

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

**NEPR**

**Received:**

**Aug 15, 2022**

**10:43 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 May to July 2022 and  
Presentation for Next Compliance Hearing

**MOTION SUBMITTING INTERCONNECTIONS PROGRESS REPORT FOR  
MAY THROUGH JULY 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 7<sup>th</sup> 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 as of June 22, 2020, as supplemented by the Puerto Rico Transmission and Distribution System Supplemental Terms Agreement.

4. In the May 7<sup>th</sup> 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 7<sup>th</sup> Resolution and Order on page 1.

5. In compliance with the May 7<sup>th</sup> Resolution and Order, LUMA hereby submits the Interconnections Progress Report for the quarter of May through July 2022, adhering to the requirements outlined in the Resolution and Order of July 21, 2020. *See* Exhibit 1.

6. 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.

7. 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.

8. Accordingly, LUMA hereby submits the presentation to be offered during the next compliance hearing. *See* Exhibit 3.

**WHEREFORE**, LUMA respectfully requests that the Energy Bureau **take notice** of the aforementioned and **accept** the Interconnections Progress Report for the quarter of May through July 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 by LUMA at the next compliance hearing, which is presented as Exhibit 3 to this Motion

**RESPECTFULLY SUBMITTED.**

In San Juan, Puerto Rico, this August 15<sup>th</sup>, 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](mailto:jmarrero@diazvaz.law); and Katiuska Bolaños-Lugo, [kbolanos@diazvaz.law](mailto: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](mailto:hrivera@jrsp.pr.gov), and to counsel for the Puerto Rico Solar Energy Industries Association Corp. (“SESA”), [javruea@sesapr.org](mailto: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](mailto:yahaira.delarosa@us.dlapiper.com)

Exhibit 1

*(to be submitted via e-mail)*

Exhibit 2

*(to be submitted via e-mail)*

Exhibit 3



# Informe de Progreso de Interconexión de Sistemas de Generación Distribuida Trimestre Mayo a Julio 2022

NEPR-MI-2019-0016  
15 de agosto de 2022



# Agenda

Resumen

Evolución de las Solicitudes

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



# Resumen

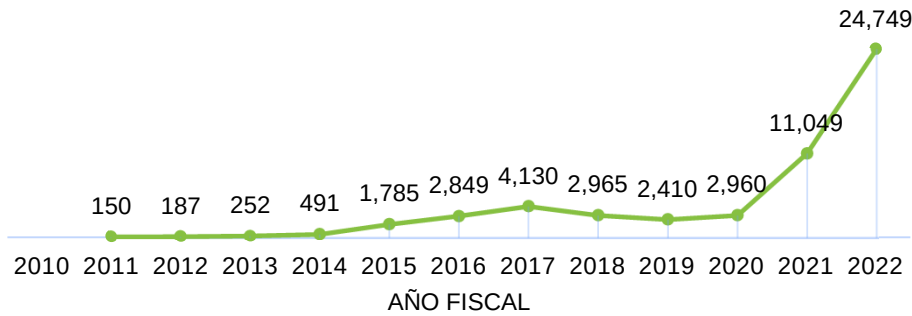
# Crecimiento de la energía renovable es parte de nuestra misión

LUMA y nuestro equipo de más de 3,000 compañeros trabajamos arduamente cada día para construir un sistema de energía más confiable, resiliente y limpio para los 1.5 millones de clientes a quienes tenemos el privilegio de servir.

- **LUMA apoya plenamente el crecimiento de la energía solar** en todo Puerto Rico: es lo que quiere el pueblo puertorriqueño y es por eso que estamos potenciando el crecimiento de la energía limpia y renovable.
- Durante su primer año, **LUMA ha trabajado estrechamente con el Negociado de Energía para acelerar la adopción de energía renovable** para reducir la dependencia del combustible importado para generar electricidad.
- Los esfuerzos de LUMA para **modernizar la red eléctrica**, utilizando los fondos federales de recuperación y otros, también apoyan la **transformación sostenible del sector de energía con confiabilidad y a costos competitivos**
- Trabajando juntos, podemos continuar acelerando la adopción de energía renovable y **lograr el sistema energético que la gente de Puerto Rico espera y merece.**
- Desde que se hizo cargo de las operaciones el 1 de junio de 2021, el equipo de **LUMA ha priorizado con éxito atender el atraso** en las conexiones solares y **ha logrado avances significativos** en esta área.

