

**GOVERNMENT OF PUERTO RICO
PUERTO RICO PUBLIC SERVICE REGULATORY BOARD
PUERTO RICO ENERGY BUREAU**

NEPR

Received:

May 14, 2025

6:48 PM

IN RE:

INFORMES DE PROGRESO DE
INTERCONEXIÓN DE LA AUTORIDAD
DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO
RICO

CASE NO. NEPR-MI-2019-0016

SUBJECT:

Motion Submitting LUMA's Interconnections
Progress Report for January through March 2025
and Supporting Materials

**MOTION SUBMITTING INTERCONNECTIONS PROGRESS REPORT FOR
JANUARY THROUGH MARCH 2025 AND SUPPORTING MATERIALS**

TO THE PUERTO RICO ENERGY BUREAU:

COME NOW, LUMA ENERGY, LLC as Management Co., and **LUMA ENERGY
SERVCO, LLC** (collectively, LUMA), through the respective undersigned legal counsel and
respectfully state and submit the following:

1. The captioned proceeding involves oversight by this Honorable Puerto Rico Energy
Bureau ("Energy Bureau") of procedures for the interconnection of distributed generation systems
and microgrids to the Transmission and Distribution System ("T&D System"), pursuant to Act
114-2007,¹ Act 57-2014² and Act 17-2019.³

2. Since July 2020, this Energy Bureau has required the Puerto Rico Electric Power
Authority ("PREPA") to submit quarterly progress reports on interconnections and has held
several compliance hearings. See Resolution and Order of July 21, 2020 ("July 21st Resolution").

¹ Act No. 114 of July 4, 2007, known as the *Act to Enable Access and Connection of Renewable Energy to the Electric Power Grid of Puerto Rico*.

² Act No. 57 of May 27, 2014, known as the *Puerto Rico Energy Transformation and RELIEF Act*.

³ Act No. 17 of April 11, 2019, known as the *Puerto Rico Energy Public Policy Act*.

3. On May 7, 2021, the Energy Bureau issued a Resolution and Order in which it took notice of the transition process underway between LUMA and PREPA (“May 7th Resolution and Order”). On June 1, 2021, LUMA assumed its role as Operator of the T&D System per the Puerto Rico Transmission and Distribution System Operation and Maintenance Agreement by and between the LUMA, PREPA, and the Puerto Rico Public-Private Partnership Authority (“P3A”) dated as of June 22, 2020.

4. In the May 7th Resolution and Order, the Energy Bureau ordered LUMA, as Operator of the T&D System, to file the quarterly progress reports previously required by the Energy Bureau to be filed by PREPA. See May 7th Resolution and Order on page 1.

5. On April 4, 2024, the Energy Bureau issued a Resolution and Order whereby, among other considerations, it ordered LUMA to incorporate information into all future Progress Reports, including: (i) revised versions of the chart *Energía Acreditada y exportada por Cliente de Medición neta (MWh/Cliente)* that represents the energy exported and credited by client type; (ii) a list of all behind the meter distributed generators interconnected to LUMA’s system with a nameplate capacity of 100kW or more, identifying the nameplate capacity, generation technology used, available storage, unique identifier, and type of account and metering arrangement; (iii) a count of generators interconnected to LUMA’s system with nameplate capacity within each of nine (9) specified ranges, and the total incremental capacity for each range, specifying the type of account and metering arrangement for each; (iv) complete and file table included as Attachment A(1); (v) complete and file table included as Attachment A(2); and (vi) complete and file the table included as Attachment A(3) (“April 4th Order”). See April 4th Resolution and Order, pp. 1-2.

6. On July 12, 2024, the Energy Bureau issued a Resolution and Order instructing LUMA to (i) modify the method used to calculate the percentage of applications in compliance

and the method used to calculate the average of days elapsed to complete an interconnection process, and (ii) submit the quarterly report 45 days after the last day of the quarter to account for the applications submitted at the end of accurately the reporting period (“July 12th Motion”). The Energy Bureau also determined that the subsequent Compliance Hearings will be scheduled to be held at least ten (10) calendar days after a Progress Report is filed. It also established the schedule for future Progress Reports, PowerPoint Presentation filings, and Compliance Hearings, corresponding to all quarters from April-June 2024 until October-December 2025.

7. In compliance with the July 21st Resolution, the May 7th Resolution and Order, the April 4th Order, and the July 12th Order, LUMA hereby submits the Interconnections Progress Report for the January through March 2025 quarter, adhering to the requirements outlined in the Resolution and Order of July 21, 2020. *See Exhibit 1.*

8. Further, LUMA submits the Distributed Generation Systems Data File (“DG Data File”) in compliance with the Resolution and Order of September 30, 2020. *See Exhibit 2.* Also, in compliance with the April 4th Order, LUMA submits the DG Data File divided by customer class, including residential, commercial, industrial, and agricultural. *See Exhibit 3.*

9. On August 27, 2021, this Energy Bureau issued a Resolution and Order ordering LUMA to file a copy of the materials to be used in the compliance hearings in connection with the applicable Interconnections Progress Report. Accordingly, LUMA hereby submits the materials to be used in the upcoming compliance hearing. *See Exhibit 4.* The materials include the additional data and information requested by the Energy Bureau in the April 4th Order.

10. Moreover, in Exhibit 4, LUMA includes clarifications and revisions responsive to the July 12, 2024, Order and to directives issued by the Energy Bureau during the Compliance Hearing held on February 24, 2025. As reflected in Slide 24, the definition of “pre-estudio” has

been amended to clarify that a supplementary study is required when any of the specified technical conditions are present, rather than only when all occur simultaneously. Additionally, slides 36 through 38 have been corrected to reflect the title “Casos Activos con Tarifa Medición Neta,” to more accurately describe interconnection cases that remain open due to pending elements in the overall process, and not because of the application of net-metering rates.

11. In addition, LUMA has updated certain data sets and figures presented in the accompanying materials to ensure consistency and accuracy across reporting periods. Specifically, the total number of activations for the January–March 2025 quarter and the count of pending cases have been updated. These corrections have also been applied retroactively from July of 2024 period. As a result, slides 10 and 11 and Exhibit 1 have been updated accordingly. These adjustments are intended to reflect the most accurate information available and do not affect the structure or methodology of the reporting framework.

WHEREFORE, LUMA respectfully requests that the Energy Bureau **take notice** of the aforementioned; **accept** the Interconnections Progress Report for the quarter of January through March 2025, submitted as Exhibit 1 to this Motion; the DG Data File, submitted as Exhibit 2 to this Motion; the DG Data File divided by Customer Class, submitted as Exhibit 3 to this Motion; and the presentation, which is presented as Exhibit 4 to this Motion.

RESPECTFULLY SUBMITTED.

In San Juan, Puerto Rico, this May 14, 2025.

We hereby certify that we filed this Motion using the electronic filing system of this Energy Bureau. We will send an electronic copy of this Motion to counsels for PREPA, Alexis Rivera, arivera@gmlex.net, and Mirelis Valle Cancel, mvalle@gmlex.net. Notice will also be sent to the Office of the Independent Consumer Protection Office, Lcda. Hannia Rivera Diaz, hrivera@jrsp.pr.gov, and to counsel for the Puerto Rico Solar Energy Industries Association Corp. (“SESA”), javruea@sesapr.org.



DLA Piper (Puerto Rico) LLC

500 Calle de la Tanca, Suite 401

San Juan, PR 00901-1969

Tel. 787-945-9132

Fax 939-697-6102

/s/ Yahaira De la Rosa Algarín

Yahaira De la Rosa Algarín

RUA NÚM. 18,061

yahaira.delarosa@us.dlapiper.com

/s/ Katuska Bolaños Lugo

Katuska Bolaños Lugo

RUA No. 18,888

katuska.bolanos-lugo@us.dlapiper.com

Exhibit 1

(to be submitted via e-mail)

Exhibit 2

(to be submitted via e-mail)

Exhibit 3

(to be submitted via e-mail)

Exhibit 4



Informe de Progreso de Interconexión de
Sistemas de Generación Distribuida
Trimestre enero a marzo 2025

NEPR-MI-2019-0016

15 de mayo de 2025

Agenda

- Resumen
- Evolución de las Solicitudes
- Evolución de la Generación: Fuentes de Energía Renovable



Resumen



El desarrollo de la energía renovable es parte de nuestra misión

- Los 4,500 hombres y mujeres de LUMA trabajan duro para proporcionar un sistema eléctrico más limpio, confiable y resistente para nuestros 1.5 millones de clientes en todo Puerto Rico. LUMA sigue comprometida con la aceleración de la integración de las energías renovables, la disminución de la dependencia de los combustibles importados y la promoción de un futuro energético más sostenible para las comunidades a las que sirve.
- LUMA ha puesto en marcha varios proyectos para apoyar este esfuerzo, como la reparación de líneas eléctricas de distribución esenciales para la integración segura de proyectos avanzados de energía limpia, y continúa conectando a un ritmo sin precedentes a clientes solares residenciales. Hasta la fecha, LUMA ha realizado más de 70,000 estudios suplementarios para apoyar la interconexión segura y fiable de los nuevos sistemas de generación distribuida (GD) y ha creado mapas de capacidad de red para garantizar que los clientes que deseen interconectar sus sistemas tengan información actualizada sobre lo que mejor se adapta a su situación y ubicación específicas.
- La continua modernización de la red eléctrica es una parte fundamental del compromiso de LUMA con la transformación a energía limpia para Puerto Rico y de su trabajo en curso para construir el futuro energético más limpio y brillante que todos los puertorriqueños esperan y merecen.



