

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

NEPR

Received:

Apr 25, 2024

10:24 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 2024 and Supporting Materials

**MOTION SUBMITTING INTERCONNECTIONS PROGRESS REPORT FOR
JANUARY THROUGH MARCH 2024 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, Act 57-2014 and Act 17-2019.

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

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 in which it instructed LUMA to file the Interconnections Progress Report for the quarter comprising January through March 2024 on April 25, 2024 (“April 4th Order”). Moreover, the Energy Bureau requested LUMA to incorporate certain information and data based on the specific definitions provided in the April 4th Order in subsequent interconnections progress reports. In addition, the Energy Bureau directed LUMA to submit detailed information on issuing letters to applicants, notifying them of the need for a supplemental study and requesting the payment of a fee for such a study.

6. In compliance with the July 21st Resolution, the May 7th Resolution and Order and the April 4th Order, LUMA hereby submits the Interconnections Progress Report for the January through March 2024 quarter, adhering to the requirements outlined in the Resolution and Order of July 21, 2020. *See* Exhibit 1.

7. 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.

8. 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.

9. Finally, during the past Compliance Hearing held on January 23, 2024, Commissioner Ferdinand Ramos requested that LUMA provide, in the following interconnection progress report, a clarification on the number of customers that formalized their net metering agreements after their billing period ended. The existing methodology, used only within the period for complete and invoiced cases, guarantees that cases received in the final month will be unclosed, which does not reflect the process timelines equitably. Within this report, LUMA explored a period shift of 30 days to provide an overview of how many cases were completed and invoiced in the period more accurately. As LUMA continues improving its data collection systems, it will seek alternative ways that more accurately represent process timelines.

10. Finally, LUMA respectfully requests the Energy Bureau order any stakeholders interested in participating during the upcoming compliance hearing, including, but not limited to, the Solar Energy and Storage Association (“SESA”) and the Independent Consumer Protection Officer (“OIPC,” for its Spanish acronym) to submit any topics or questions they intend to ask LUMA regarding the Interconnection Progress Report in writing at least two (2) business days before the compliance hearing. LUMA’s request is intended to ensure LUMA and its representatives are fully prepared to discuss the topics and issues identified by the parties and lead to a productive and efficient discussion.

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 2024, 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; **and order** SESA, OIPC and any other stakeholder interested in participating during the compliance hearing to submit a list of issues and questions addressed to LUMA no later than two (2) days prior to the compliance hearing.

RESPECTFULLY SUBMITTED.

In San Juan, Puerto Rico, this April 25, 2024.

I hereby certify that I filed this Motion using the electronic filing system of this Energy Bureau. I will send an electronic copy of this Motion to the attorney for PREPA, Lionel Santa Crispin, lionel.santa@prepa.pr.gov. 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”), javrua@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

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 2024

NEPR-MI-2019-0016
25 DE ABRIL DE 2024

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

En LUMA, nuestro equipo de **sobre 4,500 hombres y mujeres** están comprometidos en construir un sistema eléctrico más limpio, más renovable y confiable para nuestros 1.5 millones de clientes en todo Puerto Rico.

- **LUMA** trabaja de cerca con el Negociado de Energía de Puerto Rico para **acelerar** la adopción de energía renovable a un ritmo sin precedentes y ayudar a reducir la dependencia del **costoso** combustible importado para generar electricidad.
- LUMA ha iniciado **múltiples proyectos** para apoyar este esfuerzo, como la reparación de alimentadores de distribución clave para integrar tecnología adicional para proyectos de energía limpia y el **apoyo a las conexiones solares residenciales** a un ritmo histórico. El trabajo en curso para modernizar la red eléctrica es una parte importante del compromiso de LUMA con la **transformación de energía limpia** de Puerto Rico y nuestro trabajo continuo para construir el futuro energético que todos nuestros clientes merecen.

Los sobre 4,500 empleados de LUMA están haciendo mejoras a la infraestructura cada día y construir la red eléctrica moderna que Puerto Rico merece.

PROYECTOS IMPULSADOS POR FEMA

Iniciamos **383** proyectos, lo que representan

\$11,200 millones en inversiones

115 proyectos completados o en construcción



MEJOR SERVICIO AL CLIENTE

Facilitamos sobre **\$135 millones** en asistencia económica para los clientes

Contestamos **más de 7.5 millones** de llamadas con un tiempo promedio de espera menor a un minuto el año pasado



VEGETACIÓN DESPEJADA

Despejamos vegetación de **sobre 3,900 millas** de líneas de transmisión y distribución



MAYOR RESILIENCIA

Reemplazamos **sobre 115,000** luminarias a la Iniciativa de Alumbrado Público Comunitario

Reemplazamos **sobre 11,500** postes



Completamos o comenzamos los procesos de reconstrucción o mejoras de **22** subestaciones

Instalamos **sobre 4,800** aparatos automatizados de distribución



MÁS ENERGÍA RENOVABLE

Conectamos a sobre **91,000** clientes con placas solares a medición neta, lo que representa

585 MW de energía limpia y renovable adicionales en la red



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

- Más de 115,000 clientes con conexión de energía solar de los cuales 91,000 han sido efectuados por LUMA.
- Un total de 800 MW en generación distribuida de los cuales 585 MW se interconectaron desde el inicio de operaciones de LUMA*.
- En promedio más de 2,600 activaciones mensuales de generación distribuida durante el periodo de enero – marzo de 2024.

Promedio para activación de interconexión de casos expeditos	20 días
Clientes conectados en menos de 30 días*	74 %

*Para estos cálculos, se incluyó un ajuste de 30 días para reflejar de manera más precisa el número de solicitudes dentro del periodo que fueron completadas y facturadas luego del cierre del periodo. Este cálculo refleja de mejor manera el comportamiento de los casos presentados a finales del periodo.

Evolución de las Solicitudes

Solicitudes de Interconexión por Tipo de Cliente

96.5% de las solicitudes recibidas fueron del sector Residencial.

Tipo de Cliente	Feb - Abr 2022	May - Jul 2022	Jul – Sep 2022	Oct – Dic 2022	Ene - Mar 2023	Abr - Jun 2023	Jul - Sep 2023	Oct – Dic 2023	Ene – Mar 2024
Residencial	5,266	8,373	10,405	9,687	9,380	9,049	13,214	10,916	8,992
Comercial	17	29	35	82	98	63	85	50	321
Industrial	0	0	1	1	0	1	1	3	4
Agrícola	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	5,283	8,402	10,441	9,770	9,478	9,113	13,300	10,969	9,317

Solicitudes de Interconexión de Medición Neta por Tipo de Proyecto

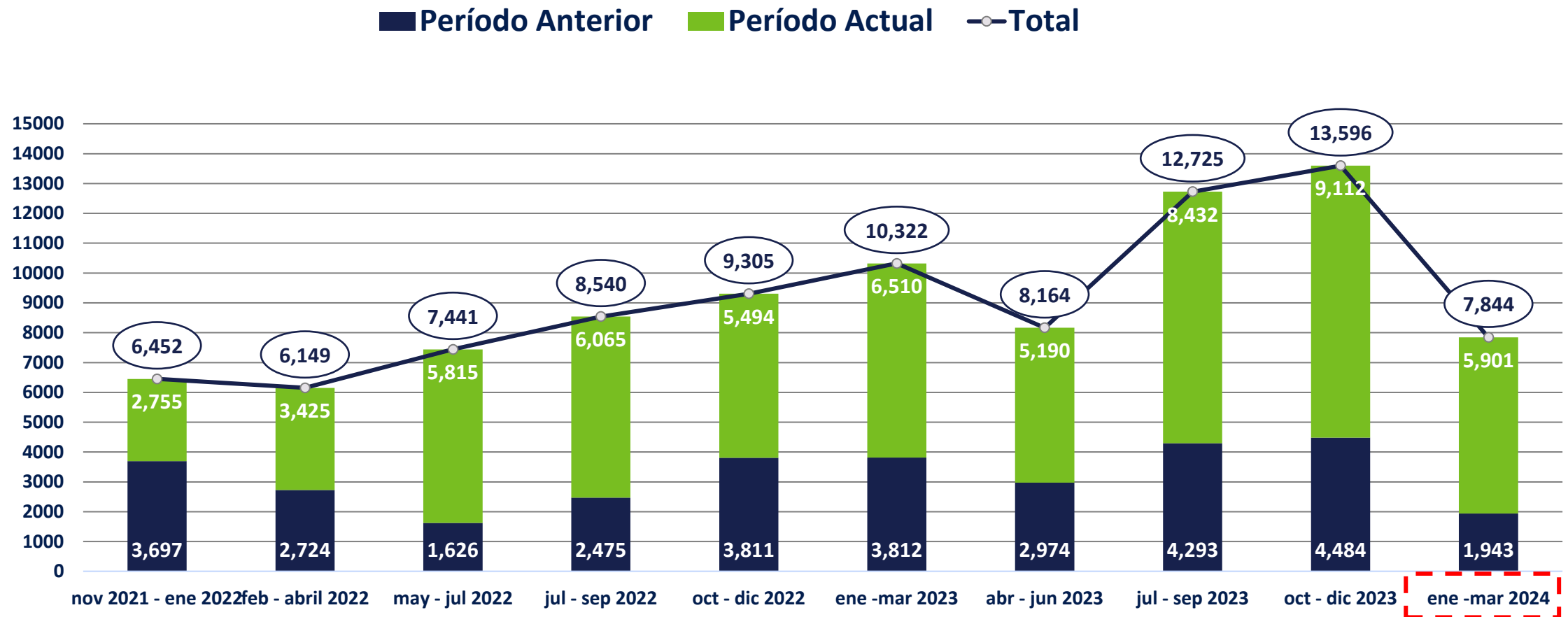
9,317 solicitudes sometidas durante enero – marzo 2024

