIO	30,764.95	34,955.37	35,948.39	31,991.87	32,449.48
GENERACIÓN NETA	89,018.37	102,938.93	109,951.73	95,640.86	93,384.88
INGENIO LA CABAÑA					
GENERACIÓN BRUTA	93,547.27	79,508.00	95,467.00	81,432.66	72,608.10
CONSUMO PROPIO	43,105.11	34,305.50	39,472.29	33,666.70	30,860.42
GENERACIÓN NETA	50,442.16	45,202.50	55,994.71	47,765.96	41,747.68
FOTOVOLTAICA					
CAPELLA SOLAR					
ALBIREO I					
GENERACIÓN BRUTA	4,022.40	137,199.34	149,188.95	141,572.94	137,944.80
CONSUMO PROPIO	23.40	389.43	402.52	459.09	467.81
GENERACIÓN NETA	3,999.00	136,809.91	148,786.44	141,113.85	137,476.99
ALBIREO II					
GENERACIÓN BRUTA	4,022.40	132,174.40	149,054.96	139,809.36	140,529.20
CONSUMO PROPIO	23.40	375.37	402.01	452.46	476.53
GENERACIÓN NETA	3,999.00	131,799.03	148,652.92	139,356.90	140,052.68
PROVIDENCIA SOLAR					
ANTARES					
GENERACIÓN BRUTA	131,334.43	124,442.91	132,467.89	125,832.34	125,598.66
CONSUMO PROPIO	421.66	424.37	425.61	509.85	525.74
GENERACIÓN NETA	130,912.77	124,018.54	132,042.27	125,322.49	125,072.92
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA DE C.V.					
LOS REMEDIOS					
GENERACIÓN BRUTA	44,323.60	49,346.57	50,424.98	49,484.70	50,104.21
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	44,323.60	49,346.57	50,424.98	49,484.70	50,104.21
SONSONATE SOLAR, S.A. DE C.V.					
SONSONATE SOLAR					
GENERACIÓN BRUTA		20,071.45	24,223.16	23,680.31	23,831.11
CONSUMO PROPIO		-	-	-	-
GENERACIÓN NETA		20,071.45	24,223.16	23,680.31	23,831.11
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.					
LA TRINIDAD					
GENERACIÓN BRUTA	19,152.17	20,000.31	20,038.19	20,109.96	20,693.90
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	19,152.17	20,000.31	20,038.19	20,109.96	20,693.90

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 5.1: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2019 – 2023 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2019	2020	2021	2022	2023
FOTOVOLTAICA					
MÁRQUEZ					
GENERACIÓN BRUTA	12,931.11	14,635.19	15,211.81	14,741.97	15,248.45
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	12,931.11	14,635.19	15,211.81	14,741.97	15,248.45
ECOSOLAR, S.A DE C.V.					
ECOSOLAR					
GENERACIÓN BRUTA			23,762.27	24,903.10	25,117.41
CONSUMO PROPIO			-	97.41	-
GENERACIÓN NETA			23,762.27	24,805.69	25,117.41
EÓLICA					
VENTUS, S.A. DE C.V.					
PARQUE EÓLICO VENTUS					
GENERACIÓN BRUTA		14,121.19	131,784.89	135,533.66	167,459.50
CONSUMO PROPIO		38.09	-	637.70	650.64
GENERACIÓN NETA		14,083.09	131,784.89	134,895.96	166,808.86
TOTAL HIDRÁULICA					
GENERACIÓN BRUTA	1,444,982.98	1,989,838.26	1,734,978.93	2,151,970.78	1,489,518.37
CONSUMO PROPIO	3,386.89	4,477.26	4,198.27	4,537.07	6,173.23
GENERACIÓN NETA	1,441,596.09	1,985,361.00	1,730,780.66	2,147,433.71	1,483,345.15
TOTAL GEOTÉRMICA					
GENERACIÓN BRUTA	1,474,001.40	1,557,048.40	1,559,103.69	1,581,276.77	1,594,952.01
CONSUMO PROPIO	101,209.36	107,080.97	107,502.05	113,276.36	116,569.59
GENERACIÓN NETA	1,372,792.04	1,449,967.43	1,451,601.64	1,468,000.41	1,478,382.42
TOTAL GNL					
GENERACIÓN BRUTA				1,061,539.42	2,533,446.00
CONSUMO PROPIO				34,420.55	52,850.41
GENERACIÓN NETA				1,027,118.87	2,480,595.59
TOTAL COMBUSTIBLE FÓSIL					
GENERACIÓN BRUTA	1,755,946.13	977,058.64	986,484.35	604,915.92	731,541.39
CONSUMO PROPIO	44,377.28	23,471.55	26,715.76	18,763.85	19,655.54
GENERACIÓN NETA	1,711,568.85	953,587.08	959,768.43	586,152.07	711,885.85
TOTAL BIOMASA					
GENERACIÓN BRUTA	796,859.22	786,247.61	880,287.51	789,267.79	770,311.39
CONSUMO PROPIO	248,664.93	239,449.09	255,172.47	237,448.17	244,113.31
GENERACIÓN NETA	548,194.29	546,798.52	625,115.04	551,819.62	526,198.08
TOTAL FOTOVOLTAICA					
GENERACIÓN BRUTA	215,786.10	497,870.17	564,372.21	540,134.68	539,067.73
CONSUMO PROPIO	468.46	1,189.17	1,230.14	1,518.81	1,470.07
GENERACIÓN NETA	215,317.64	496,681.00	563,142.03	538,615.87	537,597.66
TOTAL EÓLICA					
GENERACIÓN BRUTA		14,121.19	131,784.89	135,533.66	167,459.50
CONSUMO PROPIO		38.09	-	637.70	650.64
GENERACIÓN NETA		14,083.09	131,784.89	134,895.96	166,808.86
PROVENIENTE DE DISTRIBUIDORAS	205.45	2,316.55	5,180.59	6,360.85	11,182.88
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	99.09	2,268.29	3,666.32	2,436.41	3,652.52
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.			2.04	12.94	75.38
CAESS S.A. de C.V.	20.97	1.59	20.26	9.56	26.70
DELSUR S.A. de C.V.	54.81	29.61	1,372.52	3,386.15	4,516.55
DEUSEM S.A. de C.V.	11.87	1.59	21.75		
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)			23.33	510.48	2,908.15
EEO S.A. de C.V.	18.70	15.47	74.37	5.30	3.58

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

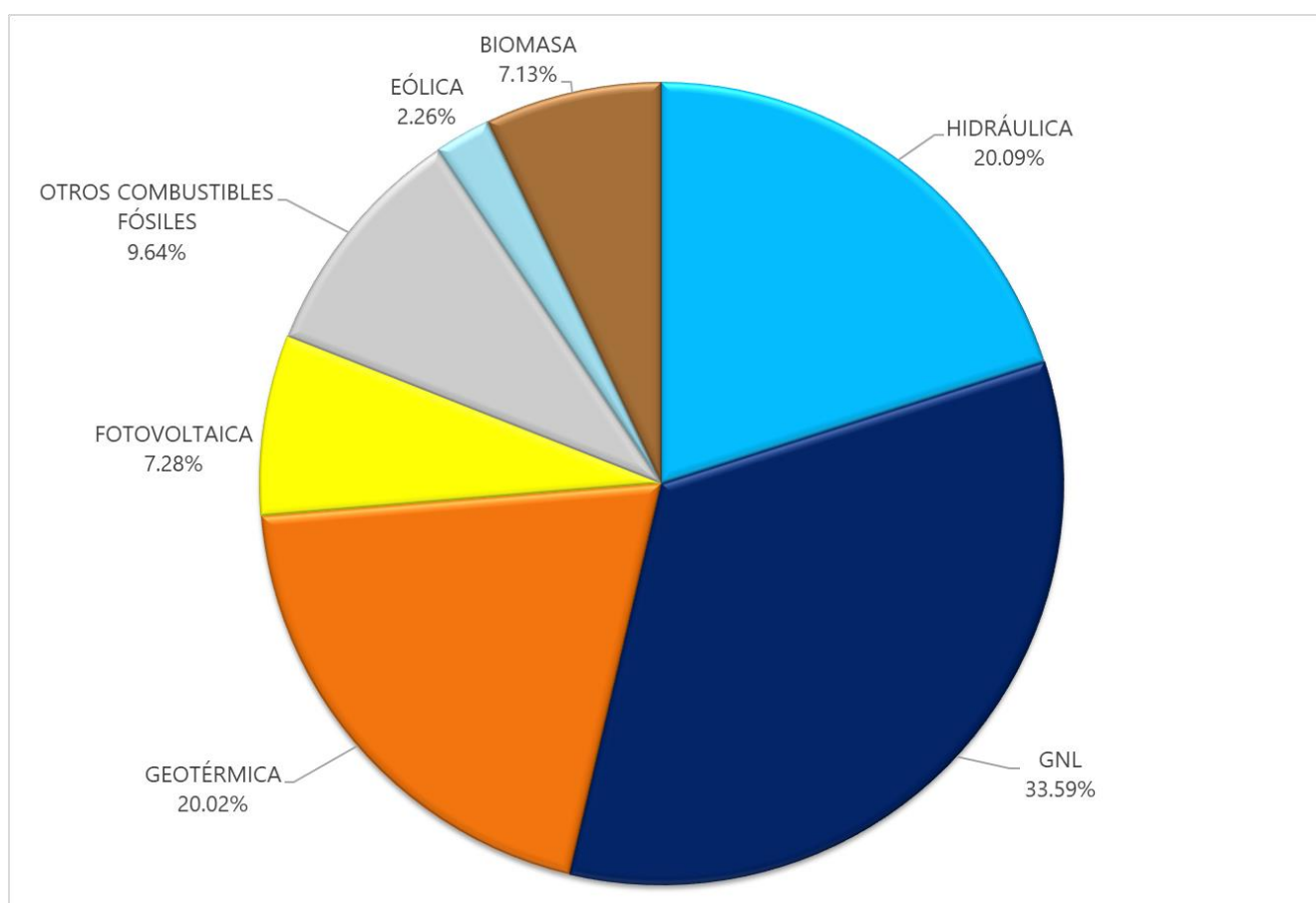
CONTINUACIÓN

TABLA 5.1: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2019 – 2023 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2019	2020	2021	2022	2023
TOTAL GENERACIÓN NACIONAL					
GENERACIÓN BRUTA	5,687,781.28	5,824,500.82	5,862,192.16	6,870,999.86	7,837,479.27
CONSUMO PROPIO	398,106.92	375,706.13	394,818.69	410,602.51	441,482.78
GENERACIÓN NETA	5,289,674.35	5,448,794.69	5,467,373.47	6,460,397.36	7,395,996.49
TRANSACCIONES INTERNACIONALES					
IMPORTACIONES	1,449,736.34	774,027.41	1,316,745.08	705,988.17	168,817.93
EXPORTACIONES	157,686.61	131,418.94	33,780.39	338,255.76	560,254.45
IMPORTACIONES NETAS	1,292,049.72	642,608.47	1,282,964.68	367,732.41	(391,436.52)
DEMANDA NETA NACIONAL	6,581,724.08	6,091,403.15	6,750,338.16	6,828,129.77	7,004,559.98

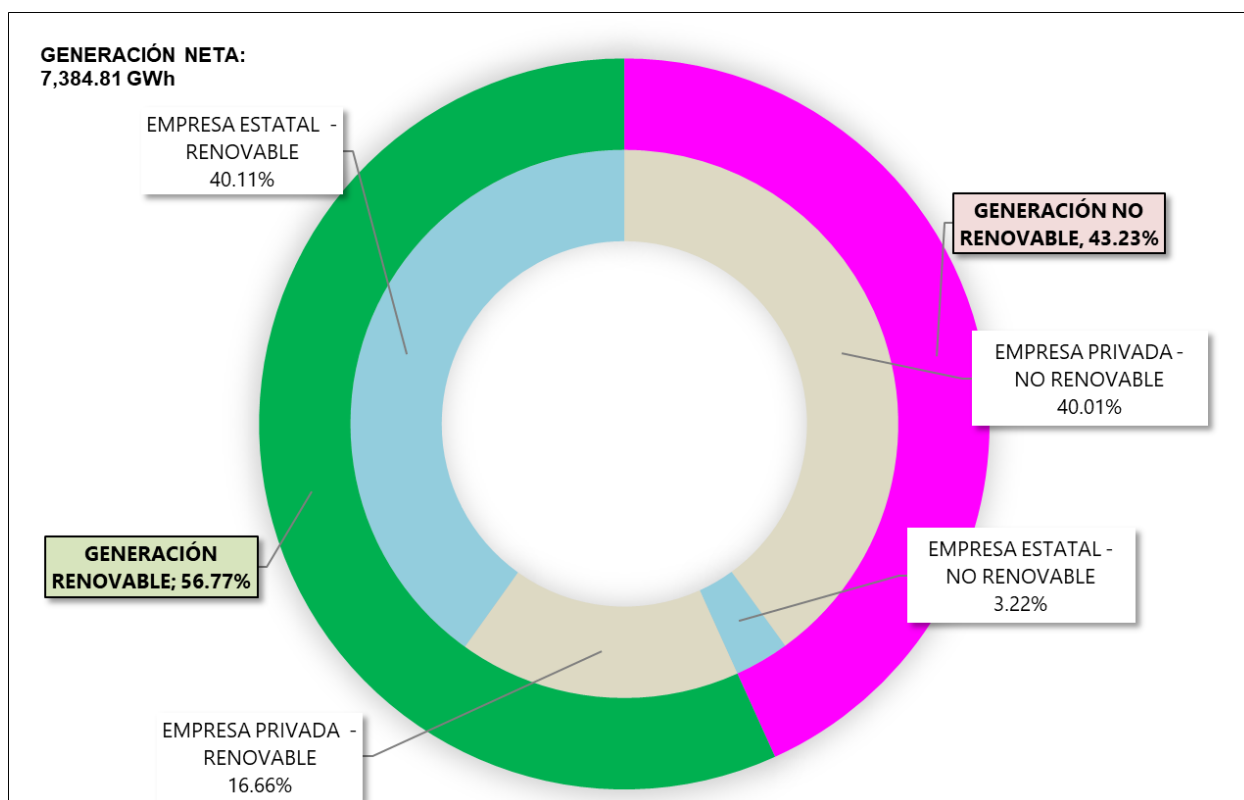
FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

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, 2019 - 2023 (GWh)

PLANTA	2019	2020	2021	2022	2023
HIDROELÉCTRICA					
15 DE SEPTIEMBRE	537.1	745.5	584.8	724.3	498.2
5 DE NOVIEMBRE	482.9	626.5	592.8	706.7	463.3
CERRÓN GRANDE	394.3	558.8	504.3	632.4	396.4
3 DE FEBRERO					86.9
GUAJOYO	28.1	54.6	48.9	84.0	38.5
SUBTOTAL	1,442.5	1,985.4	1,730.8	2,147.4	1,483.3
GEOTÉRMICA					
BERLÍN	719.0	799.3	792.8	823.2	818.4
AHUACHAPÁN	653.7	650.7	658.8	644.8	660.0
SUBTOTAL	1,372.7	1,450.0	1,451.6	1,468.0	1,478.4
GNL					
EDP			0.7	1,027.1	2,480.6
SUBTOTAL	-	-	0.7	1,027.1	2,480.6

FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 6: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2019 - 2023 (GWh)

PLANTA	2019	2020	2021	2022	2023
BIOMASA					
CHAPARRASTIQUE	185.1	160.4	186.6	171.8	152.5
INGENIO EL ÁNGEL	149.5	159.6	170.3	149.6	144.1
INGENIO JIBOA	89.0	102.9	110.3	95.6	93.4
CASSA	76.8	81.5	101.8	87.5	100.5
INGENIO LA CABAÑA .	51.2	45.2	56.0	47.8	41.7
SUBTOTAL	551.6	549.7	625.0	552.3	532.3
SOLAR					
ALBIREO	8.0	268.6	297.4	281.4	278.5
ANTARES	130.9	124.0	132.0	125.8	125.6
REMEDIOS	45.2	49.9	50.4	49.5	50.1
SONSONATE		20.2	24.2	23.7	23.8
ECOSOLAR			23.8	24.9	25.1
TRINIDAD	19.5	20.2	20.0	20.1	20.7
MARQUEZ	13.2	14.8	15.2	14.7	15.2
SUBTOTAL	216.8	497.7	563.2	540.1	539.1
OTROS COMBUSTIBLES FÓSILES					
ACAJUTLA	688.1	469.1	416.8	156.4	187.5
TERMOPUERTO	397.4	139.1	320.9	213.4	198.5
TALNIQUE	7.1	244.3	68.2	106.7	237.6
NEJAPA POWER	13.2	30.4	34.4	7.9	49.7
TEXTUFIL	332.8	0.8	13.5	10.4	5.5
HOLCIM	0.1	1.6	7.4	6.8	10.7
GECSA	0.1	0.1	3.1	1.7	0.2
HILCASA	0.1	0.2	1.3	0.9	3.2
ENERGÍA BOREALIS	0.7	0.2	0.3	0.8	1.3
SOYAPANGO	152.6	0.3	0.5	0.6	1.2
SUBTOTAL	1,592.3	886.0	867.0	505.8	695.5
EÓLICO					
VENTUS		14.1	131.8	135.5	167.5
SUBTOTAL	-	14.1	131.8	135.5	167.5
PROVENIENTES DE RED DE DISTRIBUCION					
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V./1	0.1	2.3	3.7	2.4	3.7
DELSUR S.A. DE C.V. 1/	0.1	0.0	1.4	3.4	4.5
EDESAL S.A. DE C.V. 1/		0.3	0.0	0.5	2.9
EEO S.A. DE C.V. 1/	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
DEUSEM S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	-	-
CAESS S.A. DE C.V. 1/	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
B&D S.A. 1/			0.0	0.0	0.1
SUBTOTAL	0.2	2.7	5.2	6.4	11.2

