

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

NEPR

Received:

May 17, 2022

11:23 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 Revised Presentation
for the Compliance Hearing set for May 18, 2022

**MOTION SUBMITTING REVISED PRESENTATION FOR THE
COMPLIANCE HEARING SET FOR MAY 18, 2022**

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

4. On August 27, 2021, this Energy Bureau issued a Resolution and Order directing LUMA to file a copy of the presentation to be offered in every compliance hearing with every Interconnections Progress Report (on or before the 13th day of the month the compliance hearing is scheduled). This Energy Bureau set the next compliance hearing for May 18, 2022.

5. Accordingly, on May 13, 2022, LUMA filed a *Motion Submitting LUMA's Interconnections Progress Report for February to April 2022 and Presentation for the Compliance Hearing set for May 18, 2022*, which included the presentation to be offered during the May 18th compliance hearing as Exhibit 3 to said Motion.

6. However, the graphs included in slides 5 and 7 of the presentation had incorrect information. While the narrative associated with the graph on slide 5 is correct and has not changed, LUMA would like to submit a revised presentation to update the graph. The information in slide 7 was correct, but the title of the graph was changed to reflect the information included therein. In view of the foregoing, LUMA respectfully requests that this Energy Bureau receive and accept a revised presentation with the correct graphics in substitution of the one filed on May 13, 2022. The revised presentation is hereby included as Exhibit 1 to this Motion.

WHEREFORE, LUMA respectfully requests that the Energy Bureau **take notice** of the aforementioned and **accept** the revised presentation to be offered by LUMA at the May 18th compliance hearing, which is submitted as Exhibit 1 to this Motion.

RESPECTFULLY SUBMITTED.

In San Juan, Puerto Rico, this May 17th, 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”), 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

Exhibit 1



Informe de Progreso de Interconexión de Sistemas de Generación Distribuida Trimestre Febrero a Abril 2022

NEPR-MI-2019-0016
18 de mayo de 2022



Agenda

Resumen

Evolución de las Solicitudes

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

Resumen

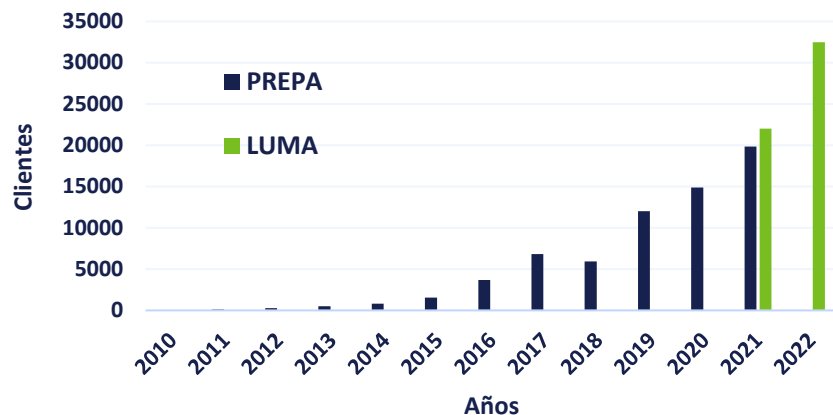
El crecimiento de la energía renovable es parte de la Misión de LUMA

LUMA y nuestros más de 3,000 compañeros de trabajo trabajan arduamente cada día para construir un sistema de energía más confiable, resiliente y limpio para los 3.2 millones de amigos, familiares y vecinos a quienes tenemos el privilegio de servir.

- **LUMA apoya plenamente el crecimiento de la energía solar** y limpia 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 los últimos once meses, **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.

LUMA ha logrado un gran salto en el número de clientes con medición neta y energía renovable distribuida

Cientes Facturados por mes en Promedio



- **Conexión de más de 22,000 clientes** con energía solar—un total de 120 MW—desde el inicio de operaciones de LUMA*
 - 2,100 activaciones mensuales (promedio) de generaciones distribuidas
 - En el período de febrero-abril 2022, el número de **nuevas conexiones aprobadas superó el número de solicitudes**. Hubo 5,283 solicitudes y 6,149 aprobaciones.
 - En 11 meses LUMA ha añadido clientes a facturación de medición neta, a una tasa mensual **6 veces más alta en promedio de lo logrado durante los 12 años anteriores**.

Promedio para autorización de interconexión	14 días
Clientes conectados en menos de 30 días	92%

*Hasta el 22 de Abril del 2022



LUMA cumplió con el Plan de Acción adoptado, mejorando la activación de la medición neta para clientes

Actividad	Comentarios	Status
Centralizar Funciones	- Se centralizó el control del Programa. - Estudios y Facturación se mantienen descentralizados.	☒
Acelerar activación de Medición Neta	- Se ejecuta de acuerdo al plan de control de casos pendientes.	☒
Proveer comunicaciones adicionales	- Se mantendrá publicándose la lista simplificada hasta que se elimine el <i>backlog</i> y el Portal se utilice de manera normal.	☒
Ejecutar mejoras al Portal Web	- Se han corregido errores de regiones. - Acceso a la base de datos del Portal fue corregido (centralizado). - Se realizó el cambio de marca (LUMA). - Trabajamos en automatización de documentos y funcionalidad de cierre de casos.	☒
Plan de contratación de Personal	- Se contrataron 4 analistas adicionales (Control del Programa). - Se contrataron 5 recursos adicionales para activaciones de MN (Facturación).	☒