Tipo de Solicitud	Feb – Abr 2022	May – Jul 2022	Jul – Sep 2022	Oct - Dic 2022	Ene - Mar 2023	Abr - Jun 2023	Jul - Sep 2023	Oct – Dic 2023	Ene – Mar 2024
Flujo Expedito (<25 kW)	5,238	8,360	10,412	9,730	9,401	9,056	13,231	10,923	9,247
Flujo Regular (<25 kW)	21	12	9	10	18	16	13	8	2
Mayores de 25 kW	20	27	19	29	55	36	53	32	57
Transmisión	4	3	1	1	4	5	3	6	11
Total	5,283	8,402	10,441	9,770	9,478	9,113	13,300	10,969	9,317

0.61% de las solicitudes son mayores de 25 kW

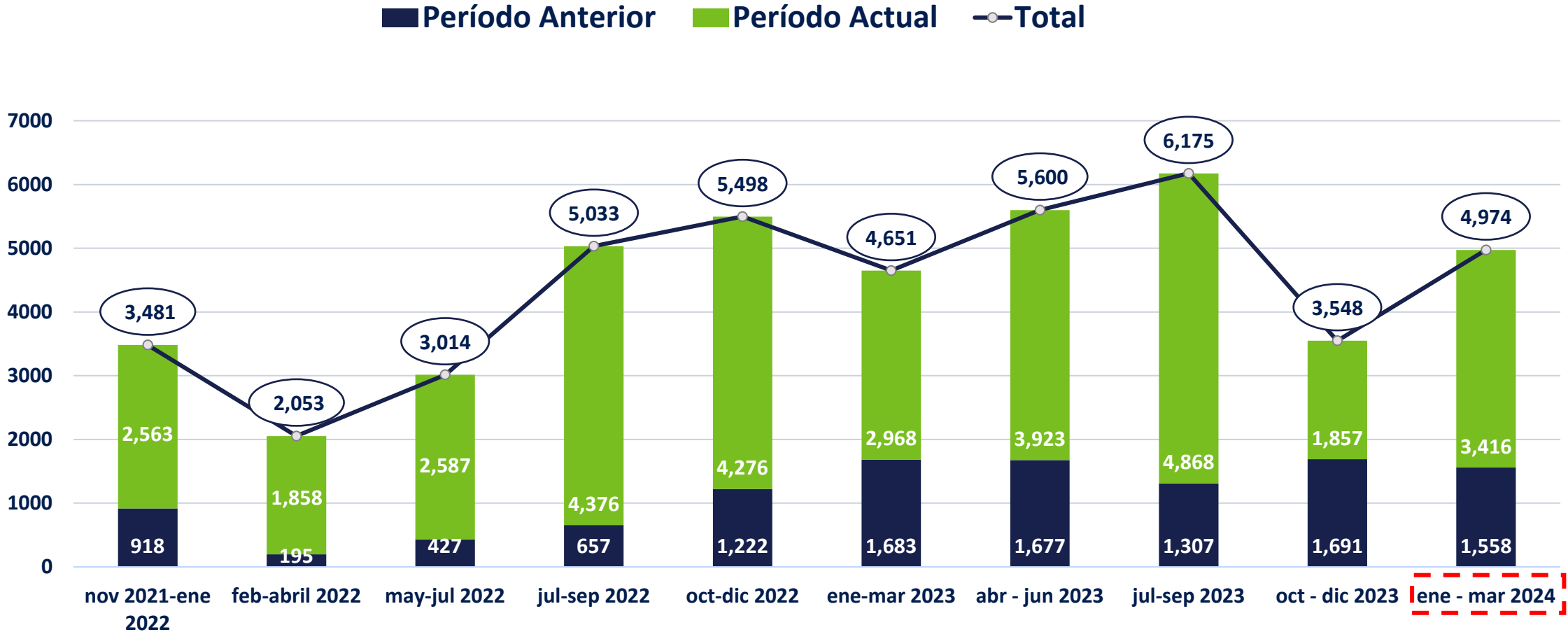


Nuevos Clientes con Medición Neta

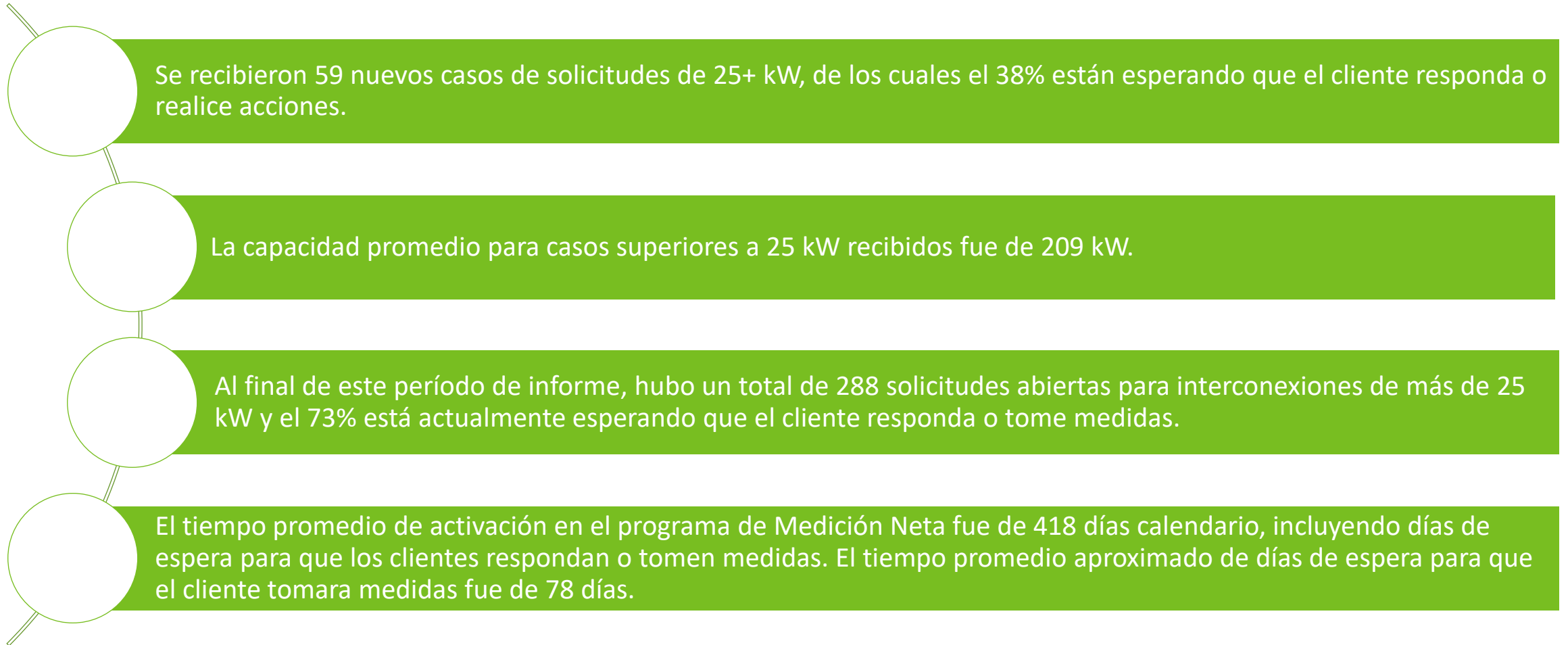


De los **7,844** casos interconectados **7,823** fueron casos expeditos.

Solicitudes Pendientes de Medición Neta



Información sobre casos mayores de 25 kW



Información sobre casos mayores de 25 kW (Cont.)

Casos abiertos para ser completados*	Cantidad	Porcentaje %
Casos en espera del cliente	210	73%
Casos bajo análisis	76	27%
Total	288	100%

*Casos a nivel de distribución.