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

## Crecimiento de Clientes Interconectados Comparado con año anterior



- **Conexión de más de 28,000 clientes** con energía solar—un total de 145 MW—desde el inicio de operaciones de LUMA\*

- 2,800 activaciones mensuales, en promedio, de generación distribuida
- Puerto Rico ocupa la posición #28 en E.E.U.U. 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

**21 días**

Clientes conectados en menos de 30 días

**71%**

\*Hasta el 31 de Julio del 2022



# Evolución de las Solicitudes

# Solicitudes de Interconexión por Tipo de Proyecto

**8,402** solicitudes sometidas durante mayo – julio 2022

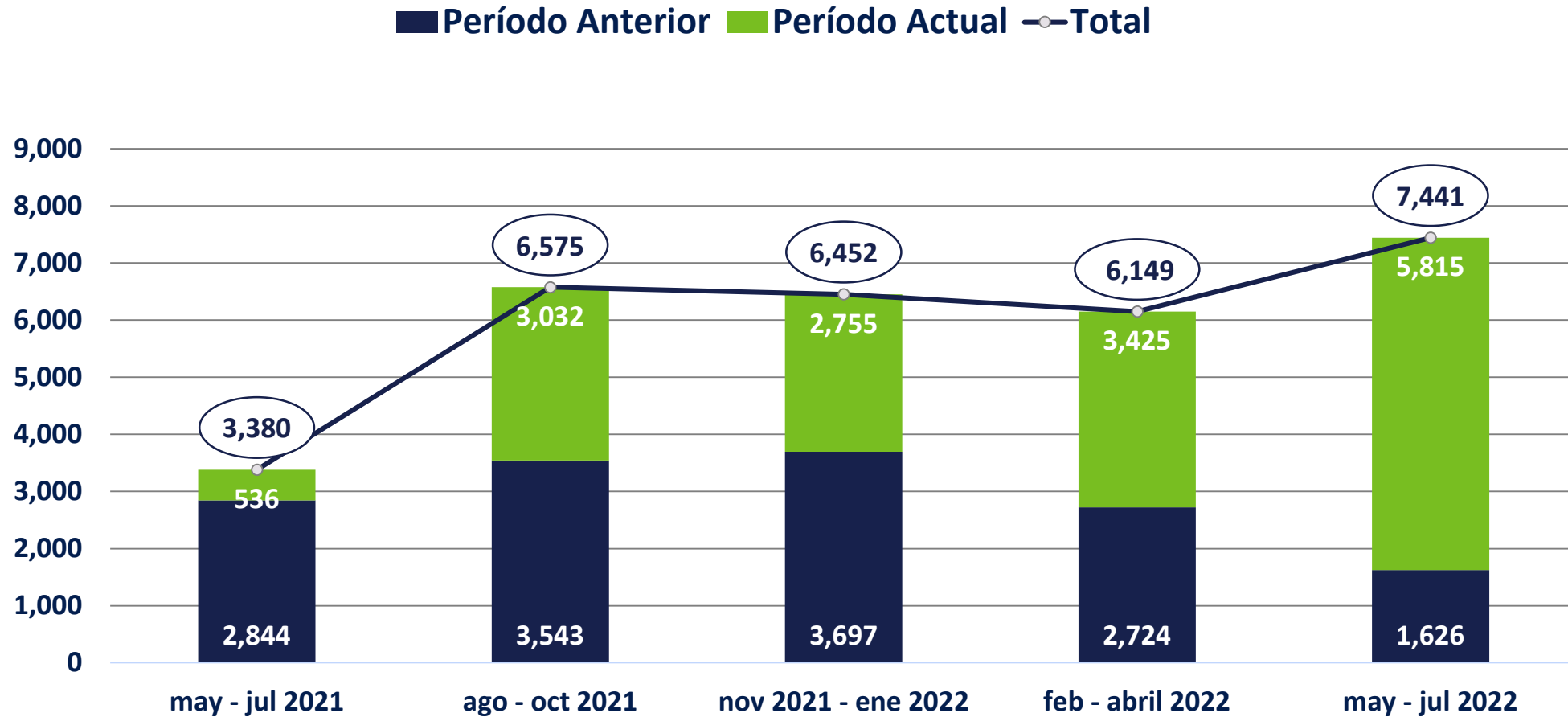
| Tipo de Solicitud       | May – Jul 2021 | Ago – Oct 2021 | Nov – Ene 2022 | Feb – Abr 2022 | May – Jul 2022 |
|-------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Flujo Expedito (<25 kW) | 3,095          | 4,483          | 5,306       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

