

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

NEPR

Received:

Oct 26, 2022

12:04 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 July to September 2022 and
Presentation for Next Compliance Hearing

**MOTION SUBMITTING INTERCONNECTIONS PROGRESS REPORT FOR
JULY THROUGH SEPTEMBER 2022 AND
PRESENTATION FOR NEXT COMPLIANCE HEARING**

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 to handle requests for interconnections of distributed
generation systems and microgrids to the Transmission and Distribution System ("T&D System"),
pursuant to Acts 57-2014 and 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. *See*
Resolution and Order of July 21, 2020. The docket of this proceeding also reveals that the Energy
Bureau has held several compliance hearings.

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 dated June 22, 2020, as supplemented by the Puerto Rico Transmission and Distribution System Supplemental Terms Agreement.

4. In the May 7th Resolution and Order, the Energy Bureau ordered that LUMA shall file the quarterly progress reports that the Energy Bureau has required in this proceeding. *See* May 7th Resolution and Order on page 1.

5. On August 31, 2022, LUMA filed a *Request to Modify Quarterly Progress Reports and Schedule for Submitting Progress Reports*. Therein, LUMA proposed modifications to the schedule for submitting the Quarterly Interconnection Progress Reports, consolidating certain items currently included in said reports and modifying certain definitions pertaining to the reports.

6. Then, on September 15, 2022, the Energy Bureau entered a Resolution and Order authorizing LUMA to align the Quarterly Interconnection Report filings with the quarters within the Fiscal Year and other associated reporting, as requested. However, it directed LUMA that the report for the next quarter should include the information for July 2022. Regarding the request to modify the parameters to be included in the quarterly reports, the Energy Bureau stated they would be discussed in the following Technical Conference.

7. In compliance with the May 7th and September 15th Resolution and Orders, LUMA hereby submits the Interconnections Progress Report for the quarter of July through September 2022, 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.

9. Additionally, on August 27, 2021, this Energy Bureau issued a Resolution and Order ordering LUMA to file a copy of the presentation to be offered in every compliance hearing with every Interconnections Progress Report. In the Resolution and Order of September 15, 2022, the Energy Bureau ordered LUMA to submit the presentation for the Technical Conference, on or before October 26, 2022, at noon.

10. Accordingly, LUMA hereby submits the presentation, Exhibit 3, to be offered during the next compliance hearing to aid the discussion on the request to modify the parameters to be reported pursuant to the Quarterly Interconnection Progress Reports. *See* Exhibit 3. LUMA has included, for comparison purposes, Exhibit 4, which represents the Progress Report offered in prior hearings aligned to July 21, 2020, Resolution and Order. *See* Exhibit 4.

WHEREFORE, LUMA respectfully requests that the Energy Bureau **take notice** of the aforementioned and **accept** the Interconnections Progress Report for the quarter of July through September 2022, submitted as Exhibit 1 to this Motion; the DG Data File, submitted as Exhibit 2 to this Motion; and the presentation to be offered in the following compliance hearing on October 28, 2022, reflecting the proposed modifications as Exhibit 3 to this Motion; LUMA has included, for comparison purposes, Exhibit 4, which represents the Progress Report offered in prior hearings that are aligned to July 21, 2020, Resolution and Order.

RESPECTFULLY SUBMITTED.

In San Juan, Puerto Rico, this October 26th, 2022.

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 attorneys for PREPA, Joannely Marrero-Cruz, jmarrero@diazvaz.law; and Katiuska Bolaños-Lugo, kbolanos@diazvaz.law. 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



Sugerido Informe de Progreso de Interconexión de Sistemas de Generación Distribuida Trimestre Julio a Septiembre 2022

NEPR-MI-2019-0016

28 de octubre de 2022

Agenda

- Introducción de Solicitud a Modificar Reporte Trimestral
- Resumen
- Evolución de las Solicitudes
- Evolución de la Generación: Fuentes de Energía Renovable (MWh, GWh)

Introducción de Solicitud a Modificar Reporte Trimestral

- Durante la audiencia de cumplimiento del 18 de mayo de 2022, **LUMA señaló que sería beneficioso revisar la información que se presentará en este procedimiento** y aclarar la información que al Negociado de Energía le gustaría recibir de LUMA en el futuro.
- En respuesta, los Comisionados indicaron **que LUMA podría presentar una propuesta para modificar los informes** de progreso trimestrales.
- **LUMA presentó una propuesta ante el Negociado de Energía el 30 de agosto de 2022**, describiendo las modificaciones y solicitando que el Negociado apruebe las modificaciones del informe. El Negociado aprobó el cambio de fecha de reportar, para estar alineado al año fiscal de LUMA.
- **La siguiente presentación detalla las modificaciones propuestas por LUMA.**

Definiciones Sugeridas

- **Registro del aplicante:** Cuando el aplicante es registrado en el portal por una entidad, compañía, o directamente por el aplicante.
- **Aprobación del Cliente:** Cuando el cliente provee toda la documentación requerida.
- **Aplicación completada:** Cuando un cliente tiene metro Bidireccional y tarifa de medición neta.
- **Backlog:** Incluye casos donde el cliente fue aprobado, pero ha esperado mas de treinta (30) días por la aplicación completada.

Cambios Sugeridos

#	Resolución & Orden emitida por PREB el 21 de Julio de 2020	Modificación Sugerida por LUMA
1	El número total de solicitudes de interconexión hechas a la Autoridad, durante el periodo del informe; y el total de sistemas de generación distribuida conectados a la red de la Autoridad, hasta la fecha.	El total de solicitudes de interconexión a la Autoridad, y el total de sistemas de generación distribuida conectada hasta la fecha. Será presentado de manera mensual.
2	El tiempo promedio para autorizar la interconexión de los sistemas de generación distribuida.	El tiempo promedio para autorizar la interconexión de los sistemas de generación distribuida. Promedio debe ser calculado desde la fecha que el cliente cumpla con los documentos y permisos requeridos, hasta la fecha de aplicación completada (tiene metro bidireccional y tarifa de medición neta).
3	El tiempo promedio transcurrido entre el momento en que un cliente notifique a la Autoridad la interconexión de su Sistema de generación distribuida y que se refleje el acuerdo de medición neta en la factura de dicho cliente.	Eliminado – debido a la sugerida definición de backlog en la cual excluye clientes que no han completado su proceso de aplicación.
4	La cantidad de clientes que esperaron un lapso de más de treinta (30) días para que se refleje el acuerdo de medición neta en su factura, posterior a que se notifique la interconexión de su Sistema de generación distribuida a la Autoridad.	Eliminado – debido a la sugerida definición de backlog en la cual excluye clientes que no han completado su proceso de aplicación.
5	La cantidad de casos pendientes de aprobación (“backlog”).	Total de clientes que tienen más de 30 días desde que se aprobó su solicitud (backlog)
6	La cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes a la Autoridad.	Eliminado – LUMA ha mantenido un balance saludable de medidores bidireccionales.

Cambios Sugeridos (Cont.)

#	Resolución & Orden emitido por PREB el 21 de Julio de 2020	Modificación Sugerida por LUMA
7	La cantidad de energía, en megavatios-hora (MWh), que la Autoridad generó o adquirió de proyectos de energía renovable durante los últimos seis meses para los que la información esté disponible.	No hay cambios
8	La cantidad de energía renovable distribuida, en megavatios-hora (MWh), que la Autoridad acreditó a clientes con acuerdos de medición neta durante los últimos seis meses para los que la información esté disponible.	No hay cambios
9	El porcentaje del total de energía renovable atribuible a la Autoridad correspondiente a energía renovable distribuida.	No hay cambios
10	El porcentaje del cumplimiento con la Cartera de Energía Renovable para el último año natural reportado, de acuerdo con la disposiciones de la Ley 82-2010	No hay cambios
11	La cantidad total de energía, en megavatios-hora (MWh), distribuida por la Autoridad a sus clientes durante el periodo de tiempo descrito en los incisos (vii) y (viii).	No hay cambios
12	Cualesquiera recomendaciones sobre legislación adicional necesaria para lograr los objetivos del programa de medición neta.	No hay cambios

GD Interconexión Reporte Trimestral

- **Conexión de más de 33,000 clientes** con energía solar—un total de 172 MW—desde el inicio de operaciones de LUMA
 - 2,800 activaciones mensuales, en promedio, de generación distribuida durante el periodo
 - Puerto Rico ocupa la posición #25 en E.E.U.U. de residencias con energía solar per cápita
 - Puerto Rico es una de las 8 jurisdicciones que proveen 'Hosting Capacity Map' para uso público