Progreso de LUMA

En LUMA, trabajamos cada día para brindarle un mejor servicio a nuestra comunidad y construir la red eléctrica que Puerto Rico merece.

El progreso de LUMA hasta hoy	
Proyectos de FEMA para reconstruir y transformar el sistema eléctrico	528 proyectos iniciados; 176 proyectos en los que la construcción está completada o en proceso
Reemplazo de postes para fortalecer el sistema contra tormentas	Sobre 27,200 postes y estructuras reemplazados
Despeje de vegetación para reducir la cantidad de postes caídos y de interrupciones de servicio	Sobre 6,000 millas de líneas eléctricas despejadas de vegetación
Aparatos automatizados en la red para reducir la magnitud y duración de las interrupciones de servicio	Sobre 10,283 aparatos instalados; 312,000,000 minutos de interrupciones evitados en el servicio de los clientes
Modernización de subestaciones para mitigar las interrupciones de servicio a gran escala	60 proyectos de reconstrucción o reparación de subestaciones comenzados o completados
Alumbrado público para aumentar la seguridad y la eficiencia energética	Sobre 175,900 luminarias instaladas en los 78 municipios
Energía renovable para impulsar la transformación de la energía limpia	Sobre 132,600 clientes de LUMA conectados con placas solares, lo que representa 915 MW de energía limpia
Eficiencia energética para ayudar a los clientes a ahorrar energía y dinero	Más de 28,078 megavatios-hora de ahorro de energía gracias a kits gratuitos de eficiencia energética, minisplits, calentadores solares de agua y mucho más
Apoyo al cliente para ayudar a quienes lo necesitan	Sobre \$159,000,000 en ayuda económica crítica
Adiestramientos de la fuerza laboral para darle mantenimiento al sistema eléctrico de manera segura y responder a las emergencias	Sobre 200,000 horas completadas de adiestramiento sobre salud, seguridad y capacitación práctica

Aumento en el Número de Clientes con Medición Neta y Energía Renovable Distribuida

- Más de 158,600 clientes con conexión de energía solar de los cuales más de 132,600 han sido efectuados por LUMA.
- Un total de 1,144 MW en generación distribuida de los cuales aproximadamente 915 MW se interconectaron desde el inicio de operaciones de LUMA.
- En promedio, se registraron más de 4,690 activaciones mensuales de generación distribuida durante el periodo de enero a marzo 2025.
- Durante este periodo, Puerto Rico ocupó la posición #2 a nivel nacional en cantidad de sistemas de generación distribuida interconectados al sistema, según los datos disponibles hasta febrero de 2025.¹

Total de Activaciones en Periodo	14,072
Promedio para activación de interconexión de casos expeditos	25 días ²
Clientes conectados en periodo en 30 días o menos	11,501
Promedio para activación de casos expeditos conectados en 30 días o menos	13 días ³

¹ Energy Information Agency February 2025: <https://www.eia.gov/electricity/data/eia861m/#netmeter>

² Incluye los tiempos de LUMA y de los proponentes en completar las solicitudes.

³ El promedio de días para la activación se obtuvo tomando en consideración todos los casos activados durante el periodo reportado.



Evolución de las Solicitudes



Solicitudes de Interconexión por Tipo de Cliente

98.2% de las solicitudes recibidas fueron del sector Residencial

Tipo de Cliente	May – Jun 2022	Jul – Sep 2022	Oct – Dic 2022	Ene - Mar 2023	Abr - Jun 2023	Jul - Sep 2023	Oct – Dic 2023	Ene – Mar 2024	Abr – Jun 2024	Jul-Sep 2024	Oct – Dic 2024	Ene-Mar 2025
Residencial	8,373	10,405	9,687	9,380	9,049	13,214	10,916	8,992	9,385	10,187	11,408	12,385
Comercial	29	35	82	98	63	85	50	321	300	178	179	223
Industrial	0	1	1	0	1	1	3	4	2	0	2	1
Agrícola	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
Total	8,402	10,441	9,770	9,478	9,113	13,300	10,969	9,317	9,687	10,366	11,595	12,609



Solicitudes de Interconexión de Medición Neta por Tipo de Proyecto

12,609 solicitudes sometidas durante enero – marzo 2025

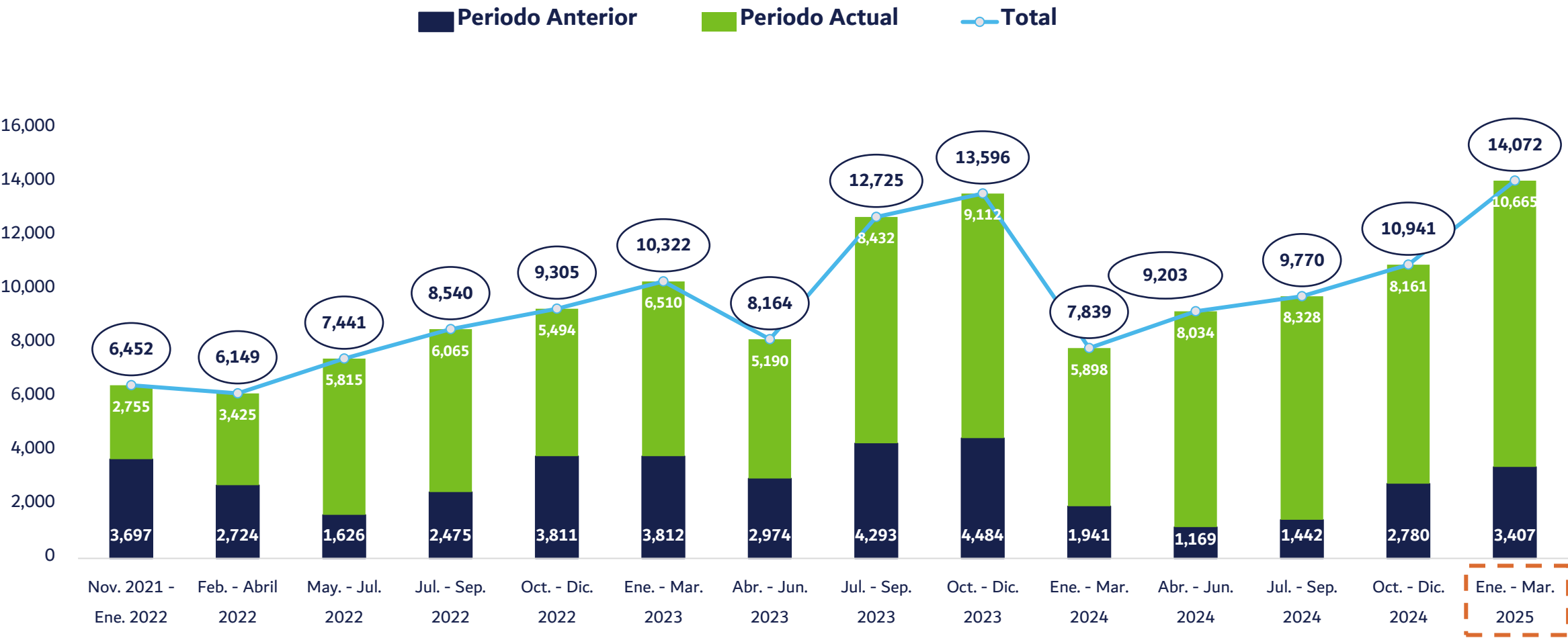
Tipo de Solicitud	May – Jun 2022	Jul – Sep 2022	Oct - Dic 2022	Ene - Mar 2023	Abr - Jun 2023	Jul - Sep 2023	Oct – Dic 2023	Ene – Mar 2024	Abr – Jun 2024	Jul-Sep 2024	Oct – Dic 2024	Ene – Mar 2025
Flujo Expedito (<25 kW)	8,360	10,412	9,730	9,401	9,056	13,231	10,923	9,247	9,635	10,343	11,559	12,570
Flujo Regular (<25 kW)	12	9	10	18	16	13	8	2	0	1	2	3
Mayores de 25 kW	27	19	29	55	36	53	32	57	44	17	30	33
Transmisión	3	1	1	4	5	3	6	11	8	5	4	3
Total	8,402	10,441	9,770	9,478	9,113	13,300	10,969	9,317	9,687	10,366	11,595	12,609