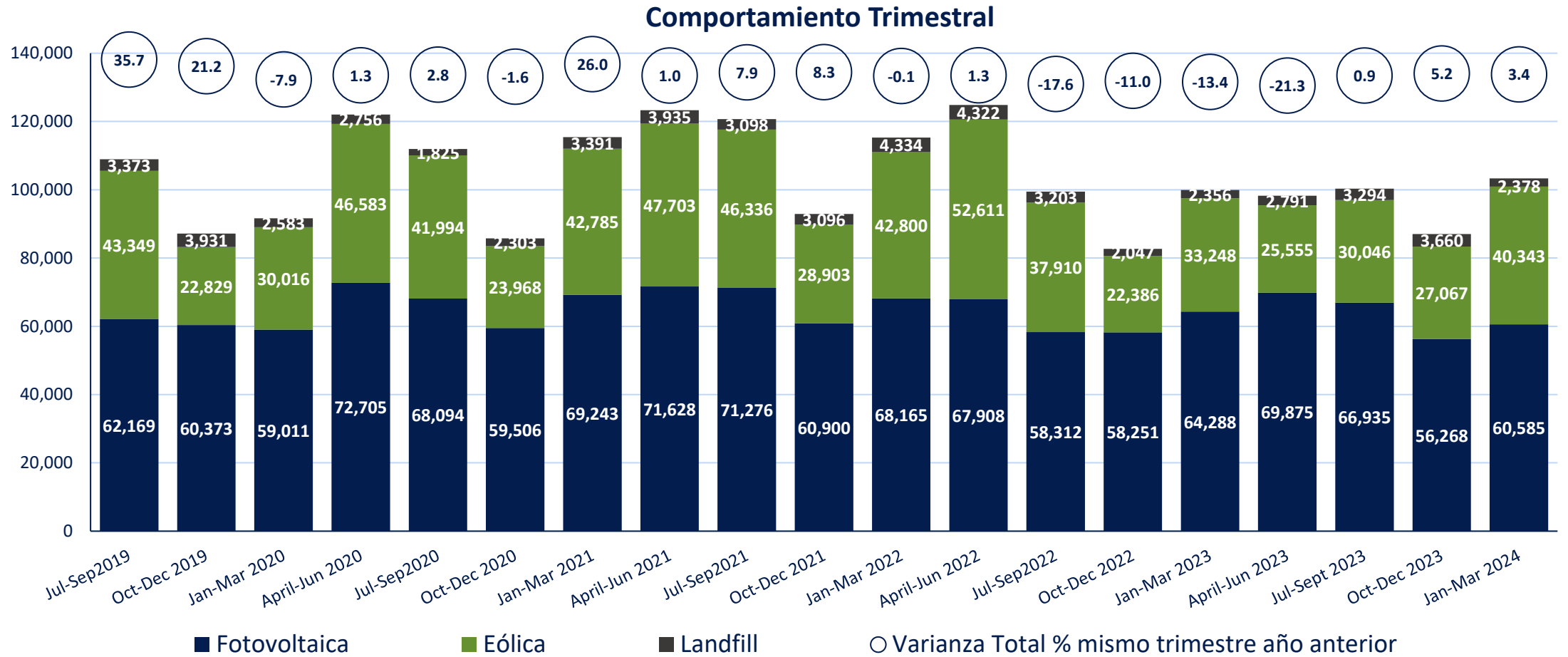
Información sobre Tiempos Promedio para Interconexión Casos Expeditos y Medidores Bidireccionales, enero a marzo 2024

Requerimiento	Información
Tiempo promedio para activación de interconexión de los sistemas menores de 25 kW (expeditos). (Activación bajo medición neta)	20 días 74% de los casos expeditos fueron activados en <u>menos</u> de 30 días (5,790)
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.	23 días 9,247 casos expeditos fueron activados
Más de treinta (30) días de espera para reflejar el acuerdo en factura, posterior a la notificación de interconexión en el Portal (expeditos).	26% Clientes Total, casos expeditos activados = 7,823 Casos expeditos activados en más de 30 días = 2,033 (26%)
Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes.	Al final del trimestre, había unos 10,952 metros bidireccionales en almacén. Se reciben ~6,700 medidores residenciales mensualmente



Evolución de Generación: Fuentes de Energía Renovable

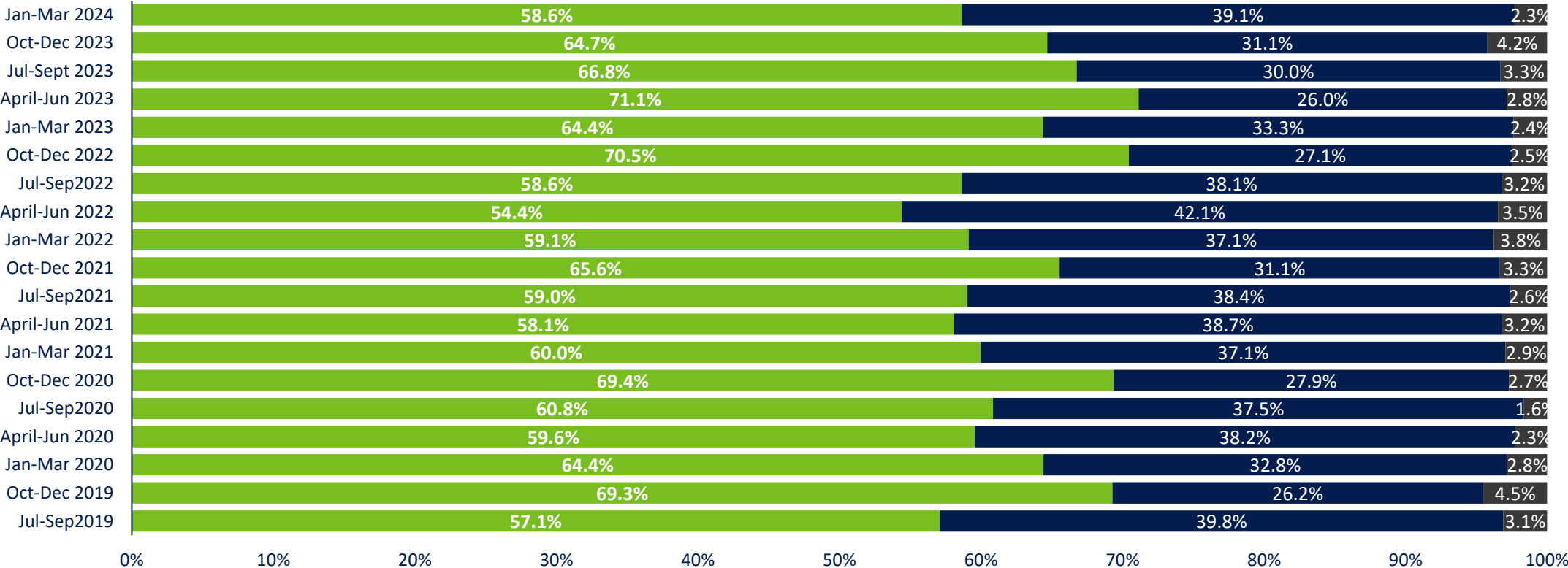
Producción Total de Productores a Gran Escala (MWh)



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

Comportamiento Trimestral

Fotovoltaica Eólica Landfill

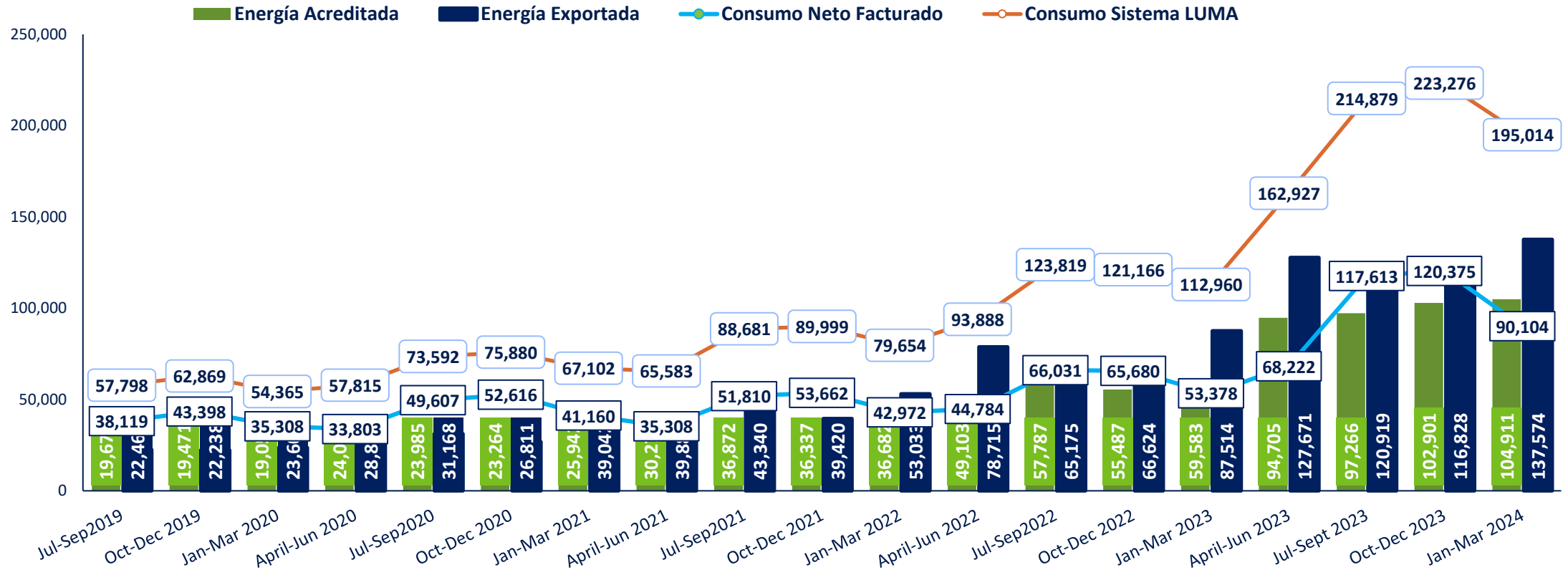


LUMAPR.COM



Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh)