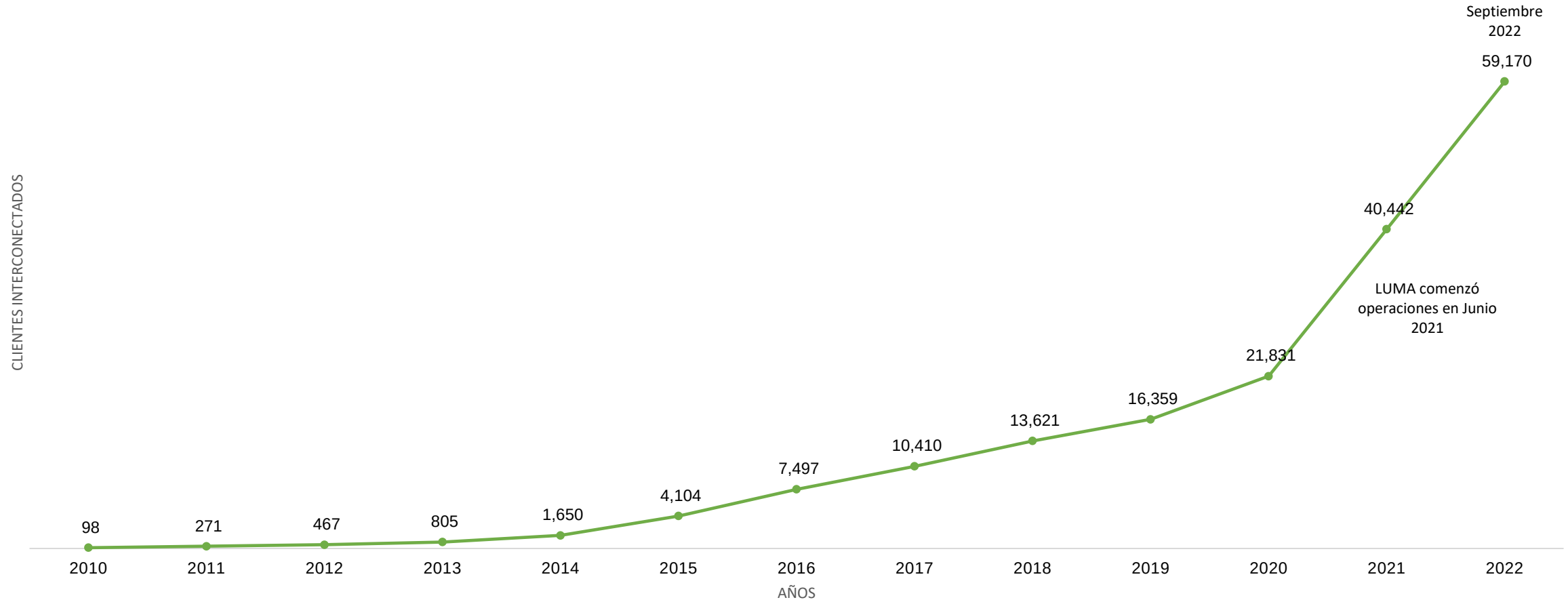


Días Promedio de Interconexión Jul-Sept	18 días
Total Casos por interconectar*	1,033

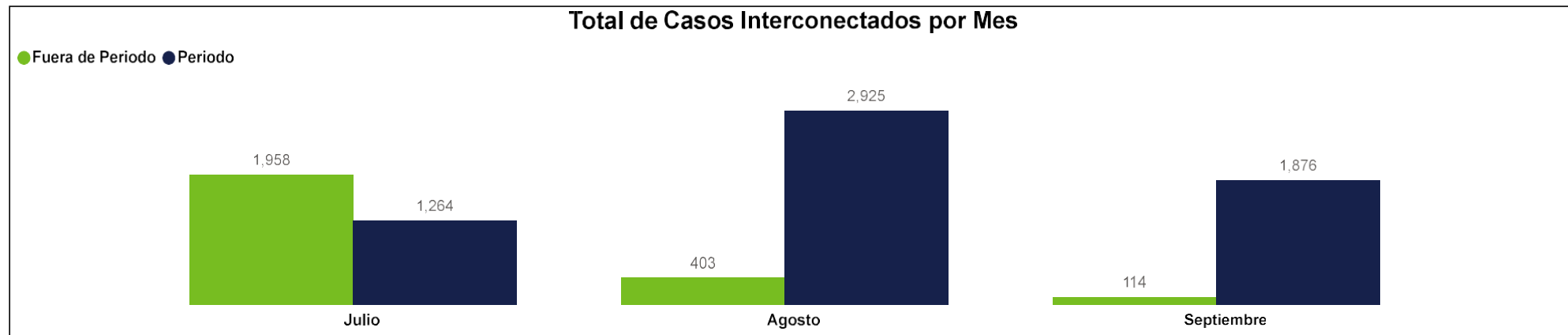
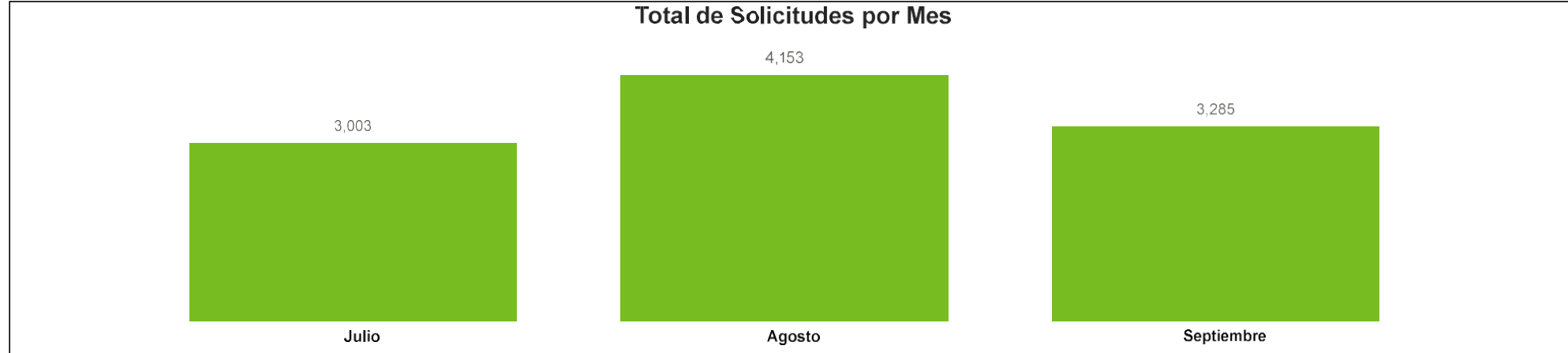
*Incluye casos en espera de acción por el cliente