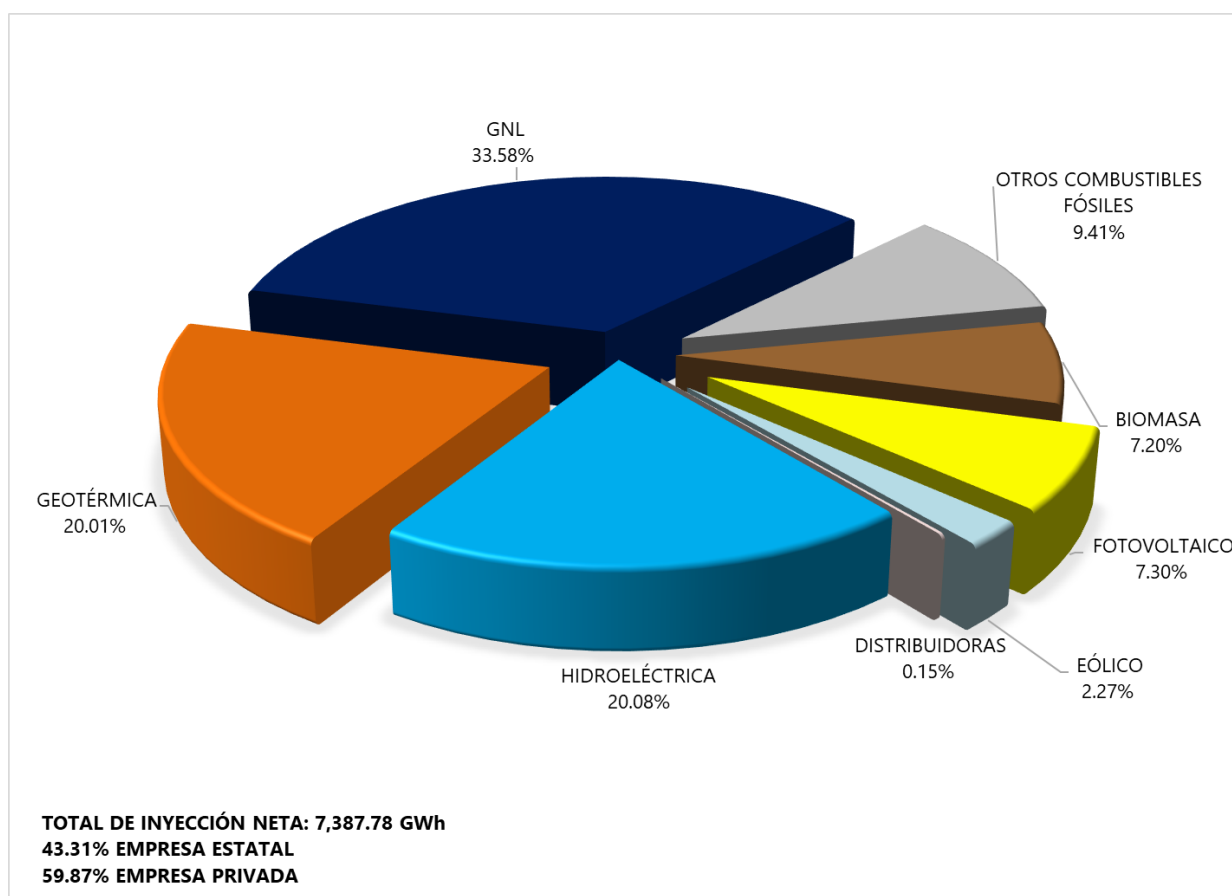
FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

1/ INYECCIONES EN LA RED DE DISTRIBUCIÓN

TABLA 6: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2019 - 2023 (GWh)

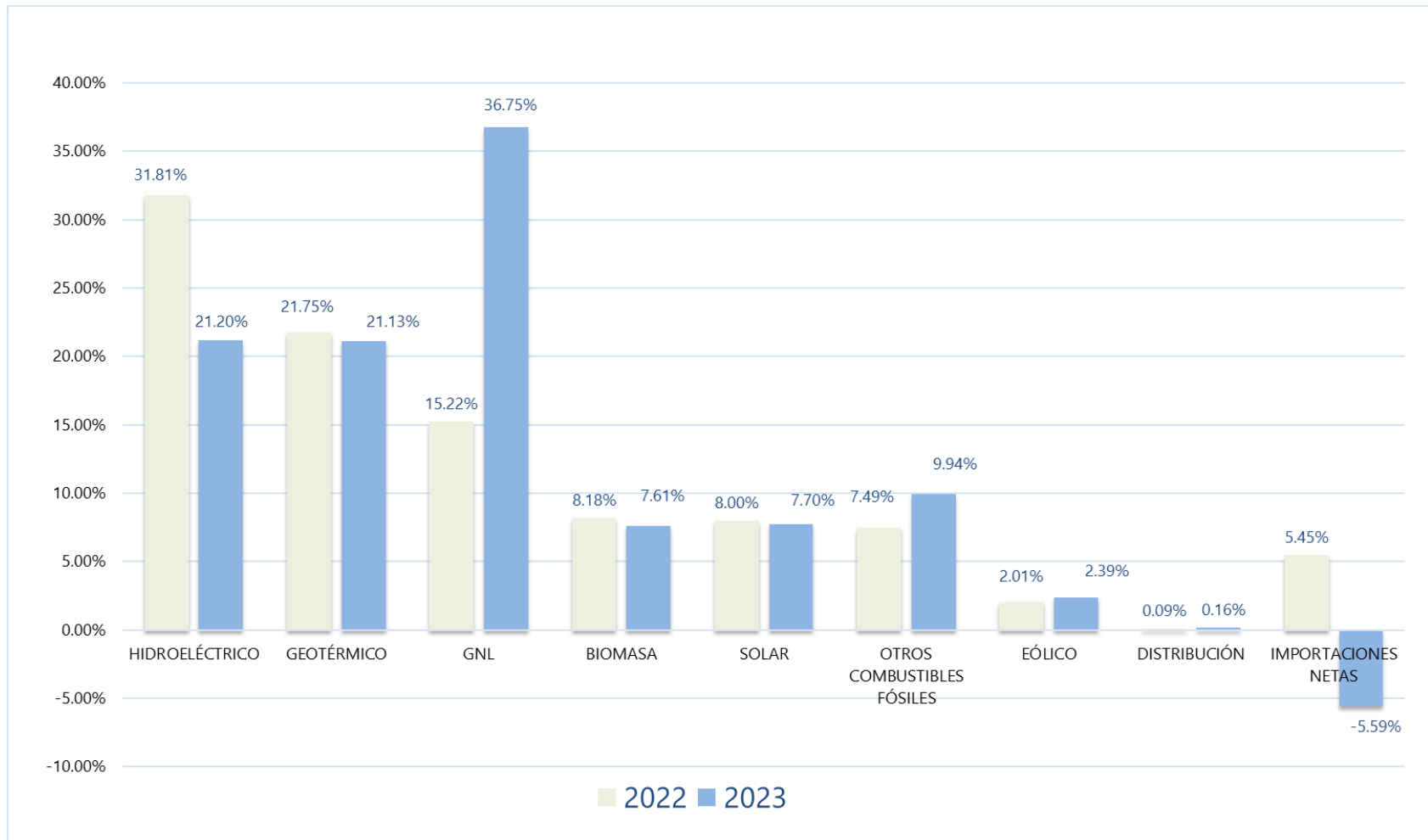
PLANTA	2019	2020	2021	2022	2023
INYECCIÓN NACIONAL	5,176.1	5,385.6	5,374.6	6,382.7	7,387.8
IMPORTACIONES	1,449.7	774.0	1,316.7	706.0	168.8
EXPORTACIONES	157.7	131.4	33.8	338.3	560.3
IMPORTACIONES NETAS	1,292.0	642.6	1,283.0	367.7	- 391.4
INYECCIÓN NETA TOTAL	6,468.2	6,028.2	6,657.5	6,750.4	6,996.3

GRÁFICA 8.2: DISTRIBUCIÓN DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO



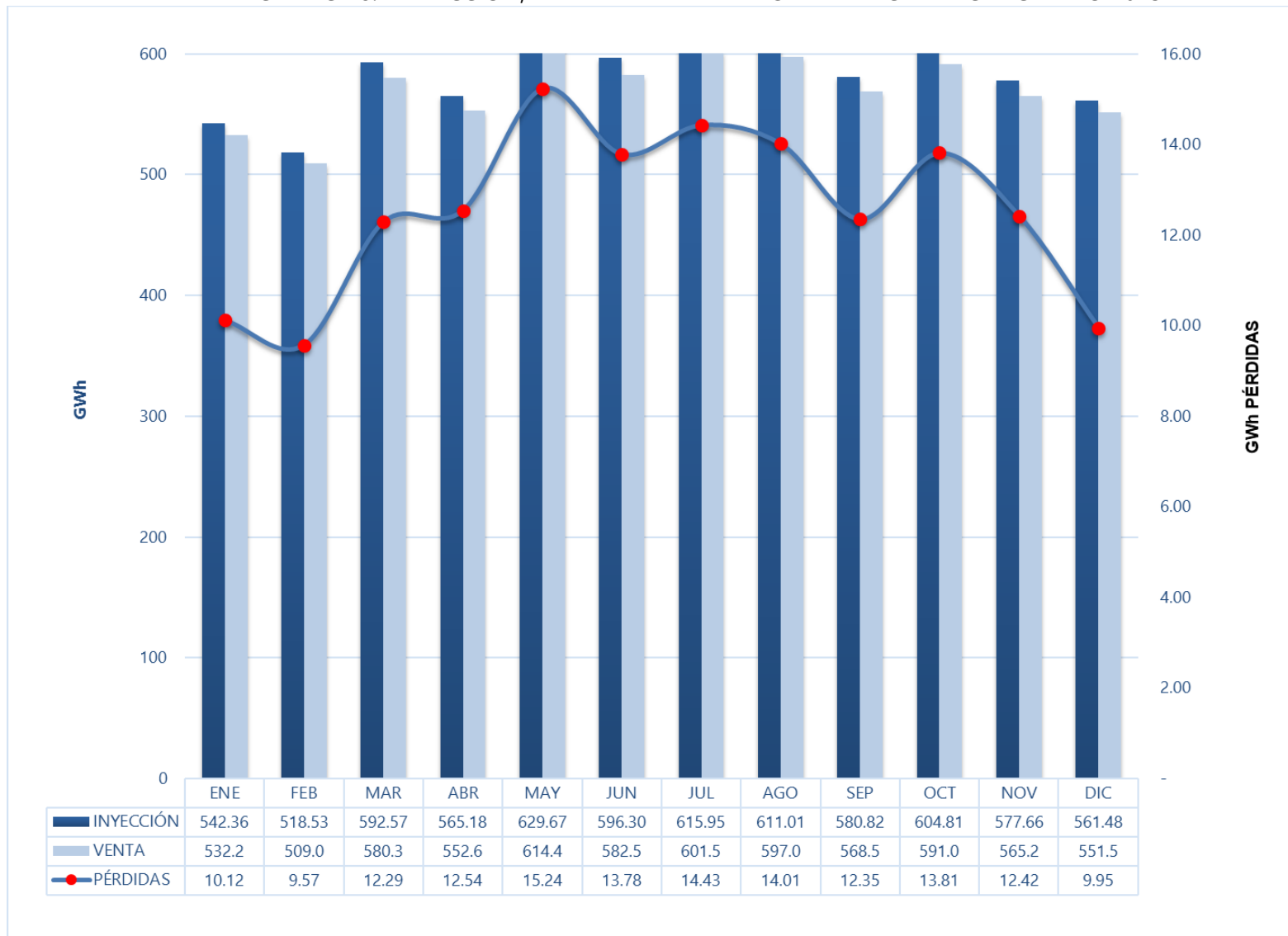
FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 8.3 ESTRUCTURA DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO



FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

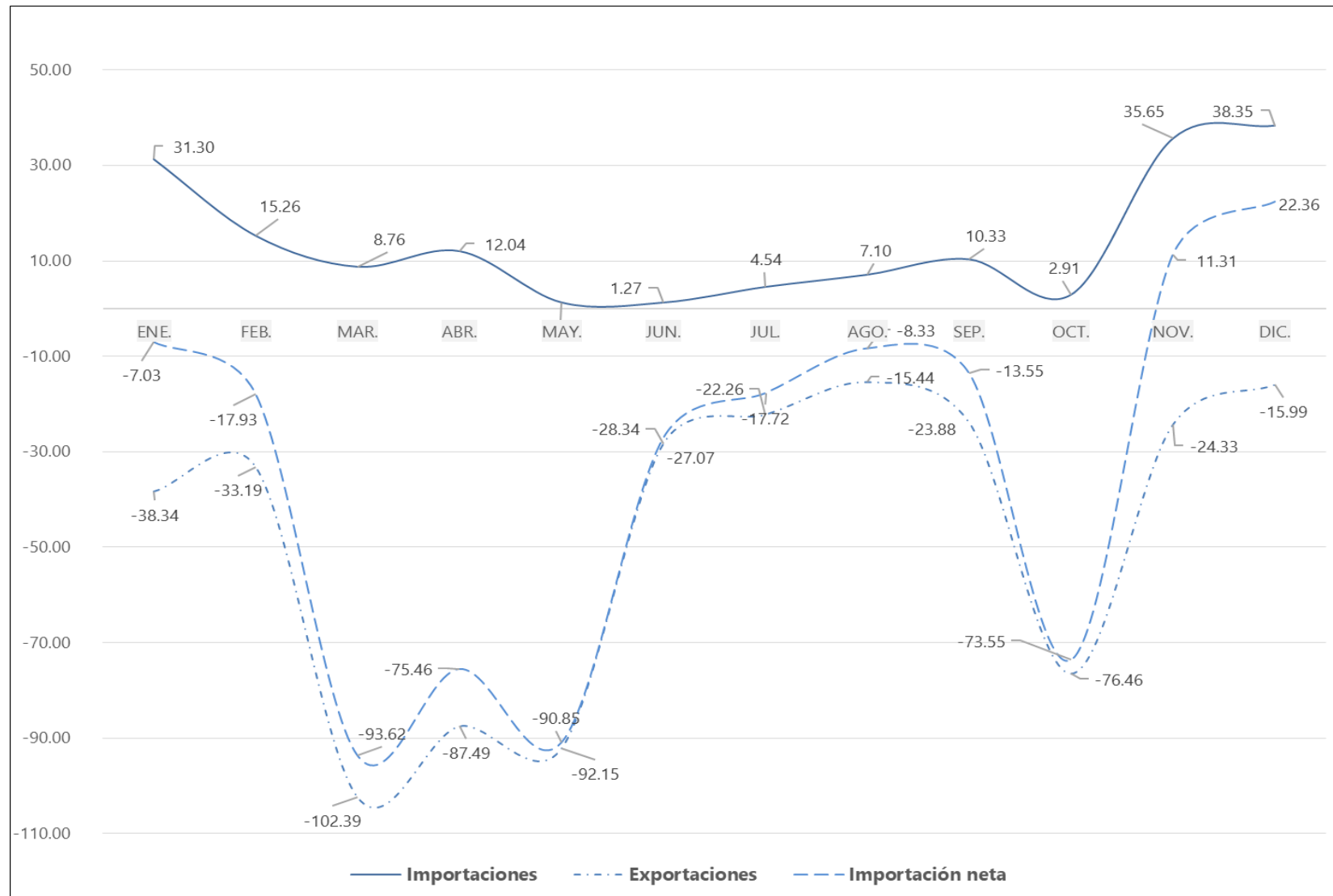
GRÁFICA 8.4 INYECCIÓN, DEMANDA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA AÑO 2023



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, 2019 -2023 (GWh)

INYECCIÓN DE GWh POR EMPRESA					
EMPRESAS GENERADORAS	2019	2020	2021	2022	2023
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. DE C.V.			0.71	1,027.12	2,480.60
COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RIO LEMPA (CEL)	1,442.47	1,985.36	1,730.78	2,147.43	1,483.35
LAGEO S.A. DE C.V.	1,372.72	1,449.99	1,451.60	1,468.00	1,478.36
CAPELLA SOLAR, S. A. DE C. V.	8.00	268.61	297.44	281.38	278.47
INE S.A. DE C.V.	397.40	244.33	68.20	106.70	237.59
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	332.76	139.08	320.88	213.43	193.75
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.					188.68
VENTUS, S.A. DE C.V.		14.12	131.78	135.53	167.46
INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.	185.06	160.38	186.63	171.82	152.51
INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	149.48	159.63	170.29	149.55	144.14
PROVIDENCIA SOLAR S.A. DE C.V.	130.92	124.02	132.04	125.83	125.60
CASSA S.A. DE C.V.	76.78	81.54	101.82	87.47	100.47
INGENIO JIBOA S.A DE C.V.	89.02	102.94	110.26	95.64	93.38
ACAUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.	45.20	49.85	50.44	49.48	50.10
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	152.63	30.39	34.36	7.93	49.72
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	51.25	45.24	56.00	47.82	41.75
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	32.69	34.99	35.25	34.85	35.94
ECOSOLAR, S.A. DE C.V.			23.76	24.90	25.12
SONSONATE SOLAR, S. A. DE C. V.		20.18	24.23	23.68	23.83
HOLCIM EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	13.23	1.60	7.35	6.84	10.74
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	13.71	0.77	13.55	10.41	5.53
POTENCIA Y ENERGÍA CORP, S.A. DE C.V.					4.78
DELSUR S.A. DE C.V.	0.05	0.03	1.37	3.39	4.52
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.10	2.27	3.67	2.44	3.65
HILCASA ENERGY	0.12	0.20	1.27	0.90	3.24
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.02	0.28	0.02	0.51	2.91
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.73	0.21	0.34	0.78	1.28
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.13	0.06	3.09	1.73	0.22
B&D SERVICIOS TÉCNICOS S.A. DE C.V.			0.00	0.01	0.08
CAESS S.A. DE C.V.	0.02	0.05	0.02	0.01	0.03
EEO S.A. DE C.V.	0.02	0.02	0.07	0.01	0.00
DEUSEM S.A. DE C.V.	0.01	0.00	0.02	-	
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	695.18	469.40	417.29	157.09	
TOTAL ANUAL	5,189.71	5,385.55	5,374.55	6,382.71	7,387.78

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 6.2: IMPORTACIONES POR OPERADOR, 2019 -2023 (GWh)

IMPORTACIÓN DE GWh POR EMPRESA					
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS, DISTRIBUIDORAS, GENERADORAS	2019	2020	2021	2022	2023
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	30.67	23.53	36.89	37.45	118.94
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	62.90	76.22	71.50	55.17	117.71
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.				0.05	55.69
MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	108.76	37.31	338.84	131.36	51.30
INE S.A. DE C.V. (COM)		0.09			33.60
COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	21.08	12.24	22.91	0.37	30.98
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.					23.43
LAGEO - COMERCIALIZADORA					19.13
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	178.91	72.14	39.68	32.17	15.83
CEL - COMERCIALIZADORA	5.06	9.55	10.55	8.09	15.16
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	61.04	24.37	153.46	88.83	14.02

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 6.2: IMPORTACIONES POR OPERADOR, 2019 -2023 (GWh)