- Las iniciativas del Plan de Acción fueron completadas según su objetivo principal.
- Implementamos procesos de mejoras constantes para asegurar un desempeño óptimo del Programa de Medición Neta.
- Mantenemos la publicación bisemanal de la lista de casos procesados.
- Organizamos reuniones periódicas con partes interesadas claves (ie. SESA, Aconer, etc.).
- Automatizamos los formularios más problemáticos y corregimos errores de operación al Portal actual, mientras trabajamos en la próxima generación del Portal.
- Seguimos un programa de reclutamiento activo, balanceando la necesidad de nuevos recursos con el volumen de solicitudes que recibimos.



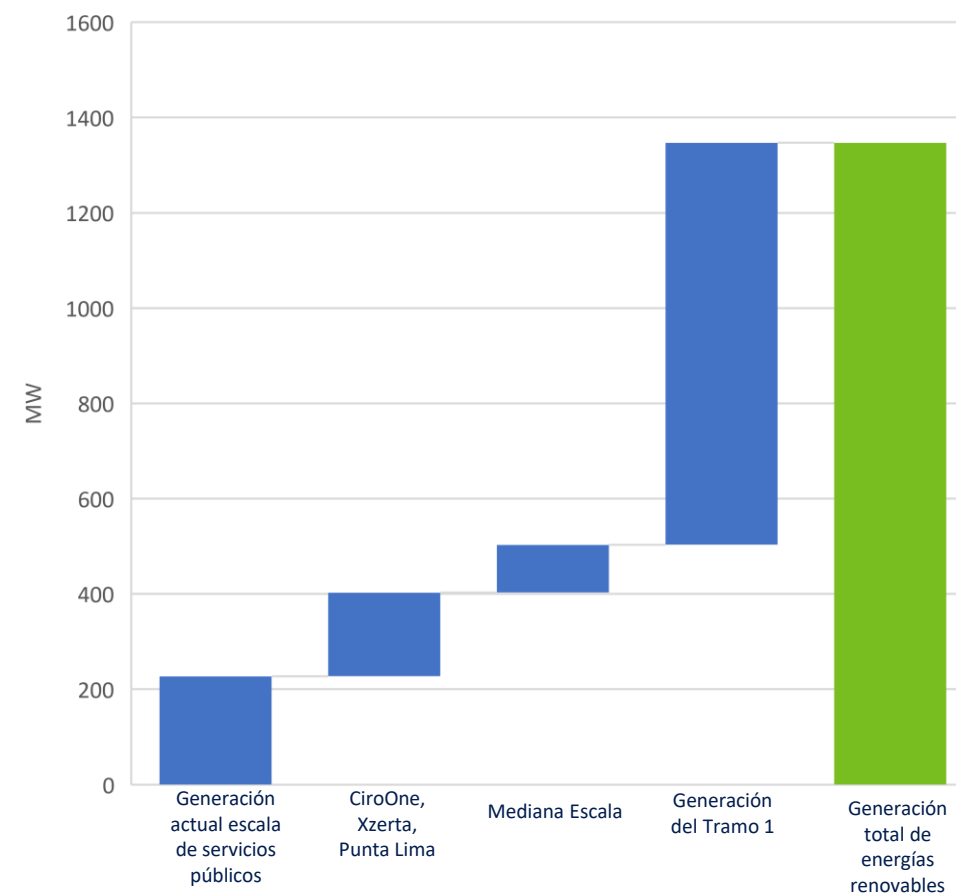
LUMA actualmente avanza los trabajos para interconectar 1,120 MW de energía renovable a gran escala

Proyectos que se están avanzando actualmente, de mediana y gran escala, suman **más de 4 veces la capacidad instalada actual de energía renovable interconectada.**

- Gestionando **40 proyectos activos de distribución de mediana escala** que representan ~ 100 MW.
- Realizado estudios para determinar cómo **integrar 844 MW de nueva energía renovable** como resultado del primer tramo de la Solicitud de Propuesta autorizada por el Negociado de Energía.
- Coordinado con otros **tres proyectos aprobados, para un total de más de 175 MW** de energía solar y eólica para interconectarlas a la red de manera segura lo antes posible.