Generación Distribuida Interconexión Reporte Trimestral

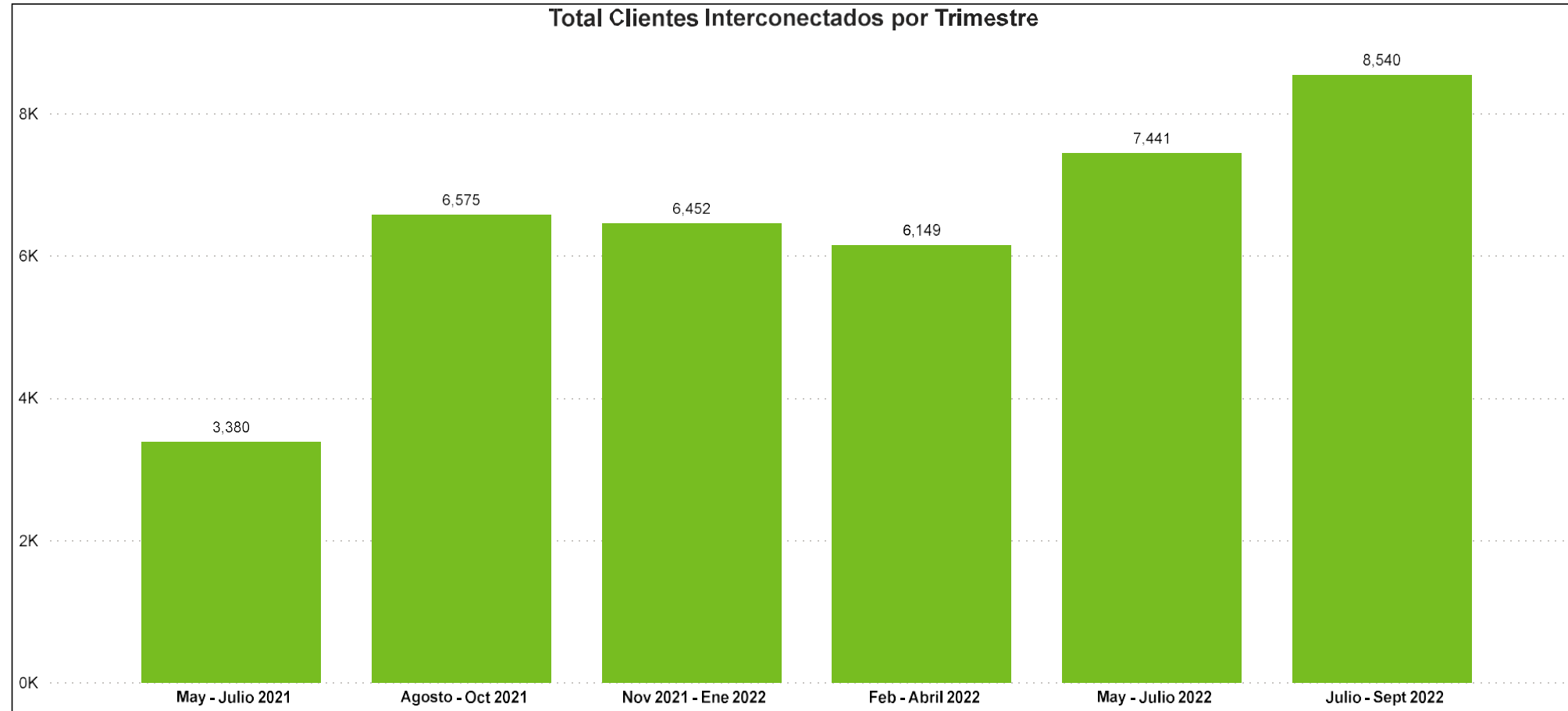
Crecimiento de Clientes Interconectados



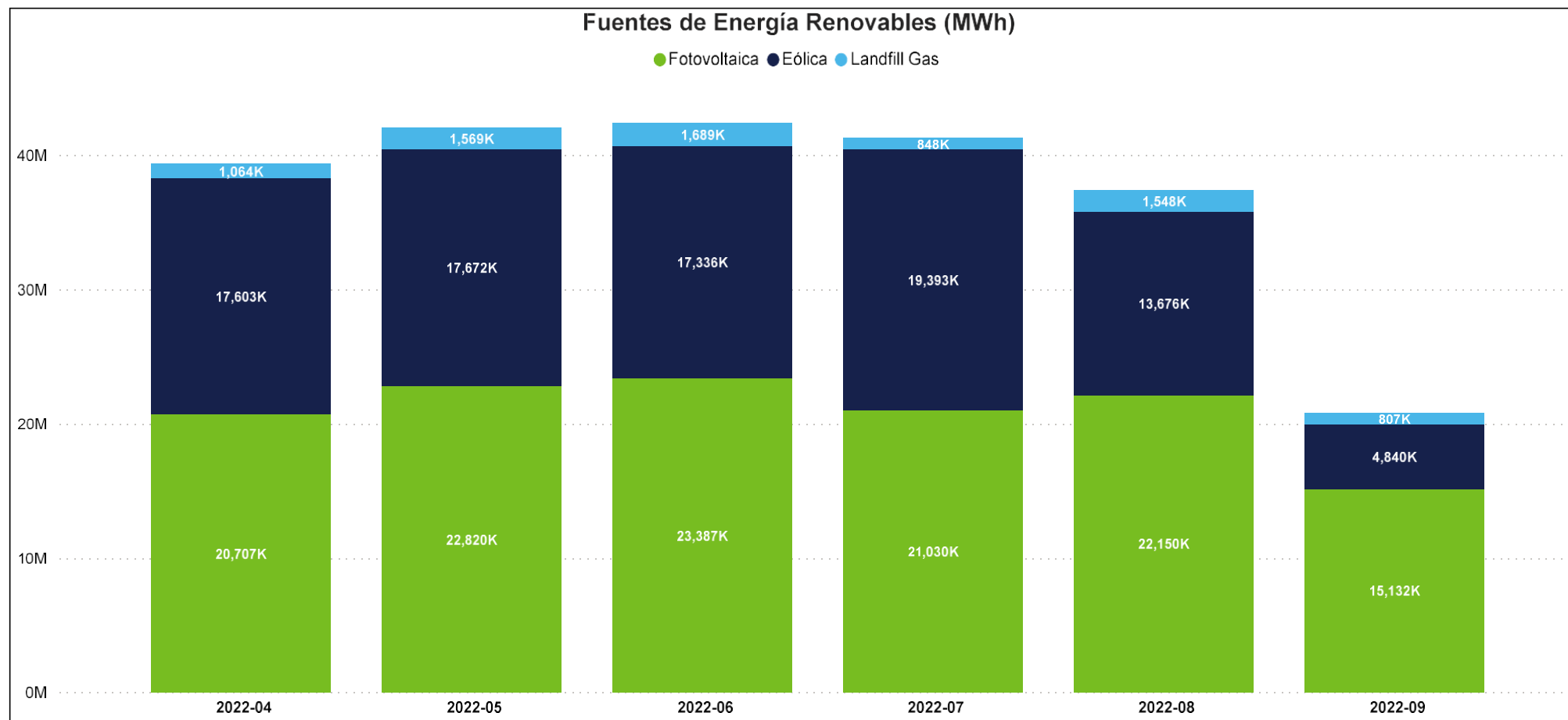
Solicitudes y Clientes Interconectados por Mes



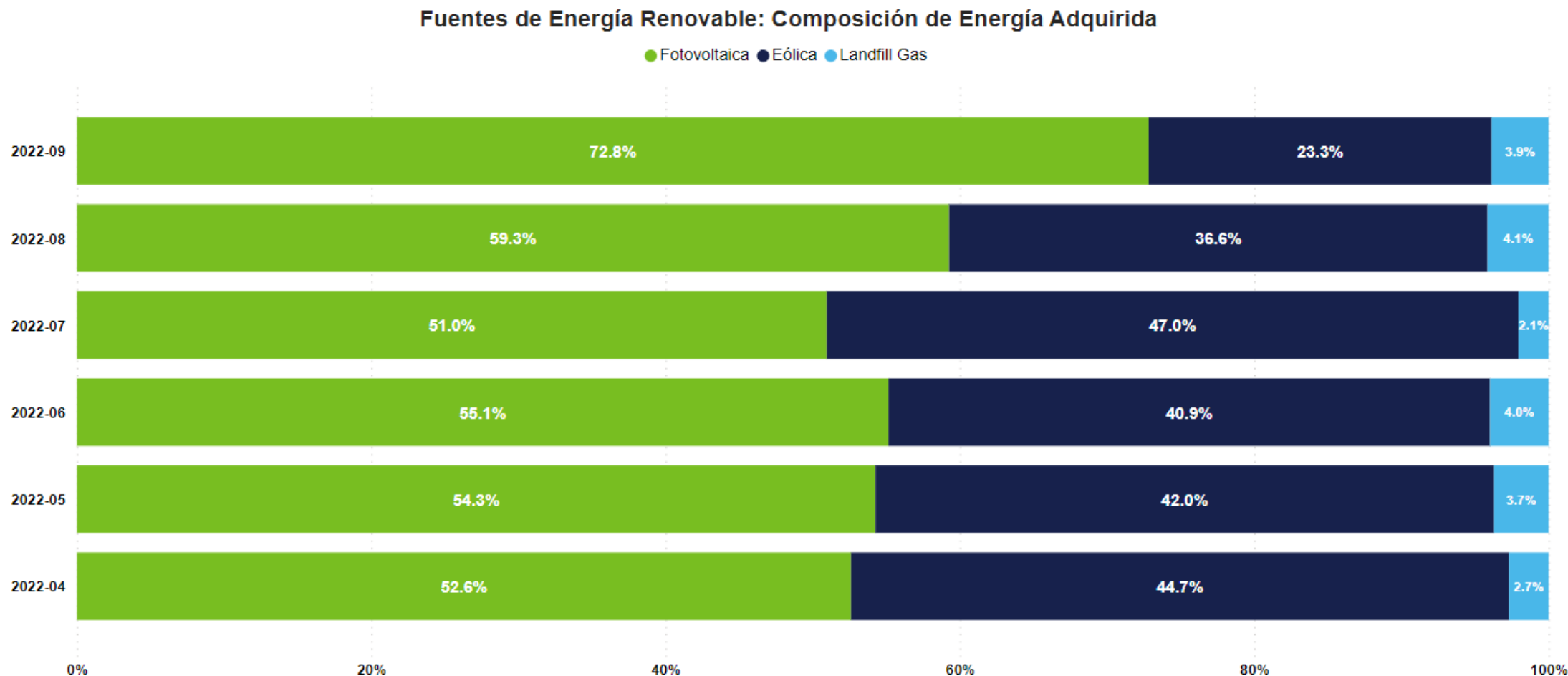
Cientes Interconectados por Trimestre



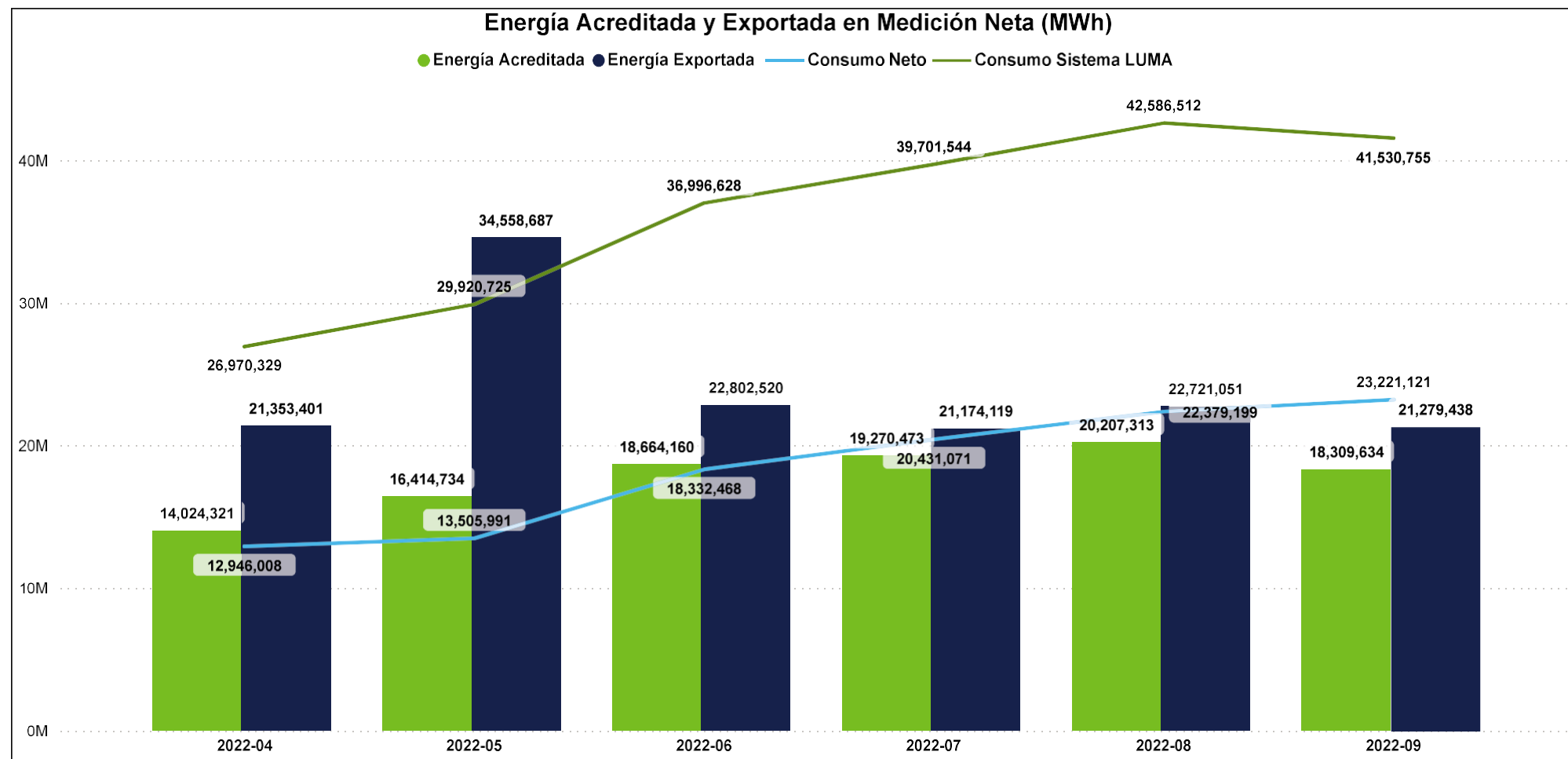
Producción Total de Productores a Gran Escala (MWh)