IMPORTACIÓN DE GWh POR EMPRESA					
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS, DISTRIBUIDORAS, GENERADORAS	2019	2020	2021	2022	2023
COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.			0.09	5.41	12.09
COMERCIALIZADORA DE LUZ Y FUERZA, S.A. DE C.V.			0.10		10.70
EXCELERGY S.A.	183.26	36.06	62.82	43.59	9.51
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	3.57	15.65	73.17	74.63	6.91
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.					4.31
ENERGY CONNECTION				0.20	4.04
EIS POWER S.A. DE C.V.		9.88	11.22	5.99	3.35
INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	12.24	20.11	12.68	22.52	3.27
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.					2.54
TRADENERGY, S.A. DE C.V.					1.85
CENER S. A. DE C.V.			3.39	0.09	1.18
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	2.58	1.81	2.32	1.26	0.93
EON ENERGY, S.A. DE C.V.	17.48	5.67	0.19	0.24	0.91
INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	6.93	12.11	2.36	17.18	0.58
EBR, S.A. DE C.V.		0.98	1.41	0.93	0.55
GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.	31.86	43.75	55.62	5.20	0.38
ENERNEXT, S.A. DE C.V.				0.31	0.33
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.	332.62	101.89	89.79	22.41	0.28
ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. DE C.V.			0.08	0.01	0.26
COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	136.73	133.35	92.39	99.31	0.14
EEO S.A. DE C.V.	0.88	4.66	129.97	3.45	0.10
CLEA, S.A.					0.09
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. DE C.V.			4.35	5.02	0.08
WORLD RESOURCES CORP S.A. DE C.V.					0.06
ENERLAT S.A. DE C.V.					0.02
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.70	1.50	0.41	0.22	
AES NEJAPA GAS, LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE			0.33		
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.	7.52	60.46	58.99	24.98	
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	23.60	24.12	23.86	15.68	
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	65.08	18.26	1.57	-	
DELSUR S.A. DE C.V.	6.48	1.74	1.04	3.26	
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.54	0.61	1.42		
INFOTEKNE, S.A. DE C.V.		0.22	1.78		
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.	10.07	3.50	2.82	-	
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.	15.62				
ORIGEM S.A. DE C.V.	78.17	22.21	8.76	0.58	
SERVICIOS DE VALOR AGREGADO, LIMITADA SUCURSAL EL SALVADOR	44.54				
SETICO S.A. DE C.V.	0.33				
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	0.49				
TOTAL ANUAL	1,449.74	774.03	1,316.75	705.99	560.25

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 6.3: EXPORTACIONES POR OPERADOR, 2019 -2023 (GWh)

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS, DISTRIBUIDORAS, GENERADORAS	2019	2020	2021	2022	2023
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	12.44	14.64	2.04	54.65	118.94
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	22.96	11.87	1.34	63.06	117.71
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.				4.09	55.69
MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	15.56		1.03	16.41	51.30
INE S.A. DE C.V. (COM)		3.15		8.07	33.60
COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	1.94	0.27	0.04	8.44	30.98
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.					23.43
LaGeo - Comercializadora					19.13
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	10.45				15.83
CEL - COMERCIALIZADORA	24.10	52.28	18.16	96.39	15.16
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	27.72	1.34	1.23	1.75	14.02
COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.				7.41	12.09
COMERCIALIZADORA DE LUZ Y FUERZA, S.A. DE C.V.				0.01	10.70
EXCELERGY S.A.	4.00	1.36	2.44	16.58	9.51
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	0.89	2.22	0.42	6.71	6.91
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.					4.31
ENERGY CONNECTION				0.75	4.04
EIS POWER S.A. DE C.V.		2.05	0.90	2.77	3.35
INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.			0.07	0.66	3.27
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.					2.54
TRADENERGY, S.A. DE C.V.					1.85
CENER S. A. DE C.V.					1.18
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	0.49	1.02	0.05	0.61	0.93
EON ENERGY, S.A. DE C.V.					0.91
INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	0.99	0.06		0.59	0.58
EBR, S.A. DE C.V.				0.21	0.55
GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.		0.97	0.95	1.31	0.38
ENERNEXT, S.A. DE C.V.				0.65	0.33
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.	23.92	3.81	1.52	14.49	0.28
ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. DE C.V.			0.01	0.02	0.26
COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	0.36	1.35			0.14
EEO S.A. DE C.V.	0.56	0.08	0.10	0.08	0.10
CLEA, S.A.					0.09
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. DE C.V.				0.28	0.08
WORLD RESOURCES CORP S.A. DE C.V.					0.06
ENERLAT S.A. DE C.V.					0.02
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.92	0.05	0.31	0.10	
AES NEJAPA GAS, LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE			0.07		
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.	0.00	20.32	0.47	3.31	
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	5.69	2.25	1.48	18.62	
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.		1.10			
DELSUR S.A. DE C.V.	1.63		0.01	0.99	
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	2.37		1.12		
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.		0.32		9.23	
ORIGEM S.A. DE C.V.	0.60	0.16			
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	0.09				
TOTAL ANUAL	157.69	120.68	33.78	338.26	560.25
TOTAL INYECCION NETA	6,481.76	6,038.90	6,657.52	6,750.44	7,387.78

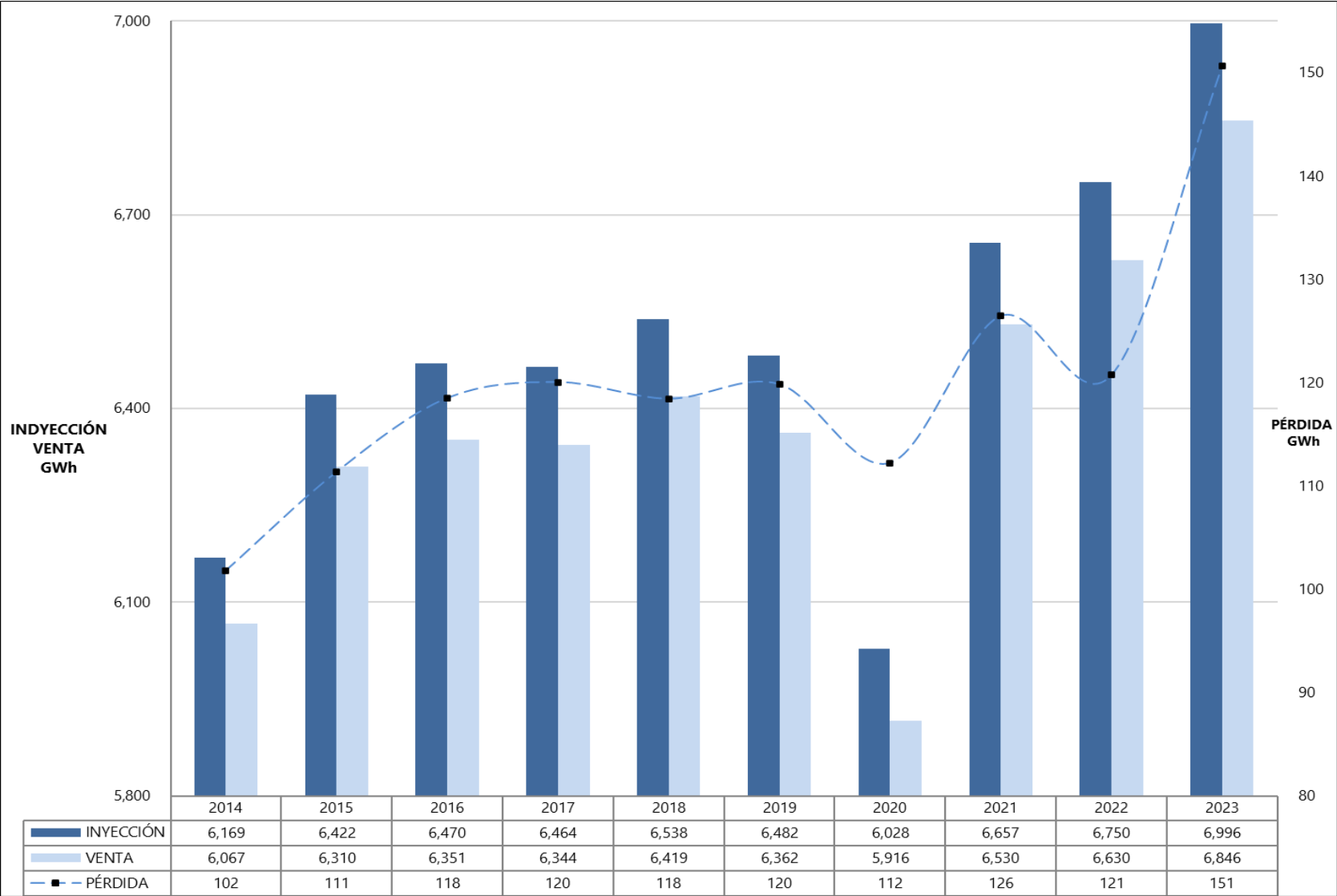
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 7: INYECCIONES Y PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN POR OPERADOR, 2019 -2023 (GWh)

PARTICIPANTES					
	2019	2020	2021	2022	2023
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. DE C.V.			0.7	1,027.1	2,480.6
COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RIO LEMPA (CEL)	1,442.5	1,985.4	1,730.8	2,147.4	1,483.3
LAGEO S.A. DE C.V.	1,372.7	1,450.0	1,451.6	1,468.0	1,478.4
CAPELLA SOLAR, S. A. DE C. V.	8.0	268.6	297.4	281.4	278.5
INE S.A. DE C.V.	397.4	244.3	68.2	106.7	237.6
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	332.8	139.1	320.9	213.4	193.8
CENERGICA ENERGY EL SALVADOR S. EN C. DE C.V.					188.7
VENTUS, S.A. DE C.V.		14.1	131.8	135.5	167.5
INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.	185.1	160.4	186.6	171.8	152.5
INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	149.5	159.6	170.3	149.6	144.1
PROVIDENCIA SOLAR S.A. DE C.V.	130.9	124.0	132.0	125.8	125.6
CASSA S.A. DE C.V.	76.8	81.5	101.8	87.5	100.5
INGENIO JIBOA S.A DE C.V.	89.0	102.9	110.3	95.6	93.4
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.	45.2	49.9	50.4	49.5	50.1
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	152.6	30.4	34.4	7.9	49.7
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	51.2	45.2	56.0	47.8	41.7
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	32.7	35.0	35.3	34.9	35.9
ECOSOLAR, S.A. DE C.V.			23.8	24.9	25.1
SONSONATE SOLAR, S. A. DE C. V.		20.2	24.2	23.7	23.8
HOLCIM EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	13.2	1.6	7.4	6.8	10.7
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	13.7	0.8	13.5	10.4	5.5
POTENCIA Y ENERGÍA CORP, S.A. DE C.V.					4.8
DELSUR S.A. DE C.V.	0.1	0.0	1.4	3.4	4.5
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.1	2.3	3.7	2.4	3.7
HILCASA ENERGY	0.1	0.2	1.3	0.9	3.2
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.0	0.3	0.0	0.5	2.9
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.7	0.2	0.3	0.8	1.3
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.1	0.1	3.1	1.7	0.2
B&D SERVICIOS TÉCNICOS S.A. DE C.V.			0.0	0.0	0.1
CAESS S.A. DE C.V.	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
EEO S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
DEUSEM S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	-	
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	695.2	469.4	417.3	157.1	
IMPORTACIÓN	1,449.7	774.0	1,316.7	706.0	168.8
EXPORTACIÓN	157.7	131.4	33.8	338.3	560.3
INYECCIONES SISTEMA TRANSMISIÓN	6,481.8	6,028.2	6,657.5	6,750.4	6,996.3
PERDIDAS DE TRANSMISIÓN	119.9	112.1	126.9	119.6	150.5
TRANSADO EN EL MERCADO MAYORISTA	6,361.8	5,916.1	6,530.6	6,630.8	6,845.8

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 8.6: INYECCIÓN, VENTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN EN MERCADO MAYORISTA, 2014-2023



FUENTE: GENERADORES, UT Y SIGET

TABLA 8: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL, 2019 – 2023 (MW)

DEMANDA MÁXIMA

MES	2019			2020			2021			2022			2023		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	31	14:30	954.0	14	15:30	992.2	26	19:00	951.7	27	19:00	991.4	31	19:30	998.3
FEB	13	15:00	998.3	19	19:00	1006.9	24	19:00	985.9	22	19:00	1020.6	21	19:00	1031.6
MAR	12	15:30	1032.6	10	15:30	1009.8	12	19:00	984.6	15	16:00	1049.3	22	19:00	1053.8
ABR	29	15:00	1044.2	27	19:30	859.6	14	15:30	1022.6	27	16:00	1060.5	25	19:30	1065.5
MAY	8	15:00	1035.7	4	19:30	859.5	26	19:00	1028.7	17	19:00	1066.7	18	19:30	1110.7
JUN	19	14:30	1033.3	25	19:30	883.8	2	19:00	1010.6	29	20:00	1025.2	20	15:30	1116.0
JUL	5	14:30	993.2	17	19:30	925.9	21	19:30	1029.8	19	14:30	1038.59	20	19:00	1130.9
AGO	14	15:30	1015.8	11	19:30	936.0	10	19:00	1006.4	19	19:00	1019.93	10	19:30	1113.4
SEP	4	15:00	986.1	23	18:30	947.2	22	18:30	1006.8	7	19:00	997.82	27	15:30	1118.6
OCT	7	15:00	947.5	13	15:30	970.4	26	18:30	1017.6	26	18:30	1031.64	5	15:30	1113.2
NOV	27	18:00	995.3	26	18:30	958.5	19	18:00	1013.2	16	18:30	1025.72	14	15:00	1098.7
DIC	11	18:30	975.2	17	18:30	964.5	7	18:30	1038.4	7	18:30	988.6	5	18:30	1091.8

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

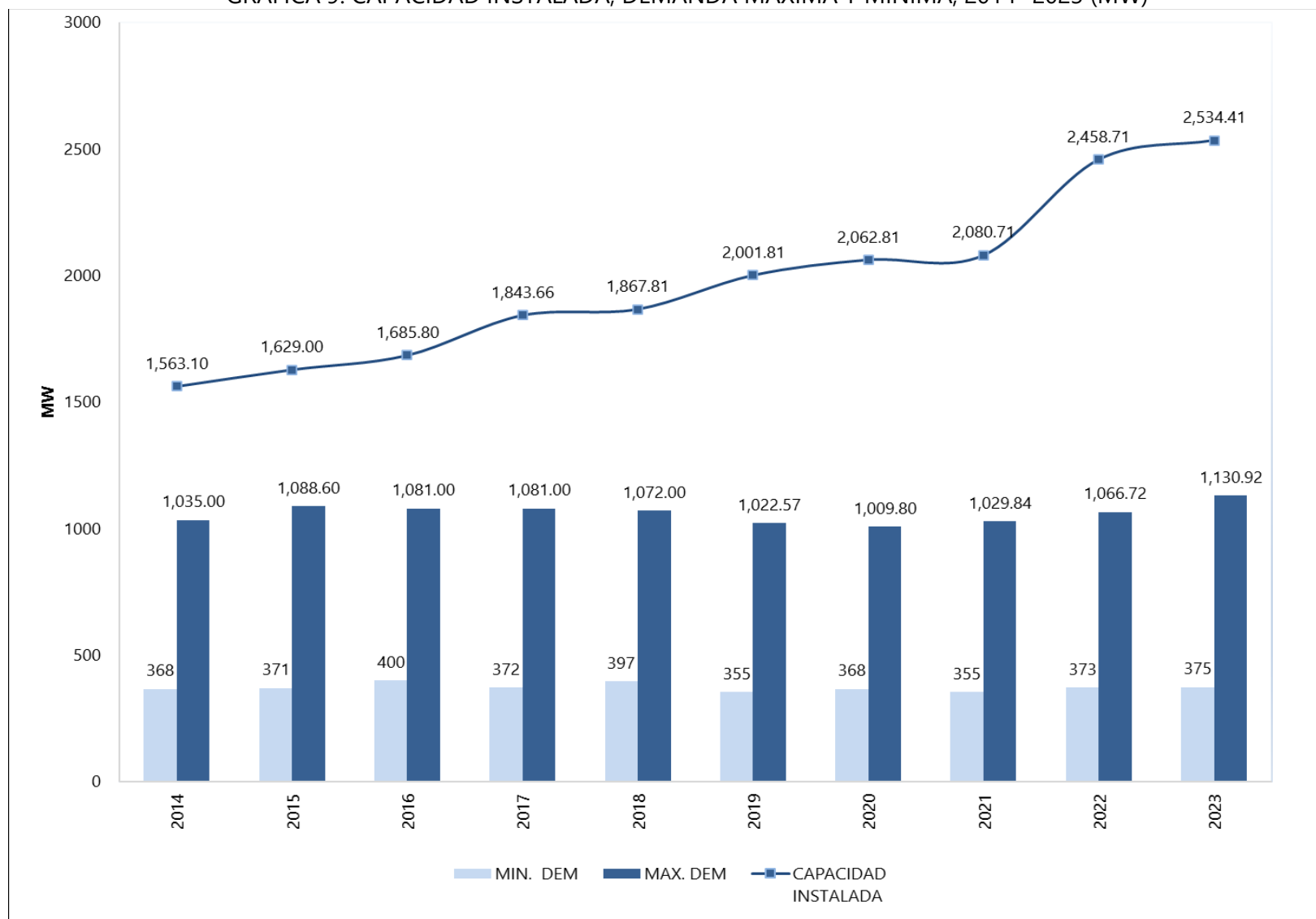
TABLA 9: DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL, 2019 – 2023 (MW)

DEMANDA MÍNIMA

MES	2019			2020			2021			2022			2023		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	1	07:30	392.0	1	10:00	368.0	1	11:00	362.0	1	09:30	373.0	1	10:00	375.0
FEB	4	03:00	516.0	2	10:30	519.0	21	10:00	501.0	6	11:00	511.0	5	10:30	472.0
MAR	25	02:30	534.0	29	06:00	480.0	21	09:30	515.0	27	09:30	534.0	19	10:30	508.0
ABR	21	06:00	475.0	12	10:30	446.0	2	10:00	451.0	17	10:00	496.0	7	09:00	461.0
MAY	19	06:00	528.0	31	09:30	440.0	2	10:00	526.0	1	10:00	551.0	14	09:30	543.0
JUN	3	03:30	527.0	7	08:00	420.0	27	10:00	510.0	19	08:30	532.0	25	10:30	494.0
JUL	7	06:00	519.0	12	10:00	486.0	18	09:30	542.0	17	10:30	531.0	30	10:30	497.0
AGO	7	02:30	499.0	9	09:30	479.0	6	09:30	510.0	7	09:00	473.0	6	09:30	504.0
SEP	1	06:00	476.0	6	09:00	507.0	26	10:00	490.0	25	09:00	521.0	15	10:00	481.0
OCT	27	09:30	492.0	5	03:00	518.0	31	09:00	496.0	2	09:00	506.0	22	11:00	489.0
NOV	3	08:00	488.0	1	10:00	492.0	7	10:30	467.0	13	09:30	472.0	2	09:30	434.0
DIC	25	10:00	357.0	25	10:30	390.0	25	10:00	355.0	25	10:00	377.0	25	09:00	391.0