Capacidad de Energía Renovable de Gran Escala



Evolución de las Solicitudes

Solicitudes de Interconexión por Tipo de Proyecto

5,283 solicitudes fueron sometidas durante febrero - abril 2022

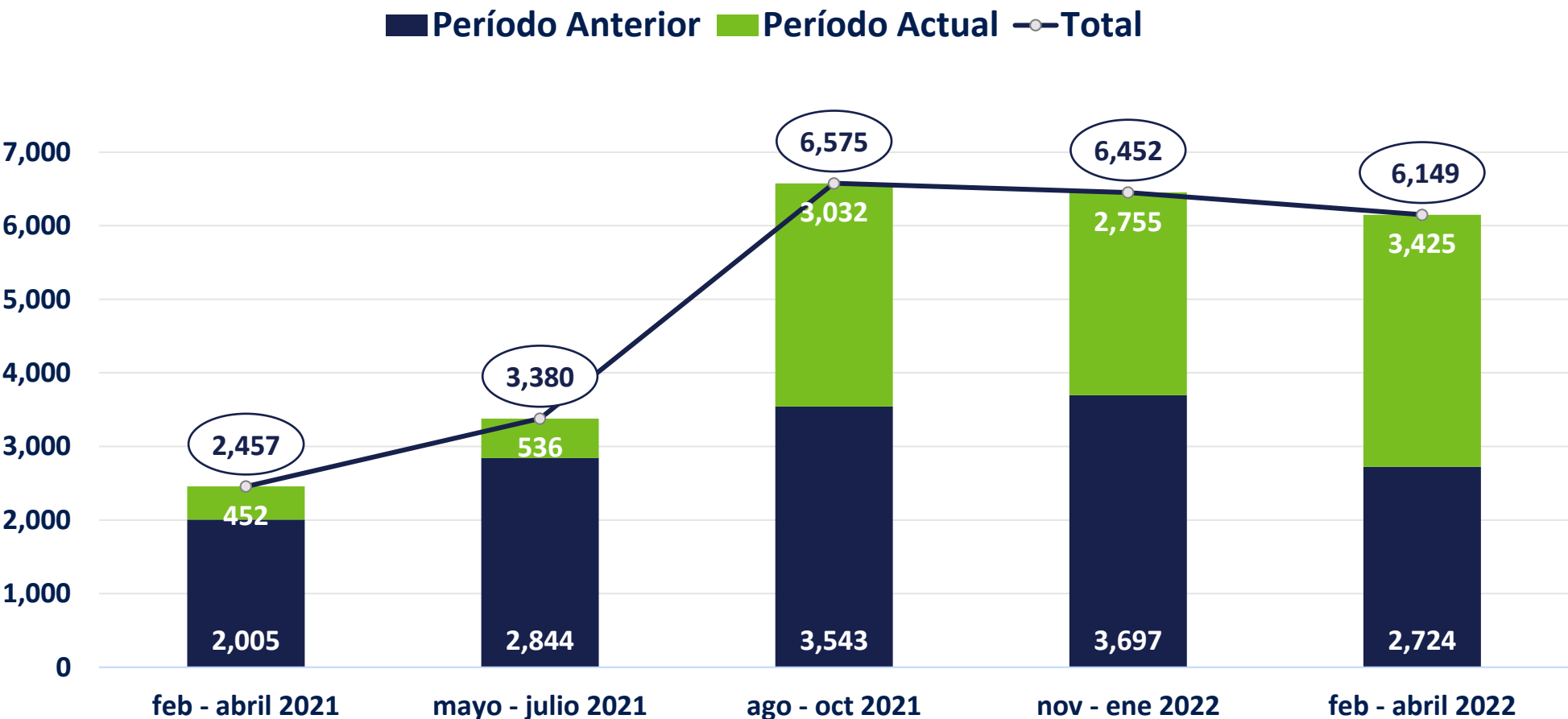
Tipo de Solicitud	feb – abr 2021	may – jul 2021	ago – oct 2021	nov 21 – ene 22	feb - abril 2022
Flujo Expedito	3,552	3,095	4,483	5,302	5,238
Flujo Regular	70	28	37	4	21
Mayores de 25 kW	20	24	23	9	20
Transmisión	0	3	5	3	4
Total	3,642	3,150	4,548	5,318	5,283

Solicitudes de Interconexión por Tipo de Cliente

99% de los casos recibidos son del sector Residencial

Tipo de Cliente	feb – abr 2021	may – jul 2021	ago – oct 2021	nov 21– ene 22	feb - abril 2022
Residencial	3,563	3,080	4,437	5,296	5,266
Comercial	75	66	103	22	17
Industrial	4	4	8	0	0
Total	3,642	3,150	4,548	5,318	5,283