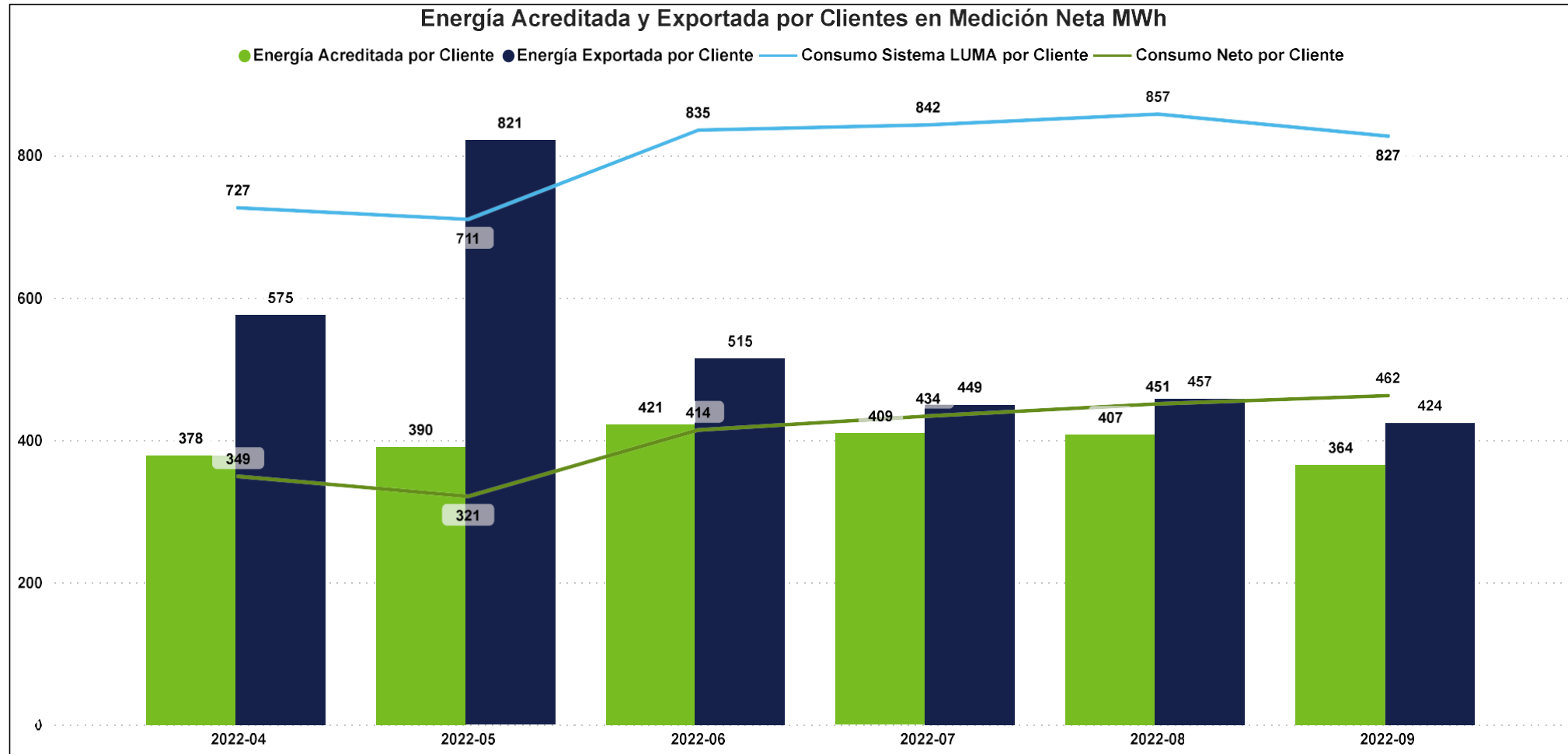
Fuentes de Energía Renovables: Composición de Energía Adquirida



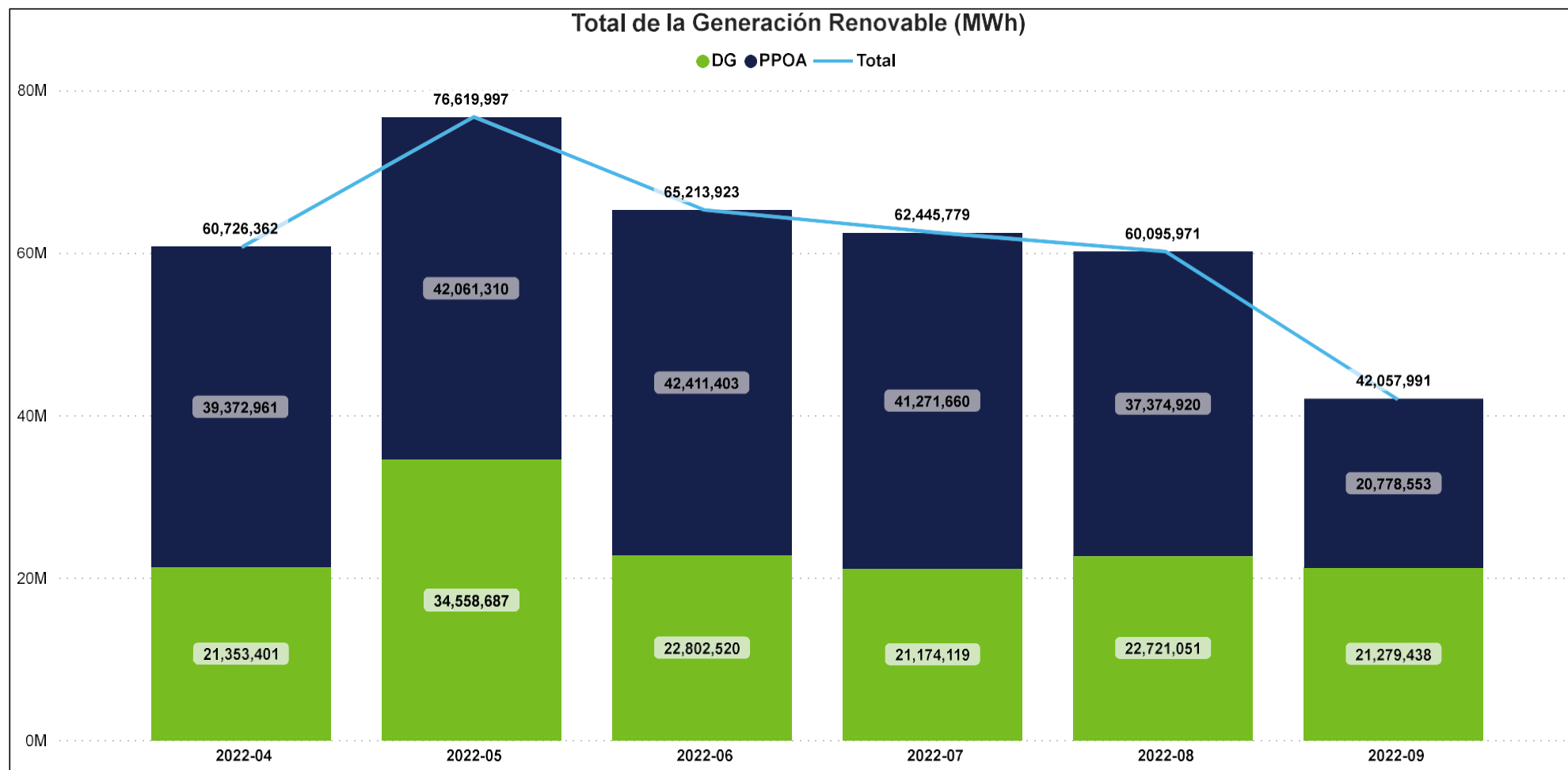
Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh)