Comportamiento Trimestral

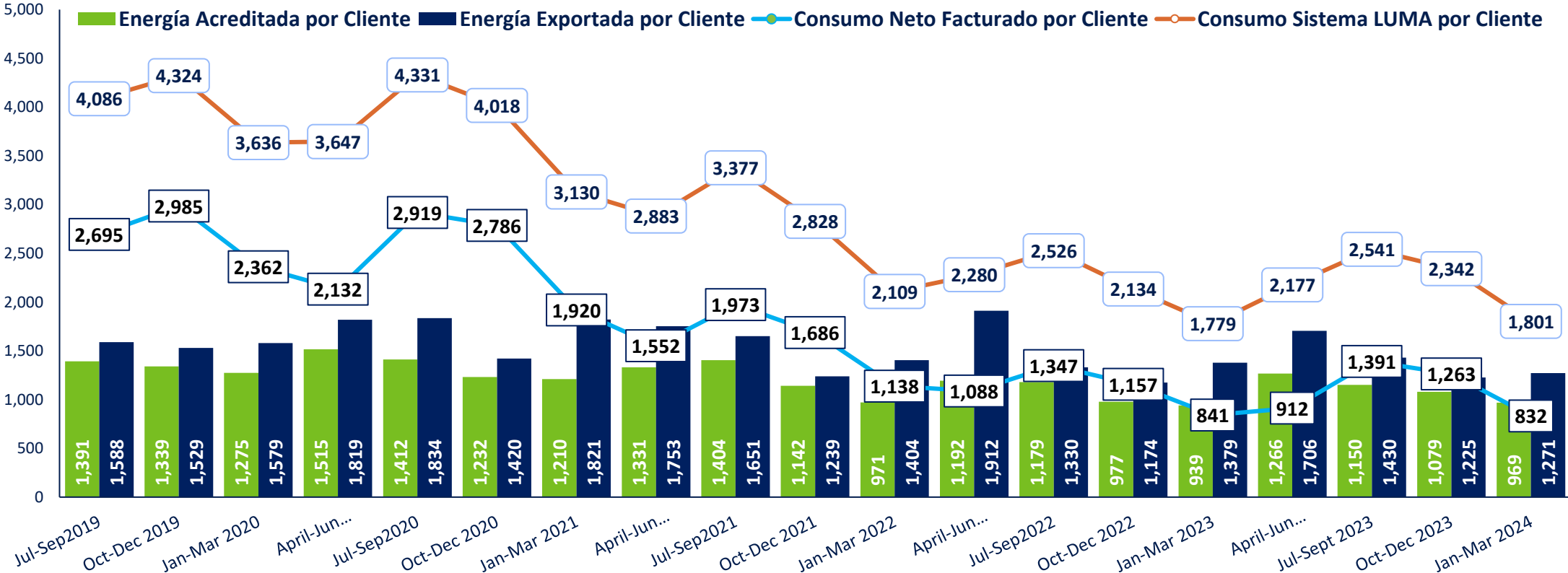


Consumo neto facturado = Consumo de sistema AEE - exportaciones aplicadas a cada cliente

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 Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (KWh/Cliente)

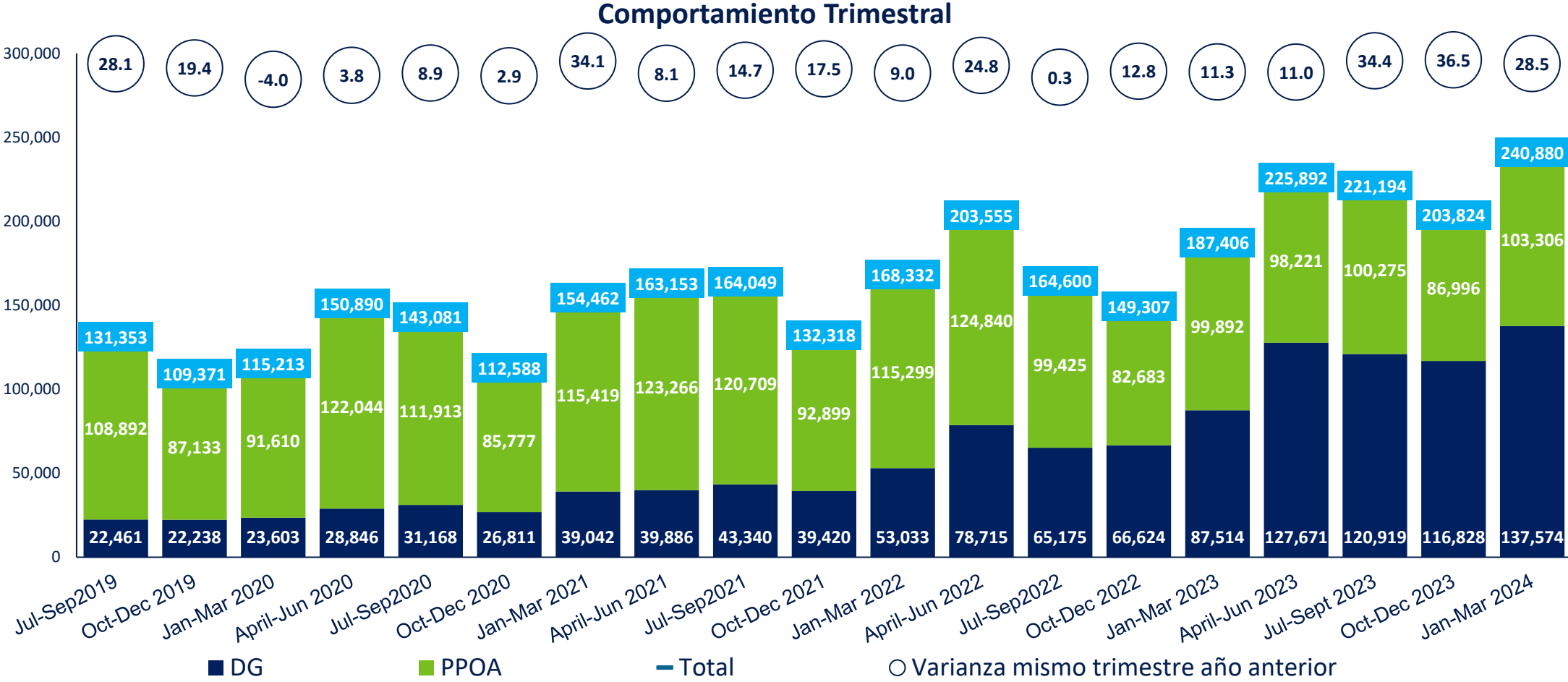
KWh/Cliente - Comportamiento Trimestral



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)



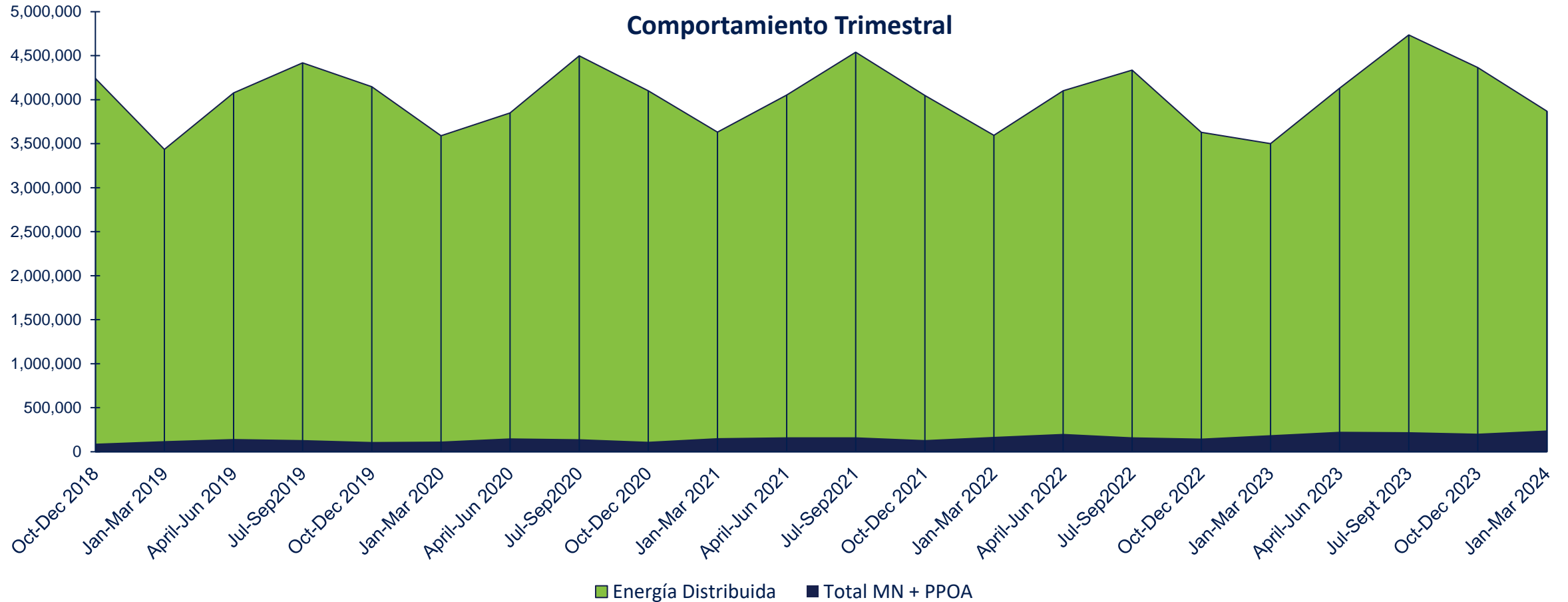
Energía de Fuentes Renovables (MWh)



*Anteriormente, la varianza se analizaba con trimestre anterior.