0.3% de las solicitudes son mayores de 25 kW



Nuevos Clientes con Medición Neta

LUMA

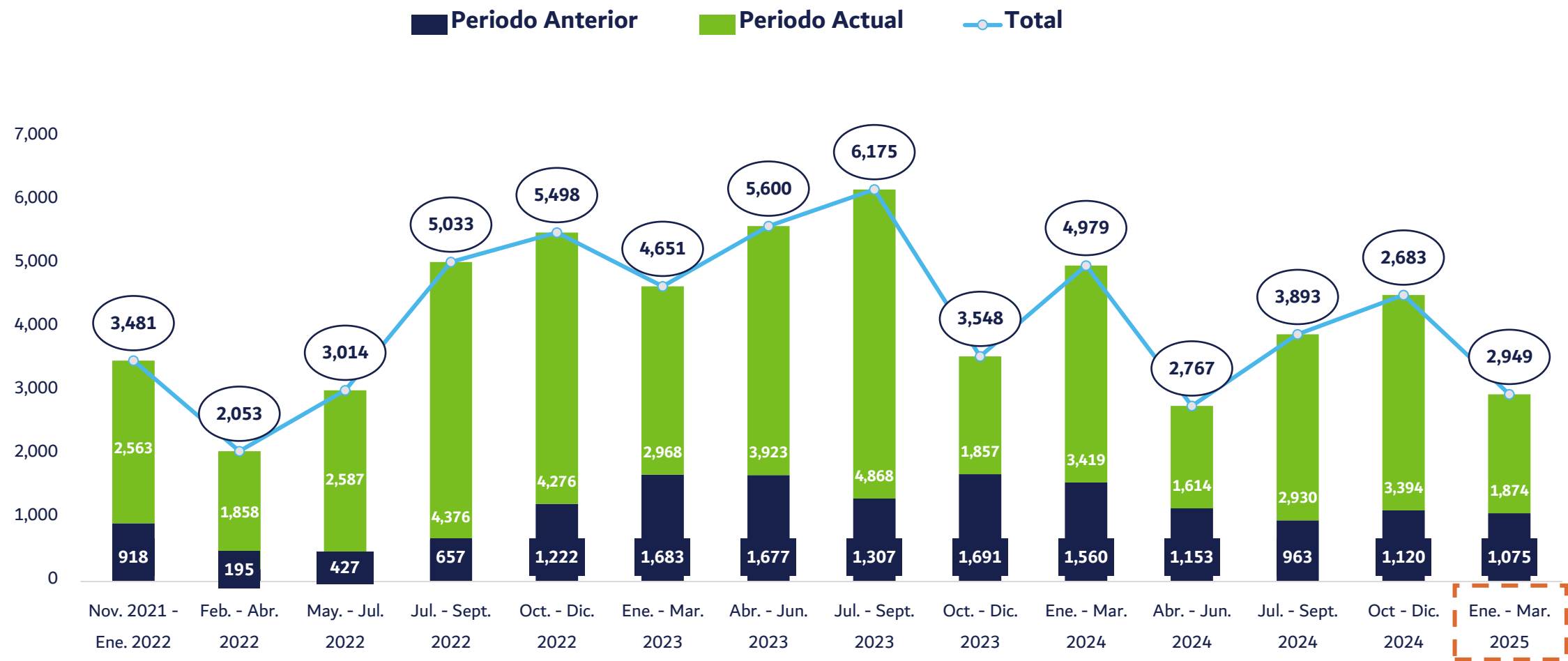


De los 14,072 casos interconectados, el **99%** fueron casos expeditos.



Solicitudes de Medición Neta Pendientes

LUMA



Información sobre casos mayores de 25 kW



Se recibieron 33 nuevas solicitudes de casos mayores de 25 kW, de las cuales el 79% estaban esperando que el cliente respondiera o realizara acciones.



La capacidad promedio para casos mayores de 25 kW recibidos fue de 60 kW.



Al final del periodo de este informe, había un total de 347 solicitudes abiertas para interconexiones mayores de 25 kW y de estas, el 80% estaban en espera de que el cliente respondiera o tomara medidas.



El tiempo promedio de activación para solicitudes de casos mayores de 25 kW en el programa de Medición Neta fue de 603 días calendario, incluidos los días de espera para que los clientes respondieran o tomaran medidas. El tiempo promedio aproximado de días de espera para que el cliente tomara medidas fue de 250 días.

Información sobre casos mayores de 25 kW

Casos abiertos para ser completados*	Cantidad	Por ciento %
Casos en espera del cliente	279	80%
Casos bajo análisis	68	20%
Total	347	100%

*Casos a nivel de distribución.



Información sobre Tiempos Promedio para Interconexión, Casos Expeditos y Medidores Bidireccionales

Periodo de enero a marzo 2025

Requerimiento	Información
Tiempo promedio para activación de interconexión de los sistemas menores de 25 kW (expeditos) (Activación bajo medición neta)	25 días 76% de los casos expeditos fueron activados en menos de 30 días (11,501) 22 días bajo revisión de LUMA 2 días bajo trámite del proponente
Promedio transcurrido que cliente notifica a LUMA la interconexión de su sistema menor de 25 kW y que se refleja el acuerdo en la factura	13 días 12,570 casos expeditos activados que se registraron en el periodo
Más de 30 días de espera para reflejar el acuerdo en factura, posterior a la notificación de interconexión en el Portal (expeditos)	24% Clientes Total de casos expeditos activados = 15,106 Casos expeditos activados en más de 30 días = 3,605 (24%)
Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes	Al final del trimestre, había unos 20,329 metros bidireccionales en almacén.

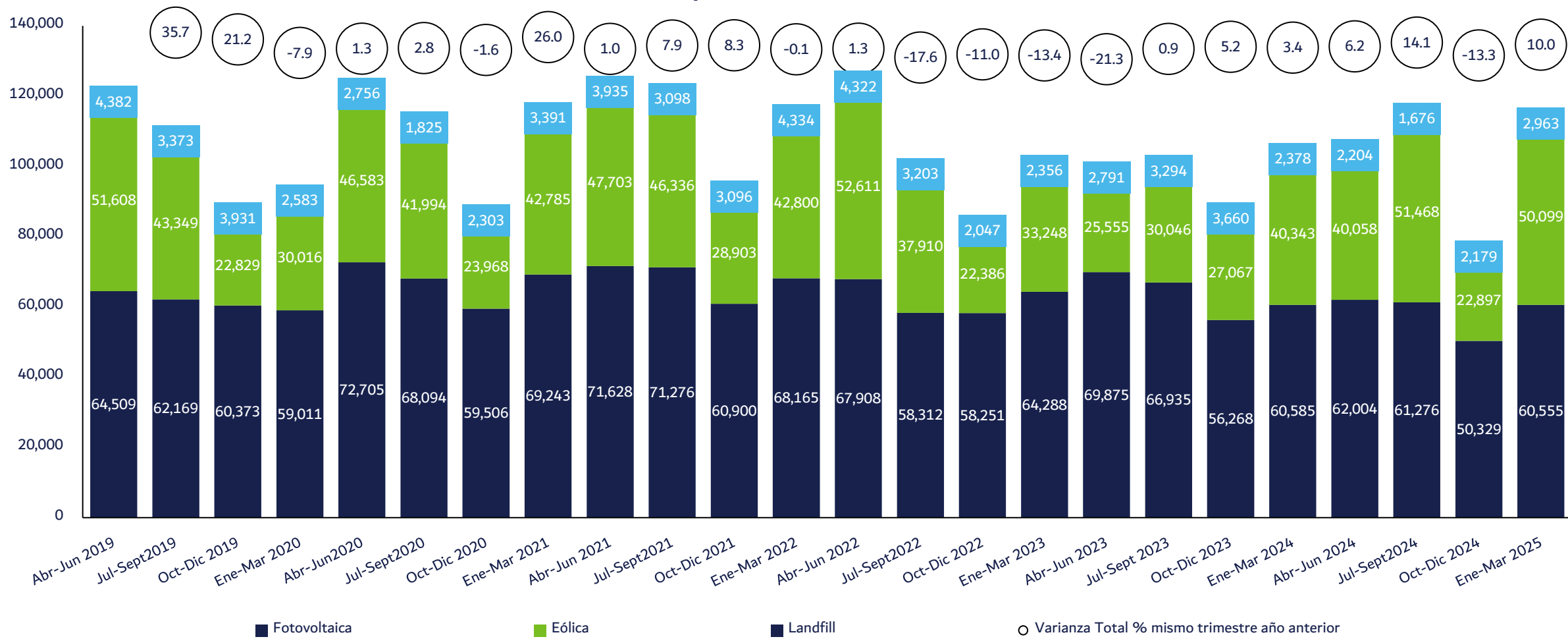


Evolución de Generación: Fuentes de Energía Renovable



Producción Total de Productores a Gran Escala (MWh)

