

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

NEPR

Received:

Feb 18, 2022

8:52 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 November 2021 to January 2022 and Presentation for the Compliance Hearing set for February 23, 2022

**MOTION SUBMITTING INTERCONNECTIONS PROGRESS REPORT FOR
NOVEMBER 2021 THROUGH JANUARY 2022 AND
PRESENTATION FOR COMPLIANCE HEARING SET FOR FEBRUARY 23, 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 terms of 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 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. In compliance with the May 7th Resolution and Order, LUMA hereby submits the Interconnections Progress Report for the quarter of November 2021 through January 2022, adhering to the requirements outlined in the Resolution and Order of July 21, 2020. *See* Exhibit 1. 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.

6. Additionally, on August 27, 2021, this Energy Bureau issued a Resolution and Order in which it ordered LUMA to file a copy of the presentation to be offered in every compliance hearing with every Interconnections Progress Report. This Energy Bureau set the next compliance hearing for February 23, 2022. *See* Resolution and Order of February 7, 2022.

7. Accordingly, LUMA hereby submits the presentation to be offered during the February 23rd 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 November 2021 through January 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 February 23rd compliance hearing, which is submitted as Exhibit 3 to this Motion.

RESPECTFULLY SUBMITTED.

In San Juan, Puerto Rico, this February 18th, 2022.

I hereby certify that I filed this motion using the electronic filing system of this Energy Bureau and that I will send an electronic copy of this motion to the attorneys for PREPA, Joannely Marrero-Cruz, jmarrero@diazvaz.law; and Katuska 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. 787-945-9107
Fax 939-697-6147

/s/ Margarita Mercado Echegaray
Margarita Mercado Echegaray
RUA NÚM. 16,266
margarita.mercado@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 noviembre 2021 a enero 2022



NEPR-MI-2019-0016
23 de febrero de 2022

Agenda

- Evolución de las Solicitudes
- Medidores Bidireccionales
- Evolución de la Generación: Fuentes de Energía Renovable (MWh, GWh)

Misión de LUMA

LUMA y nuestros más de 3,000 compañeros de trabajo trabajan arduamente todos los días 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.
- En los últimos siete meses, LUMA ha trabajado de cerca con el Negociado de Energía para acelerar la adopción de energía renovable para reducir la dependencia del combustible importado para generar electricidad.
- Nuestro objetivo es crear un futuro que deje atrás los tiempos en que Puerto Rico dependía de los combustibles de alto costo.
- Al trabajar juntos, podemos continuar acelerando la adopción de energía renovable y lograr el sistema energético que la gente de Puerto Rico espera y merece.



Logros

En solo siete meses, LUMA ha:

- Conectado a 15.000 clientes solares, totalizando 70 MW
- Gestionado 40 proyectos activos de distribución de mediana escala que representan ~ 100 MW
- Realizado estudios para determinar cómo integrar hasta 1,000 MW de nueva energía renovable como objetivo en el primer tramo de la Solicitud de Propuesta autorizada por el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR).
- Coordinado con otras tres instalaciones de energía solar y eólica, por un total de más de 175 MW, para interconectarlas a la red de manera segura lo antes posible.