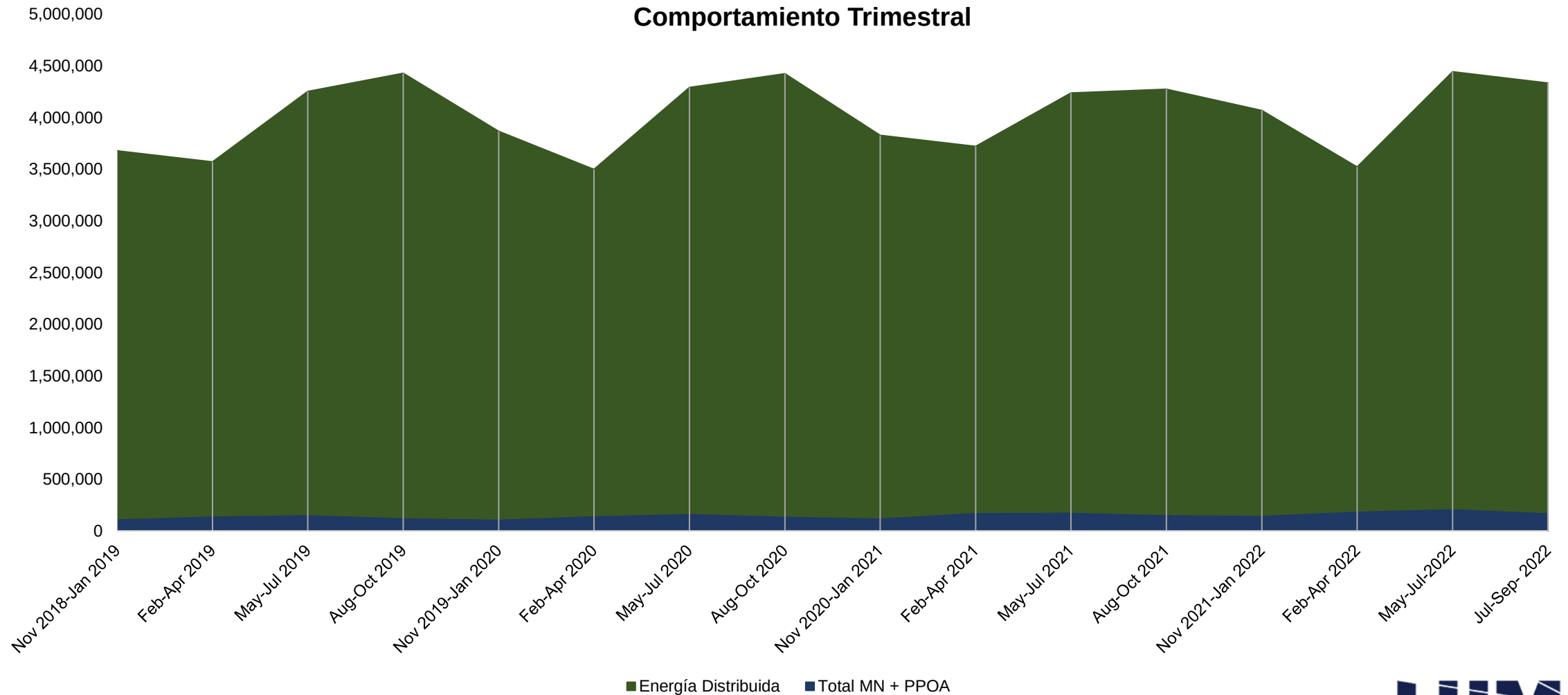
Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (KWh/Cliente)



Energía Distribuida de Fuentes Renovables (GWh)



Distribución total de energía a clientes (GWh)



LUMA

LUMAPR.COM

Gracias



Exhibit 4



Informe de Progreso de Interconexión de Sistemas de Generación Distribuida Trimestre Julio a Septiembre 2022

NEPR-MI-2019-0016
28 de octubre de 2022

Agenda

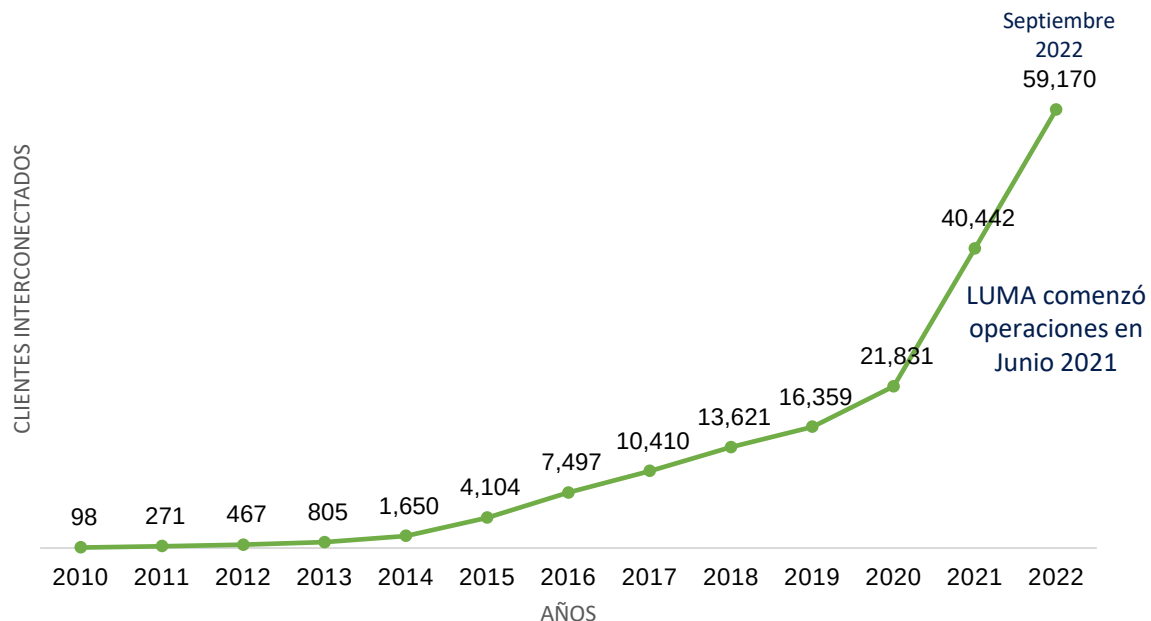
Resumen

Evolución de las Solicitudes

Evolución de la Generación: Fuentes de Energía Renovable (MWh, GWh)

Un salto en el número de clientes con medición neta y energía renovable distribuida

Crecimiento de Clientes Interconectados



- **Conexión de más de 33,000 clientes** con energía solar—un total de 172 MW—desde el inicio de operaciones de LUMA*
 - 2,800 activaciones mensuales, en promedio, de generación distribuida durante el periodo
 - Puerto Rico ocupa la posición #25 en E.E.U.U. en penetración de residencias con energía solar
 - Puerto Rico es una de las 8 jurisdicciones que proveen 'Hosting Capacity Map' para uso público

Promedio para autorización de interconexión	14 días
Clientes conectados en menos de 30 días	75%

*Hasta el 30 de septiembre del 2022

Evolución de las Solicitudes

Solicitudes de Interconexión por Tipo de Proyecto

10,441 solicitudes sometidas durante julio – septiembre 2022

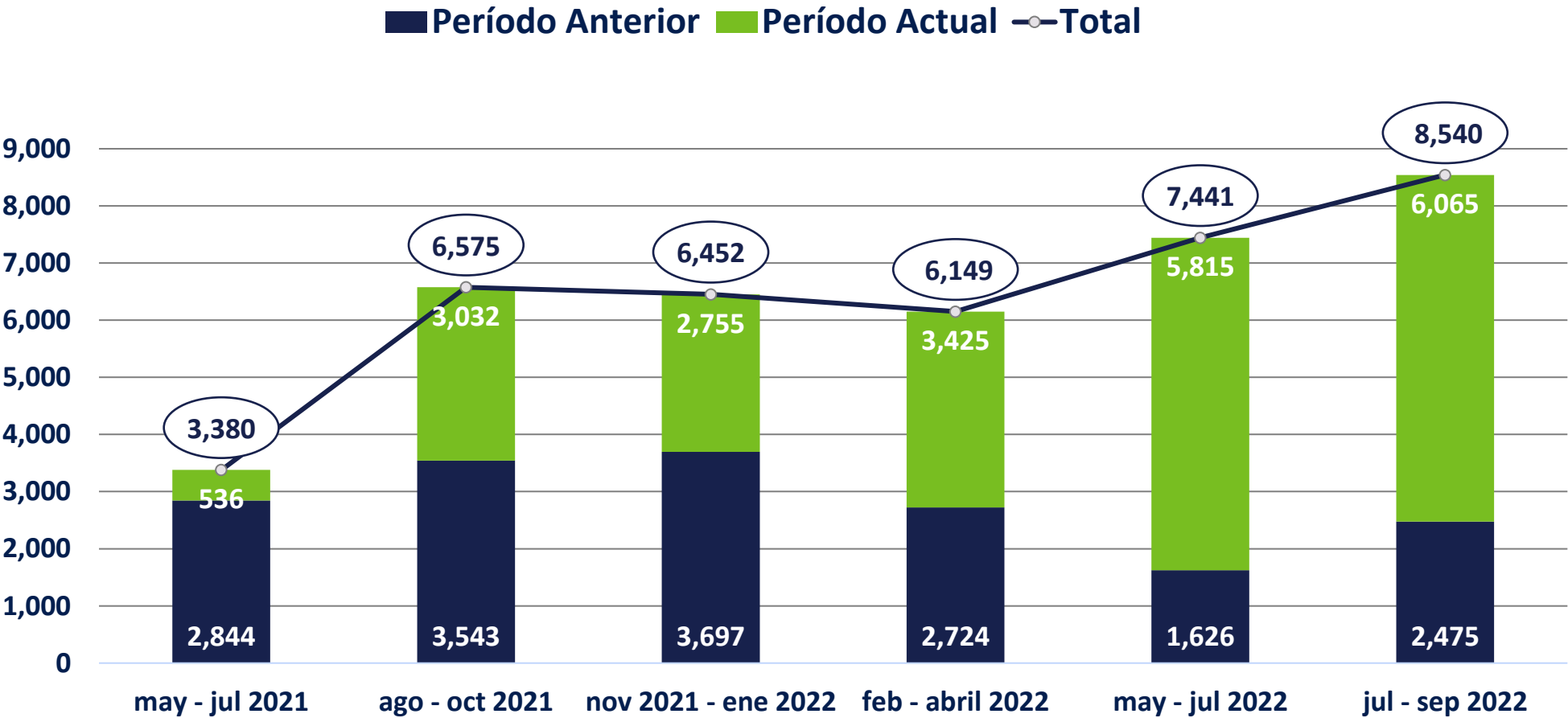
Tipo de Solicitud	May – Jul 2021	Ago – Oct 2021	Nov – Ene 2022	Feb – Abr 2022	May – Jul 2022	Jul – Sep 2022
Flujo Expedito (<25 kW)	3,095	4,483	5,306	5,238	8,360	10,412
Flujo Regular (<25 kW)	28	37	11	21	12	9
Mayores de 25 kW	24	23	9	20	27	19
Transmisión	3	5	3	4	3	1
Total	3,150	4,548	5,329	5,283	8,402	10,441