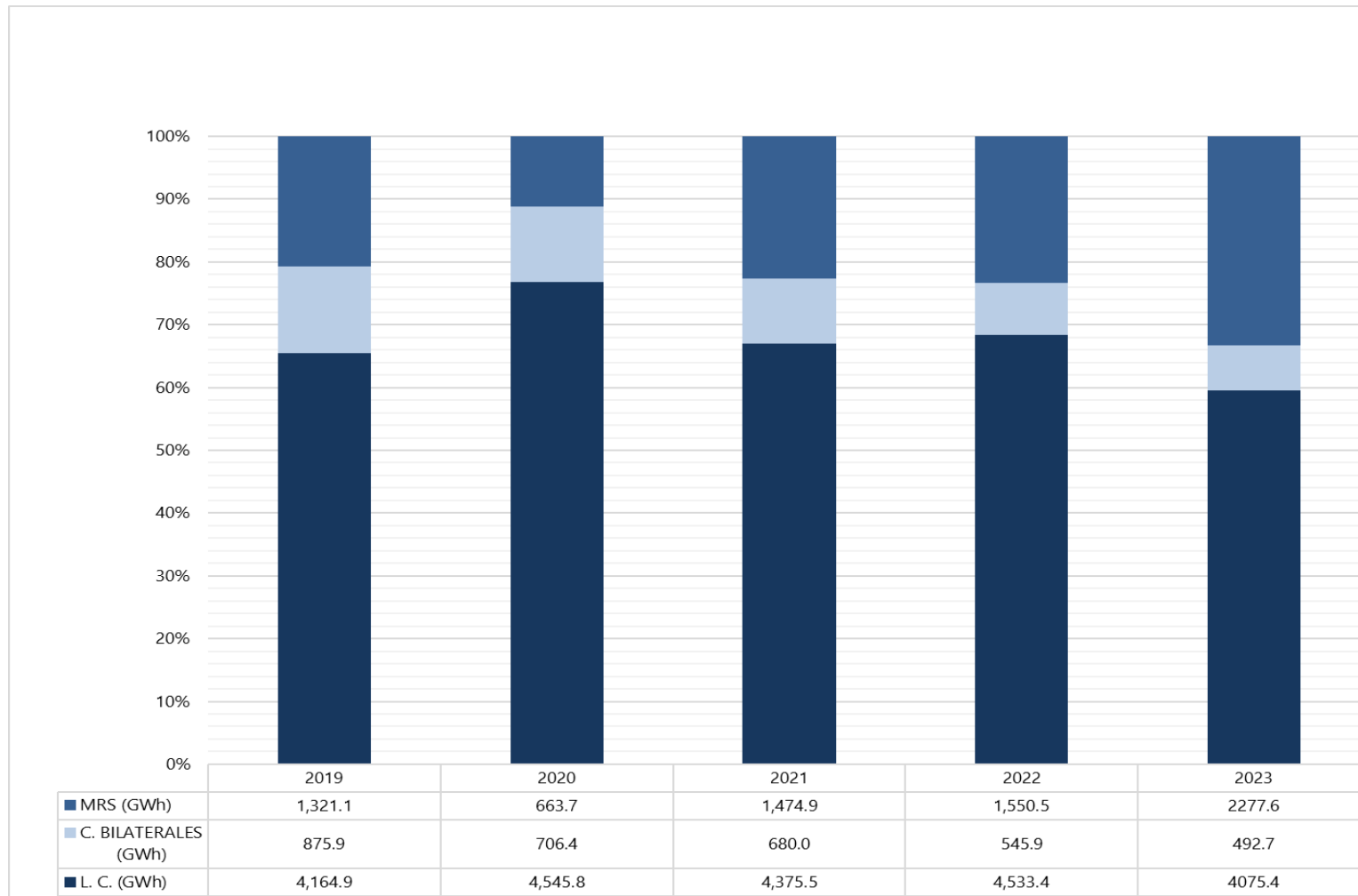
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 9: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA, 2014 -2023 (MW)



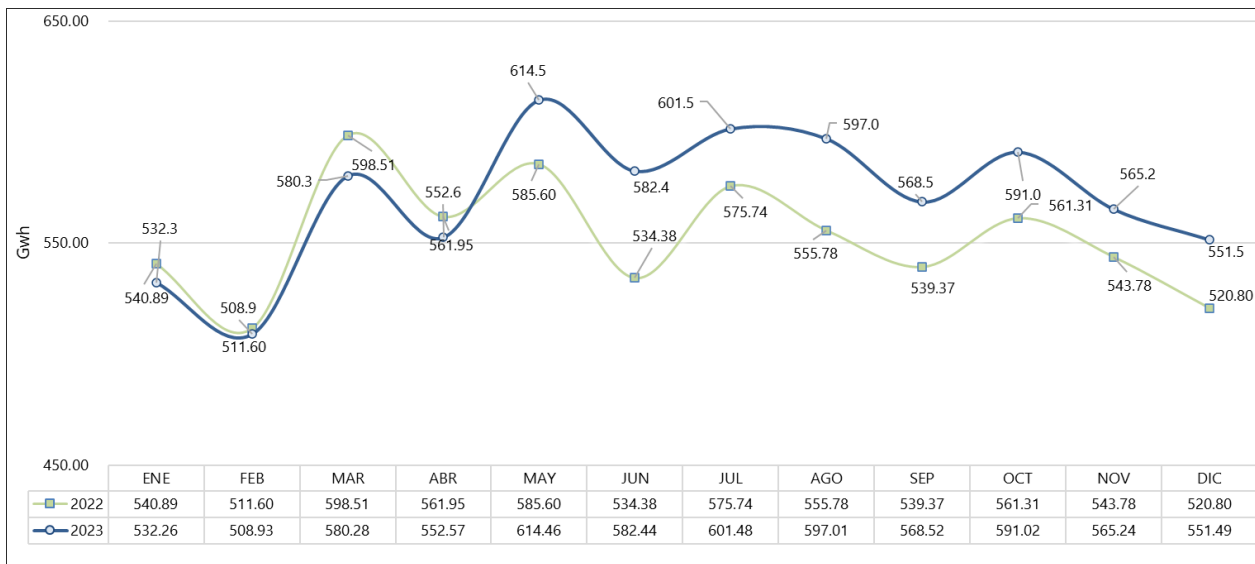
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES.

GRÁFICA 9.1: DEMANDA ANUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2019 -2023 (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, 2022 Y 2023 (GWh)



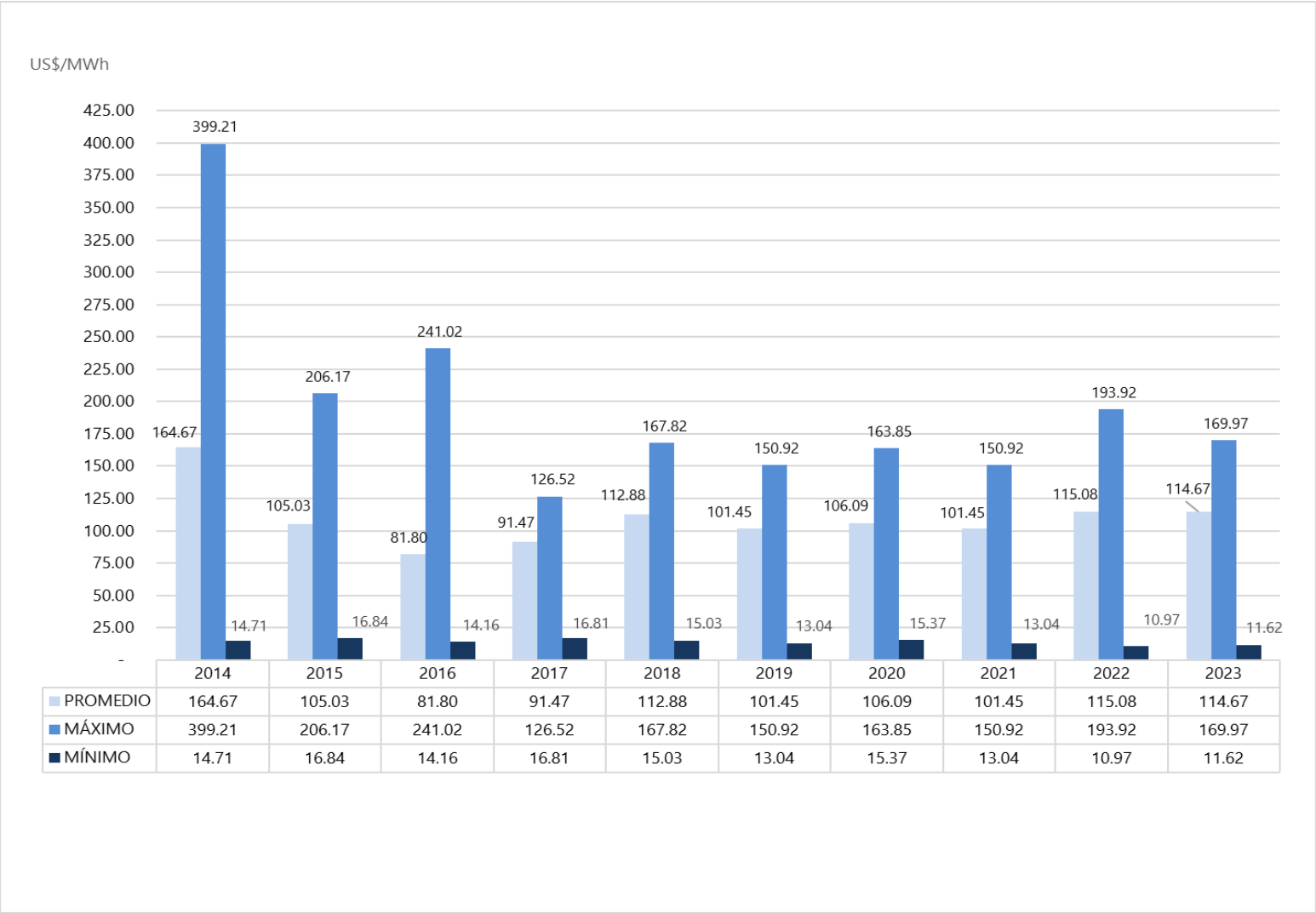
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 10: EVOLUCIÓN DEL PRECIO PROMEDIO MENSUAL EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2014 – 2023 (\$/MWh)

AÑO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	TOTAL
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
2023	96.47	97.23	107.14	114.04	124.06	135.87	135.48	144.42	111.95	102.27	110.61	109.77	115.78

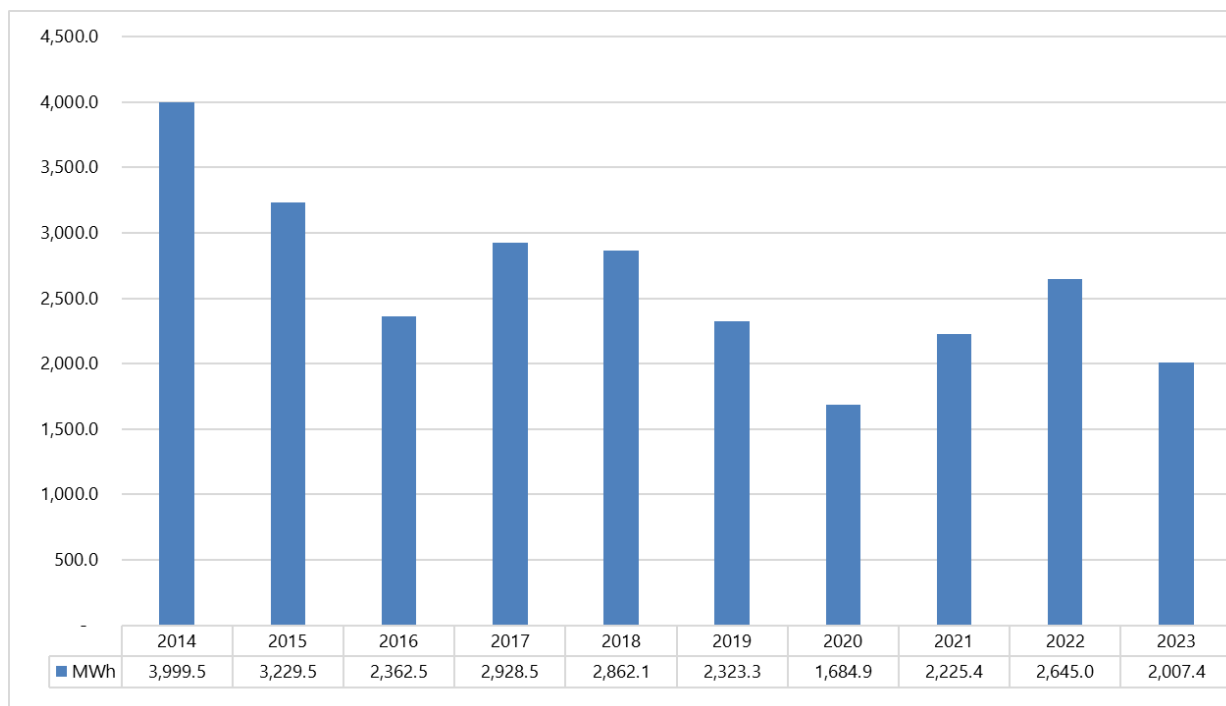
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 10: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2014 -2023(\$/MWh)



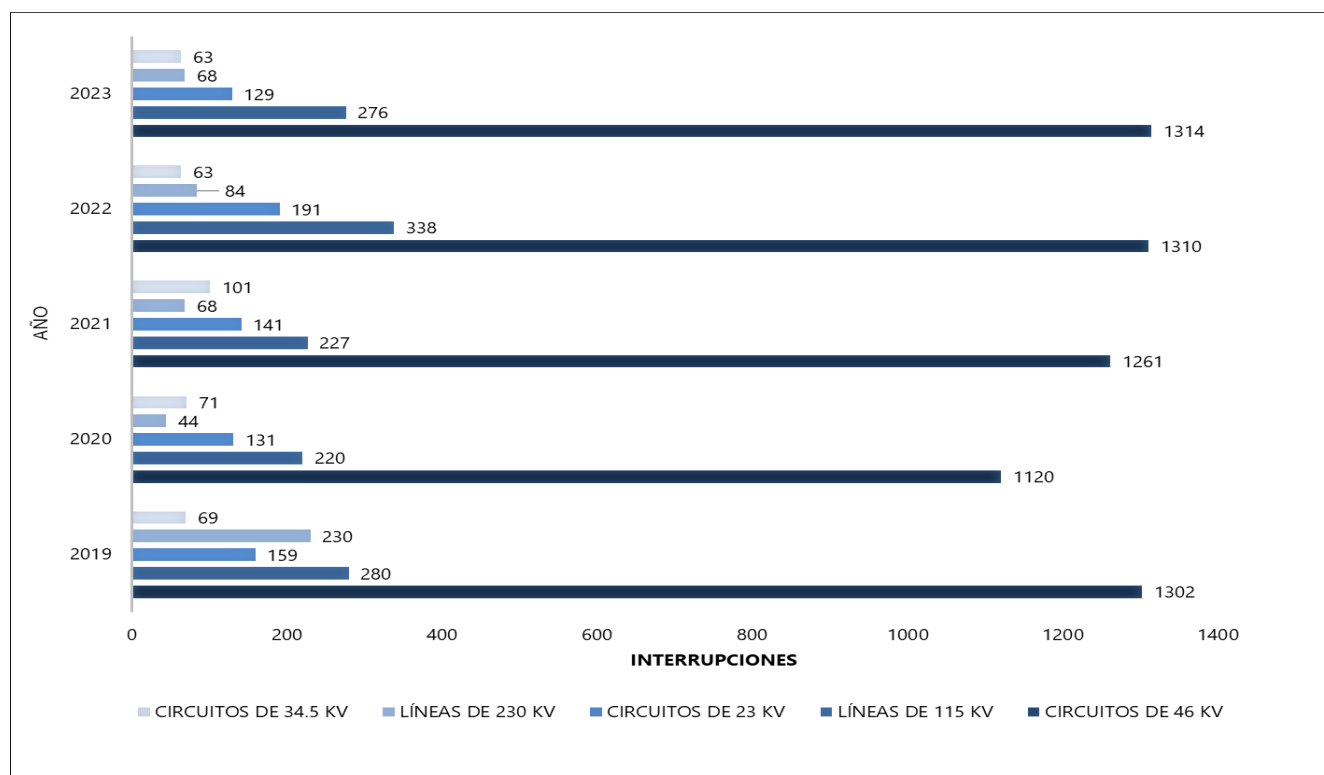
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 11: ENERGÍA NO SERVIDA, 2014-2023 (MWh)



FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES.