Evolución de las Solicitudes

Solicitudes de Interconexión Sometidas

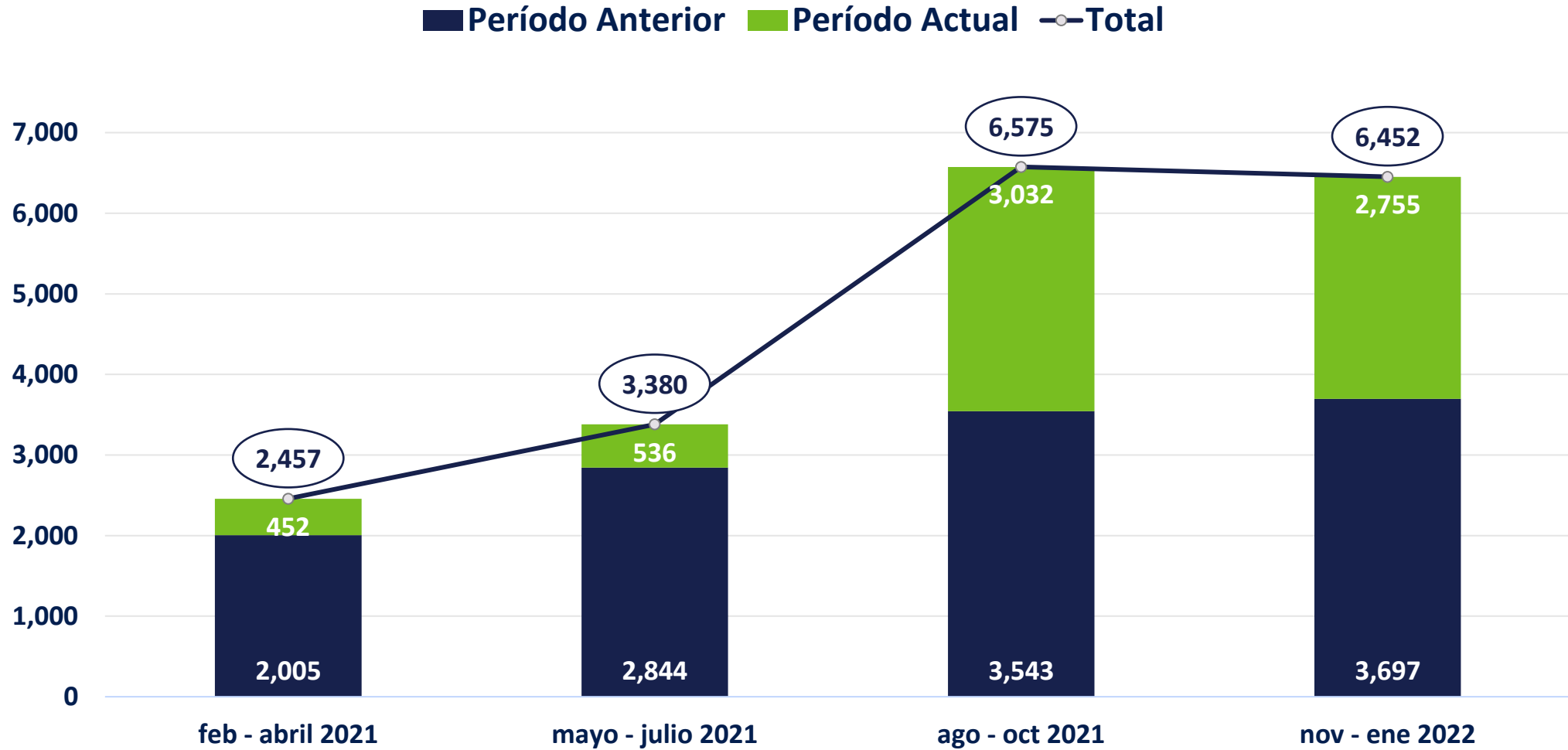
5,318 solicitudes fueron sometidas durante nov 2021 - ene 2022