# Solicitudes de Interconexión por Tipo de Cliente

99.7 % de los casos recibidos son del sector Residencial

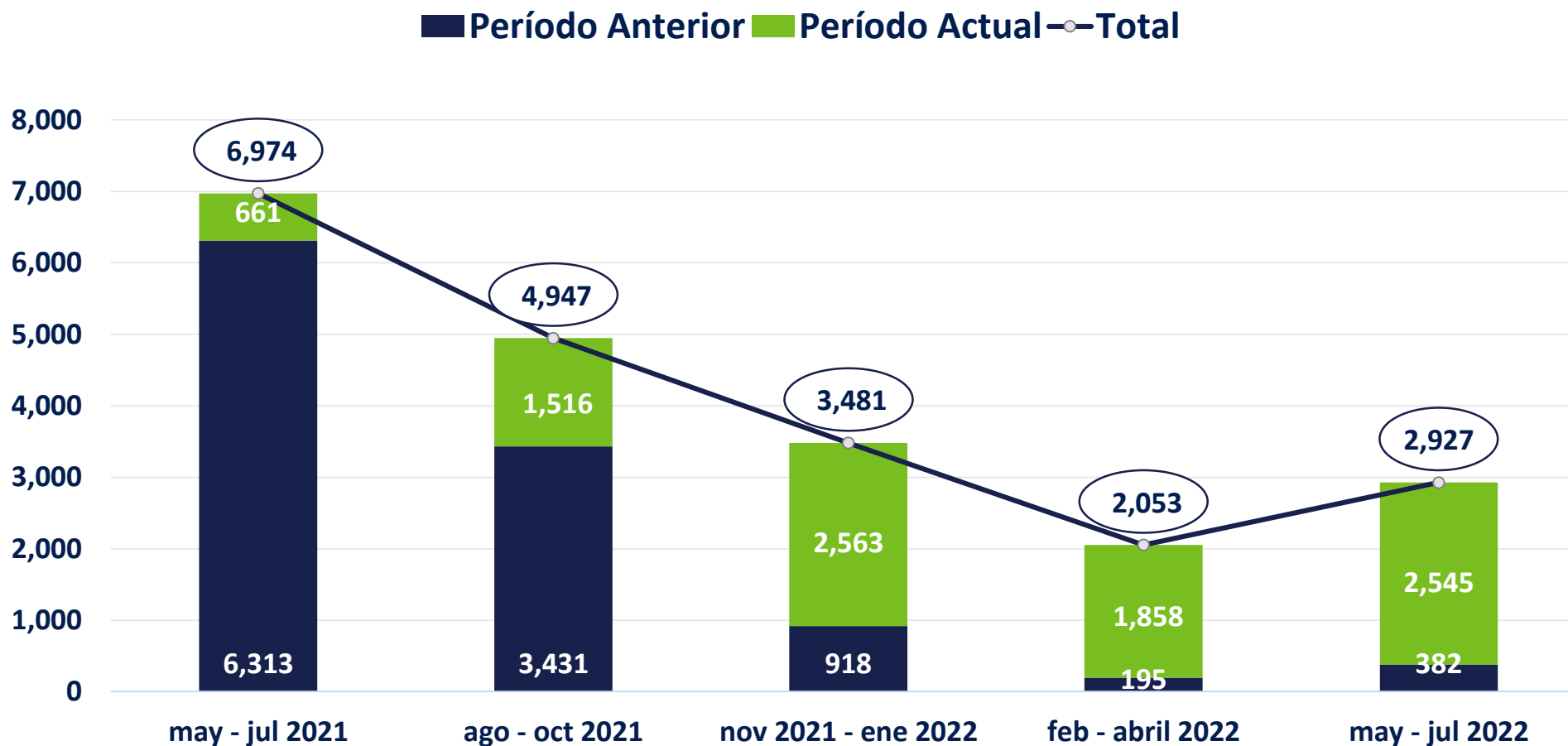
| Tipo de Cliente | May – Jul 2021 | Ago – Oct 2021 | Nov 21– Ene 2022 | Feb - Abr 2022 | May - Jul 2022 |
|-----------------|----------------|----------------|------------------|----------------|----------------|
| Residencial     | 3,080          | 4,437          | 5,296            | 5,266          | 8,373          |
| Comercial       | 66             | 103            | 22               | 17             | 29             |
| Industrial      | 4              | 8              | 0                | 0              | 0              |
| <b>Total</b>    | <b>3,150</b>   | <b>4,548</b>   | <b>5,318</b>     | <b>5,283</b>   | <b>8,402</b>   |

# Nuevos Clientes con Medición Neta



**Nota:** Todos los casos conectados entre mayo y julio son expeditos.

# Solicitudes Pendientes de Medición Neta



**Nota:** De las 2,927 solicitudes pendientes, 1,175 casos tienen más de 30 días en espera (backlog), de los cuales 503 están a espera de acción por el cliente.