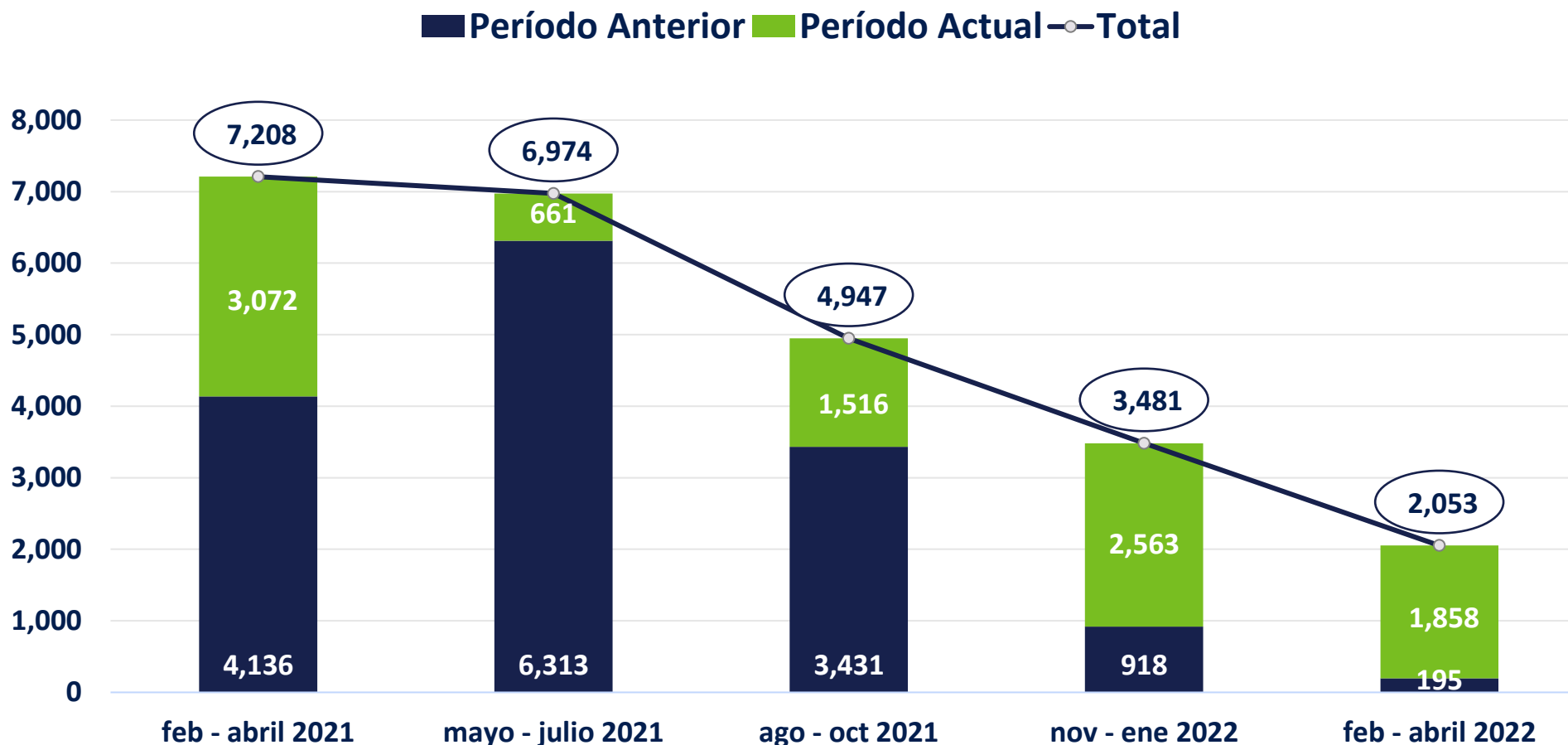
Nuevos Clientes con Medición Neta



Nota: Todos los casos conectados entre febrero y abril son expeditos.



Solicitudes Pendientes de Medición Neta (Backlog)



Nota: De los casos pendientes entre febrero y abril; 2,007 son expeditos (97.75%). De estos, 700 casos tienen más de 30 días en espera. Casos expeditos con 30 días o más en espera representan un 34.87%.

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 (5,631 casos expeditos fueron activados <u>en menos de 30 días</u> . El promedio de días de interconexión fue 14 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.	19 días (6,149 casos expeditos fueron activados durante febrero hasta abril 2022. Promedio de días de activación fueron 19 días).
Más de treinta (30) días de espera para reflejar el acuerdo en factura, posterior a la notificación de interconexión en el Portal (expeditos).	8% Clientes Casos expeditos activados en menos de 30 días = 5,631 = 92% Casos expeditos activados en más de 30 días = 518 = 8% Total casos expeditos activados = 6,149 = 100%
Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes.	En este momento, LUMA tiene suficiente inventario para satisfacer la demanda. Al 9 de mayo de 2022, había unos 11,600 metros bidireccionales en almacén.