Distribución Total de Energía a Clientes (MWh)



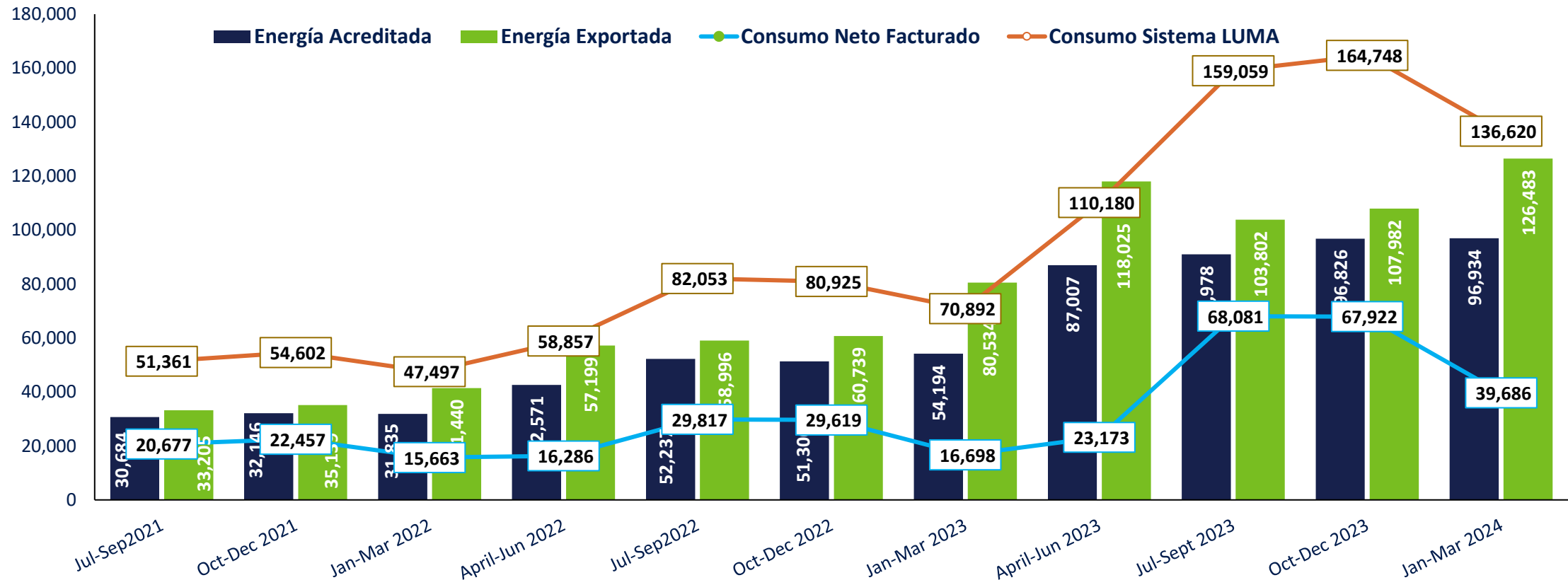
MN = medición neta

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

Información Adicional Requerida - Orden 4 de abril de 2024

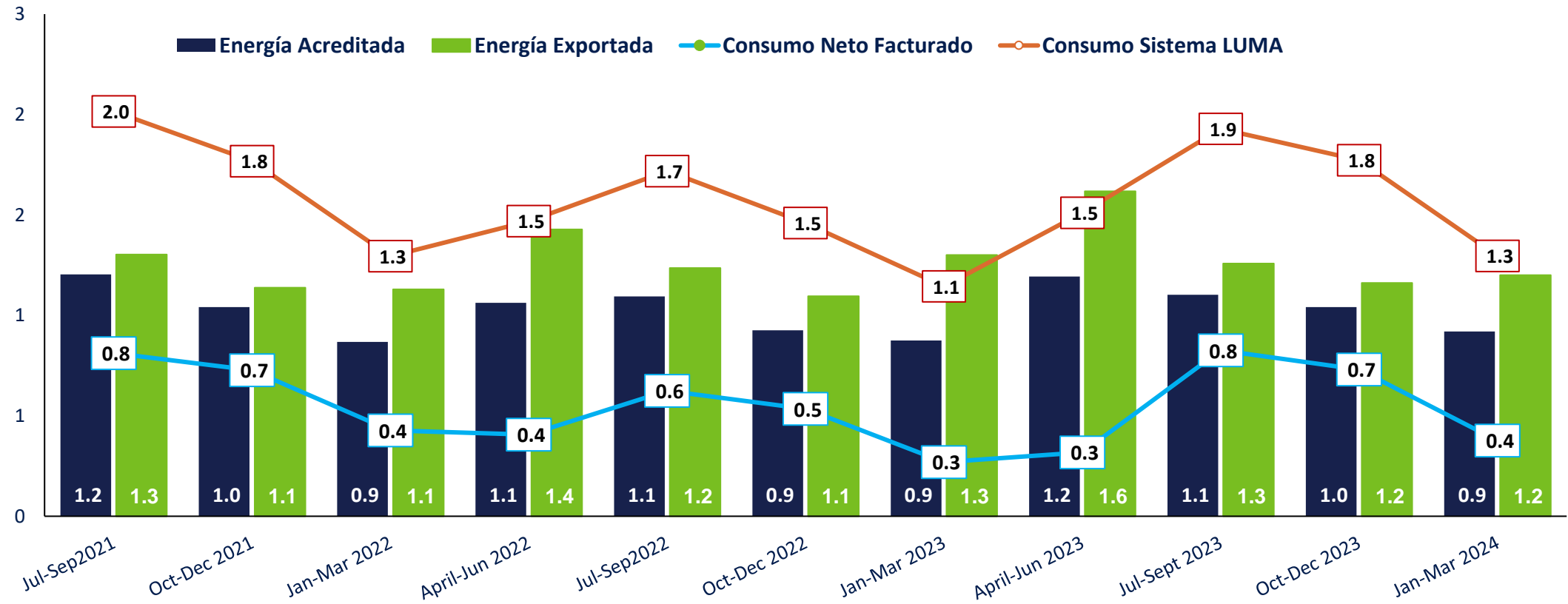
Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Residencial

Clase Residencial (MWh)
Comportamiento Trimestral



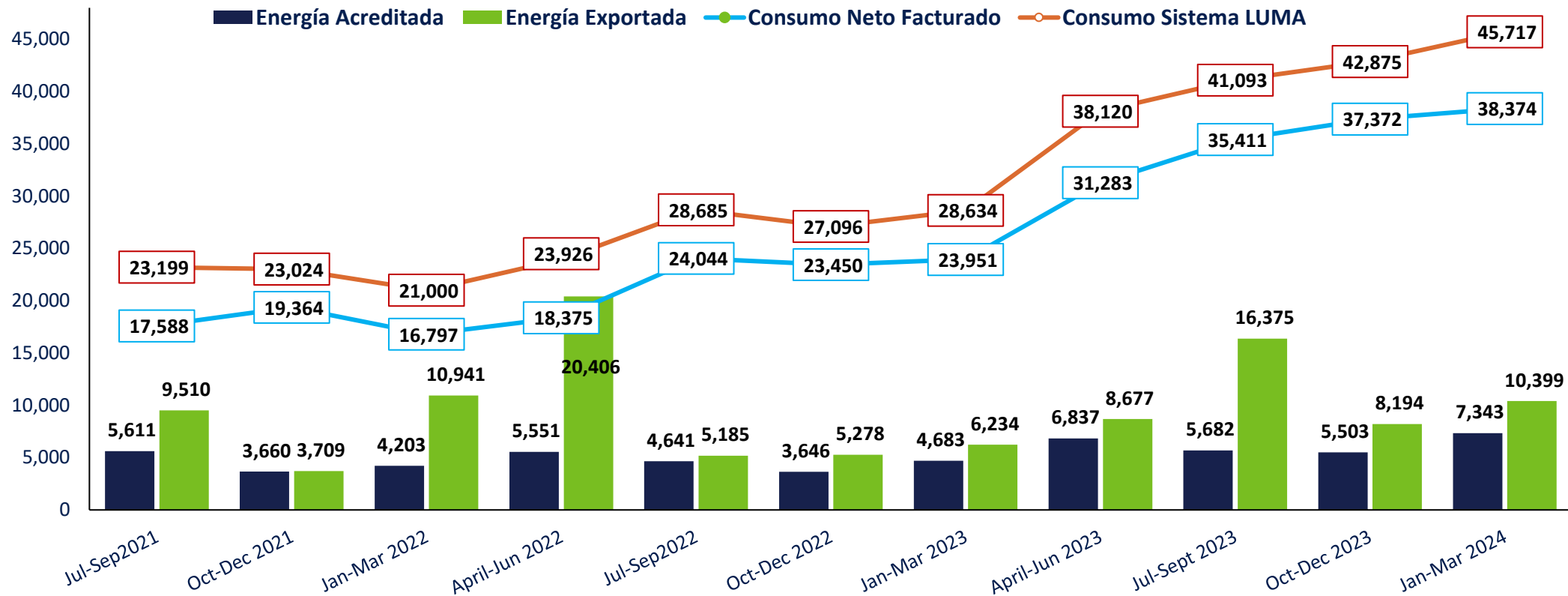
Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (MWh/Cliente) Clase Residencial