Comportamiento Trimestral

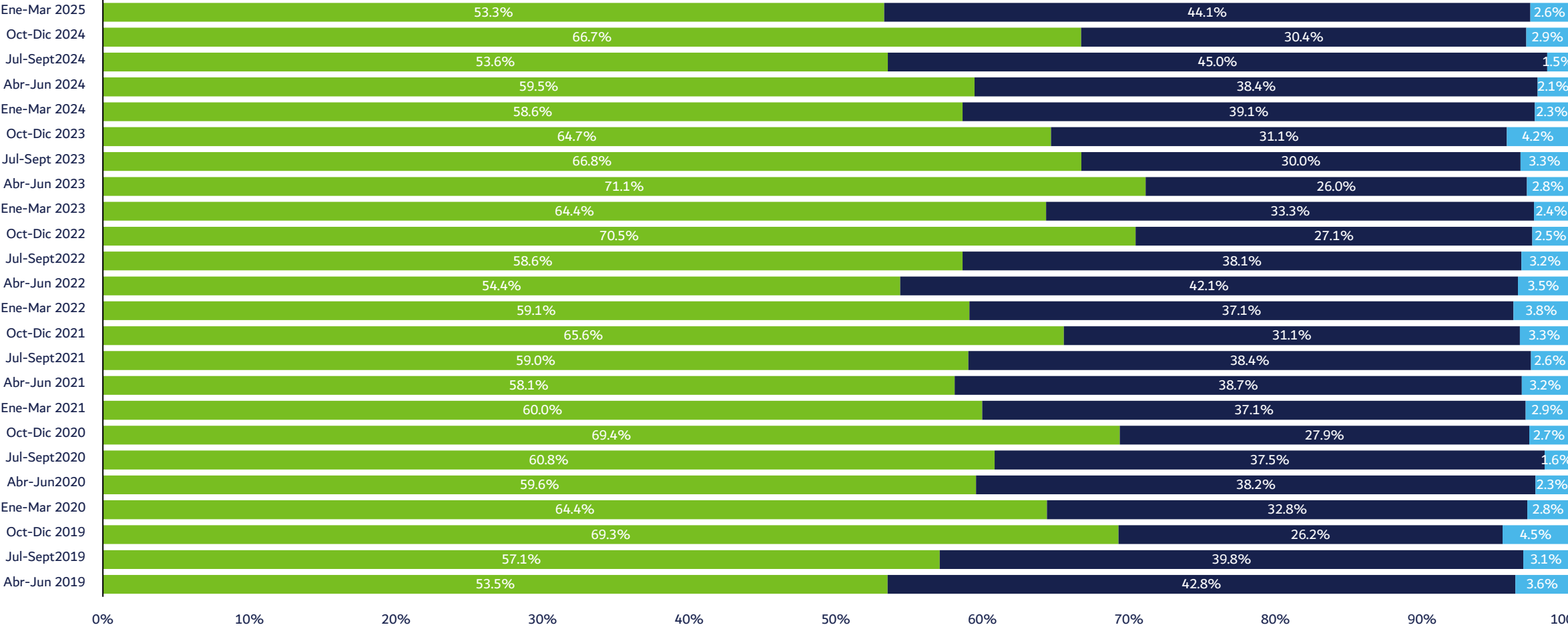


Fuentes de Energía Renovables: Composición de Energía Adquirida a Gran Escala

Composición de Energía Adquirida de Sistemas Renovables

Comportamiento Trimestral

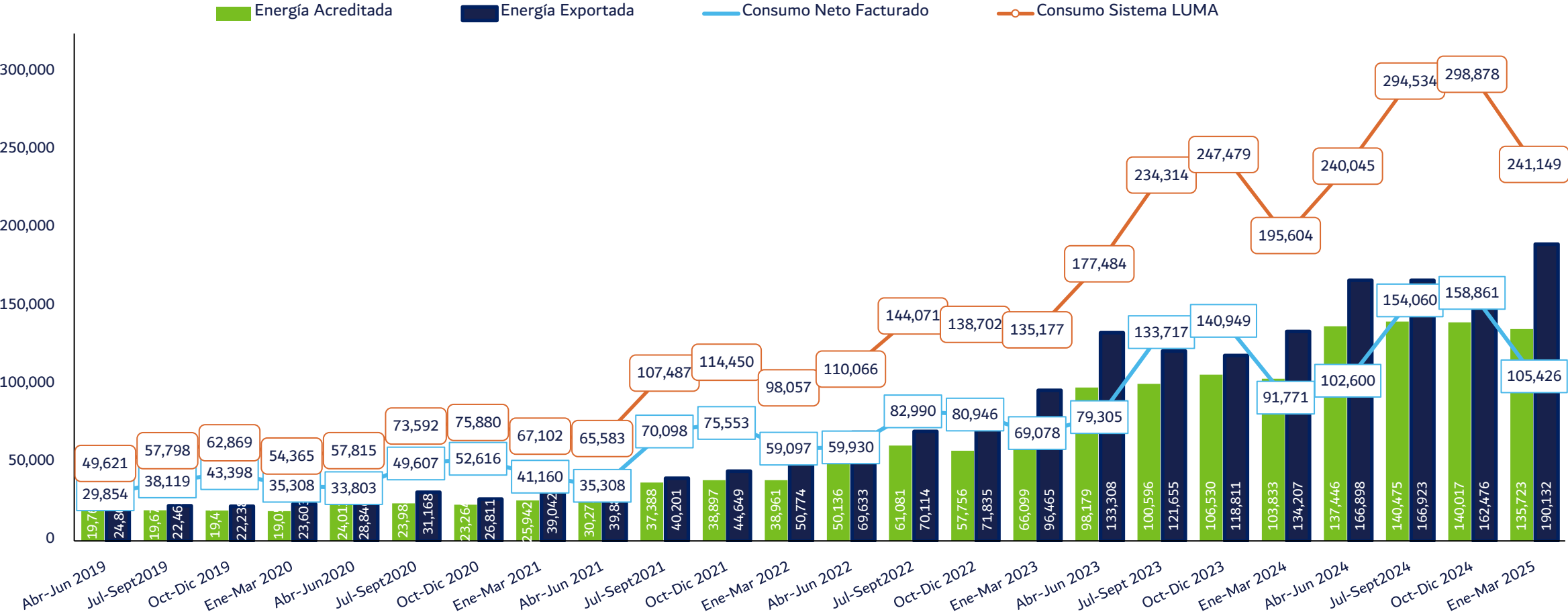
Fotovoltaica Eólica Landfill



Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh)

Comportamiento Trimestral

LUMA

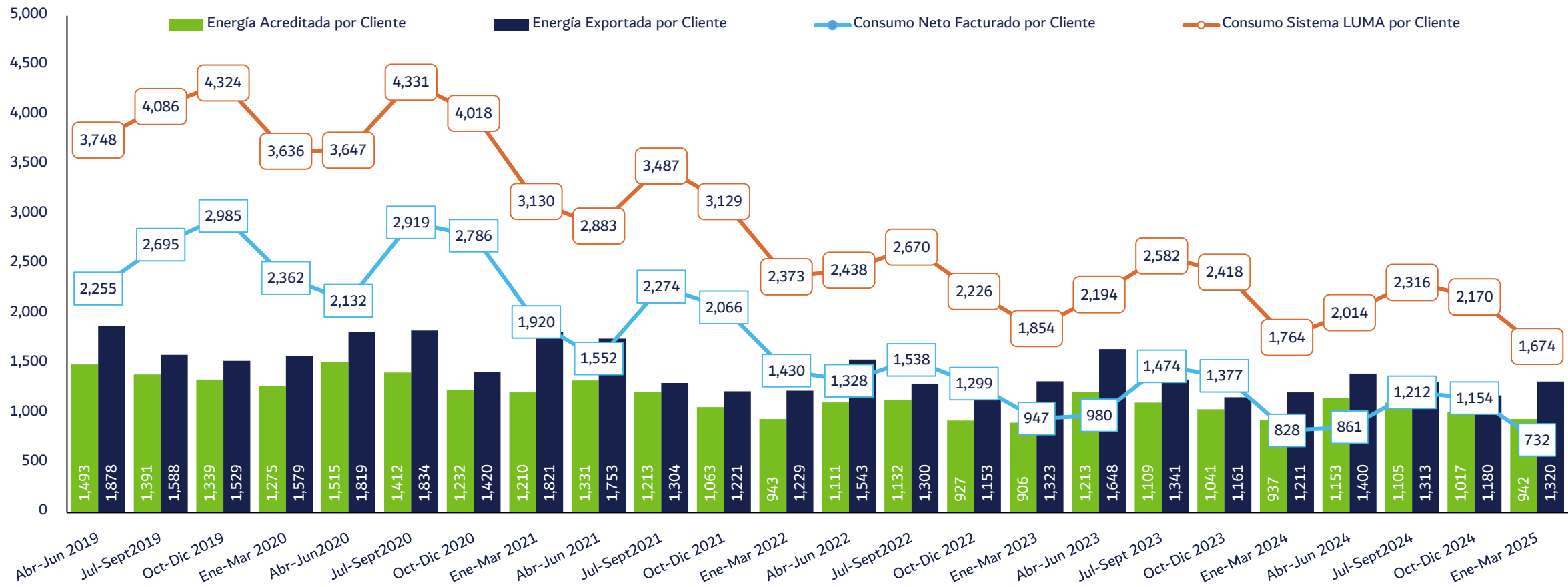


Consumo neto facturado: = Consumo de sistema AEE - exportaciones aplicadas a cada cliente
Aquellas clientes que las exportaciones son mayores al consumo del sistema de AEE/LUMA, se le aplica la cantidad igual a ese consumo. (Ver ejemplos: Anejo 2 Distributed Generation System)



Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (kWh/Cliente)