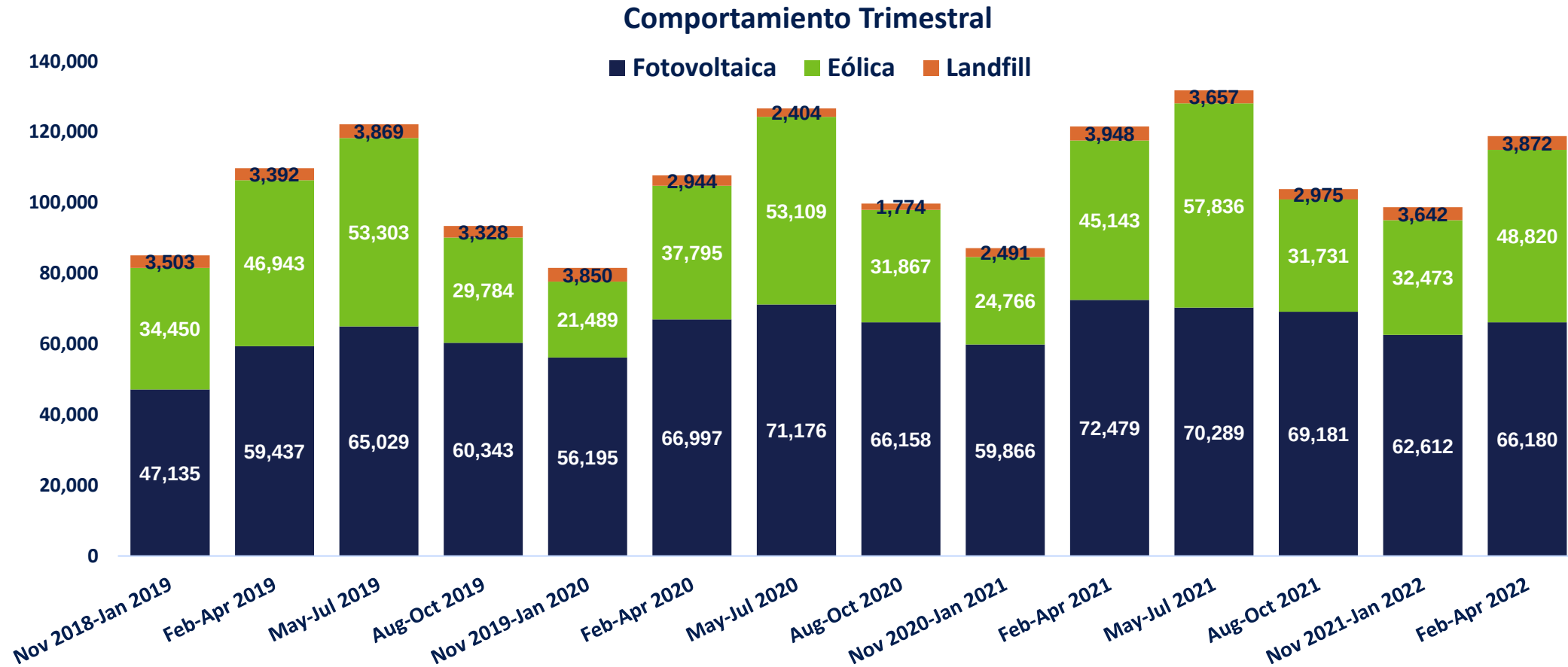
*Período feb-abr 2022

Nota: Casos antiguos tienen prioridad.