GRÁFICA 12: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE, 2019 - 2023

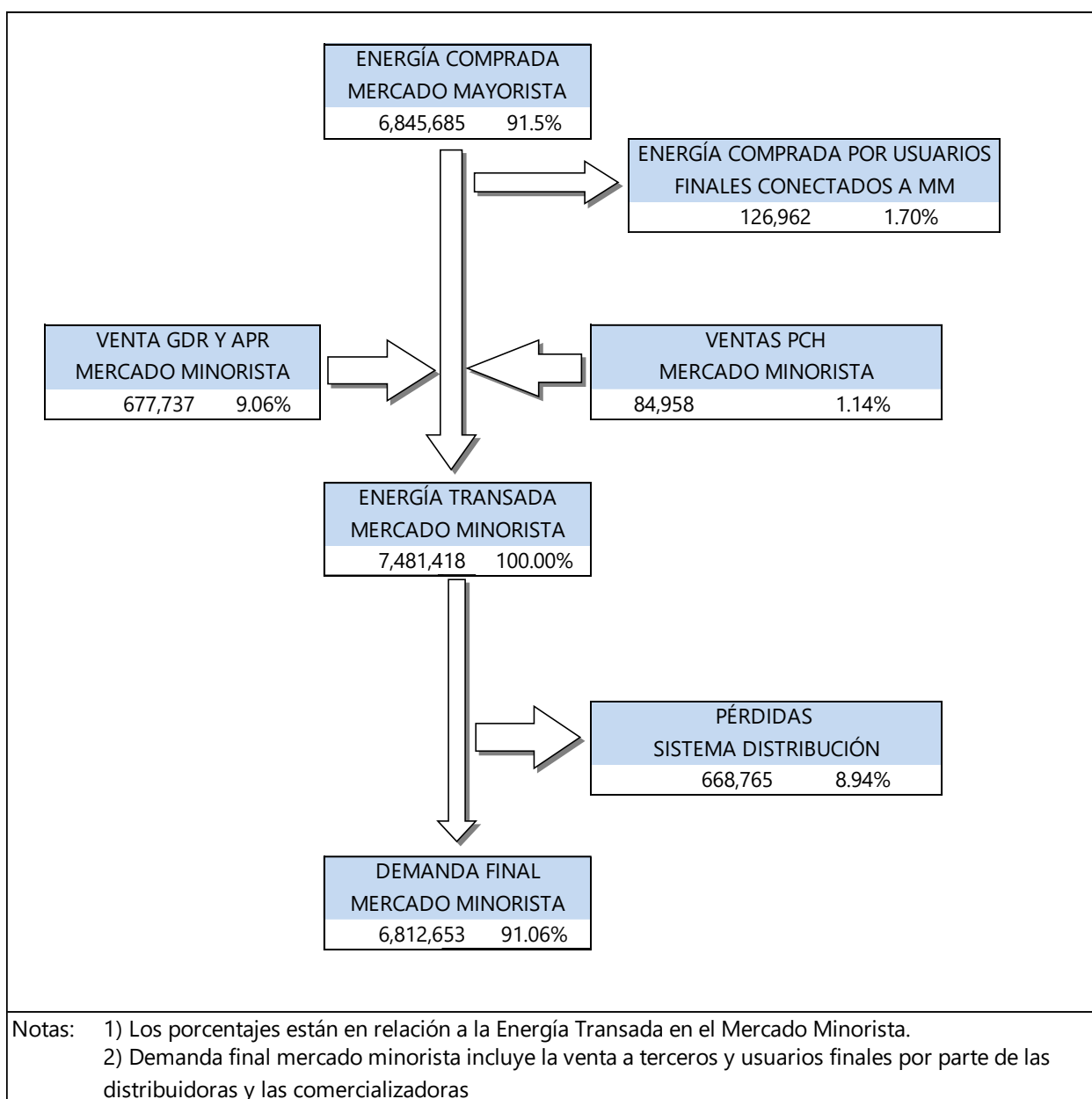


FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES



TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA

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



FUENTE: UT, GENERADORES Y EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 11: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES POR TECNOLOGÍA 2023 (MW)

MERCADO MINORISTA					
TECNOLOGÍA	2022		2023		VARIACIÓN
	MW	%	MW	%	
FOTOVOLTAICA MMIN	338.24	71.55%	413.87	87.54%	↑ 22.36%
HIDROELÉCTRICA MMIN	19.17	4.05%	19.17	4.05%	→ 0.00%
CENTRALES DE COMBUSTIBLE FÓSIL	13.99	2.96%	14.57	3.08%	↑ 4.11%
BIOMASA MMIN	11.00	2.33%	11.80	2.50%	↑ 7.27%
BIOGÁS MMIN	8.35	1.77%	8.35	1.77%	→ 0.00%
GEOTÉRMICA MMIN	0.00	0.00%	5.00	1.06%	↑ 100.00%
TOTAL	390.75	100.00%	472.75	100.00%	↑ 20.99%

FUENTE: SIGET

TABLA 11.1: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES, 2023 (MW)

CAPACIDAD INSTALADA	APR	GDR	UPR	GDT	TOTAL
CENTRALES FOTOVOLTAICAS, MW					
AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.		2.55			2.55
AES NEXT, LTDA. DE C.V.		3.00			3.00
AES UNION DE NEGOCIOS		3.50			3.50
AES UNION DE NEGOCIOS S.A. DE C.V.		0.60			0.60
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.		15.42			15.42
ASOCIO GRUPO ARQUERO DELFOS, S.A. DE C.V.		1.44			1.44
BOSFORO LTDA. DE C.V.		100.00			100.00
BUENAVENTURA, S.A. DE C.V.		0.78			0.78
BZ INGENIEROS CONSTRUCTORES, S.A. DE C.V.		16.00			16.00
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.		4.80			4.80
COMPAÑÍA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN, S.A. DE C.V.		0.25			0.25
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.		5.01			5.01
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.		0.35			0.35

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 11.1 CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES, 2023 (MW)

CAPACIDAD INSTALADA	APR	GDR	UPR	GDT	TOTAL
CENTRALES FOTOVOLTAICAS, MW					
ELIAS POCASANGRE		4.20			4.20
ENCINA SOLAR		1.69			1.69
ENERGIA Y PROYECTOS, S.A. DE C.V.		1.40			1.40
ENERGISAL, S.A. DE C.V.		0.60			0.60
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
FOTOVOLTAICA DEL NORTE, S.A. DE C.V.		8.00			8.00
GENEFI, S.A. DE C.V.		0.19			0.19
GENRO, S.A. DE C.V.		3.88			3.88
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.		4.11			4.11
IMFICA INDUSTRIAL, S.A. DE C.V.		2.00			2.00
INDUFOAM ENERGY SUPPLY, S.A. DE C.V.		3.62			3.62
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. IDE		3.80			3.80
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
NUNUAPA SOLAR, S.A. DE C.V.		3.20			3.20
PARQUE INDUSTRIAL EL PROGRESO, S.A. DE C.V.		2.70			2.70
PARQUE SOLAR CANGREJERA, S.A. DE C.V.		1.20			1.20
PARQUE SOLAR LLANO GRANDE, S.A. DE C.V.		11.60			11.60
POTENZA, S.A. DE C.V.		10.00			10.00
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
SENER SOL, S.A. DE C.V.		1.00			1.00
SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.		1.20			1.20
SOLAR INVERSIONES, S.A. DE C.V.		4.95			4.95
SOLAR WATT, S.A. DE C.V.		0.02			0.02
SOLARIS ENERGY, S.A. DE C.V.		0.80			0.80

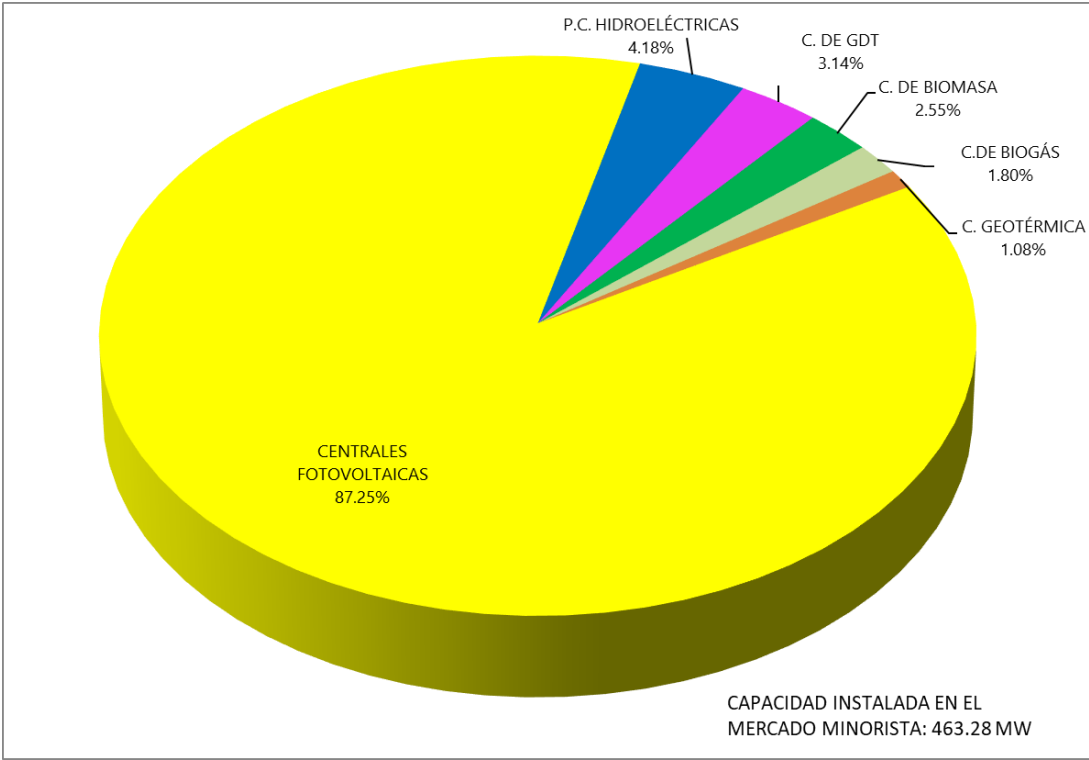
FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 11.1 CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES, 2023 (MW)

CAPACIDAD INSTALADA	APR	GDR	UPR	GDT	TOTAL
CENTRALES FOTOVOLTAICAS, MW					
SOLGECA EL SALVADOR, LTDA. DE C.V.		2.90			2.90
TECNOLOGÍAS AVANZADAS DE CENTROAMÉRICA, S.A DE C.V.		2.50			2.50
TEXTUFIL		0.04			0.04
UNIVERSIDAD CAPITAN GENERAL GERARDO BARRIOS		0.93			0.93
VASES INGENIEROS		0.50			0.50
VIJOSA POWER, LTDA. DE C.V.		1.35			1.35
UPR (TOTAL AGREGADO)			57.13		57.13
APR (TOTAL AGREGADO)	0.06				0.06
TOTAL C. FOTOVOLTAICAS	0.06	347.01	57.13		404.20
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.		2.20			2.20
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	-	19.369	-		19.37
CENTRALES DE GDT, MW					
ELECTRICA DE CEREN, S.A. DE C.V.				0.58	0.58
KIMBERLY-CLARK DE CENTRO AMÉRICA, LTDA. DE C.V.				13.99	13.99
TOTAL C. DE GDT	-	-		14.57	14.57
CENTRALES DE BIOMASA, MW					
INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. DE C.V.		10.00			10.00
INGENIO LA MAGDALENA, S.A. DE C.V.		1.80			1.80
TOTAL C. DE BIOMASA	-	11.80	-		11.80
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
CENTRALES GEOTÉRMICA, MW					
LAGEO		5.00			5.00
TOTAL C. DE GEOTÉRMICA	-	5.00		-	5.00
TOTAL GENERAL	0.06	391.53	57.13	14.57	463.28

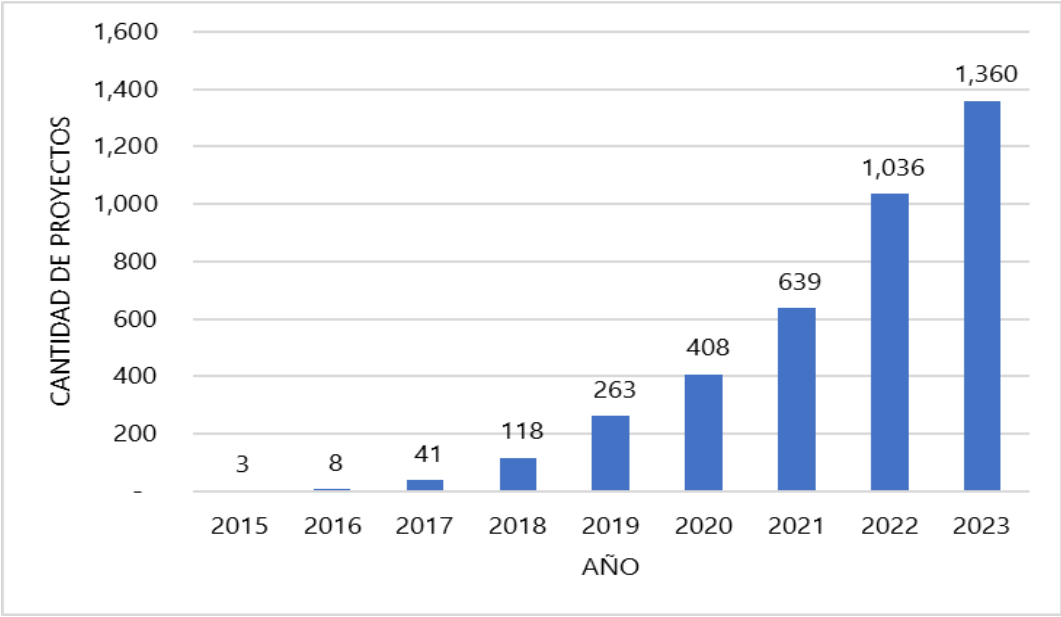
FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

GRÁFICA 14: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES EN DISTRIBUCIÓN AÑO 2023



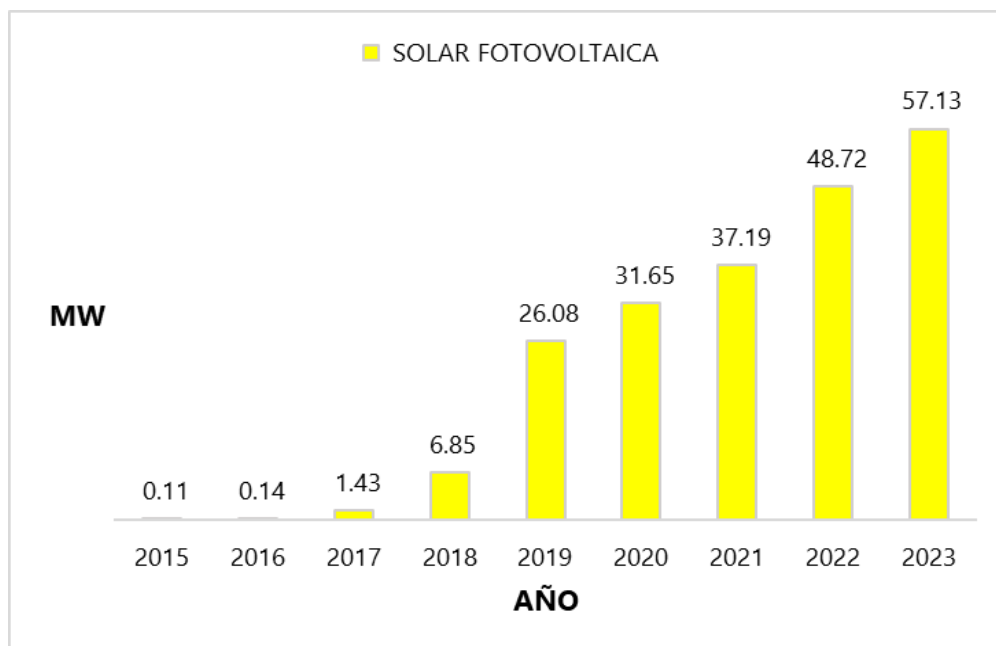
FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

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 EN DISTRIBUCIÓN, 2020-2023 (MWh)

AÑO	2020	2021	2022	2023	TOTAL
FOTOVOLTAICA	406,188.82	510,057.22	581,306.52	647,641.64	2,145,194.21
HIDROELÉCTRICA	94,427.30	86,193.10	86,694.35	84,958.21	352,272.96
BIOGÁS	26,683.64	21,279.74	22,564.27	28,738.75	99,266.41
BIOMASA		156.74	625.78	787.04	1,569.56
GEOTÉRMICA				4,328.47	4,328.47
GDT			153.77	569.18	722.94
TOTAL	527,299.77	617,686.80	691,344.69	767,023.29	2,603,354.55

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2020 -2023 (MWh) EN MERCADO MINORISTA

PLANTA GENERADORA	AÑO			
	2020	2021	2022	2023
SPICA	42,594.68	44,190.59	42,106.18	42,694.37
PLANTA SOLAR BZ				35,258.52
BOSFORO PLANTA LA UNIÓN	23,478.52	25,606.06	24,958.40	24,885.78
BOSFORO PLANTA PASAQUINA	22,813.04	24,881.05	24,252.91	24,801.30
BOSFORO PLANTA SANTA ANA	23,327.08	24,438.66	23,932.03	24,312.12
BOSFORO PLANTA EL CARMEN	22,871.50	24,105.86	23,579.88	24,273.36
BOSFORO SAN SEBASTIAN SALITRILLO (SANTA ANA II)	23,152.75	23,791.92	23,753.68	23,837.78
BOSFORO JIQUILISCO	22,524.77	23,974.36	23,061.00	23,601.07
BOSFORO PLANTA SONSONATE	22,472.13	23,486.01	22,913.79	23,296.41
ARMENIA SOLAR II		13,809.45	22,103.98	23,202.91
BOSFORO PLANTA GUAZAPA	20,357.80	22,270.17	22,594.59	23,113.02
BOSFORO PLANTA NEJAPA	20,525.93	22,739.38	22,418.94	23,074.11
PLANTA FOTOVOLTAICA LA INDEPENDENCIA	23,431.63	18,849.03	21,229.00	23,022.68
BOSFORO PLANTA APOPA	20,921.98	22,073.31	22,581.10	23,007.90
SANTA ANA III		14,003.47	23,202.79	19,710.56
AURINKO	871.28	13,268.99	13,480.51	17,210.95
MESAS 1	16,599.36	17,139.43	16,653.17	15,947.26
SOL DE OPICO	11,946.57	12,813.94	12,080.37	12,315.72
LLANO GRANDE II				12,113.60
ARMENIA SOLAR 1B		6,412.38	11,275.56	11,646.95
ARMENIA SOLAR I	5,190.30	11,522.62	11,182.66	11,591.05
PROYECTO SOLAR FOTOVOLTAICO SAN ISIDRO		4,742.43	11,040.79	11,152.59
MESAS 2	10,467.42	10,724.91	10,394.71	10,684.47
NATIVIDAD SOLAR			4,631.28	8,864.57
LLANO GRANDE III				8,694.46
OPICO POWER	1,852.41	6,230.96	8,063.30	6,887.94
ACAJUTLA SOLAR	3,296.83	5,986.80	6,058.19	6,552.16
ILOPANGO SOLAR			1,997.59	6,425.79
LLANO GRANDE				5,706.12
INDUFOAM ENERGY	5,385.56	5,525.89	5,348.99	5,423.82
ECO ENERGY AEROPUERTO INTERNACIONAL	1,542.96	8,152.73	11,554.56	5,343.77
SAN MATÍAS				5,249.79
EL REFUGIO				4,749.08
GRANJA SOLAR EL ÁNGEL	8,873.53	5,787.51	4,680.26	4,541.74
AES MONCAGUA	3,907.01	3,840.75	3,949.61	4,363.46
EL ÁNGEL TECHOS 2		3,907.18	3,837.00	3,979.49
AHUACHAPAN SOLAR			3,828.78	3,956.33
EDECSA, S.A. DE C.V.				3,934.33
PLANTA FOTOVOLTAICA SIRIUS		250.48	3,367.13	3,335.55
HILOSA POWER SOLUTIONS		2,227.91	3,063.46	3,141.00
CENTRAL FOTOVOLTAICA NUEVO GUALCHO	2,722.06	3,307.78	3,029.40	2,961.42
CALUCO		637.91	3,148.66	2,924.57
INMOBILIARIA APOPA		3,035.32	2,905.93	2,779.13
PLANTA FV MIRAMAR		2,631.66	3,469.32	2,702.30