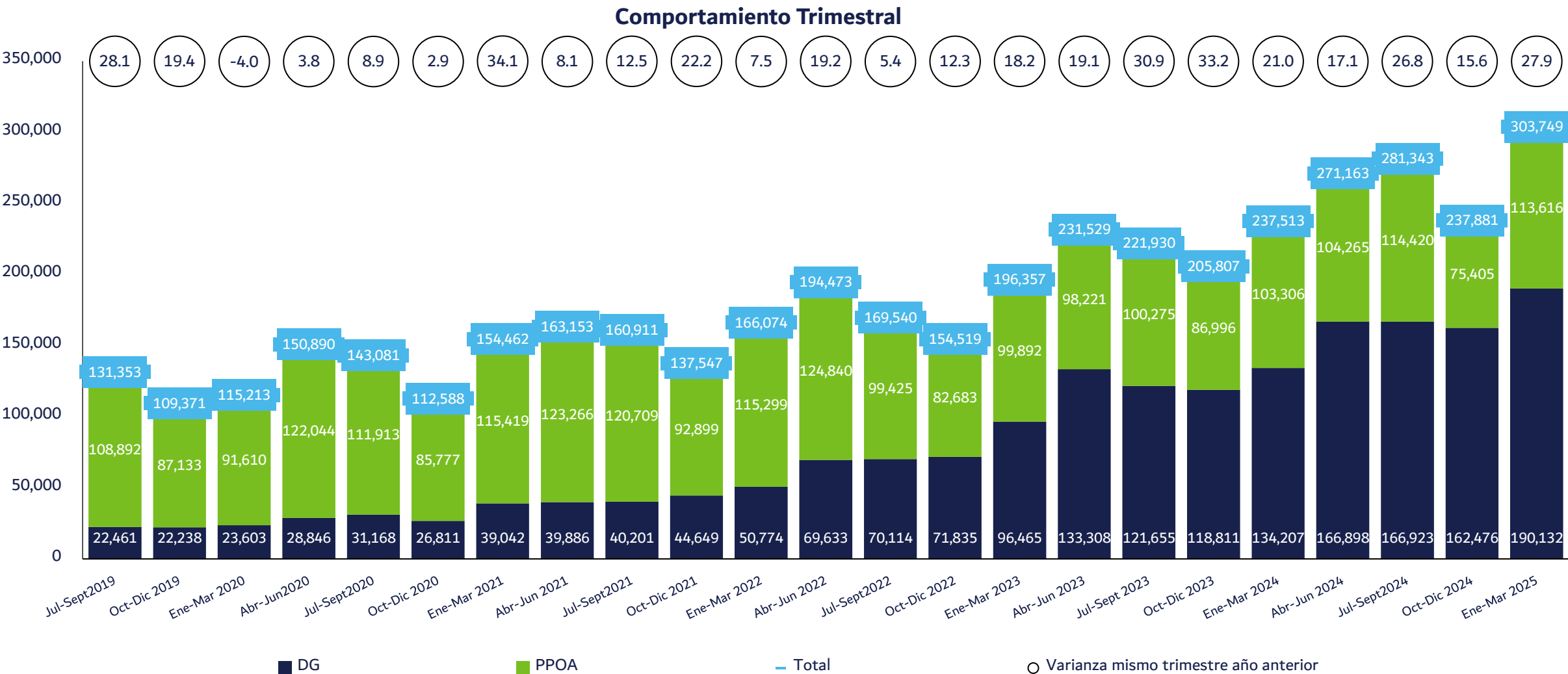
(KWh/Cliente) Comportamiento Trimestral



Consumo neto facturado por cliente: Consumo de sistema AEE - exportaciones aplicadas a cada cliente, aquellos clientes que las exportaciones son mayores al consumo del sistema de AEE/LUMA se le aplica la cantidad igual a ese consumo. (Ver ejemplos: Anejo 2 Distributed Generation System)



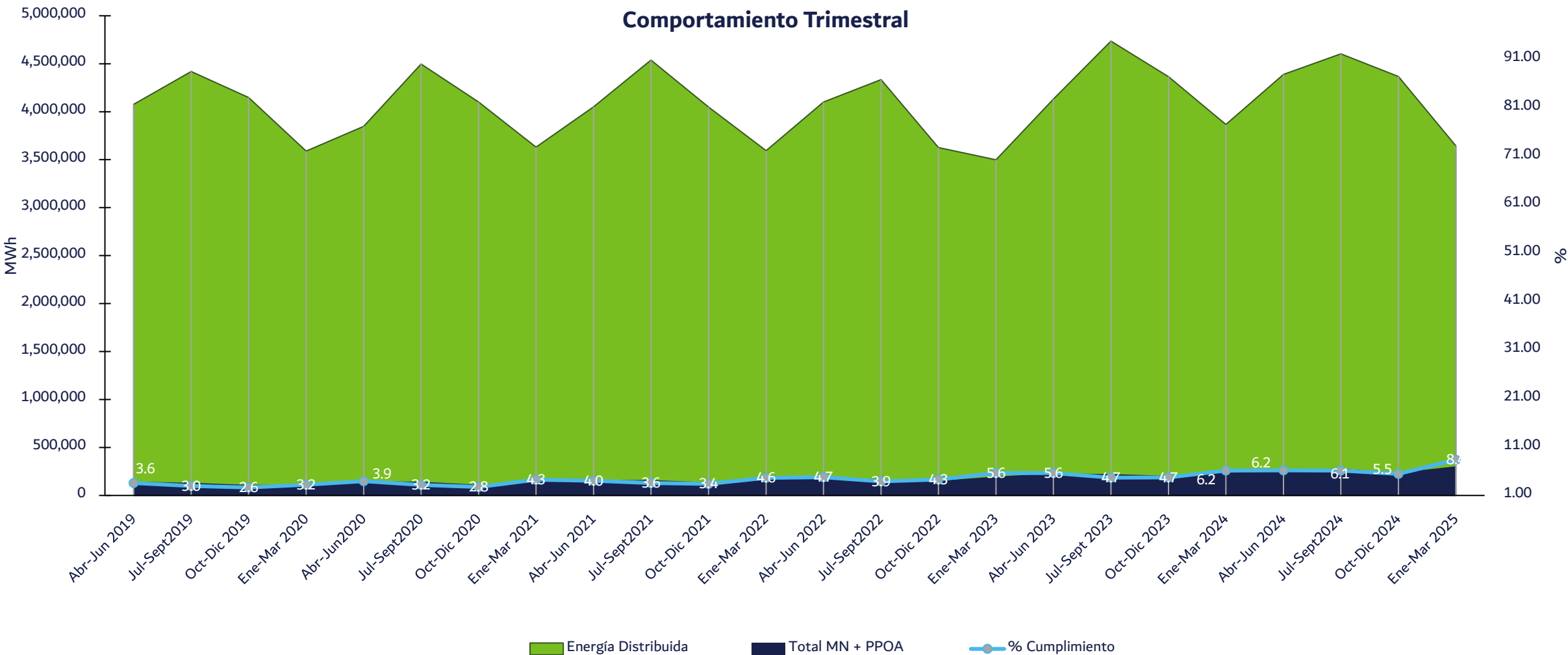
Energía de Fuentes Renovables (MWh)



PPOA: Power Purchasing and Operating Agreements (Acuerdos de compra y operación de energía)



Distribución Total de Energía a Clientes (MWh)



MN: Medición Neta



Información Adicional Requerida

Orden 4 de abril de 2024



- **Registro de Solicitante:** el registro completado en el portal digital de LUMA ya sea por una entidad o empresa debidamente autorizada por el cliente o directamente por el cliente.
- **Solicitud Completada:** cuando el cliente ha proporcionado toda la documentación requerida, según los requisitos aplicables:
 - Formulario de Orientación al Cliente
 - Certificaciones de Equipos (OGPe)
 - Certificación de Pruebas del Sistema GD
 - Evidencia de asociación profesional y licencia (si el diagrama no incluye la firma digital)
 - Captura de pantalla o certificación del fabricante de la configuración del inversor
 - Certificación del Instalador (OEPPE)
 - Diagrama ilustrativo de GD (certificación del diseñador)
 - Sello del Colegio de Ingenieros y Agrimensores de Puerto Rico para cada documento certificado por un ingeniero
 - Certificación de instalación eléctrica
 - Evidencia de membresía, licencia profesional, especialidad o cumplimiento de cualquier requisito legal aplicable al profesional a cargo de certificar los documentos requeridos; y cualquier otro documento relevante y necesario, según sea necesario.