Clase Residencial (MWh/Cliente)
Comportamiento Trimestral



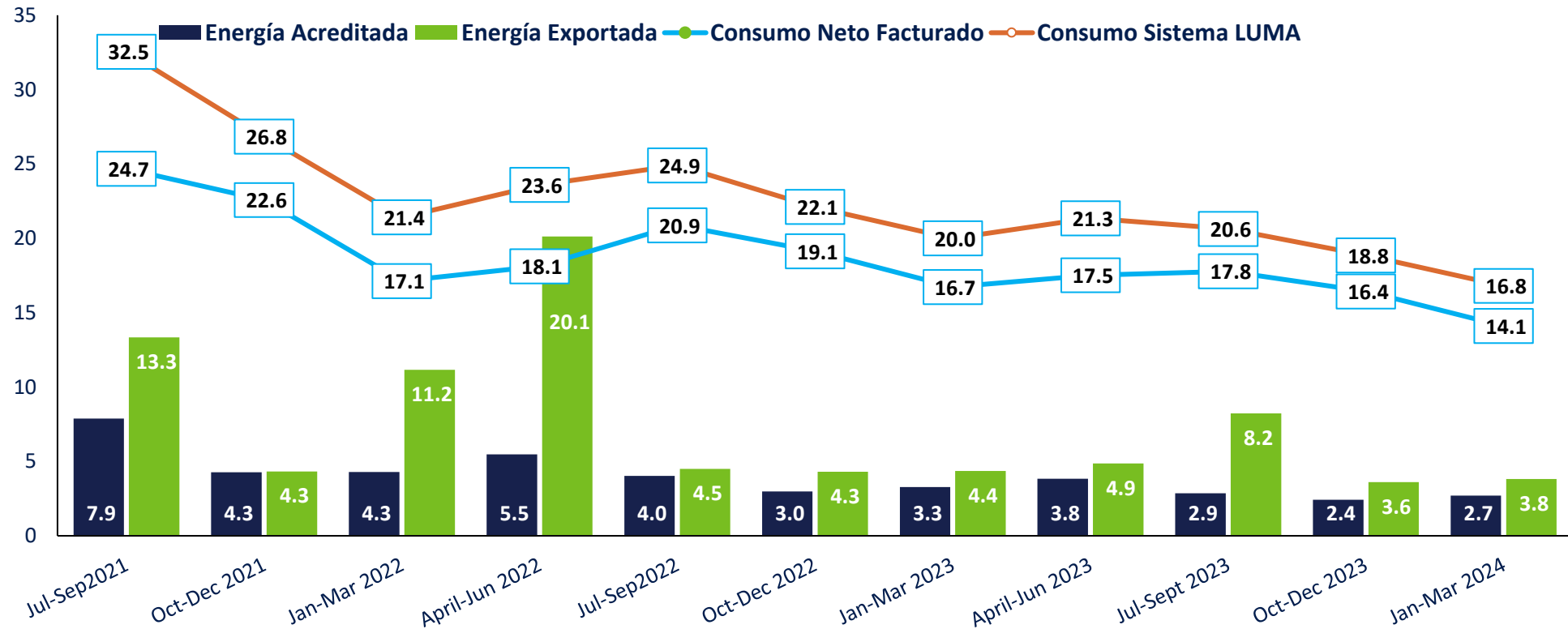
Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Comercial

Clase Comercial (MWh)
Comportamiento Trimestral

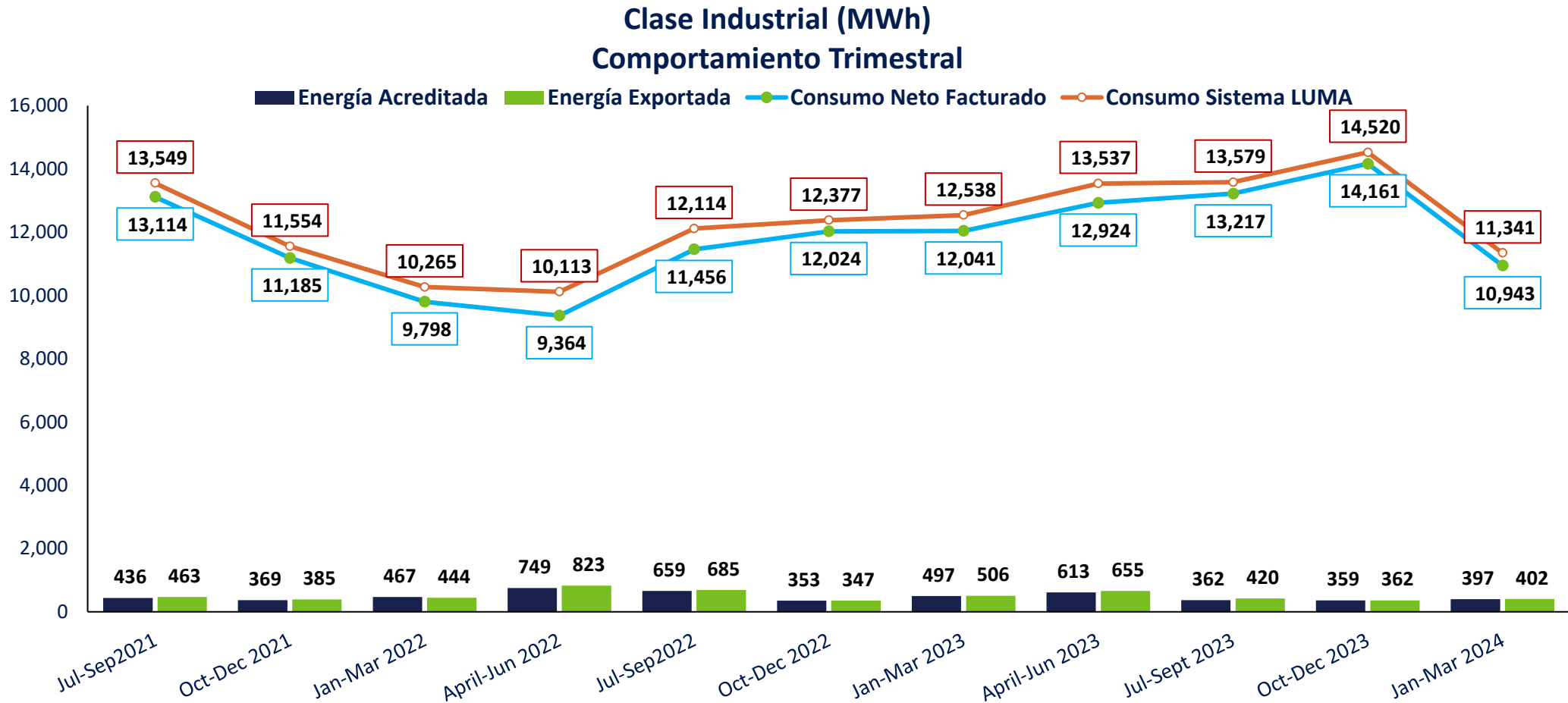


Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (MWh/Cliente) Clase Comercial