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

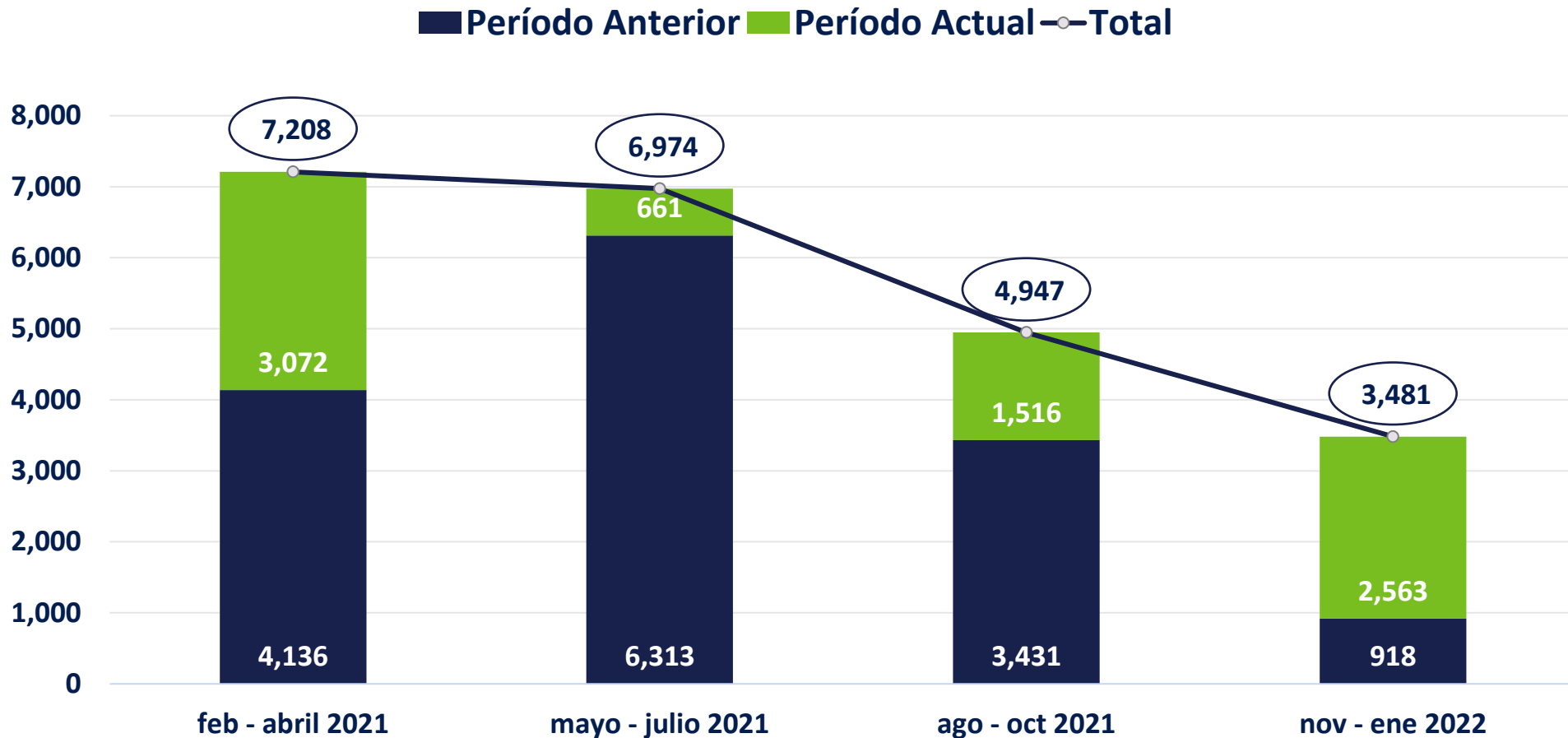
Solicitudes de Interconexión Sometidas

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

Nuevos Clientes con Medición Neta



Solicitudes Pendientes de Medición Neta (Backlog)



Métricas sobre Tiempos Promedio para Interconexión

Requerimiento	Métrica
Promedio para autorización de interconexión de los sistemas menores de 25 kW	10 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.	50 días
Más de treinta (30) días de espera para reflejar el acuerdo en factura, posterior a la notificación de interconexión en el Portal.	32% Clientes

Nota: Casos antiguos tienen prioridad.