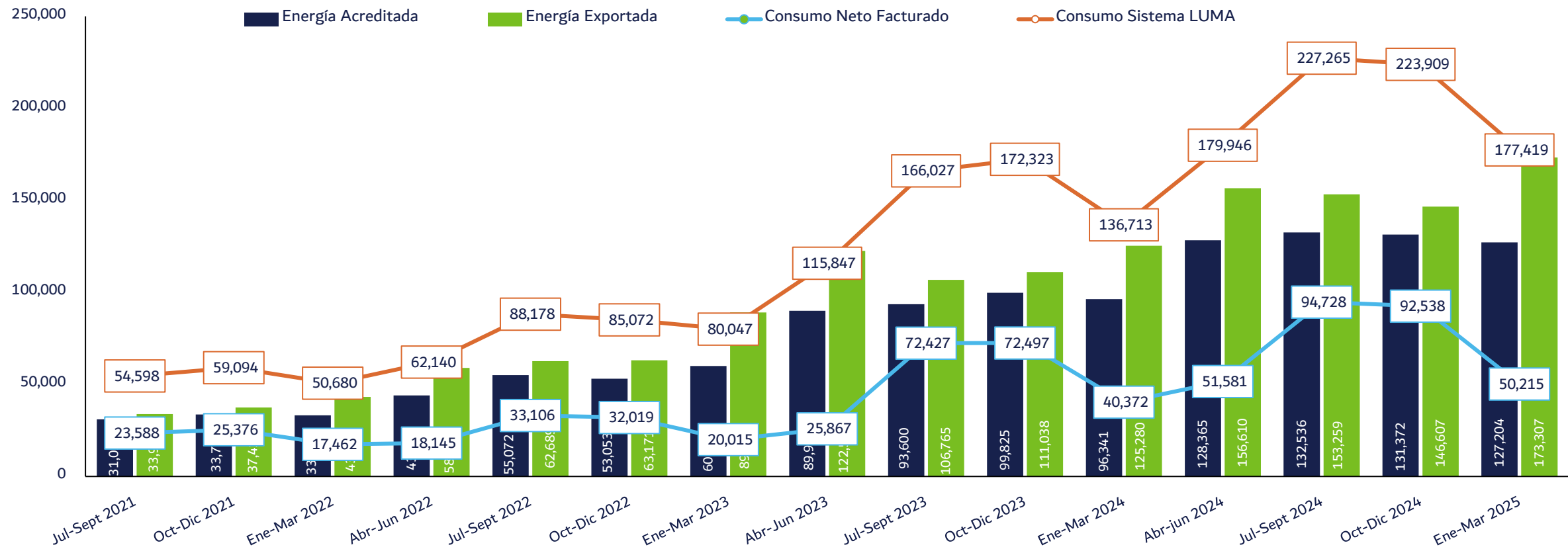
Glosario (Cont.)

- **Caso Abierto:** incluye casos en los que el cliente ha proporcionado toda la documentación requerida pero ha esperado más de treinta (30) días para que se complete la solicitud.
- **Caso Completado:** será un caso para el cual el cliente tiene instalado un medidor bidireccional, se activa la tarifa de medición neta y se ha notificado la decisión sobre la necesidad de un estudio suplementario, el cliente ha pagado y se ha completado el estudio y los resultados han sido notificados al cliente.
- **Clientes Registrados:** se refiere a aquellos clientes que han creado un perfil en el portal.
- **Clientes Facturados:** este término hace referencia a los clientes a los que se les refleja la medición neta en su factura.
- **Pre- Estudio:** Evaluación técnica inicial que analiza si un sistema de generación distribuida requiere un estudio suplementario. Se considera si el alimentador supera 15% de carga, o si el transformador excede su capacidad o si el sistema propuesto sobrepasa los 25 kW monofásicos o 200 kW trifásicos. Factores relacionados con la seguridad eléctrica u otras condiciones operacionales también pueden requerir esta evaluación adicional.
- **Estudio Suplementario:** se realiza si el sistema GD no cumple con alguno de los parámetros del pre-estudio. Este estudio suplementario tiene como objetivo determinar el impacto del sistema GD en la red eléctrica.
- **Cancelación:** cliente le notifica a LUMA que no desea continuar con su solicitud.



Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Residencial

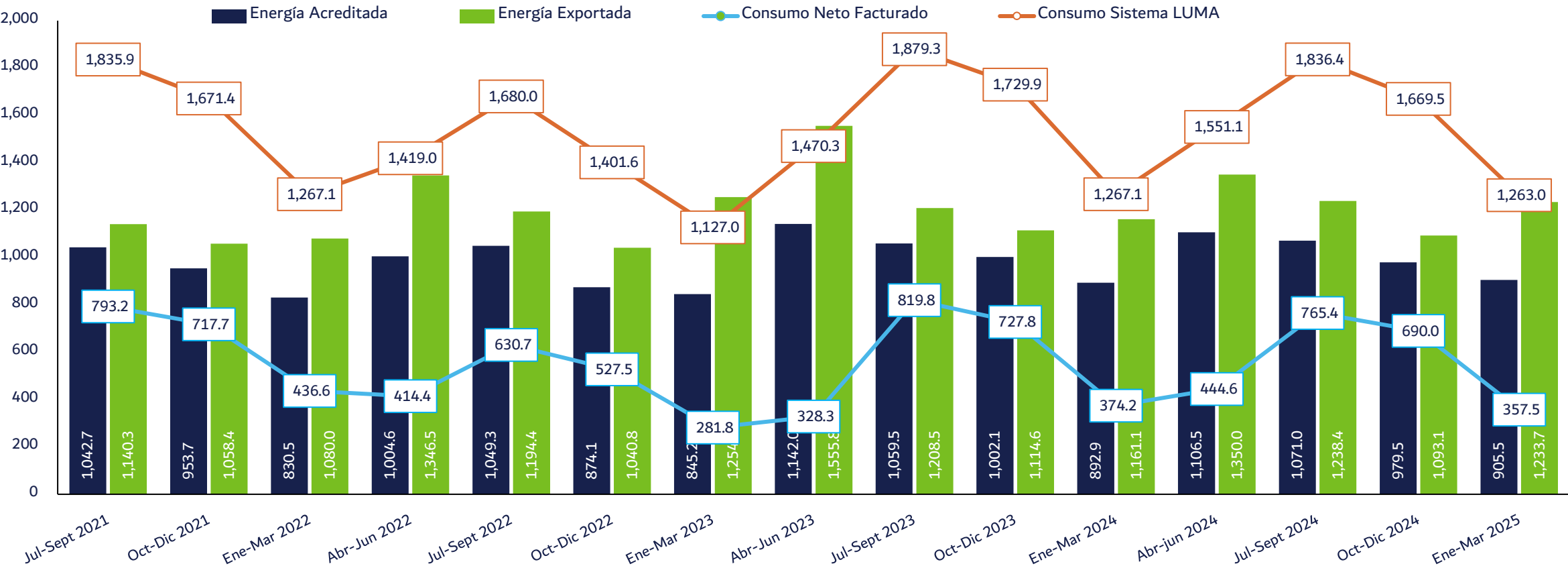
Clase Residencial (MWh)
Comportamiento Trimestral



Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (kWh/Cliente) Clase Residencial

Clase Residencial (KWh/Cliente)