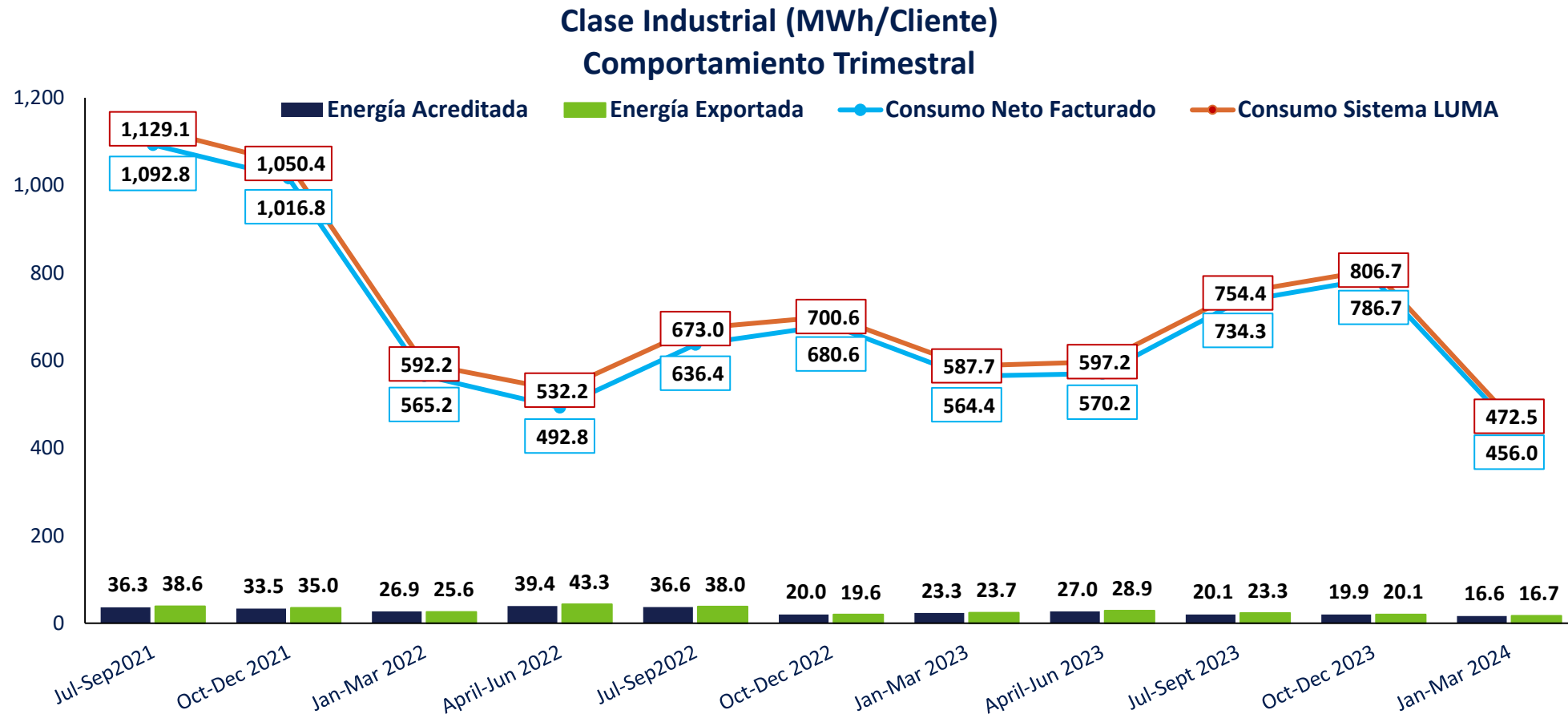
Clase Comercial (MWh/Cliente)
Comportamiento Trimestral



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

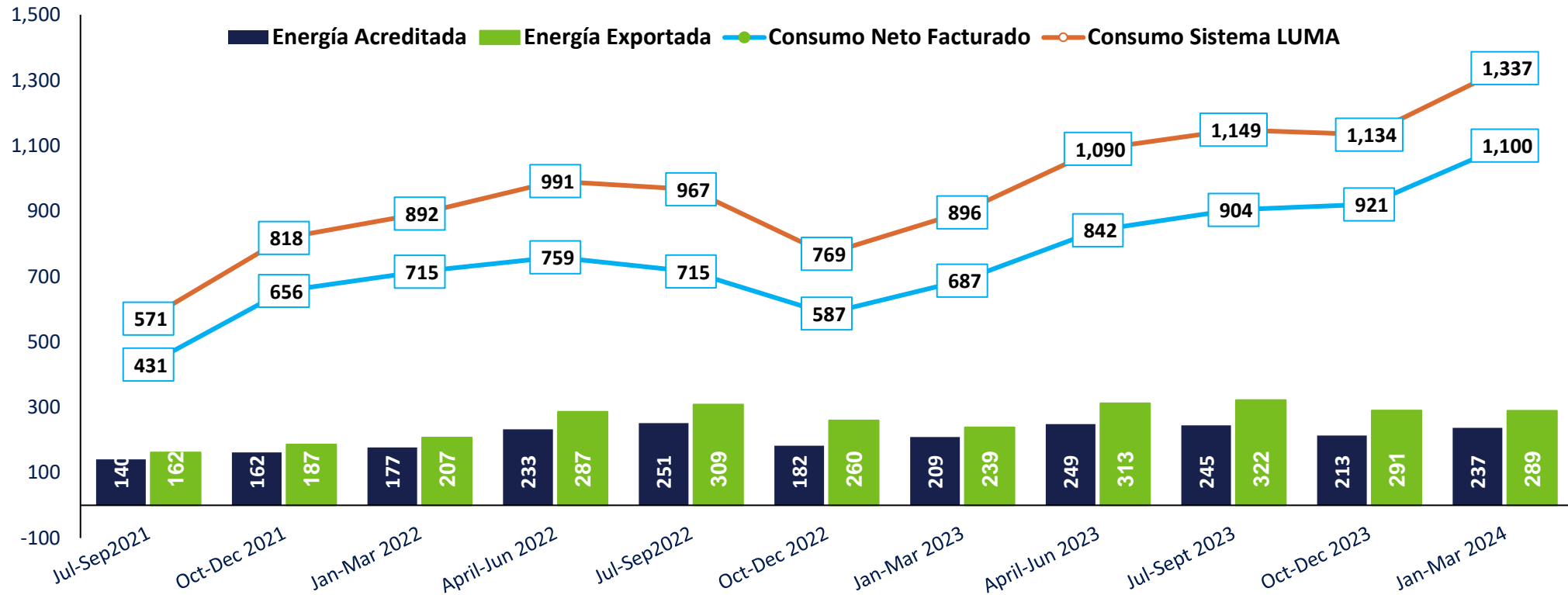


Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (MWh/Cliente) Clase Industrial

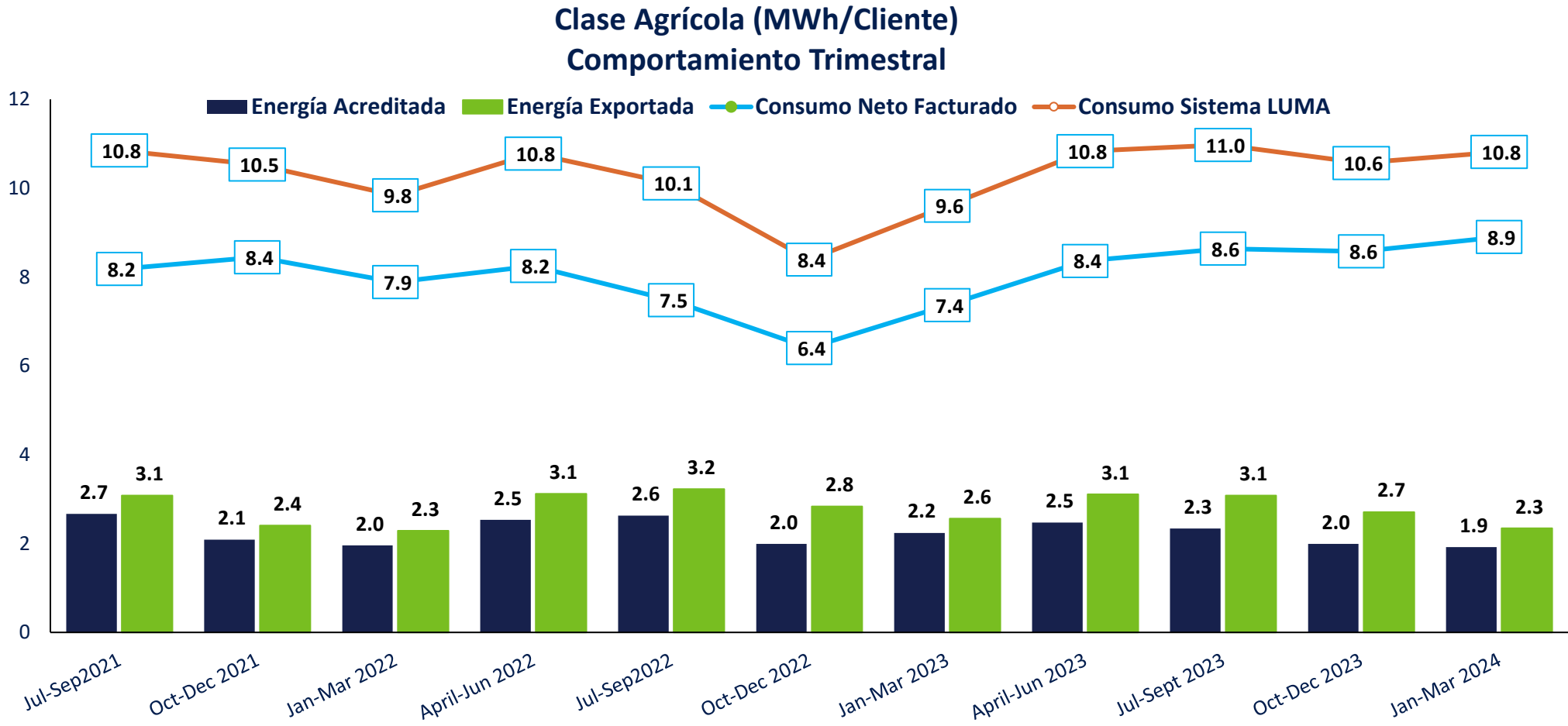


Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Agrícola

Clase Agrícola (MWh)
Comportamiento Trimestral



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



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
	2,553	613	180	1,278

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
	57	4	13	212

Casos Pendientes Tarifa Medición Neta (FY 2024 Q2)

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
	975	569	264	1,426

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
	31	12	15	182

Casos con Tarifa de Medición Neta activa que está pendiente de finalización del Pre-Estudio

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
	355	2,813	2,699	1,821

Sistemas GD con capacidad > 25 kW

**Pendiente de finalización del Pre-estudio	0 a 90 días	>90 días	>120 días	> 150 días
	NA	NA	NA	NA

* Son los casos activos durante el periodo pendientes a realizar el pre-estudio para el final del periodo.