Solicitudes de Interconexión por Tipo de Cliente

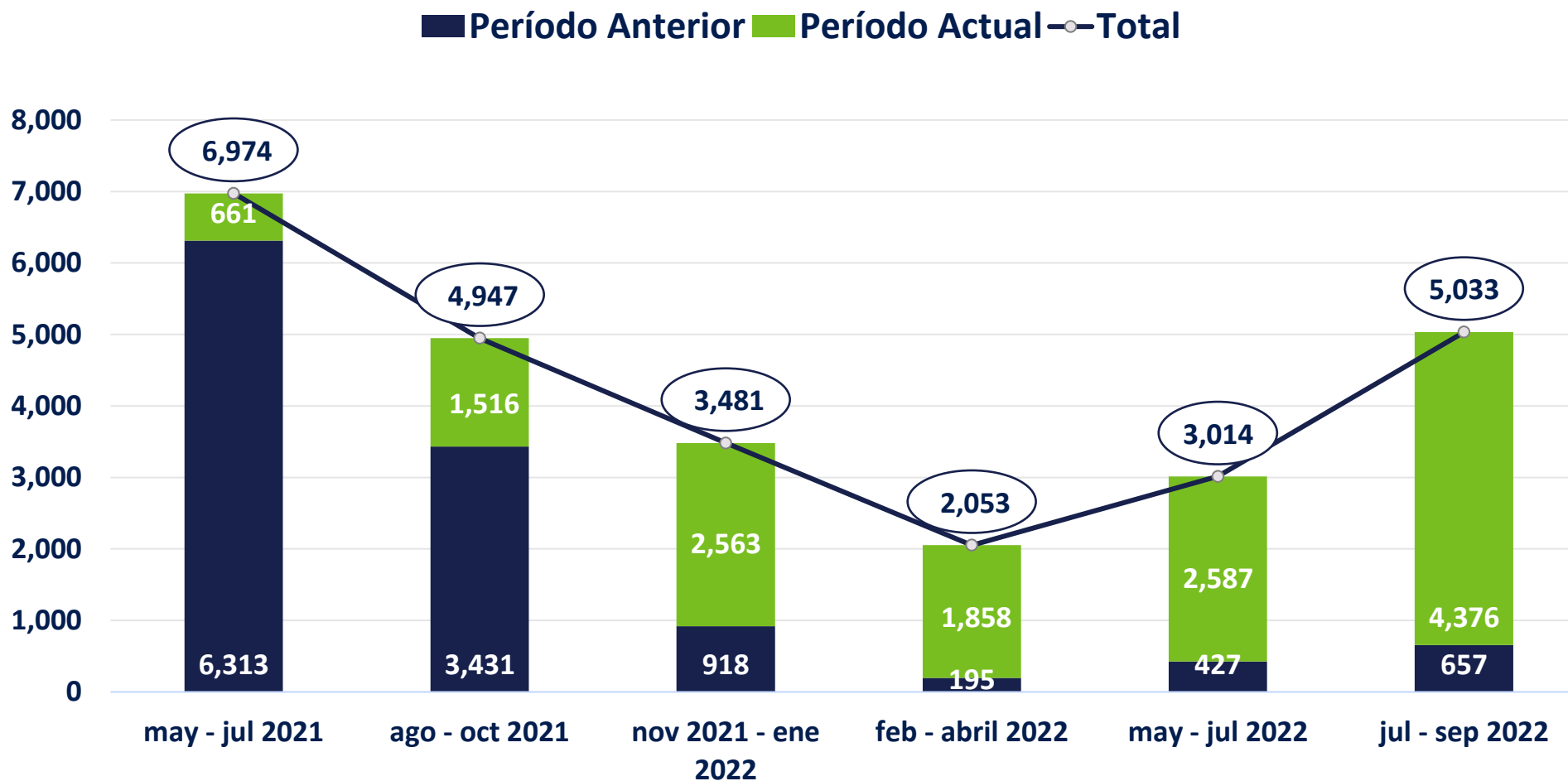
99.7 % de los casos recibidos son del sector Residencial

Tipo de Cliente	May – Jul 2021	Ago – Oct 2021	Nov 21– Ene 2022	Feb - Abr 2022	May - Jul 2022	Jul – Sep 2022
Residencial	3,080	4,437	5,296	5,266	8,373	10,405
Comercial	66	103	22	17	29	35
Industrial	4	8	0	0	0	1
Total	3,150	4,548	5,318	5,283	8,402	10,441

Nuevos Clientes con Medición Neta



Solicitudes Pendientes de Medición Neta

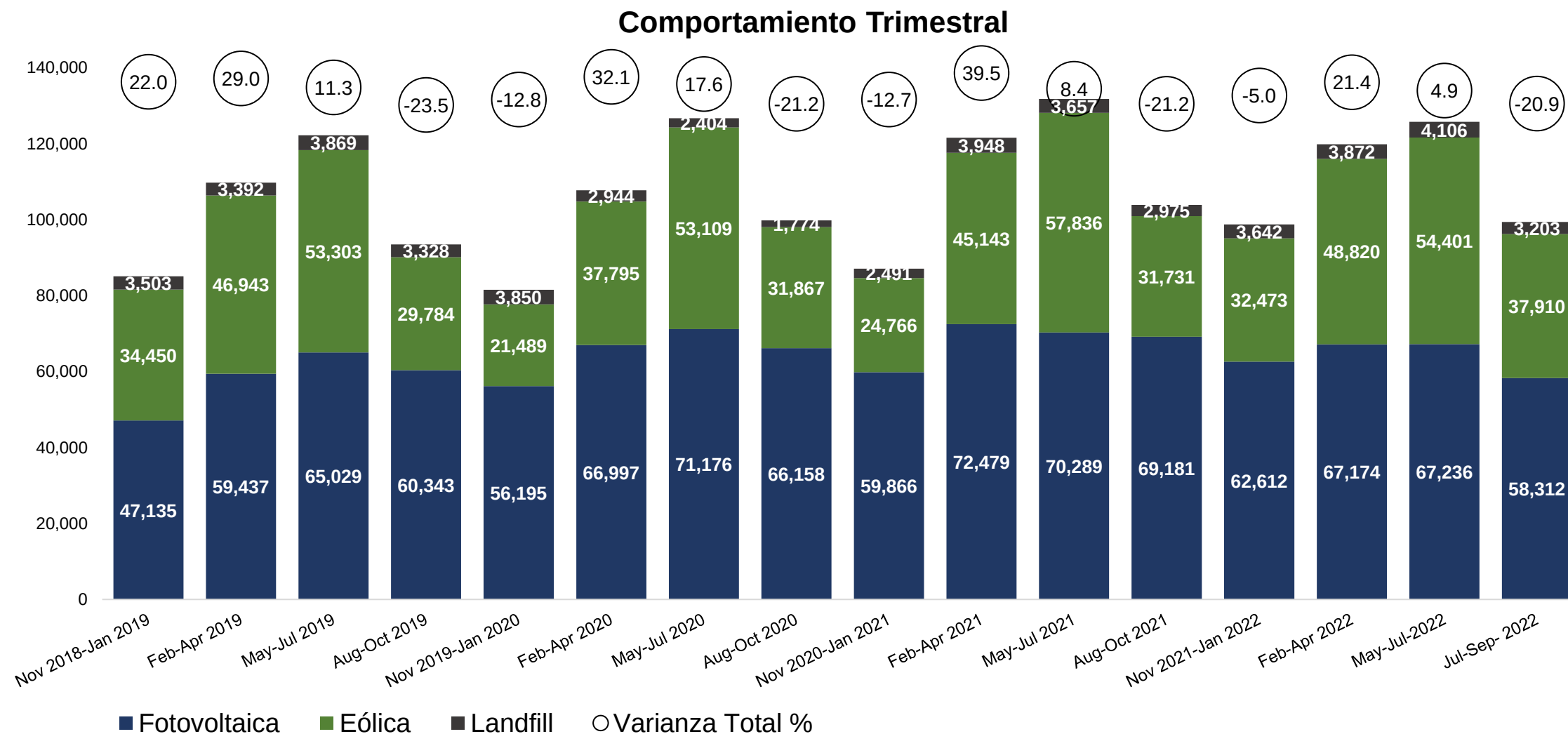


Información sobre Tiempos Promedio para Interconexión y Medidores Bidireccionales

Requerimiento	Información
Promedio para autorización de interconexión de los sistemas menores de 25 kW (expeditos).	14 días 6,422 casos expeditos fueron activados en <u>menos</u> de 30 días, desde Junio 2021
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.	17 días 6,065 casos expeditos fueron activados durante julio hasta septiembre 2022
Más de treinta (30) días de espera para reflejar el acuerdo en factura, posterior a la notificación de interconexión en el Portal (expeditos).	25% Clientes Total casos expeditos activados = 8,539 Casos expeditos activados en menos de 30 días = 6,422 = 75% Casos expeditos activados en más de 30 días = 2,117 = 25%
Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes.	LUMA tiene suficiente inventario para satisfacer demanda. Al final del trimestre, había unos 12,080 metros bidireccionales en almacén.