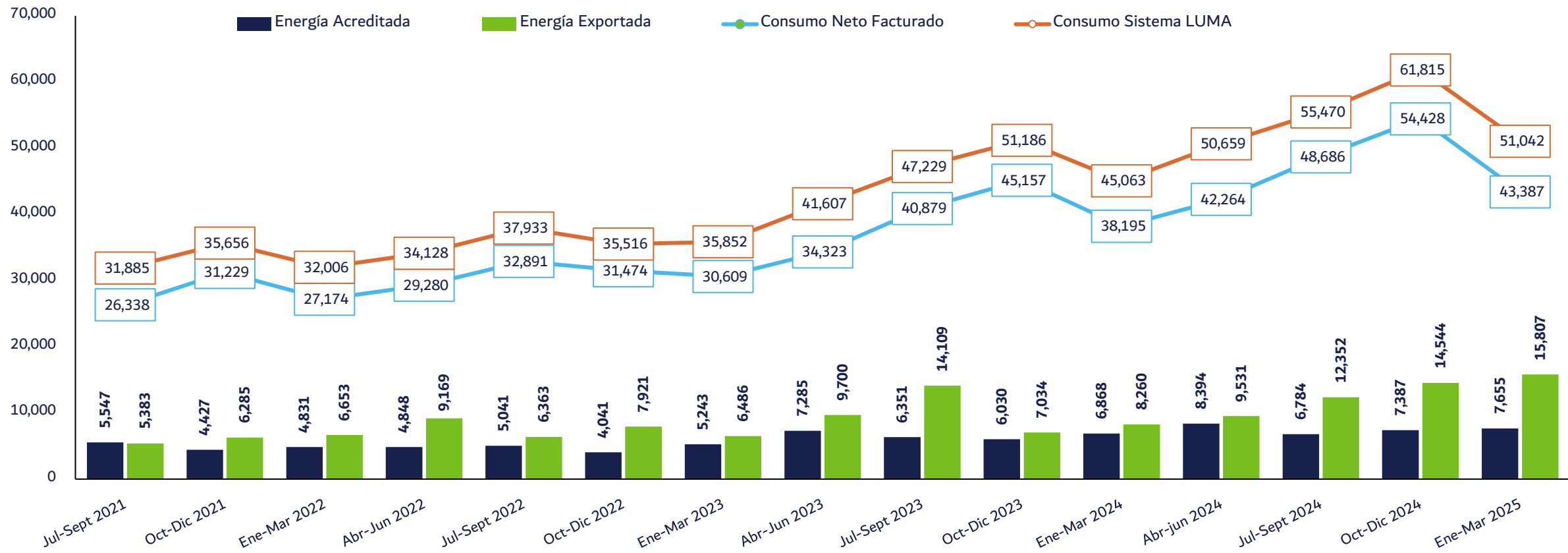
Comportamiento Trimestral



Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Comercial

Clase Comercial (MWh)
Comportamiento Trimestral

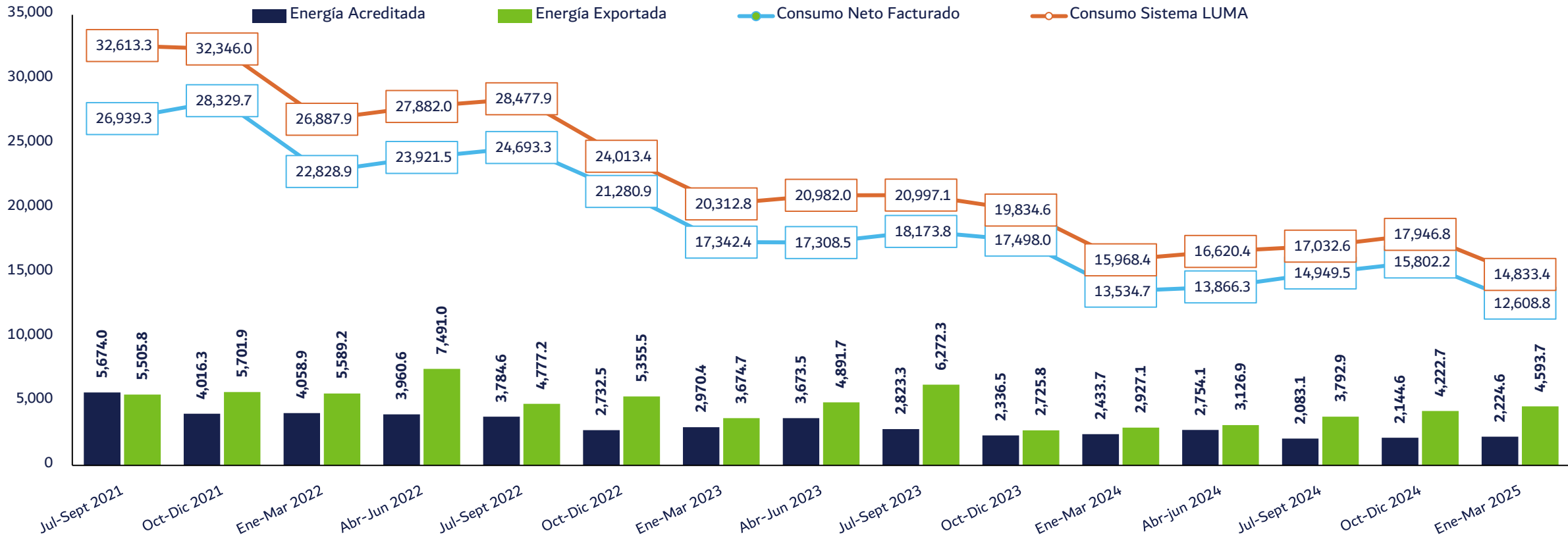
LUMA



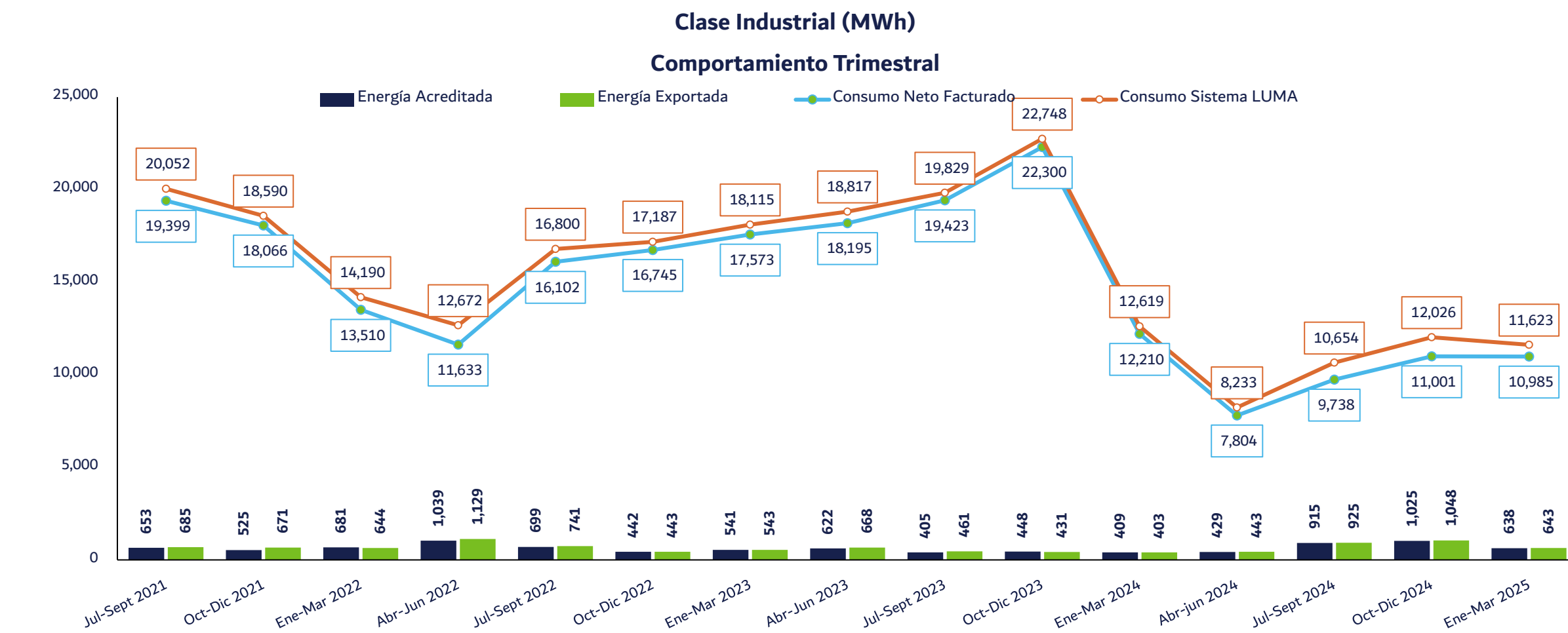
Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (kWh/Cliente) Clase Comercial

Clase Comercial (KWh/Cliente)