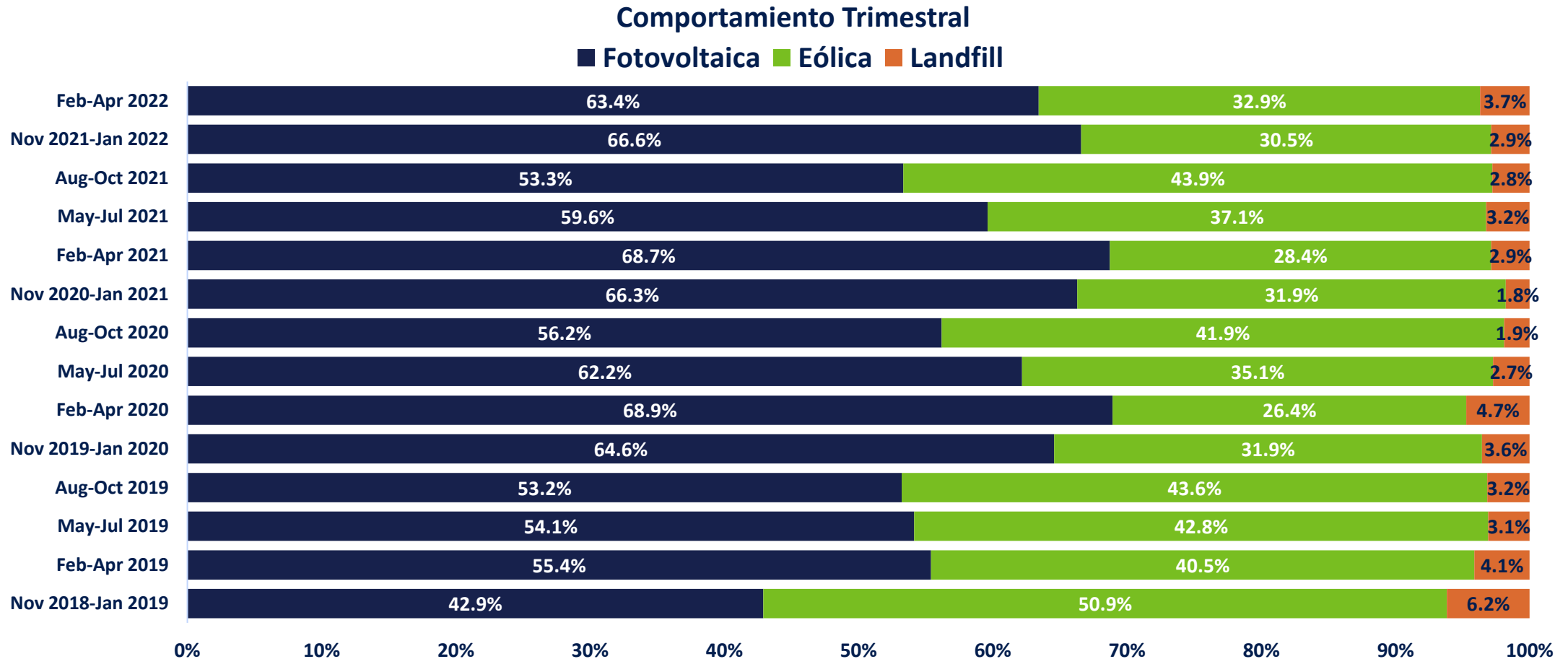


Evolución de Generación: Fuentes de Energía Renovable (MWh, GWh)

Fuentes de Energía Renovables (MWh)