Evolución de Generación: Fuentes de Energía Renovable (MWh, GWh)

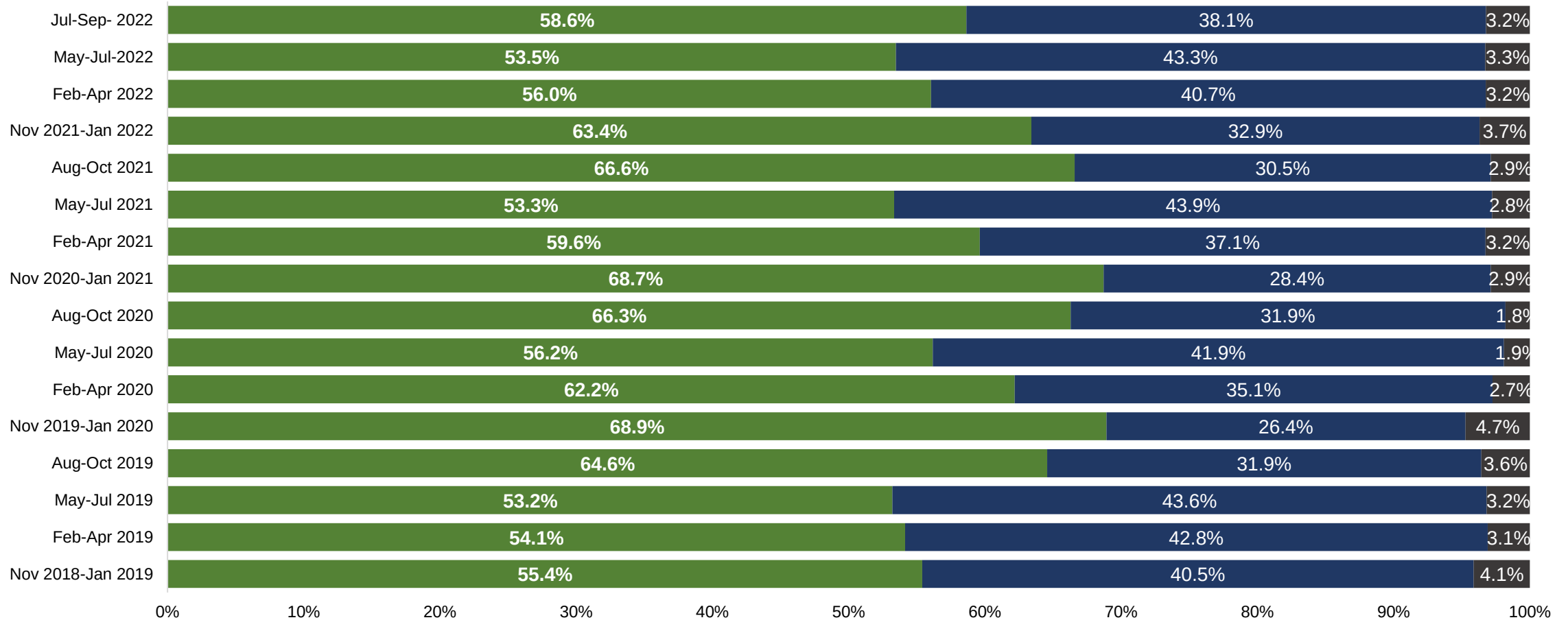
Producción Total de Productores a Gran Escala (MWh)