**Los pre-estudios se realizan previo a la instalación del sistema GD para los casos mayores de 25kW.

Casos con Tarifa de Medición Neta activa que está pendiente de finalización del Pre-Estudio (FY 2024 Q2)

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
	382	1,591	2,037	1,801

Sistemas GD con capacidad > 25 kW

**Pendiente de finalización del Pre-estudio	0 a 90 días	>90 días	>120 días	> 150 días
	NA	NA	NA	NA

* Son los casos activos durante el periodo pendientes a realizar el pre-estudio para el final del periodo.

**Los pre-estudios se realizan previo a la instalación del sistema GD para los casos mayores de 25kW.

Casos con Tarifa de Medición Neta activa que está pendiente de finalización del Estudio Suplementario

Sistemas GD con capacidad < 25 kW

*Tarifa de medición neta activa / Pendiente de finalización de Estudio Suplementario	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	0	0	0	0

Sistemas GD con capacidad > 25 kW

Pendiente de finalización de Estudio Suplementario	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	NA	NA	NA	NA

Casos que requirieron estudio suplementario, fueron notificados y pagaron el cargo.

**Los estudios suplementarios se realizan previo a la instalación del sistema GD para los casos mayores de 25kW.

Casos con Tarifa de Medición Neta activa que está pendiente de finalización del Estudio Suplementario (FY 2024 Q2)

Sistemas GD con capacidad < 25 kW

*Tarifa de medición neta activa / Pendiente de finalización de Estudio Suplementario	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	0	0	0	0

Sistemas GD con capacidad > 25 kW

*Pendiente de finalización de Estudio Suplementario	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	3	1	0	13

Casos que requirieron estudio suplementario, fueron notificados y pagaron el cargo.

**Los estudios suplementarios se realizan previo a la instalación del sistema GD para los casos mayores de 25kW.

Comunicaciones Estudios Suplementarios

LUMA está realizando estudios exhaustivos de los clientes con medición neta de energía para asegurar aún más la conexión segura y confiable de sus sistemas de energía solar y almacenamiento de baterías a la red. Esta revisión es una parte importante de nuestra planificación utilitaria requerida y es fundamental para garantizar que la red cumpla con los estándares más altos de confiabilidad y seguridad.

Además, estamos apoyando a los clientes con medición neta y a los desarrolladores solares proporcionando recursos adicionales, como el Portal de LUMA y el “Hosting Capacity” de LUMA, que ayudan a identificar áreas de oportunidad para nuevas instalaciones solares en toda la isla que no necesitarán estudio suplementario.

Se han emitido 8,584 notificaciones a los clientes con medición neta sobre la necesidad de un estudio suplementario.

Se han realizado esfuerzos fuera del portal para poder agilizar el proceso de pre-estudio y notificar a los clientes la necesidad de un estudio suplementario. Durante este periodo se realizaron 43,953 pre-estudios de los cuales 35,498 han requerido de un estudio suplementario. Se estará enviando una carta a los clientes registrados para luego enviar los casos al estudio correspondiente a través del portal.

Comunicaciones Estudios Suplementarios (Cont.)

Distribución de clientes que han recibido comunicación:

Residencial	Comercial	Gubernamental
8,281	286	17

Tiempo medio desde la fecha en que el cliente solicitó y la fecha en que la carta fue emitida a ese cliente. El tiempo promedio en el cual el cliente es notificado de un estudio suplementario desde la radicación del caso es de 333 días calendario.

“Hosting Capacity” - ayuda a identificar áreas donde no se necesitaría llevar a cabo un estudio suplementario.

Información adicional también es presentada en Conexión LUMA

Cartas Estudio Suplementario

LUMA 1

Dear Valued Customer,

We want to inform you about a process that is critical to the continued growth of renewable energy by our customers and to improving safety and reliability for you and all Puerto Rico. Today Puerto Rico has over 110,000 customers with Net Energy Metering, equivalent to over 750 MW of renewable energy capacity. Since taking over operation of the grid and Net Energy Metering connections, LUMA has significantly accelerated approvals, connecting over 88,000 customers, representing over 550 MW, to the electric system as part of our commitment to a cleaner, more resilient electric grid.

As part of this required improvement process, LUMA must carry out technical electrical studies of the impacts of customer-installed renewable energy on the local electric grid. You may soon be receiving an email notification that states the result of an assessment in your area which could possibly reflect the need for further supplemental studies. The evaluation and study are measures taken to determine how much renewable energy can be supported in a particular locality and assess what, if any, effect it might have on the system and if upgrades are required to maintain reliability, safety and other standards for current and future distributed generation in your community. Failure to make required upgrades could threaten the stability of the grid, severely impacting your and other customers' service, and limit future additional renewable energy. It is imperative that we address infrastructure needs and build on the successful growth of renewable energy in order to assure that it can continue to play a vital role in fulfilling Puerto Rico's energy needs.

If you receive a notification and have any questions about the process or need further information, we encourage you to reach out to the company that installed your system. As our partners in this process, they will be able to provide additional guidance on the next steps to take and help address any concerns you may have.

Thank you for your understanding and cooperation as we work together towards a cleaner, sustainable and more resilient energy future for Puerto Rico.

LUMA LUMAPR.COM

LUMA 2

Estimado Cliente valioso,

Queremos informarle sobre un proceso que es crítico para el crecimiento continuo de la energía renovable por parte de nuestros clientes y para mejorar la seguridad y confiabilidad para usted y todo Puerto Rico. Hoy, Puerto Rico cuenta con más de 110,000 clientes con energía de medición neta, equivalente a más de 750 MW de capacidad de energía renovable. Desde que asumió la operación de la red y las conexiones de energía de medición neta, LUMA ha acelerado significativamente las aprobaciones, conectando a más de 88,000 clientes, lo que representa más de 550 MW, al sistema eléctrico como parte de nuestro compromiso con una red eléctrica más limpia y resistente.

Como parte de este proceso de mejora requerido, LUMA debe realizar estudios técnicos eléctricos de los impactos de la energía renovable instalada por el cliente en la red eléctrica local. Es posible que pronto reciba una notificación por correo electrónico que indique el resultado de una evaluación en su área que posiblemente podría reflejar la necesidad de realizar un estudio suplementario. La evaluación y el estudio son medidas que se toman para determinar cuánta energía renovable se puede soportar en una localidad en particular y evaluar qué efecto, si alguno, podría tener en el sistema y si se requieren actualizaciones para mantener la confiabilidad, la seguridad y otros estándares para la generación distribuida actual y futura en su comunidad. No realizar las actualizaciones necesarias podría amenazar la estabilidad de la red, afectar gravemente su servicio y el de otros clientes y limitar la energía renovable adicional en el futuro. Es imperativo que abordemos las necesidades de infraestructura y aprovechemos el crecimiento exitoso de la energía renovable para asegurar que pueda continuar desempeñando un papel vital en la satisfacción de las necesidades energéticas de Puerto Rico.

Si recibe una notificación y tiene alguna pregunta sobre el proceso o necesita más información, le recomendamos que se comunique con la empresa que instaló su sistema. Como nuestros socios en este proceso, podrán brindarle orientación adicional sobre los próximos pasos a seguir y ayudarlo a abordar cualquier inquietud que pueda tener.

Gracias por su comprensión y cooperación mientras trabajamos juntos hacia un futuro energético más limpio, sustentable y resiliente para Puerto Rico.

LUMA LUMAPR.COM



Notificación Sobre Status de Pago para Estudio Suplementario

Forms Submitted Waiting for Client Action

Project Number	Client Name	Location	Status	
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	Pendiente a Pago	actions ▾
The following actions are available for this project				
Notes 8				
Pago pendiente por estudio				

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

Tipo de Cuenta	Proyectos
Comercial	203
Industrial	47
Gubernamental	7

Generadores de Interconexión de LUMA por Rango de Capacidad: Tipo de cuenta y detalles de medición neta

Rango de Capacidad	Proyectos
0-100kW	115,490
100-250kW	112
250-500kW	67
500-750kW	23
750kW-1MW	22
1MW-1.25MW	2
1.25MW-1.5MW	5
1.5MW-1.75MW	2
1.75MW-2MW	3
2MW+	20
Total	115,746



Informe de Progreso Trimestral Modificado, Casos Expeditos

Nuevas Definiciones	Proyectos
Registro de Solicitante	3,044
Solicitud Completada	670
Backlog	8,706
Cancelación	28
Total	12,448



Glosario

- **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.)

- **Backlog:** 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:** se evalúa si el GD está instalado en un alimentador que supere el 15% de la carga máxima, el conglomerado de sistemas de GD en un transformador no exceda el 100% de su capacidad y la capacidad del GD es mayor de 25kW monofásicos y mayor a 200kW trifásicos.
- **Estudio Suplementario:** se realiza si el sistema GD no cumple con alguno de los parametros del pre-estudio. Este estudio suplementario tiene como objetivo determinar el impacto del sistema GD en la red eléctrica.

LUMA



¡Gracias!