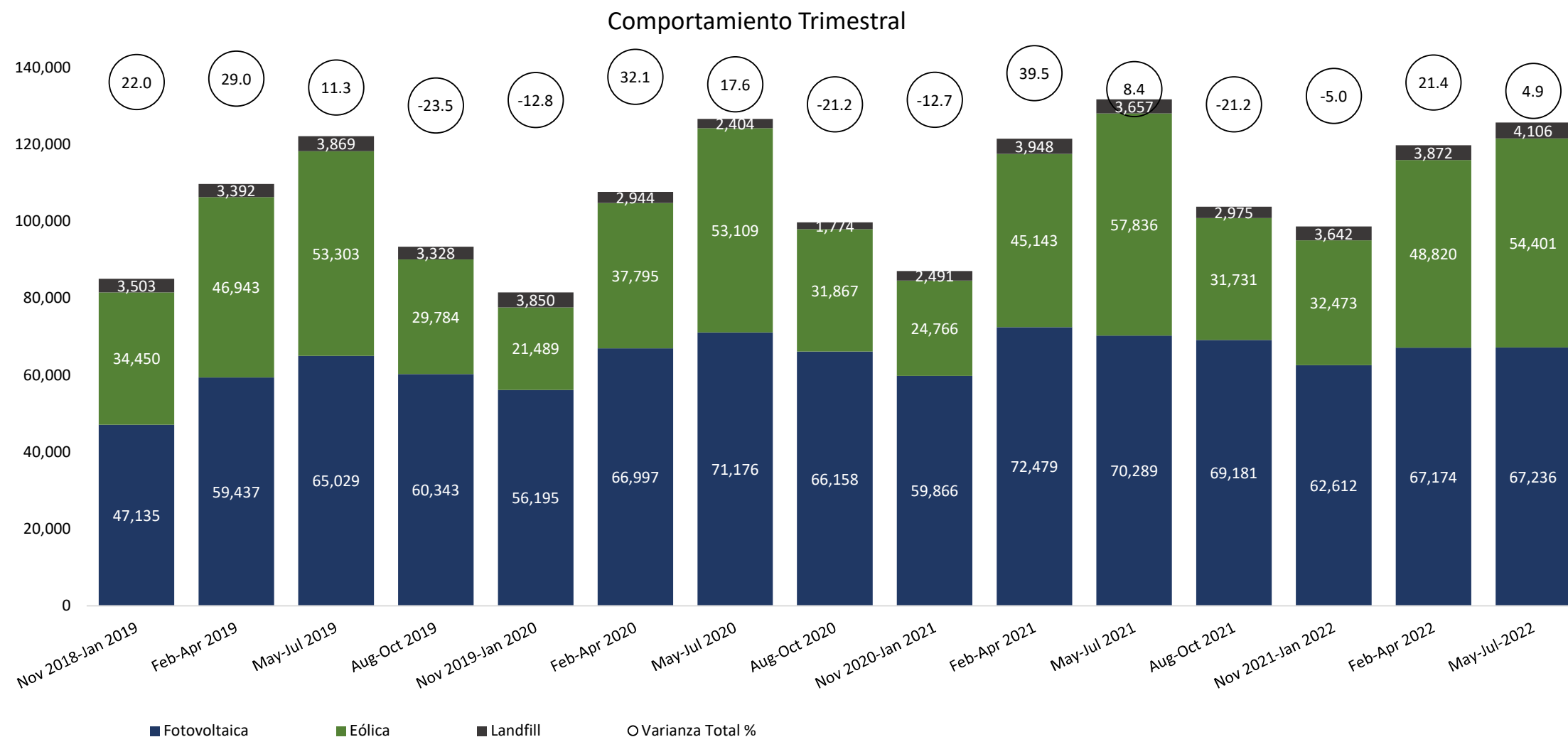


# Información sobre Tiempos Promedio para Interconexión y Medidores Bidireccionales

| Requerimiento                                                                                                                                  | Información                                                                                                                                                                                |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Promedio para autorización de interconexión de los sistemas menores de 25 kW (expeditos).                                                      | <b>14 días</b><br>5,315 casos expeditos fueron activados en <u>menos</u> de 30 días                                                                                                        |
| 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.     | <b>21 días</b><br>7,441 casos expeditos fueron activados durante mayo hasta julio 2022                                                                                                     |
| Más de treinta (30) días de espera para reflejar el acuerdo en factura, posterior a la notificación de interconexión en el Portal (expeditos). | <b>29% Clientes</b><br>Total casos expeditos activados = 7,441<br>Casos expeditos activados en menos de 30 días = 5,315 = 71%<br>Casos expeditos activados en más de 30 días = 2,126 = 29% |
| Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes.                                                                            | LUMA tiene suficiente inventario para satisfacer demanda. Al final del trimestre, había unos <b>17,059 metros</b> bidireccionales en almacén.                                              |