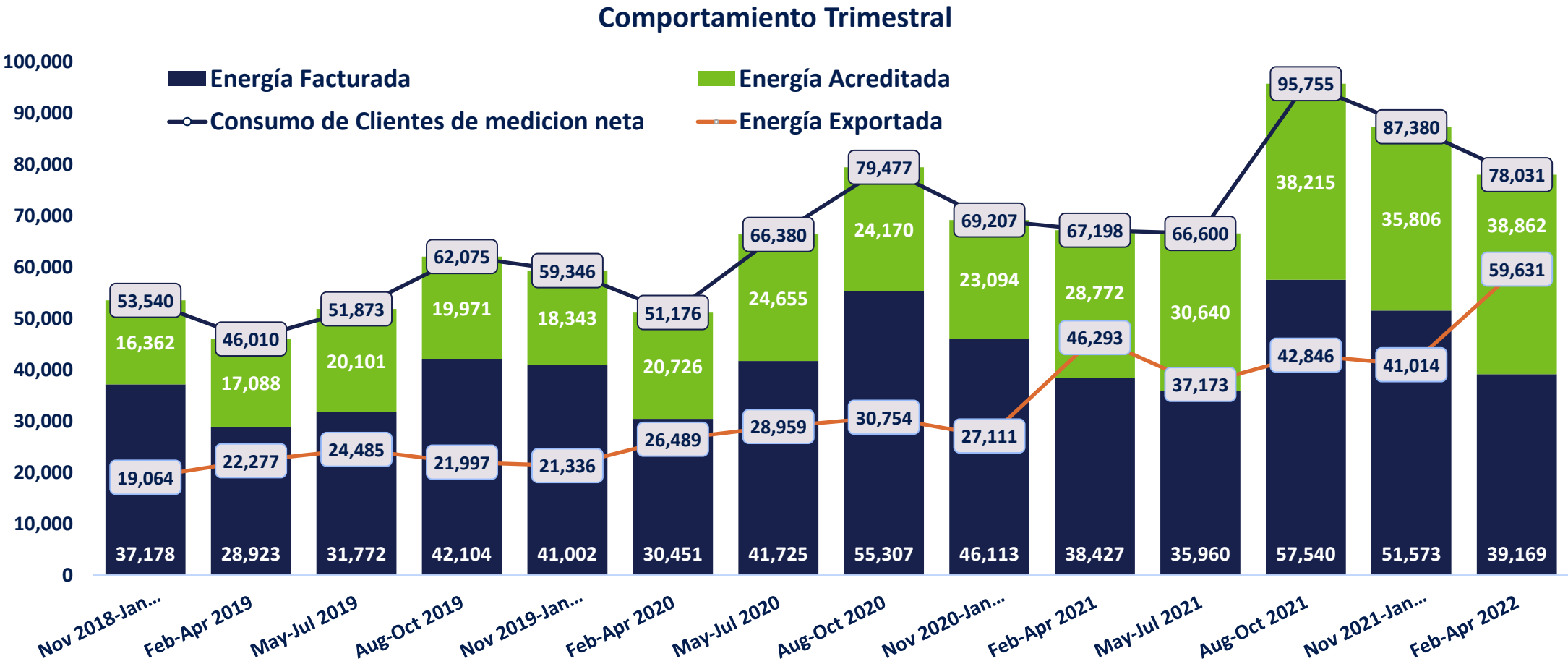


Fuentes de Energía Renovables: Composición de Energía Adquirida

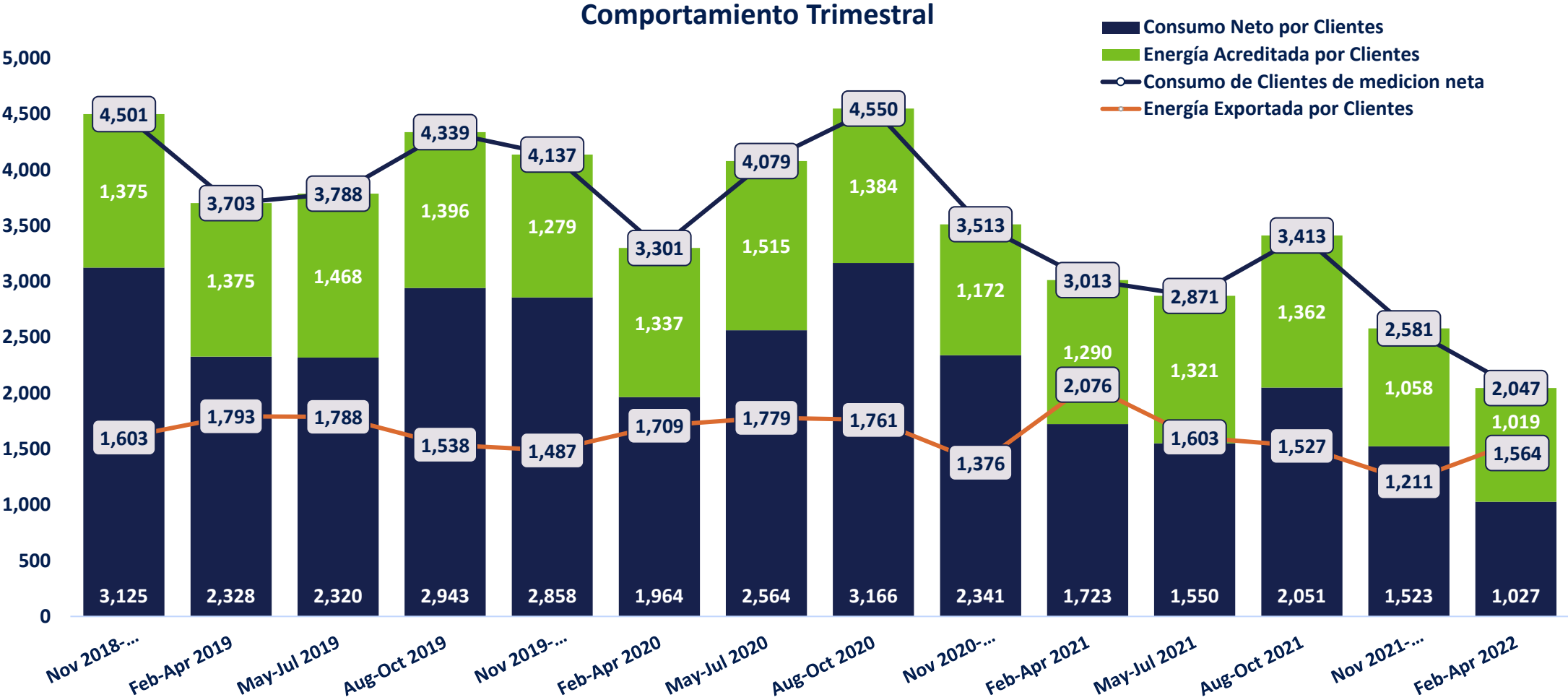


Energía Acreditada y Exportada de Clientes en Medición Neta (MWh)