Comportamiento Trimestral

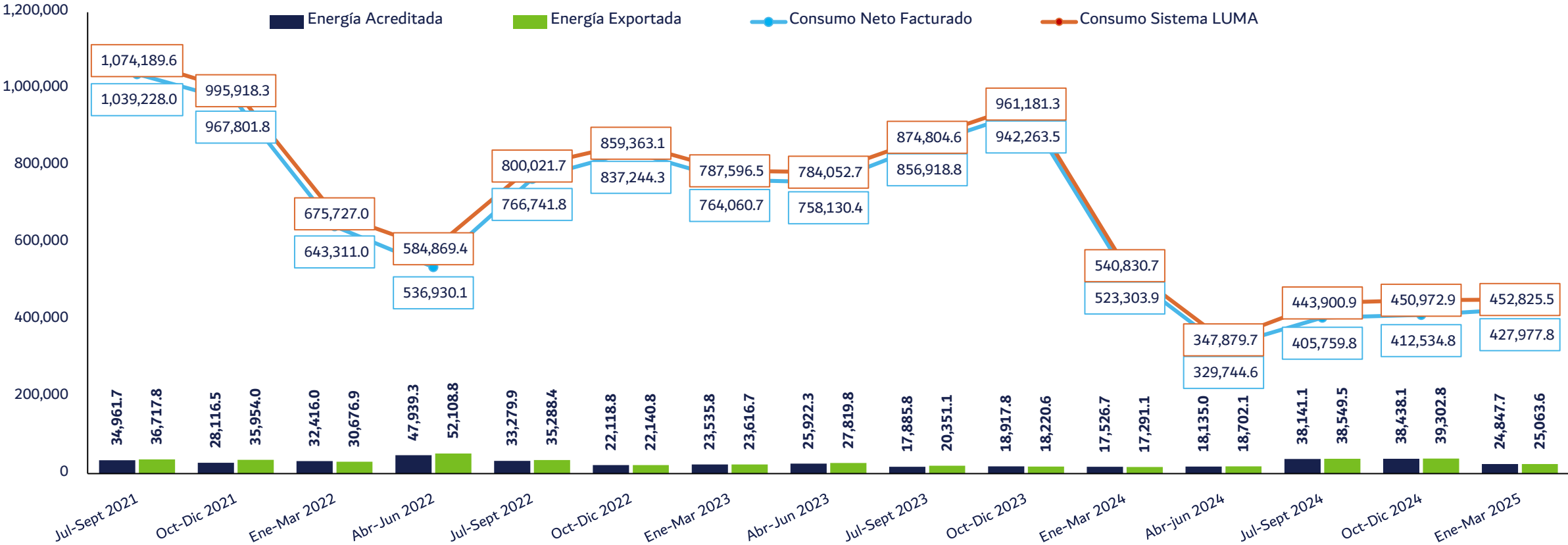


Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Industrial



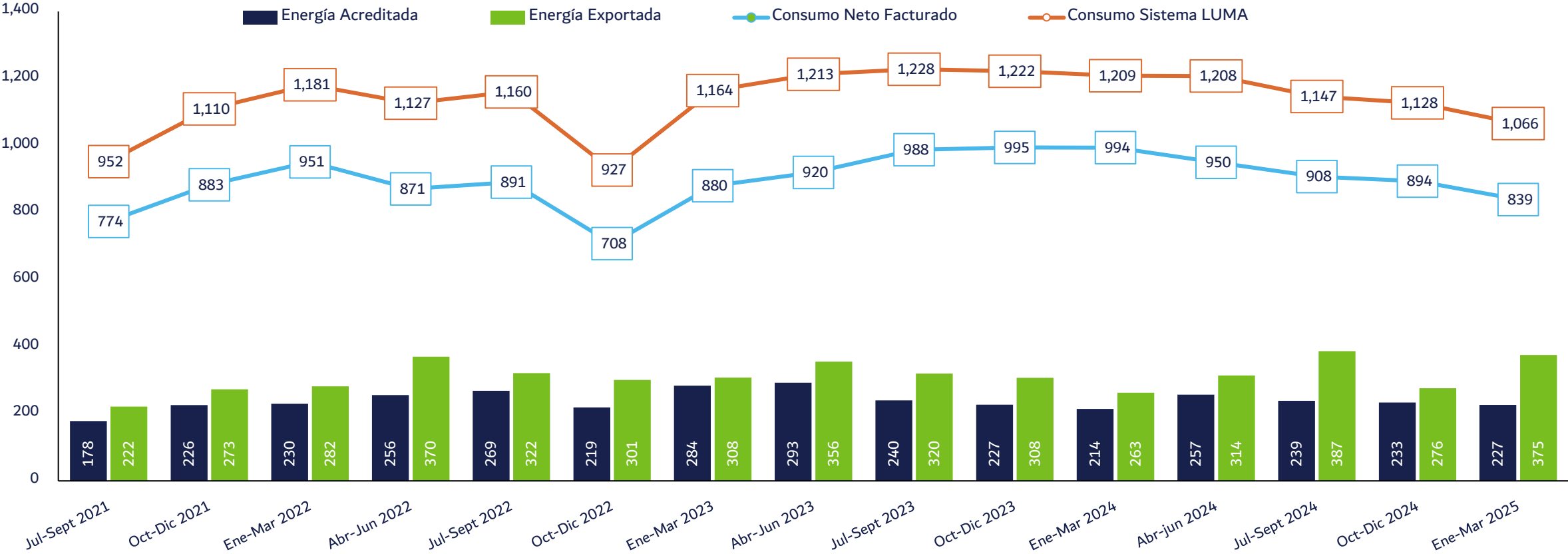
Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (kWh/Cliente) Clase Industrial

Clase Industrial (KWh/Cliente)
Comportamiento Trimestral



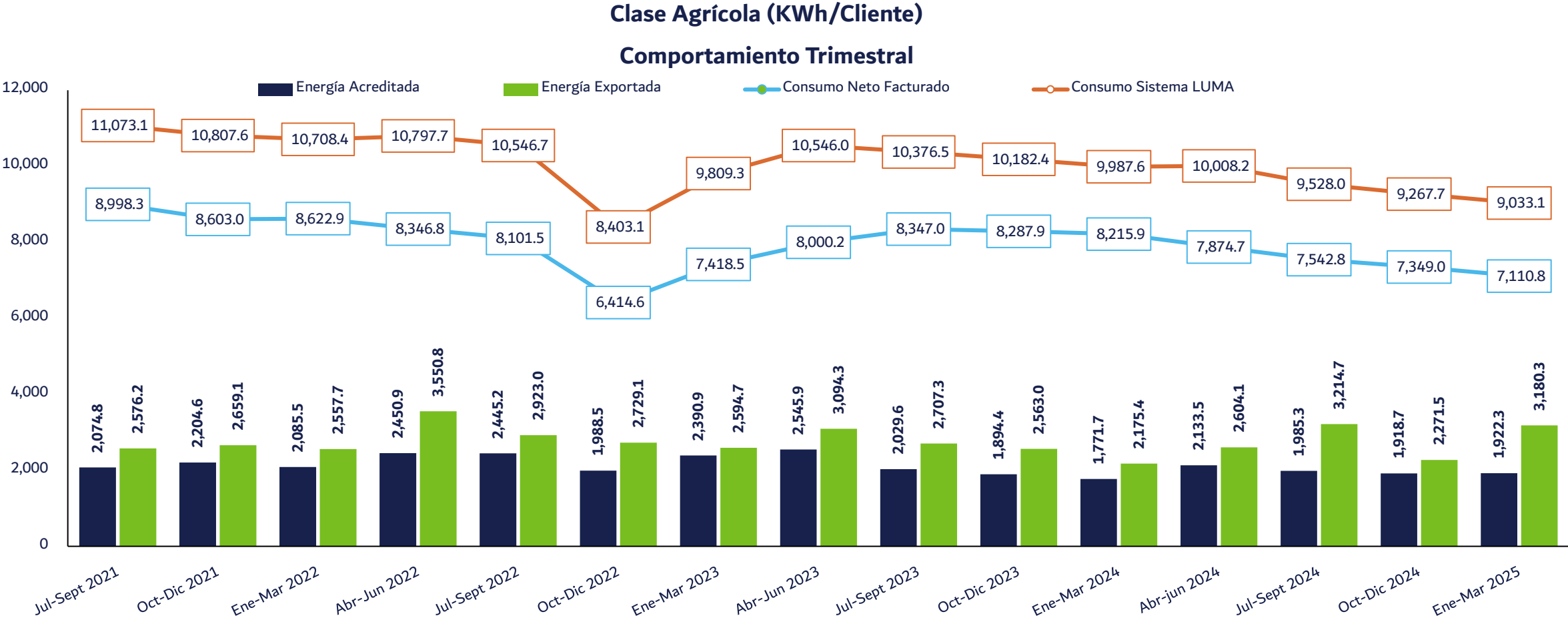
Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Agrícola

Clase Agrícola (MWh)
Comportamiento Trimestral



Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (kWh/Cliente) Clase Agrícola

LUMA



Terminología del Proceso



NEM Activación	Una vez hay confirmación del cambio de metro a uno bidireccional o se realiza una instalación de un metro con esa capacidad, se hace una actualización en la cuenta y el cliente comienza a participar del programa de Medición Neta (NEM).
Pre-Estudio	Evaluación técnica inicial que determina si un sistema de generación distribuida requiere un estudio suplementario. El estudio es requerido si se presenta cualquiera de las siguientes condiciones: el alimentador supera el 15% de carga, el transformador excede su capacidad, el sistema propuesto sobrepasa los 25 kW monofásicos o 200 kW trifásicos, o si existen consideraciones de seguridad u otras condiciones técnicas.
Estudio	En el estudio se determina de manera oficial la necesidad de un estudio suplementario para determinar el impacto del sistema de Generación Distribuida en la red.
Estudio Suplementario	Se realiza si el sistema GD no cumple con alguno de los parámetros del pre-estudio. Este estudio suplementario tiene como objetivo determinar el impacto del sistema GD en la red eléctrica.
Completado	Se completa la solicitud con los acuerdos de interconexión correspondientes.

Casos Pendientes Tarifa Medición Neta



Sistemas GD con capacidad < 25 kW

Tarifa de activación de Medición Neta pendiente a partir del último día del trimestre	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	255	350	222	1,088

Casos Pendientes Tarifa Medición Neta



Sistemas GD con capacidad > 25 kW				
Tarifa de activación de Medición Neta pendiente a partir del último día del trimestre	0 a 90 días	>90 días	>120 días	> 150 días
	33	8	7	299

Casos Activos con Tarifa Medición Neta



Sistemas GD con capacidad < 25 kW				
Tarifa de Medición Neta activa / Pendiente de finalización del Pre-Estudio	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	2,488	1,161	861	14,550

Casos Activos con Tarifa Medición Neta



Sistemas GD con capacidad < 25 kW				
Tarifa de Medición Neta activa / Pendiente de finalización del Estudio Suplementario	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	0	60	0	1,722

Casos Activos con Tarifa Medición Neta



Sistemas GD con capacidad < 25 kW

	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
Tarifa de medición neta activa/ Completado el Pre-Estudio	1,173	3,662	3,053	55,328

Descripción General de los Generadores de Distribución de +100 kW de LUMA

Tipo de Cuenta	Proyectos
Comercial	273
Industrial	53
Gubernamental	12



Generadores de Interconexión de LUMA por Rango de Capacidad: Tipo de Cuenta y Detalles de Medición Neta

Rango de Capacidad	Proyectos
0-100kW	159,601
100-250kW	143
250-500kW	88
500-750kW	28
750kW-1MW	30
1MW-1.25MW	4
1.25MW-1.5MW	6
1.5MW-1.75MW	3
1.75MW-2MW	4
2MW+	24
Total	159,931



Informe de Progreso Trimestral Modificado - Casos Expeditos

Nuevas Definiciones	Proyectos
Registro de Solicitante	560
Solicitud Completada	3,501
Caso Completado	17
Caso Abierto*	12,926
Cancelación	55
Total	17,059

* **Casos abiertos:** Casos creados en el portal y que continúan en proceso de análisis de activación o culminar la etapa de los estudios.





La gente primero.
La seguridad siempre.

LUMA 