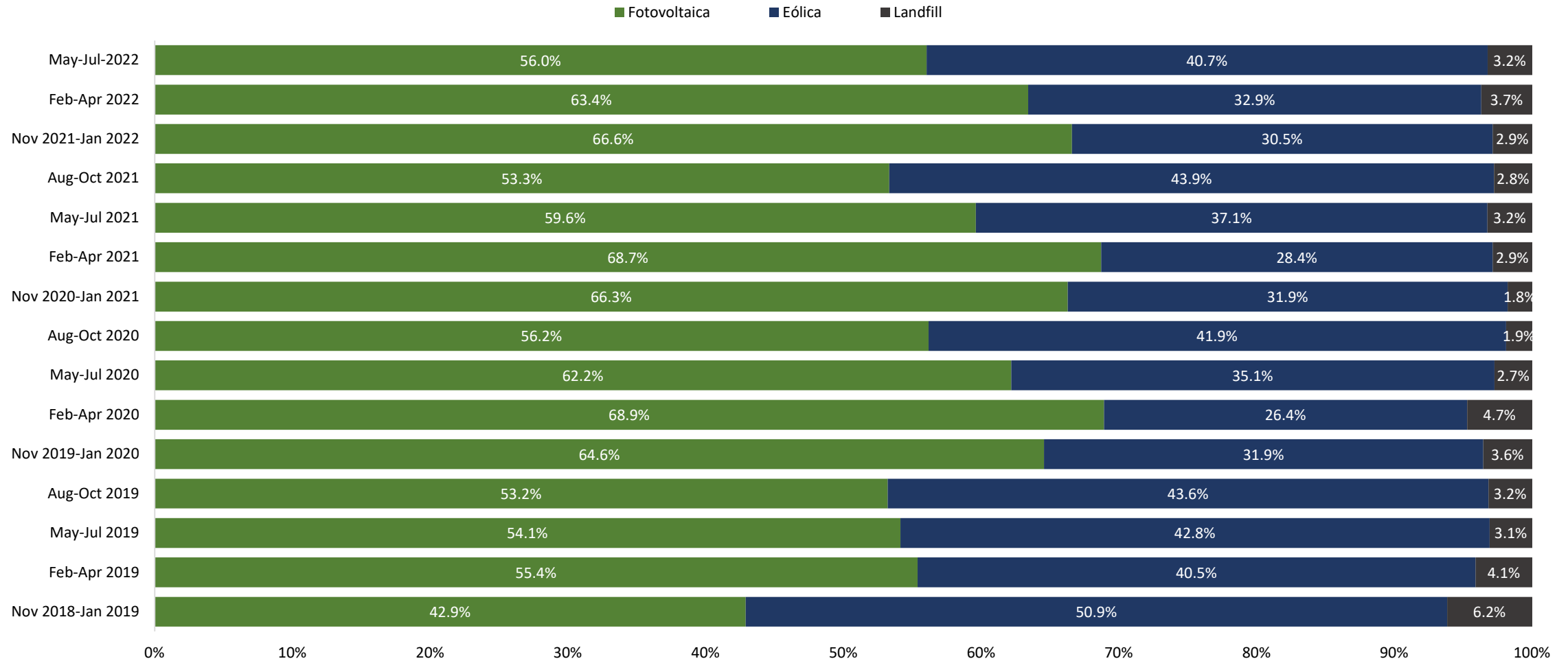
# **Evolución de Generación: Fuentes de Energía Renovable (MWh, GWh)**