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

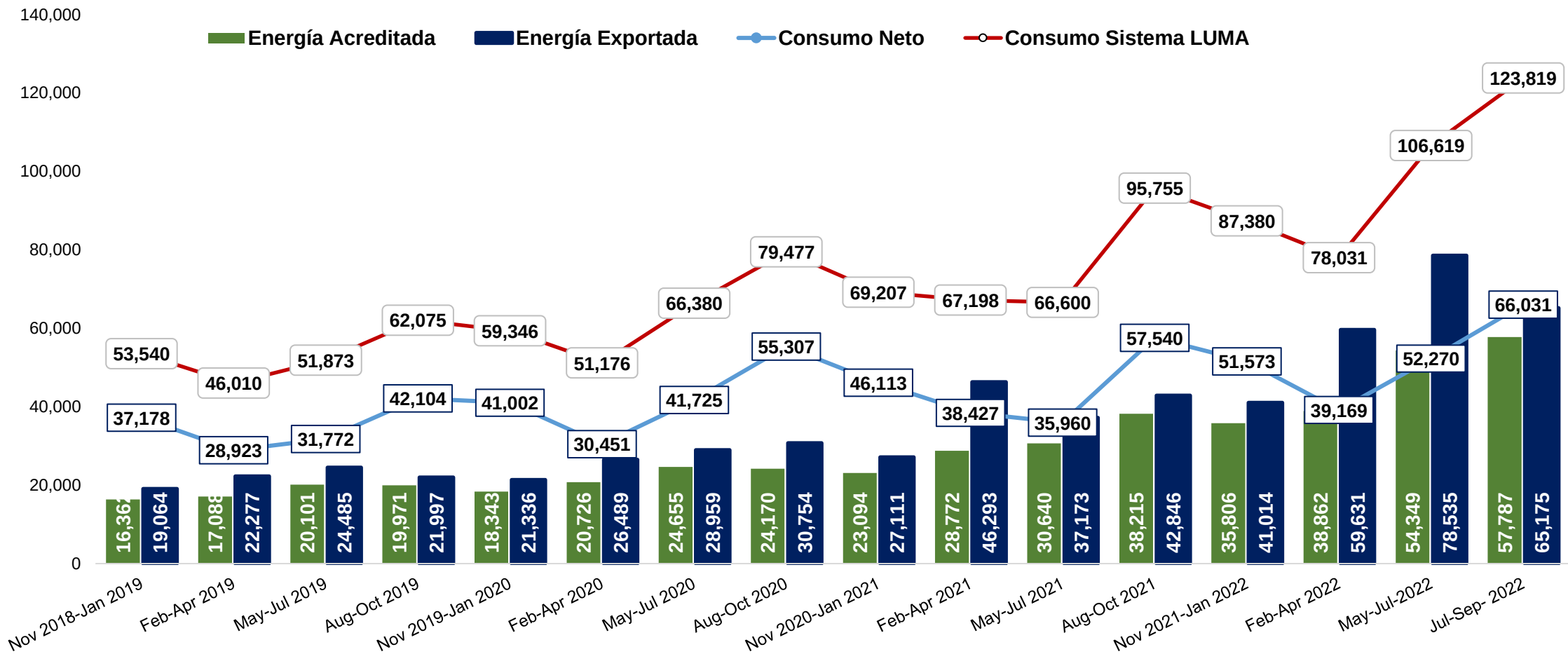
Comportamiento Trimestral

Fotovoltaica Eólica Landfill



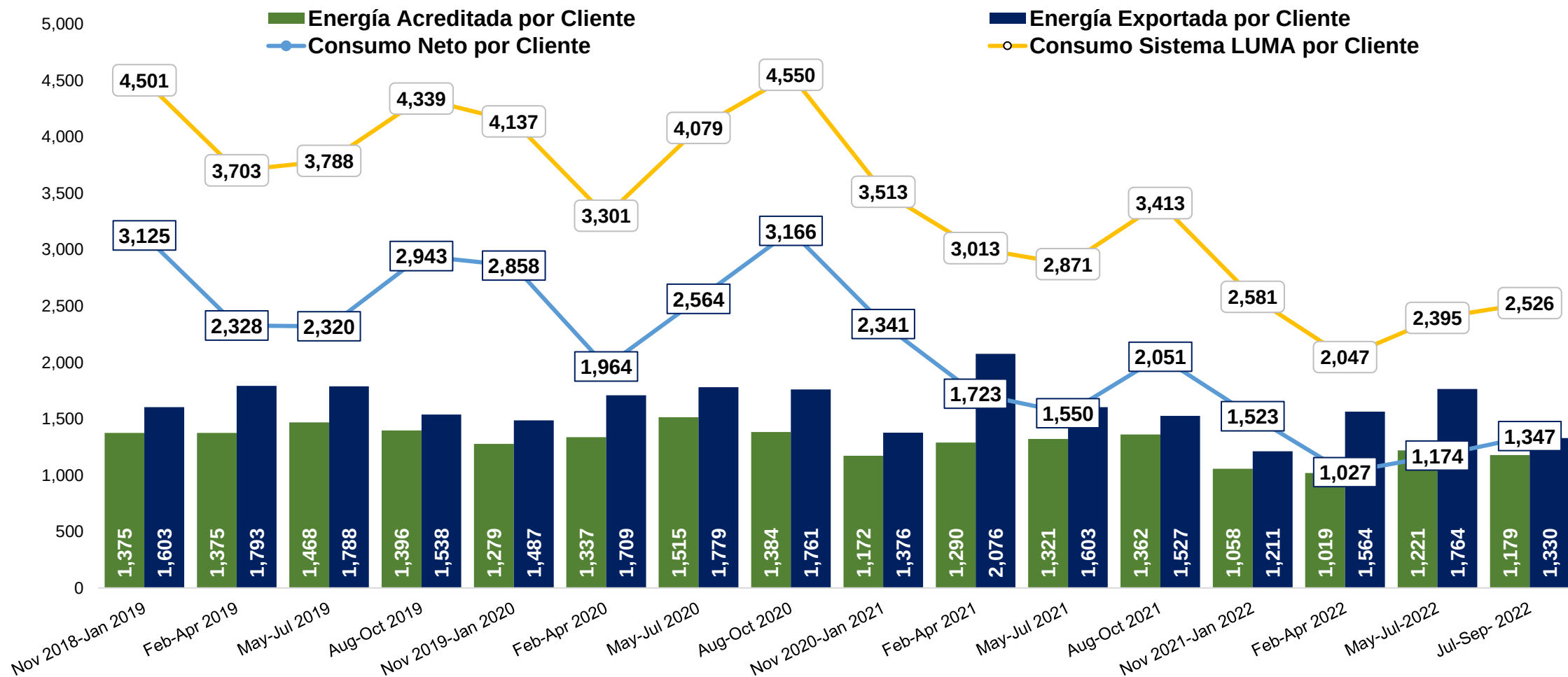
Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh)

Comportamiento Trimestral

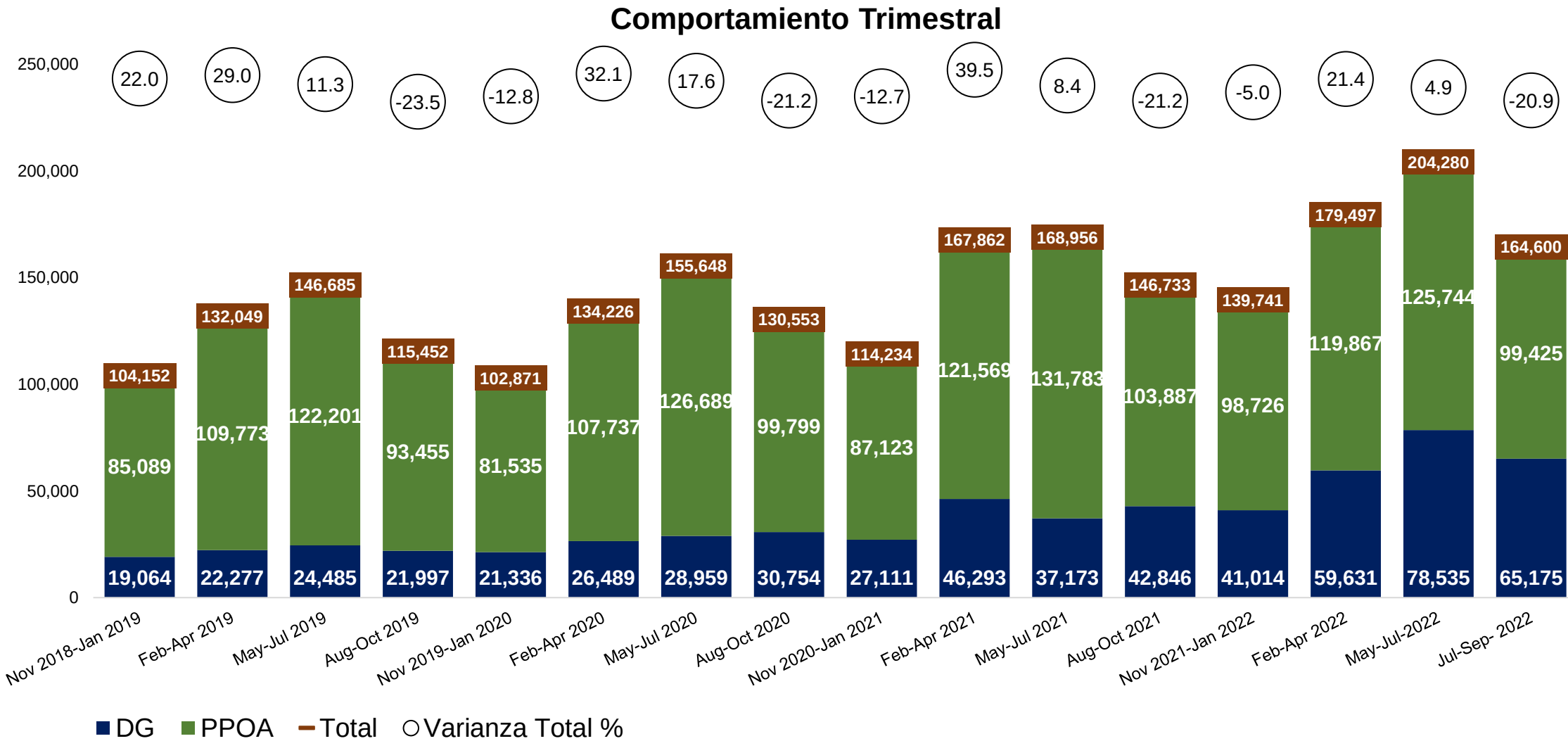


Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (KWh/Cliente)

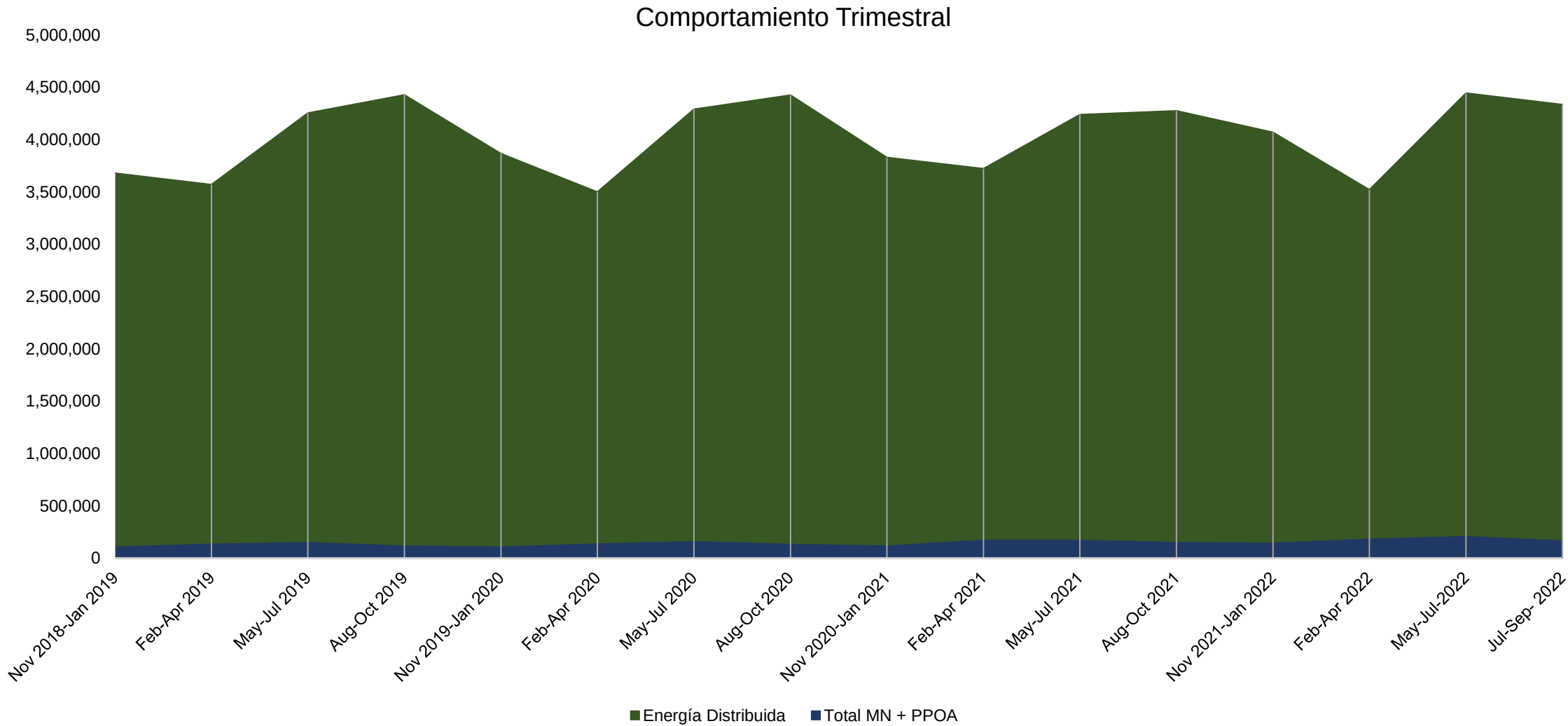
Comportamiento Trimestral



Energía Distribuida de Fuentes Renovables (GWh)



Distribución total de energía renovable a clientes (GWh)



LUMA

LUMAPR.COM

Gracias