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2020 -2023 (MWh) EN MERCADO MINORISTA

PLANTA GENERADORA				
	2020	2021	2022	2023
PVGEN	2,560.28	2,606.08	2,572.82	2,693.89
GRUPO ROCA	2,594.65	2,652.62	2,541.95	2,672.90
PARQUE INDUSTRIAL APOLO	2,584.63	2,572.35	2,493.63	2,617.91
MEGA PLANTA VIJOSA	1,996.65	2,822.21	2,624.21	2,594.75
RENOVABLES EL SALVADOR UNO	2,494.35	2,523.54	2,465.33	2,494.32
GUAJOYO-METAPÁN			2,250.21	2,413.44
ENCINA SOLAR	1,096.35	2,439.87	1,978.74	2,339.59
CENTRO COMERCIAL METROCENTRO SANTA ANA	2,174.00	2,269.35	2,180.95	2,250.62
EL ÁNGEL TECHOS 1		2,981.37	2,494.37	2,193.12
Romani Solar I			1,588.56	2,064.86
OMEGA			573.53	2,005.90
PARQUE INDUSTRIAL EL PROGRESO		1,893.46	1,773.41	1,956.76
EL ENCUENTRO EL SITIO		396.11	1,792.84	1,826.55
CENTRO COMERCIAL METROCENTRO SAN MIGUEL		1,401.67	1,565.75	1,724.05
PLANTA FOTOVOLTAICA ALSASA		1,163.89	2,394.00	1,544.39
IEO - SANTA ELENA			1,270.50	1,440.61
CENTRO COMERCIAL MULTIPLAZA	1,327.25	1,328.44		1,224.01
PLANTA FOTOVOLTAICA ELECTRICA Q1			616.11	1,138.34
INTRADESA IDC	1,289.96	1,295.75	927.01	1,136.11
CANGREJERA1	1,025.90	852.69	1,044.71	1,005.57
SOLARIS I	1,001.90	1,037.24	980.07	990.70
CANGREJERA2	1,007.46	1,087.12	1,001.90	985.90
SOLARIS II	995.51	1,044.72	972.99	984.11
CORPORACIÓN MERCANTIL SALVADOREÑA, S.A..				957.76
RDV POWER				927.52
VASES INGENIEROS - TANGOLONA	696.03	891.47	895.74	899.18
INTRADESA OFICINAS	821.14	912.64	760.16	863.80
EL ENCUENTRO OPICO			402.58	850.02
SOLAR WATT, S.A. DE C.V.		258.84	979.68	819.65
BARRIO NUEVO 2 - GA2	883.55	926.54	846.57	811.01
EL ENCUENTRO LOURDES		182.63	751.98	775.97
BARRIO NUEVO 3 - GA3	873.85	920.73	835.75	775.03
EL ENCUENTRO SAN MARCOS		239.04	744.29	771.20
PLANTA FOTOVOLTAICA PRODET		493.66	1,995.20	758.24
BARRIO NUEVO 1 - GA1	854.83	897.35	811.79	742.73
PROYECTO SOLAR INTERNACIONAL II	695.53	724.50	677.02	697.33
PROYECTO SOLAR INTERNACIONAL III	693.71	721.83	674.73	696.75
PROYECTO SOLAR INTERNACIONAL I	692.34	718.06	666.75	689.12
HOTEL REAL INTERCONTINENTAL		533.38	597.89	605.95
DESARROLLOS AGRICOLAS SANTA MARTA				588.23
CENTRO COMERCIAL EL PASEO	457.68	559.62	571.77	586.72
MEANGUERA DEL GOLFO				539.89
PEÑA DE MORENO	650.12	459.45	601.49	517.54
CANGREJERA3	1,013.48	1,068.51	1,077.62	496.92

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2020 -2023 (MWh) EN MERCADO MINORISTA

PLANTA GENERADORA				
	2020	2021	2022	2023
ENERPOWER, S.A. DE C.V.				420.75
EL ENCUENTRO SAN MIGUEL		57.44	331.61	356.63
INTRABAR PLANTA 8-A	422.50	429.78	304.05	355.15
CERÁMICA DEL PACIFICO, S.A. DE C.V.				334.29
EL ENCUENTRO AGUILARES				323.17
EL ENCUENTRO SONSONATE				251.28
CENTRAL HIDROELÉCTRICA SAN LUIS I				222.57
MAG-KOICA	209.72	227.60	219.02	189.42
INTRABAR PLANTA 8-B	181.71	170.48	146.40	148.68
DISTRIBUIDORA DE AZUCAR Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.				82.97
ECTROPA	42.86	30.68	21.85	15.87
TEXTUFIL			8.50	0.65
ALPHA SOLAR I	892.83			
ALPHA SOLAR II	851.85			
APOPA Y MZ1 - MZ2	2,811.05			
CENTRO COMERCIAL MULTIPLAZA			1,306.11	
DIZUCAR	89.54	120.59	98.21	
EDESOLAR	1,076.11	4,794.64	4,740.51	
EDESOLAR 2			492.14	
FAMILIA AVENDANO ACEVEDO			1.19	
FOTOVOLTAICO MELENDEZ		5.43		
GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.			154.16	
MICRO CENTRAL FV PALO ALTO		6.73		
PLANTA FOTOVOLTAICA ECO ENERGY			11,519.00	
PLANTA FV EL PROGRESO	1,939.45			
PROYECTO BODEGÓN SOLAR I		141.43	406.09	
PV COMERSAL I			815.76	
REGINA	222.64	3,370.89	3,463.59	
SFV AGDOSA SANTA ELENA	90.34	1,457.93		
SISTEMA 1	734.30		702.54	
SISTEMA 2	686.84		627.46	
SISTEMA 3	719.47		661.54	
TECHOS 1 Y S4	1,131.20			
TECNOLOGIAS AVANZADAS AJ			1,562.71	
TOTAL	403,710.68	510,057.22	581,306.52	647,641.64

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

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, 2020 -2023 (MWh) EN MERCADO MINORISTA

PLANTA GENERADORA	AÑO			
	2020	2021	2022	2023
HIDRO JUAYUA	15,818.94	16,905.19	16,803.09	17,740.99
CENTRAL NAHUIZALCO I	25,197.90	13,513.95	13,132.49	14,829.74
CENTRAL HIDROELÉCTRICA CUCUMACAYÁN	14,703.25	15,132.43	15,490.72	14,413.77
CENTRAL HIDROELÉCTRICA RIO SUCIO	10,584.50	11,077.21	11,221.29	9,346.03
CENTRAL HIDROELECTRICA PAPALOATE	5,419.59	5,767.23	5,783.75	6,490.44
PLANTA HIDROELECTRICA LA CALERA	4,864.07	5,092.24	5,230.87	5,163.36
CENTRAL HIDROELÉCTRICA SAN LUIS II	4,325.96	4,218.61	4,052.39	3,814.43
CENTRAL HIDROELÉCTRICA RIO MILINGO	3,363.52	3,883.95	4,750.68	3,748.56
CENTRAL HIDROELÉCTRICA SAN LUIS I	3,710.40	3,644.03	3,495.92	3,300.80
CENTRAL HIDROELÉCTRICA BULULÚ	3,006.10	2,868.33	3,022.81	2,780.87
CENTRAL HIDROELÉCTRICA SONSONATE	855.67	1,108.84	1,119.58	1,162.69
CENTRAL HIDROELÉCTRICA CUTUMAY CAMONES	995.21	828.28	977.49	884.96
CENTRAL HIDR. VENECIA Y PRUSIA	1,175.74	976.36	1,040.82	812.70
VELESA ENERGY	406.46	591.45	571.60	468.88
EL CALAMBRE		309.96		
MIRACAPA		275.04		
TOTAL	94,427.30	86,193.10	86,693.49	84,958.21

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12.3: GENERACIÓN BIOGÁS, 2020 -2023 (MWh) EN MERCADO MINORISTA

PLANTA GENERADORA	AÑO			
	2020	2021	2022	2023
AES NEJAPA GAS	26,086.89	19,807.11	18,268.35	23,854.02
BIOGÁS AGROCAMPESTRE			1,875.99	2,834.04
RENIG		1,047.78	2,234.77	2,050.70
BIODIGESTOR SAN JULIAN	49.62	69.26	-	
SAN RAMÓN	248.76	355.60	185.18	
TOTAL GENERAL	26,385.27	21,279.74	22,564.29	28,738.75

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 12.4 GENERACIÓN BIOMASA, 2020 -2023 (MWh) EN MERCADO MINORISTA

PLANTA GENERADORA	AÑO			
	2020	2021	2022	2023
INGENIO LA MAGDALENA		156.74	625.78	787.04
TOTAL	-	156.74	625.78	787.04

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 12.5 GENERACIÓN GEOTÉRMICA 2020 -2023 (MWh) EN MERCADO MINORISTA

PLANTA GENERADORA	AÑO			
	2020	2021	2022	2023
SAN VICENTE				4,328.47
TOTAL	-	-	-	4,328.47

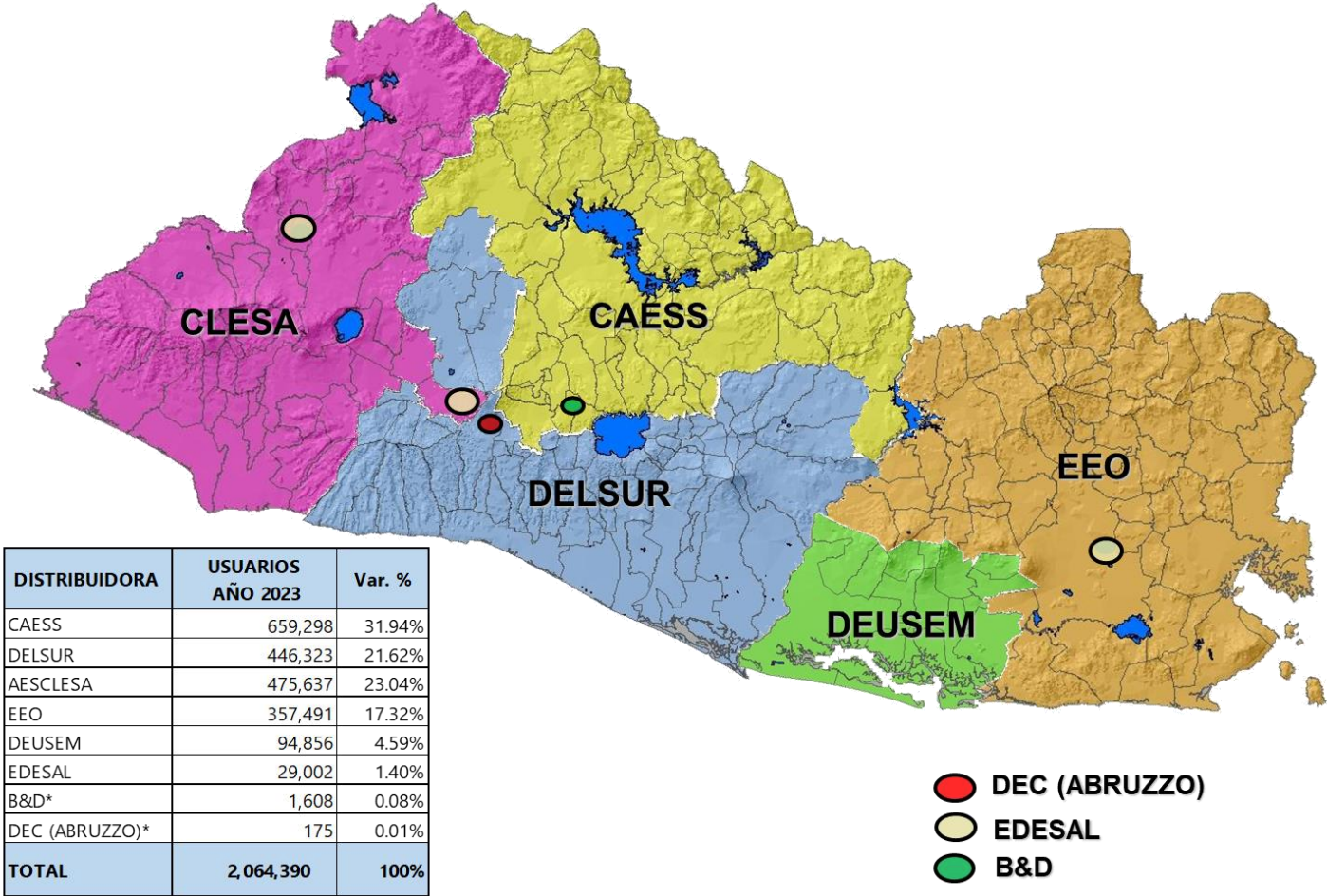
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 12.5 GENERACIÓN GDT, 2020 -2023 (MWh) EN MERCADO MINORISTA

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2019	2020	2021	2022	2023
ACROPOLI				153.77	552.94
HACIENDAS DEL MEDITERRANEO					16.24
TOTAL	-	-	-	153.77	569.18

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 15: ÁREA DE INFLUENCIA Y NÚMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, AÑO 2023



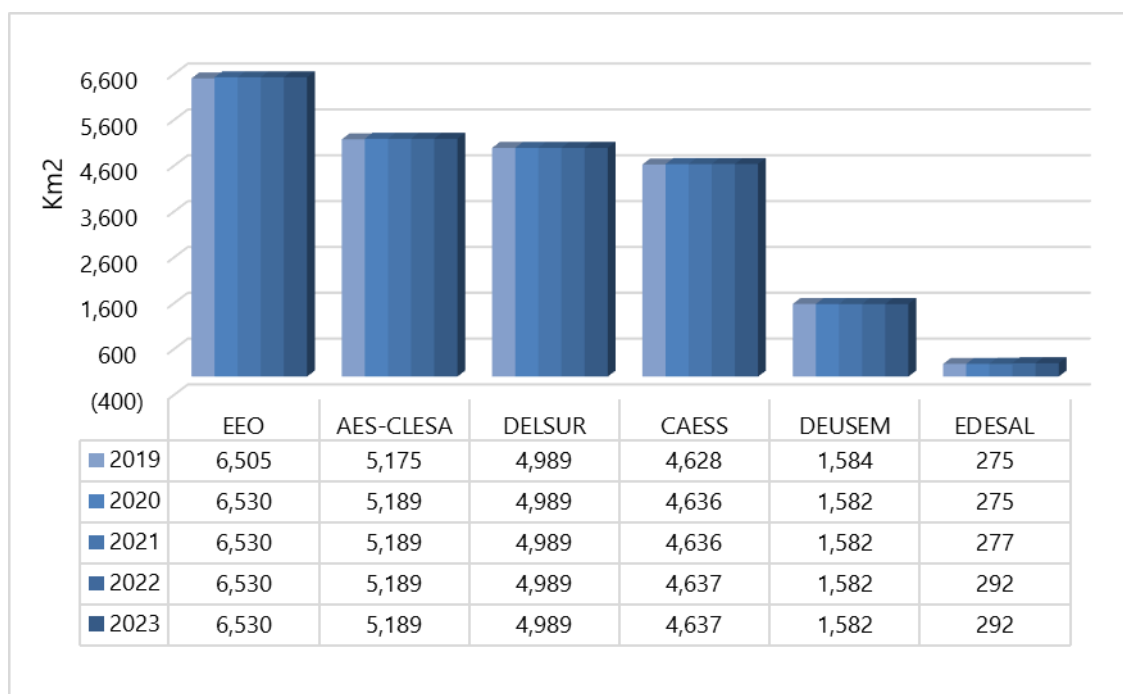
FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
*DATOS DE BYD HASTA EL AÑO 2021
*DATOS DE ABRUZZO HASTA EL AÑO 2020

TABLA 13: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS AÑO 2023

INDICADOR	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL
AREA SERVIDA (KM ²)	4,636.7	4,988.8	5,189.2	6,530.1	1,582.2	292.0
NO. DE ABONADOS AL 31/12/23	659,298	446,323	475,637	357,491	94,856	29,002
BAJA TENSIÓN	655,013	443,190	472,719	355,707	94,437	28,888
MEDIA TENSIÓN	4,103	3,133	2,777	1,741	408	114
SERVICIOS ESPECIALES	182	0	141	43	11.00	0
KMS DE LÍNEA	11,790	11,020	12,081	14,024	2,880	449
BAJA TENSIÓN	6,340	5,787	6,049	6,756	1,547	177
MEDIA TENSIÓN	5,450	5,234	6,032	7,268	1,333	272
PÉRDIDAS TOTALES (%)	8.59%	9.12%	9.38%	11.47%	12.07%	7.69%
CONSUMO FINAL DE ENERGÍA (GWH)	2,203	1,672	1,135	755	172	161

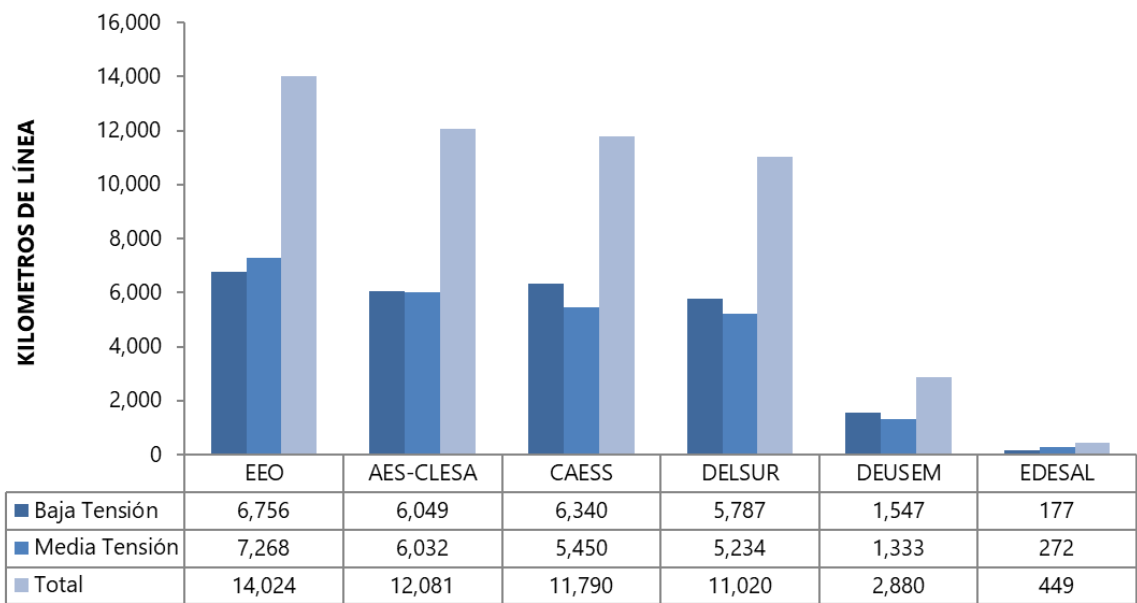
FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