# Producción Total de Productores a Gran Escala (MWh)



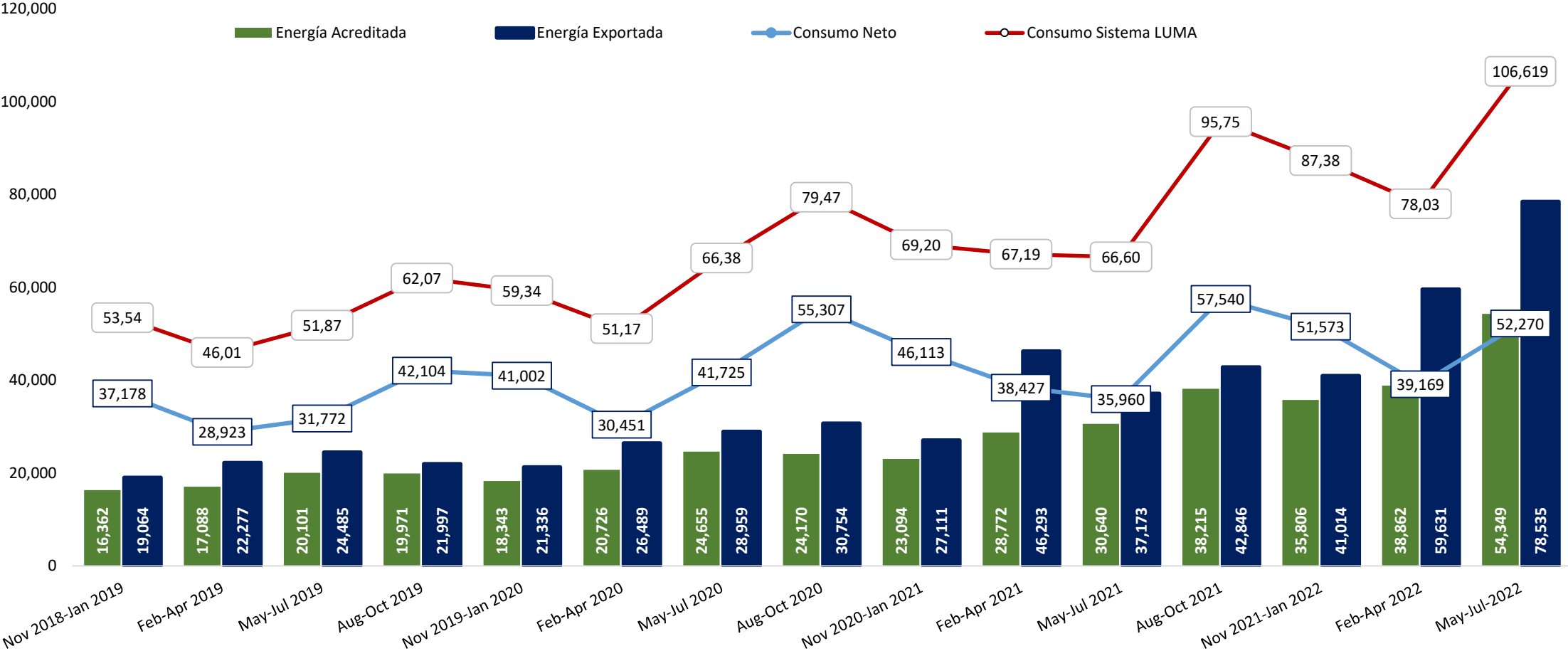
# Fuentes de Energía Renovables: Composición de Energía Adquirida

Comportamiento Trimestral



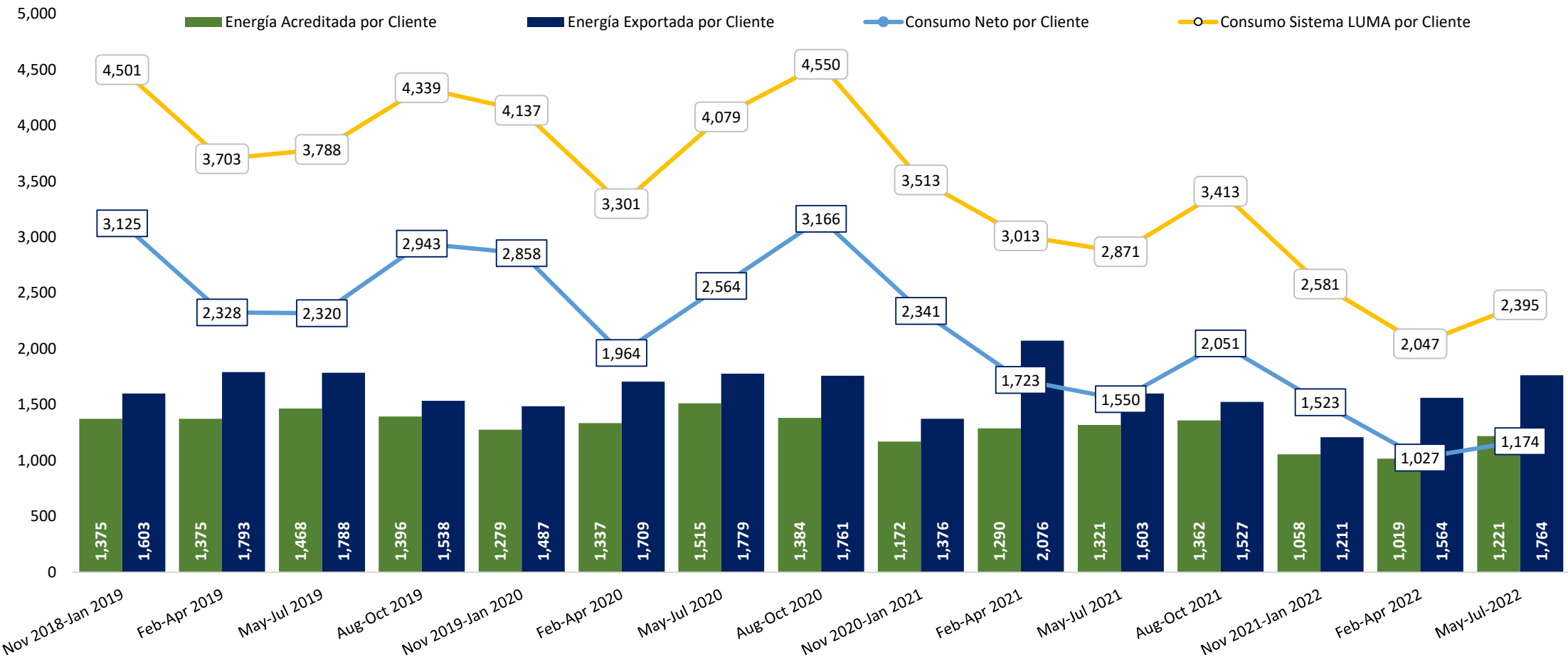
# Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh)