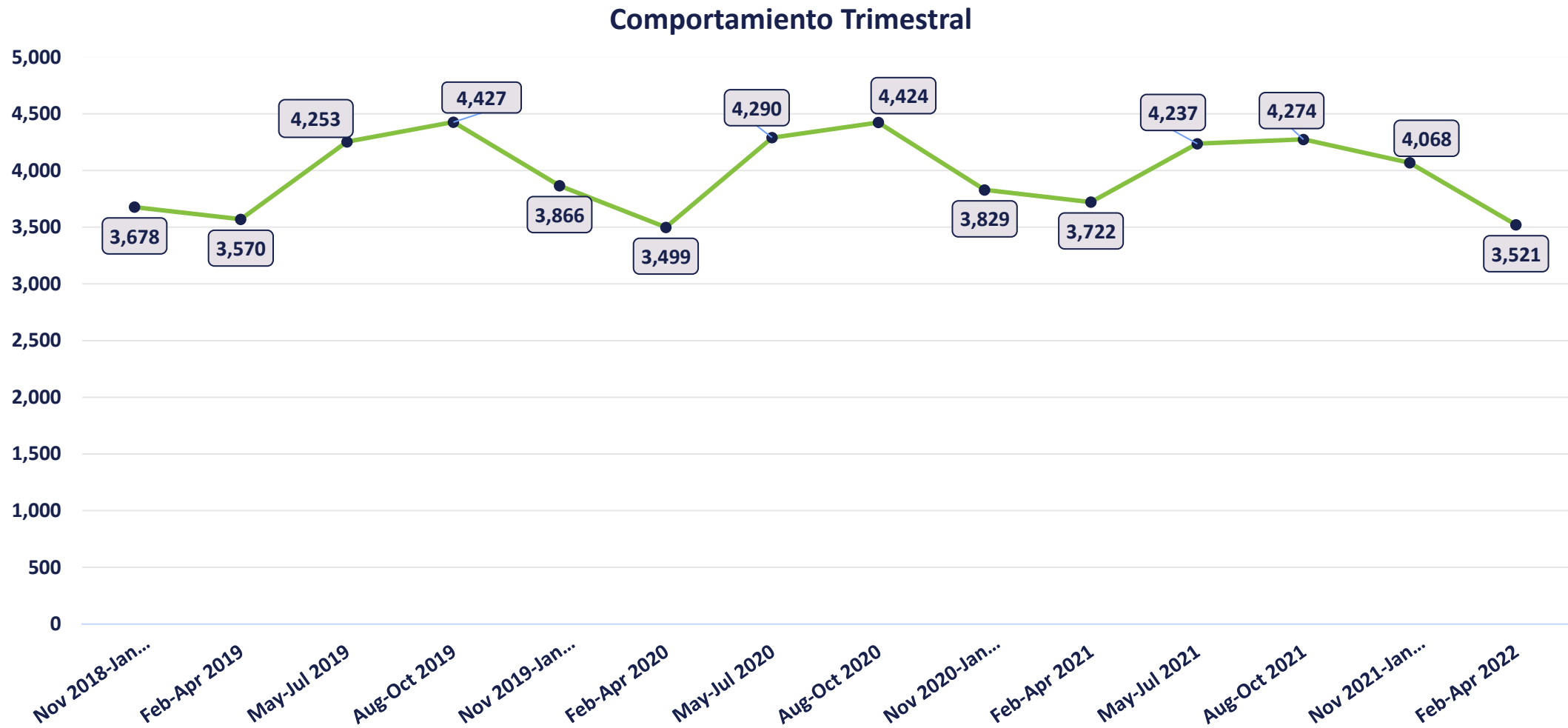
LUMAPR.COM



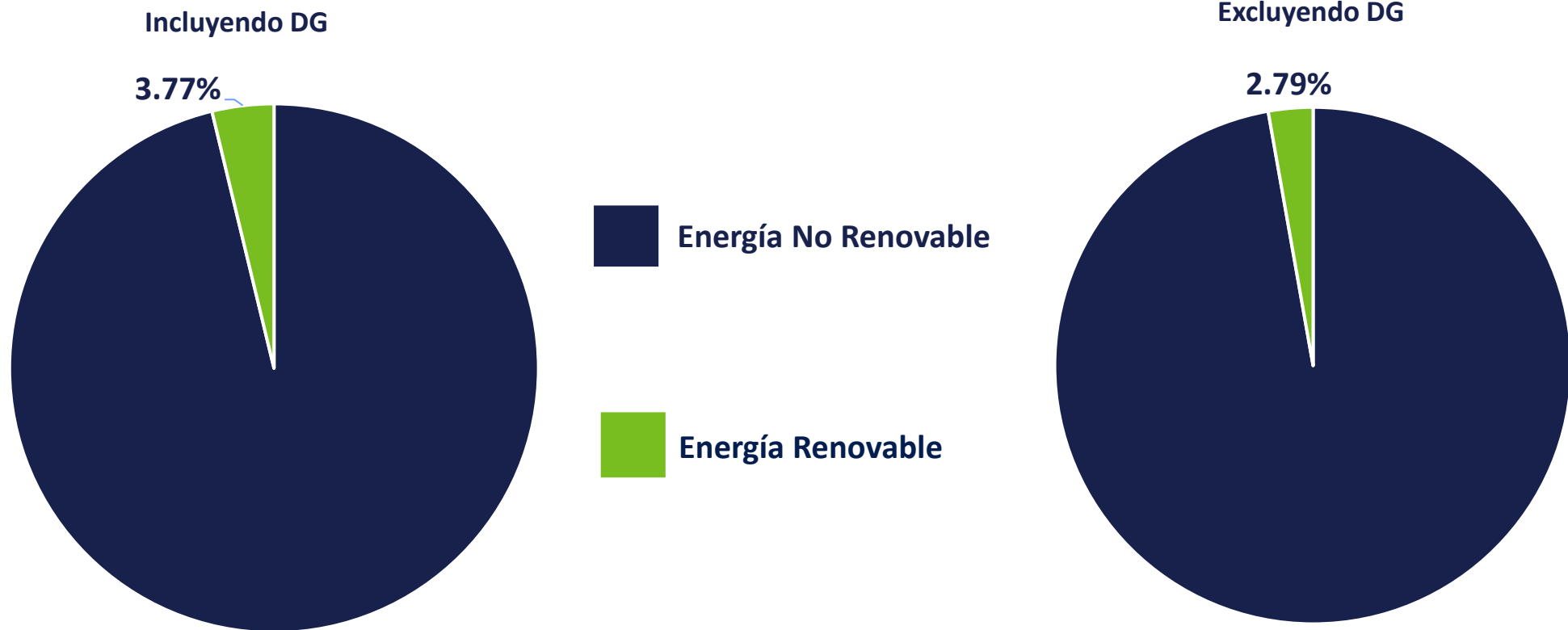
Energía Acreditada y Exportada de Clientes en Medición Neta (KWh/Cliente)



Distribución total de energía a clientes (GWh)



Cartera de Energía Renovable



Basado en los datos recopilados durante el año natural 2021.



Gracias