GRÁFICA 15.1: ÁREA SERVIDA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2019-2023



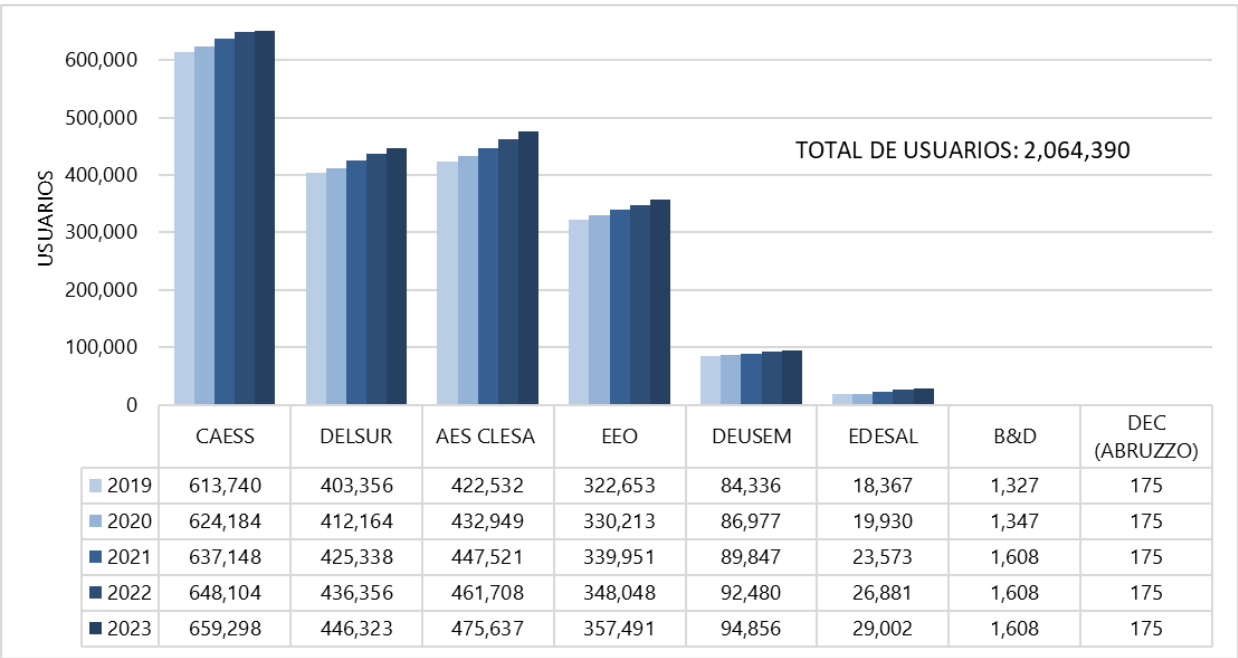
FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

GRÁFICA 15.2: KILÓMETROS DE LÍNEA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

GRÁFICA 15.3: EVOLUCIÓN TOTAL DE USUARIO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2019 - 2023



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

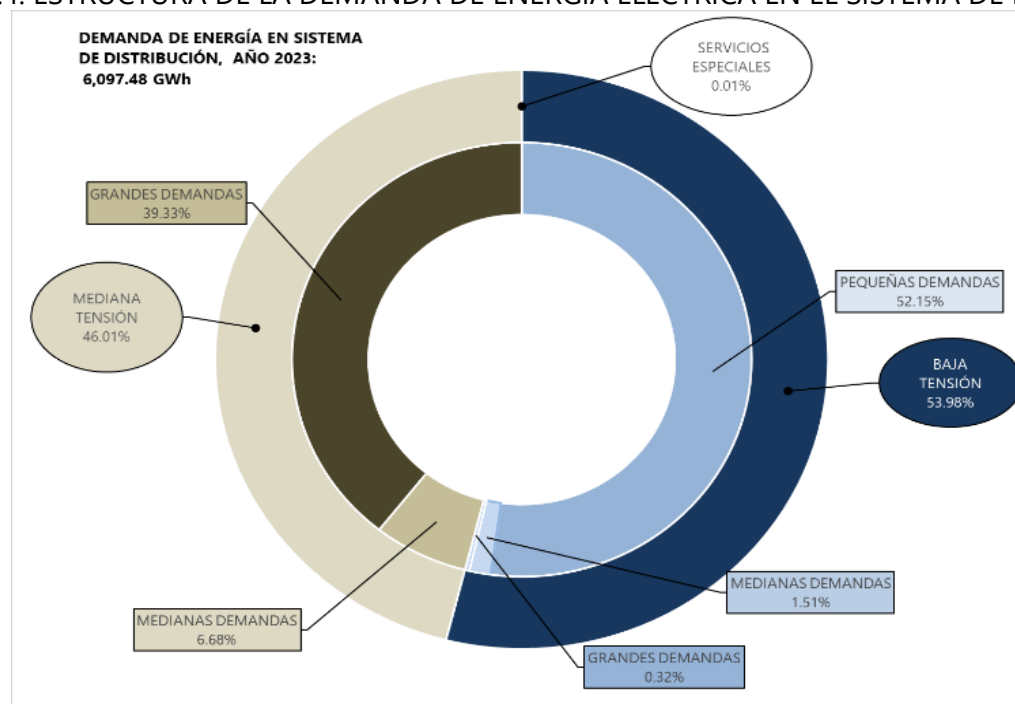
TABLA 14: EVOLUCIÓN CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS USUARIOS FINALES, 2019 - 2023

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		DEC (ABRUZZO)		TOTAL	
	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)
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	9.8
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	0.3
2023	2,202,681	5.4	1,672,467	5.7	1,134,730	6.8	754,664	8.8	171,630	8.1	161,312.45	4.2	N/D	N/D	N/D	N/D	6,097,485	6.2
CRECIMIENTO PROMEDIO	0.5		1.5		2.8		3.8		3.3		6.9						1.7	

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 15: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014-2023 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
CAESS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	333,574.45
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	114,913.30
TOTAL BAJA TENSION	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	448,487.75
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	582,129.74
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	3,013,710.45
TOTAL MEDIA TENSION	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	3,595,840.19
TOTAL POTENCIA CONTRATADA CAESS	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	4,044,327.94
DELSUR										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	133,227.21
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	4,788.00
TOTAL BAJA TENSION	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	138,015.21
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	622,369.14
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	2,848,192.75
TOTAL MEDIA TENSION	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	3,470,561.89
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DELSUR	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	3,608,577.10
AES-CLESA										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	49,795.80
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	15,510.00
TOTAL BAJA TENSION	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	65,305.80
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	448,918.93
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	1,429,567.36
TOTAL MEDIA TENSION	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	1,878,486.29
TOTAL POTENCIA CONTRATADA AES CLESA	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	1,943,792.09
EEO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	34,120.03
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	12,489.53
TOTAL BAJA TENSION	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	46,609.56
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	217,172.23
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	526,934.53
TOTAL MEDIA TENSION	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	744,106.76
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EEO	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	790,716.32

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 15: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014-2023 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
DEUSEM										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	5,467.00
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	612.00	612.00	612.00	612.00	612.00	1,071.00	1,224.00	1,224.00	1,224.00	1,224.00
TOTAL BAJA TENSION	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	6,691.00
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	49,340.76
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	90,642.68
TOTAL MEDIA TENSION	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	139,983.44
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DEUSEM	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	146,674.44
EDESAL										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	16,143.56
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	3,177.00
TOTAL BAJA TENSION	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	19,320.56
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	17,154.24
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	187,880.00
TOTAL MEDIA TENSION	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	205,034.24
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EDESAL	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	224,354.80
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	1,146.00	594.00	1,188.00	N/D	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	1,146.00	594.00	1,188.00	N/D	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	2,232.00	1,116.00	2,232.00	N/D	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	26,066.00	13,248.00	26,364.00	N/D	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	28,298.00	14,364.00	28,596.00	N/D	N/D
TOTAL POTENCIA CONTRATADA B&D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	29,444.00	14,958.00	29,784.00	N/D	N/D
ABRUZZO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2.36	17,150.00	18,030.00	20,980.00	N/D	N/D	9,000.00	N/D	N/D	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.50	600.00	600.00	1,200.00	N/D	N/D	9,000.00	N/D	N/D	N/D
TOTAL BAJA TENSION	2.87	17,750.00	18,630.00	22,180.00	N/D	N/D	18,000.00	N/D	N/D	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	1,800.00	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	1,560.00	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	N/D	N/D	N/D	3,360.00	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
TOTAL POTENCIA CONTRATADA ABRUZZO	2.87	17,750.00	18,630.00	25,540.00	N/D	N/D	18,000.00	N/D	N/D	N/D

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

N/D: NO DISPONIBLE

TABLA 16: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014-2023 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
CAESS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	251,388.89
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	52,814.63
TOTAL BAJA TENSION	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	304,203.52
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	538,338.03
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	2,751,000.00
TOTAL MEDIA TENSION	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	3,289,338.03
TOTAL POTENCIA REGISTRADA CAESS	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	3,593,541.55
DELSUR										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	94,014.78
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	580.00	591.00	772.00	1,613.78	1,875.12	1,916.62	1,638.50	1,708.82	1,891.60	2,385.84
TOTAL BAJA TENSION	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	96,400.62
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	474,178.55
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	2,352,373.46
TOTAL MEDIA TENSION	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	2,826,552.01
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DELSUR	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	2,922,952.63
AES-CLESA										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	38,206.02
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	7,155.44
TOTAL BAJA TENSION	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	45,361.46
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	363,072.51
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	1,205,188.78
TOTAL MEDIA TENSION	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	1,568,261.29
TOTAL POTENCIA REGISTRADA AES CLESA	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	1,613,622.75
EEO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	29,831.05
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	6,395.05
TOTAL BAJA TENSION	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	36,226.10
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	225,329.03
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	491,367.58
TOTAL MEDIA TENSION	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	716,696.61
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EEO	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	752,922.71

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 16: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014-2023 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
DEUSEM										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	6,502.06
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	603.00	615.60	616.80	615.00	534.60	316.35	236.30	71.25	71.86	71.25
TOTAL BAJA TENSION	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	6,573.31
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	61,240.98
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	91,038.21
TOTAL MEDIA TENSION	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	152,279.19
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DEUSEM	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	158,852.50
EDESAL										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	539.85	764.24	726.43	562.01	1,729.14	4,019.92	6,880.96	7,803.10	10,346.55	11,515.20
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	788.40	894.80	806.80	756.80	660.13	637.33	642.85	828.85	1,508.83	1,465.46
TOTAL BAJA TENSION	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	12,980.66
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	12,656.25
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	351,019.94
TOTAL MEDIA TENSION	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	363,676.19
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EDESAL	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	376,656.85
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	0.25	0.24	0.35	N/D	384.48	201.65	446.50	N/D	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	0.25	0.24	0.35	N/D	384.48	201.65	446.50	N/D	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	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	59,439.68	66.69	67.11	65.03	N/D	81,400.94	35,020.66	85,939.47	N/D	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	59,439.68	68.15	68.64	66.65	N/D	83,111.35	35,821.85	87,729.43	N/D	N/D
TOTAL POTENCIA REGISTRADA B&D	59,439.68	68.39	68.87	67.00	N/D	83,495.83	36,023.50	88,175.93	N/D	N/D
ABRUZZO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	8,986.25	6,121.87	8,376.00	N/D	N/D	5,283.20	N/D	N/D	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	4,800.00	N/D	N/D	774.93	N/D	N/D	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	8,986.25	6,121.87	13,176.00	N/D	N/D	6,058.13	N/D	N/D	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	720.00	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	624.00	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	N/D	N/D	N/D	1,344.00	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
TOTAL POTENCIA REGISTRADA ABRUZZO	N/D	8,986.25	6,121.87	14,520.00	N/D	N/D	6,058.13	N/D	N/D	N/D

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

N/D: NO DISPONIBLE

TABLA 17: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014-2023 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
CAESS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	251,380.18
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	52,802.25
TOTAL BAJA TENSION	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	304,182.43
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	549,175.90
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	2,722,215.63
TOTAL MEDIA TENSION	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	3,271,391.53
TOTAL POTENCIA FACTURADA CAESS	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	3,575,573.96
DELSUR										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	94,014.78
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	580.00	591.00	772.00	1,613.78	1,875.12	1,916.62	1,638.50	1,708.82	1,891.60	2,385.84
TOTAL BAJA TENSION	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	96,400.62
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	474,178.55
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	2,352,373.46
TOTAL MEDIA TENSION	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	2,843,434.26
TOTAL POTENCIA FACTURADA DELSUR	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	2,939,834.88
AES-CLESA										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	38,178.62
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	7,155.44
TOTAL BAJA TENSION	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	45,334.06
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	355,769.14
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	1,203,269.16
TOTAL MEDIA TENSION	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	1,559,038.30
TOTAL POTENCIA FACTURADA AES CLESA	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	1,604,372.36
EEO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	30,935.82
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	6,395.05
TOTAL BAJA TENSION	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	37,330.87
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	227,437.09
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	490,688.26
TOTAL MEDIA TENSION	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	718,125.35
TOTAL POTENCIA FACTURADA EEO	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	755,456.22

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 17: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013-2023 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
DEUSEM										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	6,595.81
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	603.00	615.60	616.80	615.00	534.60	316.35	236.30	71.25	71.86	71.25
TOTAL BAJA TENSION	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	6,667.06
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	63,014.60
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	90,974.39
TOTAL MEDIA TENSION	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	153,988.99
TOTAL POTENCIA FACTURADA DEUSEM	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	160,656.05
EDESAL										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	539.85	764.24	726.43	562.01	1,729.14	4,019.92	6,880.96	7,803.10	10,346.55	11,515.20
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	788.40	894.80	806.80	756.80	660.13	637.33	642.85	828.85	1,508.83	1,465.46
TOTAL BAJA TENSION	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	12,980.66
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	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	12,656.25
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	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	351,019.94
TOTAL MEDIA TENSION	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	363,676.19
TOTAL POTENCIA FACTURADA EDESAL	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	376,656.85
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	111.80	0.25	0.24	0.35	0.35	384.48	201.65	446.50	N/D	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
TOTAL BAJA TENSION	111.80	0.25	0.24	0.35	0.35	384.48	201.65	446.50	N/D	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	1.46	1.53	1.62	1.62	1,710.41	801.19	1,789.96	N/D	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	59,439.68	66.69	67.11	65.03	65.03	81,400.94	35,020.66	85,939.47	N/D	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	59,439.68	68.15	68.64	66.65	66.65	83,111.35	35,821.85	87,729.43	N/D	N/D
TOTAL POTENCIA FACTURADA B&D	59,551.48	68.39	68.87	67.00	67.00	83,495.83	36,023.50	88,175.93	N/D	N/D
ABRUZZO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	6,121.87	8,376.00	N/D	N/D	5,283.20	N/D	N/D	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	-	4,800.00	N/D	N/D	774.93	N/D	N/D	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	N/D	6,121.87	13,176.00	N/D	N/D	6,058.13	N/D	N/D	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	720.00	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.50	N/D	N/D	624.00	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	0.50	N/D	N/D	1,344.00	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
TOTAL POTENCIA FACTURADA ABRUZZO	0.50	N/D	6,121.87	14,520.00	N/D	N/D	6,058.13	N/D	N/D	N/D

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

N/D: NO DISPONIBLE

TABLA 18: TOTAL DE CLIENTES POR TIPO DE TENSIÓN, 2014-2023

CLASIFICACIÓN POR TIPO DE TENSIÓN	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS										
BAJA TENSIÓN										
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)										
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO										
RESIDENCIAL CONSUMO < 49 kWh	501,042	481,337	492,431	573,396	598,677	611,879	606,186	623,734	645,760	620,263
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	636,568	645,928	646,774	617,620	603,950	593,870	587,332	595,674	603,105	594,724
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	316,701	329,527	342,922	331,307	346,466	371,325	407,511	420,267	430,253	471,981
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	58,238	67,945	74,667	71,131	74,481	80,679	91,027	97,293	100,930	119,250
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	378,853	53,288	58,741	56,995	60,495	65,402	70,046	79,562	84,302	104,673
TOTAL RESIDENCIAL	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	1,910,891
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	111,550	114,462	117,311	120,366	123,220	126,687	129,128	131,643	133,681	135,678
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2,398	2,477	2,551	2,552	2,571	2,526	2,527	2,473	2,428	2,402
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	19	7	30	34	4	4	16	39	43	34
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	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	2,049,005
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)				-	-	-	-	-	-	-
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	725	725	732	750	735	753	753	753	749	751
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	1,158	1,242	1,309	1,372	1,444	1,533	1,578	1,633	1,709	1,805
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,918	1,976	2,050	2,131	2,188	2,295	2,340	2,395	2,467	2,565
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)				-	-	-	-	-	-	-
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	60	71	87	93	100	109	117	122	128	137
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 - SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	920	74	87	93	100	109	117	122	128	137
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	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	2,051,707
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	1,694	1,692	1,625	1,642	1,655	1,681	1,693	1,745	1,788	1,806
2.3.- CON MEDICION HORARIA	4,945	5,031	5,159	5,282	5,377	5,473	5,558	5,666	5,749	5,857
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	20	19	21	21	21	21	23	25	25	26
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN	6,659	6,742	6,805	6,946	7,053	7,175	7,274	7,436	7,562	7,689
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)				-	-	-	-	-	-	-
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3,528	3,662	3,801	3,939	4,070	4,192	4,263	4,331	4,482	4,617
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	3,528	3,662	3,801	3,939	4,070	4,192	4,263	4,331	4,482	4,617
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	9,851	10,404	10,606	10,885	11,123	11,367	11,537	11,767	12,044	12,306
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	110	115	128	137	145	168	172	192	219	377
TOTAL CLIENTES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	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	2,064,390