Comportamiento Trimestral

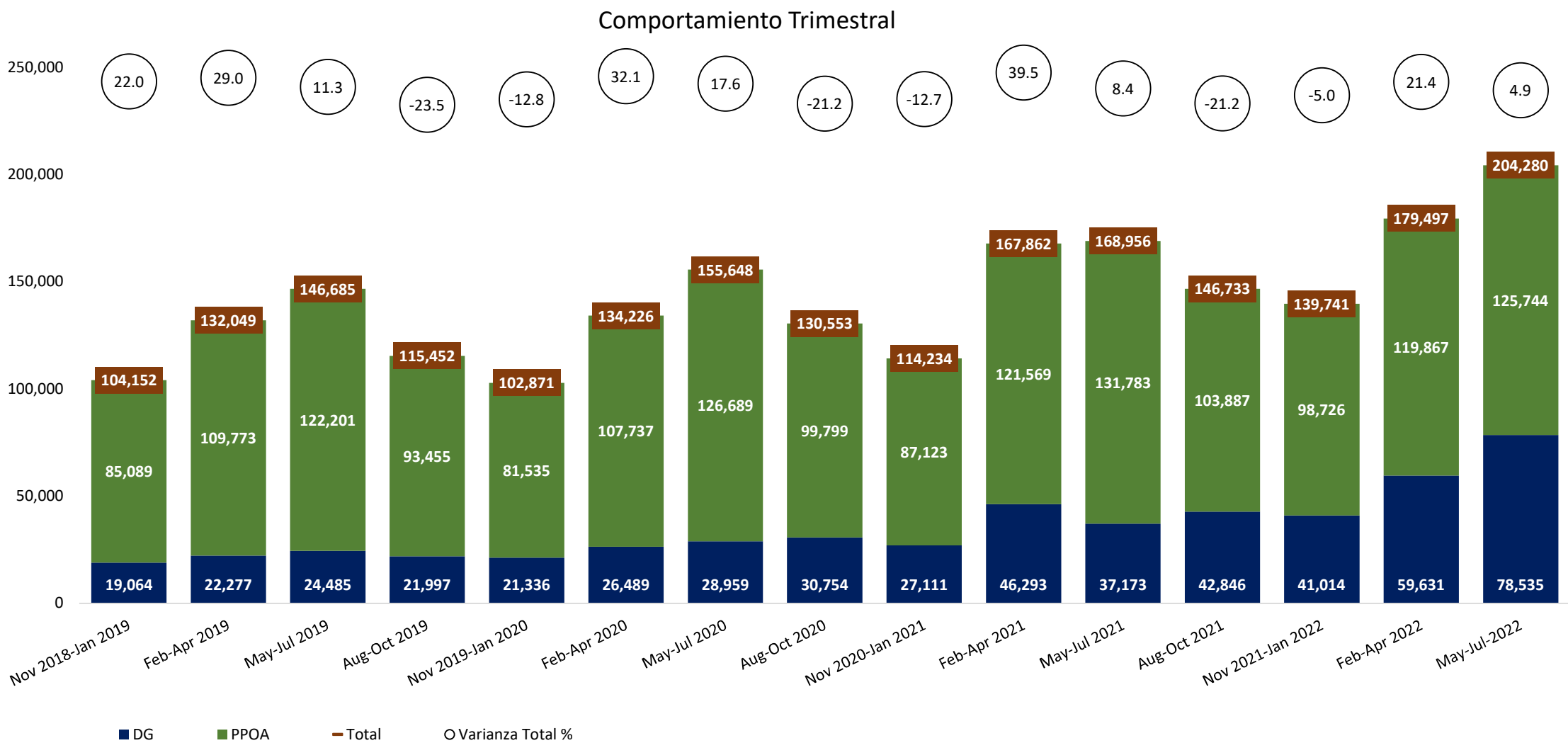


# Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (KWh/Cliente)

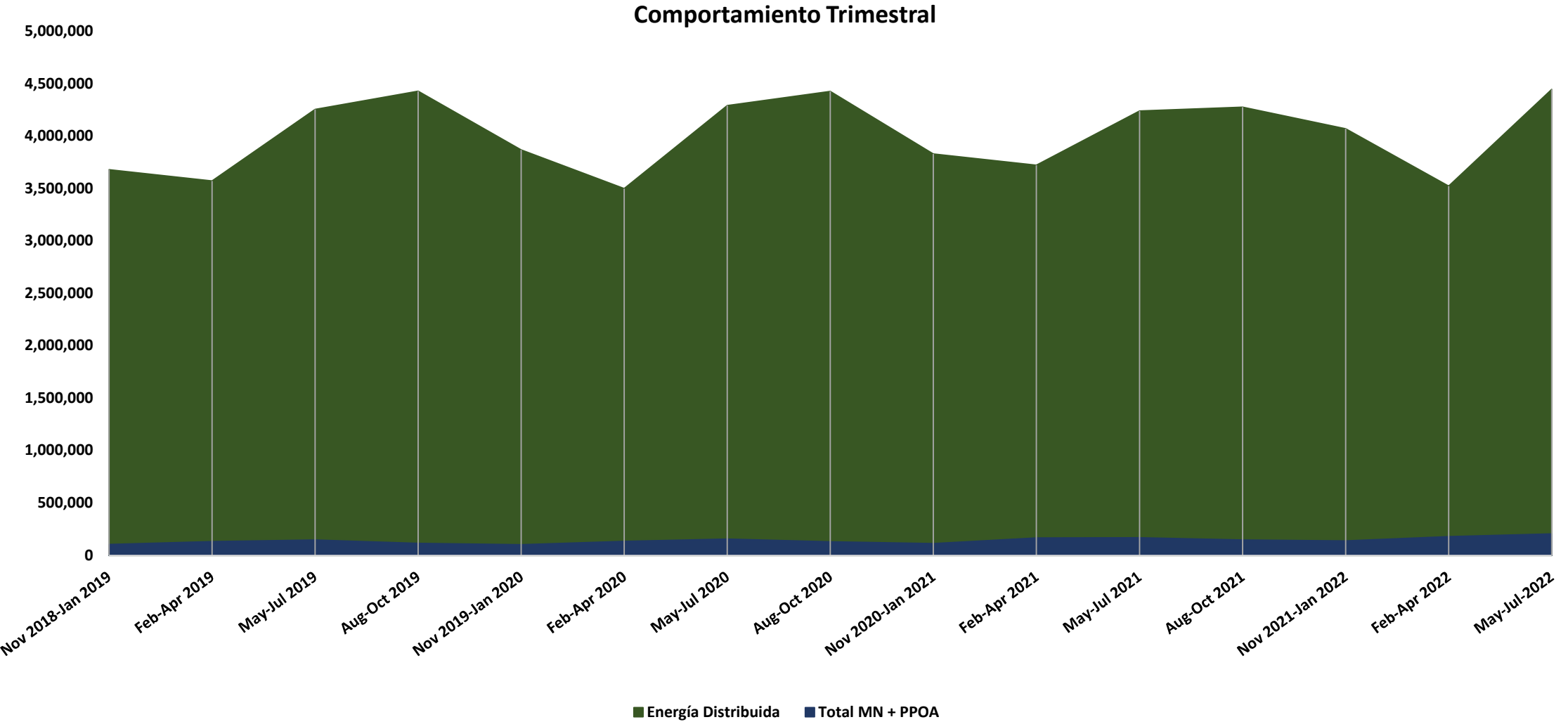
Comportamiento Trimestral



# Energía Distribuida de Fuentes Renovables (GWh)



# Distribución total de energía a clientes (GWh)







Gracias