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 19: CONSUMO TOTAL POR TIPO DE TENSIÓN, 2014-2023 (GWh)

CLASIFICACIÓN POR TIPO DE TENSIÓN	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS										
BAJA TENSIÓN										
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)										
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	125.21	122.00	123.46	138.41	146.11	151.05	145.17	151.56	159.82	152.13
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	552.73	564.84	573.60	553.05	531.82	521.85	504.42	512.68	521.87	521.31
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	548.63	569.12	572.10	564.14	586.38	614.97	686.69	707.65	711.50	773.27
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	181.54	199.55	217.09	217.39	227.31	236.67	276.94	292.05	295.53	336.57
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	325.70	365.05	402.28	404.85	423.96	451.00	477.09	550.08	565.98	686.53
TOTAL RESIDENCIAL	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	2,469.82
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	445.35	467.91	487.70	494.37	505.05	524.27	451.55	525.23	550.54	593.53
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	149.54	146.67	138.02	129.68	129.00	126.02	123.51	120.53	117.30	116.69
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES	0.80	0.57	0.32	0.37	0.07	0.07	0.10	0.12	0.12	0.08
TOTAL ENERGÍA PEQUEÑAS DEMANDAS	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	3,180.12
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	24.50	24.66	25.94	25.75	24.47	24.44	20.61	22.27	22.37	24.33
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	46.24	49.31	51.83	53.38	55.30	57.89	47.55	56.62	61.07	67.49
ENERGIA EN PUNTA	7.39	7.80	7.73	8.09	8.52	9.16	7.60	9.06	9.96	11.24
ENERGIA EN RESTO	33.61	35.98	38.15	39.29	40.56	42.13	34.01	41.07	44.23	48.75
ENERGIA EN VALLE	5.24	5.53	5.94	6.00	6.22	6.60	5.94	6.49	6.88	7.50
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	70.74	73.97	77.77	79.13	79.77	82.33	68.16	78.88	83.44	91.82
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	7.59	8.95	13.48	14.62	14.26	14.89	12.59	16.68	18.20	19.54
ENERGIA EN PUNTA	1.43	1.68	2.44	2.68	2.77	2.93	2.28	3.25	3.50	3.80
ENERGIA EN RESTO	5.18	6.29	9.68	10.46	10.05	10.46	8.94	11.74	12.99	14.02
ENERGIA EN VALLE	0.99	0.98	1.47	1.48	1.44	1.50	1.38	1.70	1.72	1.72
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	7.59	8.95	13.48	14.62	14.26	14.89	12.59	16.68	18.20	19.54
TOTAL ENERGÍA BAJA TENSIÓN	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	3,291.48
MEDIA TENSIÓN										
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	69.95	71.18	69.53	68.59	70.14	71.24	64.27	70.10	70.85	77.15
2.3.- CON MEDICION HORARIA	266.97	277.57	282.45	281.17	288.24	298.50	268.74	300.40	310.11	330.15
ENERGIA EN PUNTA	45.39	46.59	45.46	45.15	46.74	48.97	44.78	50.46	52.17	56.29
ENERGIA EN RESTO	184.13	192.10	197.81	196.43	200.81	207.12	182.70	205.07	211.42	224.49
ENERGIA EN VALLE	37.46	38.88	39.18	39.59	40.69	42.41	41.26	44.87	46.52	49.37
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	336.92	348.76	351.99	349.76	358.37	369.73	333.00	370.50	380.96	407.30
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	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	2,398.10
ENERGIA EN PUNTA	454.58	471.36	447.02	458.95	441.64	443.77	401.12	458.22	446.75	462.15
ENERGIA EN RESTO	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	1,471.81
ENERGIA EN VALLE	449.49	470.34	450.43	466.91	443.14	442.37	423.08	473.43	457.86	464.14
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	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	2,398.10
TOTAL ENERGÍA MEDIA TENSIÓN	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	2,805.40
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	0.41	-	0.29	0.48	0.53	0.53	0.46	0.57	0.65	0.59
TOTAL ENERGÍA DISTRIBUIDA	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	6,097.48

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 20: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014-2023 (GWh)

COMPRAS Y VENTAS FINALES DE ENERGIA (GWh)	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS										
Compras Mercado Mayorista	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	6,009.35
Retiros Comercializadores	40.29	62.82	85.33	96.37	232.92	283.79	242.80	308.11	356.11	340.18
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	29.19
Compras Pequeños Generadores	104.13	116.51	103.31	107.02	164.78	400.43	490.01	590.07	640.39	742.01
Compra Intercambio	48.96	99.24	41.40	29.04	35.73	47.30	46.20	51.19	51.32	53.15
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	10.66	5.49	5.38	5.58	5.33	9.87	14.33	15.37	17.52
									6.71	9.74
Total Compras	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	7,201.14
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Venta a usuarios finales	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	6,097.49
Retiro de Terceros	52.92	56.44	57.67	53.33	65.23	98.39	98.00	101.06	83.09	82.65
Ventas a usuarios comercializados	41.95	50.12	38.05	51.72	177.71	220.31	198.28	262.08	346.91	332.20
Autoconsumo	4.43	6.22	6.34	6.58	7.00	9.34	9.88	10.50	10.65	11.17
Ventas Pequeños Generadores	-	0.04	4.58	4.08	3.96	4.05	3.47	5.19	7.59	8.87
Total de ventas	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	6,532.37
Pérdidas	669.80	602.42	457.91	449.76	475.31	662.71	632.96	710.48	664.06	668.77
% de pérdidas	11.53%	9.90%	10.15%	9.98%	10.34%	10.31%	10.32%	10.49%	9.69%	9.29%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 20.1: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES ACUMULADO POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2023 (MWh)

TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS													
CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Compras Mdo. Mayorista	469,567	446,902	510,230	487,978	544,666	509,060	527,835	525,046	496,885	515,262	492,228	483,687	6,009,346
Retiros Comercializadores	23,627	23,751	28,452	26,066	28,137	29,063	29,792	29,540	29,959	31,399	30,585	29,810	340,181
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	1,859	2,350	2,592	2,519	2,548	2,457	2,660	2,636	2,636	2,030	2,406	2,497	29,192
Compras Pequeños Generadores	59,163	57,307	65,292	61,262	61,024	59,420	66,138	62,070	66,055	57,379	59,342	67,561	742,013
Compra Intercambio	4,155	3,910	4,643	4,513	4,467	4,414	4,765	4,646	4,238	4,510	4,403	4,484	53,147
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	1,352	1,359	1,555	1,537	1,413	1,397	1,476	1,491	1,398	1,371	1,443	1,730	17,521
UPR	1,101	663	708	1,020	799	664	866	1,020	749	876	611	661	9,738
Total Compras	560,824	536,243	613,472	584,894	643,055	606,475	633,531	626,450	601,920	612,827	591,017	590,430	7,201,138
Venta a usuarios finales	461,216	477,479	500,057	502,075	516,608	532,764	519,357	531,713	523,033	519,303	503,385	510,495	6,097,485
Retiro de Terceros	6,593	6,283	7,235	6,792	6,893	6,552	7,183	7,176	6,481	7,103	6,911	7,445	82,648
Ventas a usuarios comercializados	21,665	25,512	27,524	25,861	27,446	29,816	28,135	25,371	29,253	31,164	30,504	29,951	332,203
Autoconsumo	855	812	926	941	993	964	1,009	1,002	942	941	888	895	11,169
Ventas Pequeños Generadores	755	620	679	985	675	804	912	746	731	569	544	849	8,869
total de ventas	491,085	510,705	536,421	536,655	552,616	570,900	556,597	566,008	560,439	559,081	542,232	549,634	6,532,373
Pérdidas	69,738	25,538	77,051	48,239	90,439	35,575	76,935	60,442	41,481	53,747	48,785	40,796	668,765
% de pérdidas	12.43%	4.76%	12.56%	8.25%	14.06%	5.87%	12.14%	9.65%	6.89%	8.77%	8.25%	6.91%	9.29%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 20.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2023 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
Compras Mercado Mayorista	178,825	168,148	191,621	179,440	201,806	189,191	193,147	191,125	184,817	191,139	182,025	174,570	2,225,852
Inyecciones Comercializadores	17,110	17,902	21,970	20,467	21,651	22,865	23,947	23,695	23,543	24,733	24,349	23,781	266,014
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	12,727	13,653	16,120	15,632	16,625	15,500	17,053	16,218	17,250	14,673	15,328	18,436	189,215
Compra Intercambio	1,126	1,051	1,188	1,166	1,200	1,148	1,183	1,203	1,123	1,168	1,140	1,197	13,894
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	565	557	606	574	529	519	584	553	559	449	476	514	6,485
	238	213	217	291	196	163	239	316	227	282	242	259	2,882
Total compras	210,592	201,524	231,723	217,571	242,007	229,386	236,152	233,109	227,518	232,443	223,560	218,758	2,704,342
Venta a usuarios finales	166,822	172,071	181,274	182,673	187,267	192,593	186,766	190,365	188,603	187,722	182,109	184,416	2,202,681
Retiro de Terceros	159	135	141	278	188	190	324	183	158	178	207	190	2,331
Ventas a usuarios comercializados	17,080	20,247	21,985	21,022	21,703	23,594	22,432	20,605	23,429	24,639	24,275	24,248	265,258
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	204	141	147	146	158	161	159	158	162	151	142	156	1,887
Total Retiros	184,265	192,594	203,547	204,118	209,316	216,539	209,681	211,311	212,352	212,691	206,733	209,010	2,472,158
Pérdidas	26,327	8,930	28,176	13,453	32,691	12,847	26,471	21,798	15,166	19,753	16,826	9,748	232,184
% de pérdidas	12.50%	4.43%	12.16%	6.18%	13.51%	5.60%	11.21%	9.35%	6.67%	8.50%	7.53%	4.46%	8.59%
DELSUR													
Compras Mdo. Mayorista	132,507	127,550	142,134	134,878	150,522	142,695	147,232	148,002	137,590	141,641	135,637	135,064	1,675,453
Retiros Comercializadores	4,691	4,498	4,944	3,951	4,710	4,370	4,012	3,830	4,412	4,557	4,340	3,810	52,125
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME													-
Compras Pequeños Generadores	14,106	13,204	16,398	14,632	13,881	14,338	16,181	14,823	16,192	14,209	15,278	17,206	180,447
Compra Intercambio	630	567	650	815	605	677	834	702	607	642	681	723	8,134
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables													-
Total compras	151,934	145,819	164,126	154,276	169,718	162,081	168,258	167,358	158,801	161,049	155,937	156,802	1,916,159
Venta a usuarios finales	127,957	135,508	139,472	135,515	139,127	145,511	143,320	145,802	142,568	141,698	138,022	137,966	1,672,467
Retiro de Terceros	908	846	964	943	965	938	952	976	912	955	935	978	11,272
Ventas a usuarios comercializados	3,616	4,289	4,511	3,751	4,420	4,775	4,432	3,566	4,433	4,917	4,639	4,087	51,435
Autoconsumo	131	134	137	140	137	150	157	154	148	146	136	146	1,716
Ventas Pequeños Generadores	369	291	339	631	311	423	542	371	357	206	202	491	4,532
Total Retiros	132,980	141,068	145,423	140,981	144,960	151,795	149,404	150,869	148,417	147,922	143,935	143,668	1,741,423
Pérdidas	18,953	4,752	18,703	13,296	24,758	10,286	18,854	16,488	10,384	13,127	12,002	13,134	174,736
% de pérdidas	12.47%	3.26%	11.40%	8.62%	14.59%	6.35%	11.21%	9.85%	6.54%	8.15%	7.70%	8.38%	9.12%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 20.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2023 (MWh)

AES CLESA													
Compras Mercado Mayorista	76,954	71,739	84,016	82,228	90,996	84,852	86,629	89,073	82,843	87,471	83,886	82,016	1,002,703
Inyecciones Comercializadores	374	420	459	450	461	448	465	553	566	576	577	597	5,944
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	751	703	818	831	888	844	883	879	823	824	779	777	9,798
Compras Pequeños Generadores	20,111	18,617	20,311	19,767	19,557	18,687	20,567	19,657	20,268	17,693	18,255	20,340	233,830
Compra Intercambio	1,408	1,296	1,489	1,473	1,524	1,468	1,510	1,554	1,433	1,557	1,478	1,458	17,647
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	419	400	443	414	388	368	397	397	357	328	349	403	4,664
UPR	799	383	432	659	551	445	562	634	460	511	302	329	6,067
Total compras	100,817	93,558	107,967	105,822	114,365	107,111	111,013	112,746	106,750	108,959	105,625	105,920	1,280,554
Venta a usuarios finales	86,397	88,062	90,849	94,719	96,138	98,538	96,573	98,134	97,570	96,336	94,249	97,164	1,134,730
Retiro de Terceros	471	432	509	537	417	487	557	559	478	501	512	573	6,034
Ventas a usuarios comercializados	583	590	601	635	670	711	714	733	968	973	952	962	9,092
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	724	678	789	801	857	814	851	848	794	795	751	749	9,452
Autoconsumo	98	100	100	110	108	113	111	110	111	108	104	105	1,278
Total Retiros	88,274	89,862	92,848	96,804	98,190	100,664	98,807	100,384	99,921	98,713	96,568	99,553	1,160,586
Pérdidas	12,543	3,696	15,119	9,018	16,175	6,448	12,206	12,362	6,828	10,246	9,058	6,367	120,067
% de pérdidas	12.44%	3.95%	14.00%	8.52%	14.14%	6.02%	11.00%	10.96%	6.40%	9.40%	8.58%	6.01%	9.38%

EEO													
Compras Mercado Mayorista	55,418	54,340	62,788	64,032	70,073	63,053	67,776	66,106	61,472	62,704	60,548	62,236	750,545
Inyecciones Comercializadores	343	217	279	419	518	506	536	536	536	570	553	565	5,578
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	10,063	9,770	10,357	9,340	9,165	9,026	10,226	9,467	10,260	9,021	8,635	9,473	114,803
Compra Intercambio	1	33	57	0	-	65	94	34	2	96	63	0	444
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	368	402	505	549	496	511	495	542	482	593	617	813	6,372
UPR	61	65	56	64	49	52	61	66	59	79	63	68	742
Total compras	66,253	64,826	74,043	74,403	80,301	73,213	79,188	76,750	72,810	73,061	70,479	73,156	878,484
Venta a usuarios finales	55,912	56,893	60,784	63,222	65,758	67,058	63,677	67,787	64,981	64,199	61,265	63,128	754,664
Retiro de Terceros	1,208	1,168	1,482	1,282	1,373	1,265	1,406	1,411	1,309	1,289	1,275	1,359	15,828
Ventas a usuarios comercializados	382	381	423	448	649	733	553	463	420	587	590	605	6,234
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME													-
Autoconsumo	72	75	80	84	84	92	86	92	86	89	82	82	1,003
Total Retiros	57,575	58,517	62,769	65,036	67,864	69,148	65,722	69,754	66,795	66,163	63,212	65,174	777,729
Pérdidas	8,679	6,309	11,274	9,367	12,437	4,065	13,466	6,997	6,014	6,898	7,267	7,982	100,755
% de pérdidas	13.10%	9.73%	15.23%	12.59%	15.49%	5.55%	17.01%	9.12%	8.26%	9.44%	10.31%	10.91%	11.47%

FUENTE: FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 20.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2023 (MWh)

DEUSEM													
Compras Mercado Mayorista	11,574	11,267	12,902	13,265	14,718	13,545	14,461	13,996	13,389	13,681	13,055	13,386	159,240
Inyecciones Comercializadores	5	5	5	5	5	2	2	4	9	11	11	11	74
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	2,155	2,063	2,106	1,891	1,796	1,870	2,111	1,905	2,085	1,784	1,846	2,106	23,718
Compra Intercambio	990	963	1,258	1,059	1,138	1,055	1,144	1,153	1,073	1,047	1,042	1,106	13,028
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UPR	3	3	3	5	3	4	4	5	4	5	4	5	47
Total compras	14,728	14,301	16,274	16,225	17,661	16,476	17,721	17,062	16,560	16,528	15,958	16,614	196,107
Venta a usuarios finales	12,788	12,990	13,645	14,208	14,894	15,223	14,605	15,365	14,669	14,855	13,930	14,458	171,630
Retiro de Terceros	1	33	57	0	-	65	94	34	2	96	63	0	445
Ventas a usuarios comercializados	5	4	4	4	4	4	3	3	3	49	50	50	183
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	13	13	13	14	14	15	14	15	15	15	14	14	169
Total Retiros	12,807	13,040	13,719	14,226	14,912	15,307	14,717	15,416	14,689	15,015	14,057	14,522	172,427
Pérdidas	1,921	1,260	2,555	2,000	2,748	1,168	3,004	1,646	1,871	1,513	1,901	2,092	23,680
% de pérdidas	13.04%	8.81%	15.70%	12.32%	15.56%	7.09%	16.95%	9.65%	11.30%	9.16%	11.91%	12.59%	12.07%
EDESAL													
Compras Mdo. Mayorista	14,288	13,858	16,770	14,135	16,551	15,723	18,591	16,745	16,774	18,626	17,077	16,415	195,553
Retiros Comercializadores	1,104	710	794	773	792	872	831	922	894	953	755	1,046	10,447
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	1,108	1,647	1,775	1,688	1,661	1,613	1,777	1,757	1,814	1,206	1,627	1,720	19,394
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	16,500	16,215	19,339	16,596	19,004	18,208	21,200	19,424	19,481	20,786	19,459	19,181	225,394
Venta a usuarios finales	11,340	11,955	14,032	11,738	13,423	13,841	14,415	14,261	14,641	14,492	13,810	13,364	161,312
Retiro de Terceros	3,846	3,669	4,082	3,752	3,950	3,606	3,850	4,012	3,623	4,085	3,918	4,344	46,737
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de ventas	15,185	15,625	18,115	15,490	17,373	17,447	18,265	18,273	18,264	18,577	17,728	17,708	208,050
Pérdidas	1,315	590	1,224	1,106	1,631	761	2,935	1,151	1,217	2,209	1,732	1,473	17,344
% de pérdidas	7.97%	3.64%	6.33%	6.66%	8.58%	4.18%	13.84%	5.93%	6.25%	10.63%	8.90%	7.68%	7.69%

FUENTE: FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

SIGET
SUPERINTENDENCIA GENERAL DE
ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES



GOBIERNO DE
EL SALVADOR