Medidores Bidireccionales

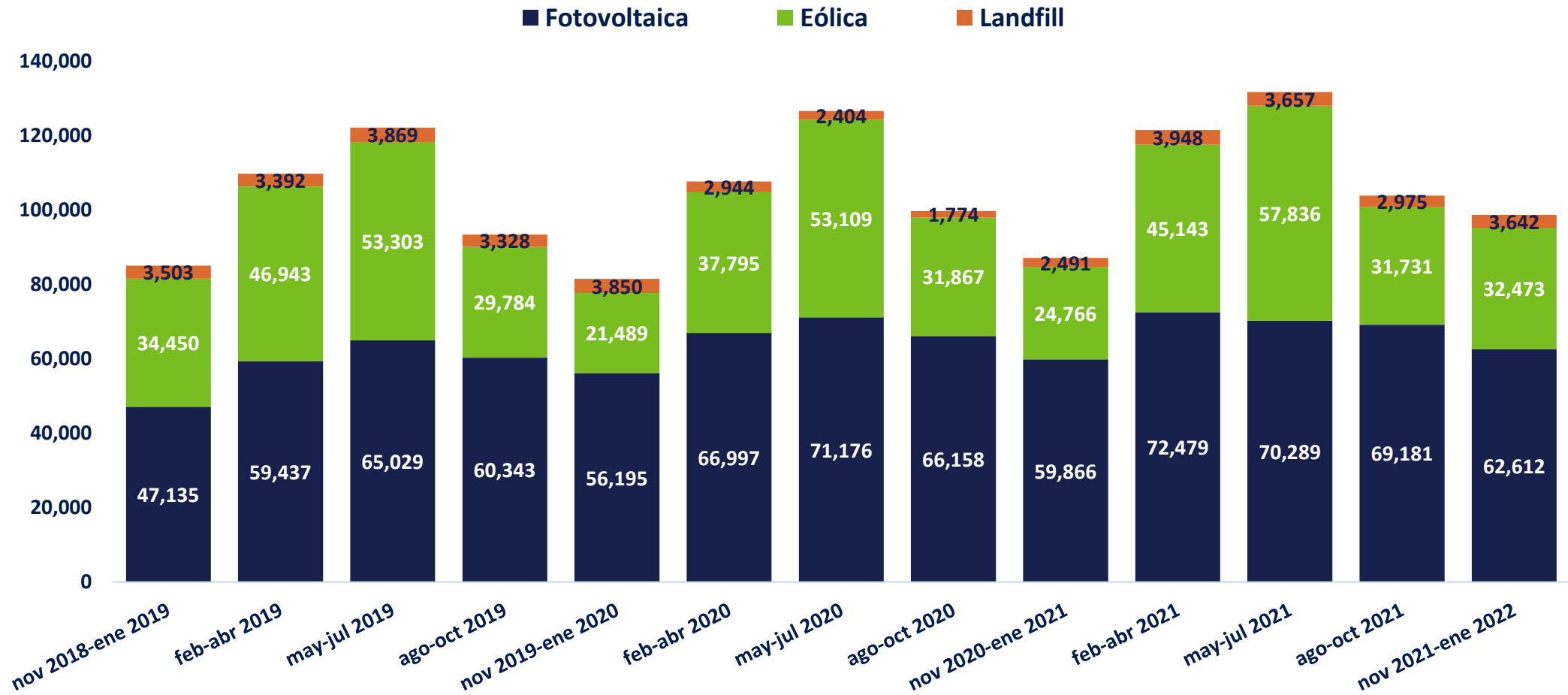
Medidores Bidireccionales

- En este momento, LUMA tiene suficiente inventario para satisfacer la demanda.
- LUMA notificó a el Negociado de Energia el 20 de enero de 2022 que LUMA tuvo complicaciones en la cadena de suministros a nivel global durante el 2021 atrasando el flujo continuo de metros bidireccionales.
 - Esto se complicó con la situación de COVID-19 durante noviembre y diciembre 2021.
- En octubre 2021, LUMA gestionó la compra de 35,600 metros de los cuales se adelantó el envío de 9,120, a pesar de la congestión.
- Esfuerzo concertado entre áreas de trabajo de campo (*low-voltage field operations*) para instalar 3,000 metros durante febrero 2022.

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

Fuentes de Energía Renovables (MWh)

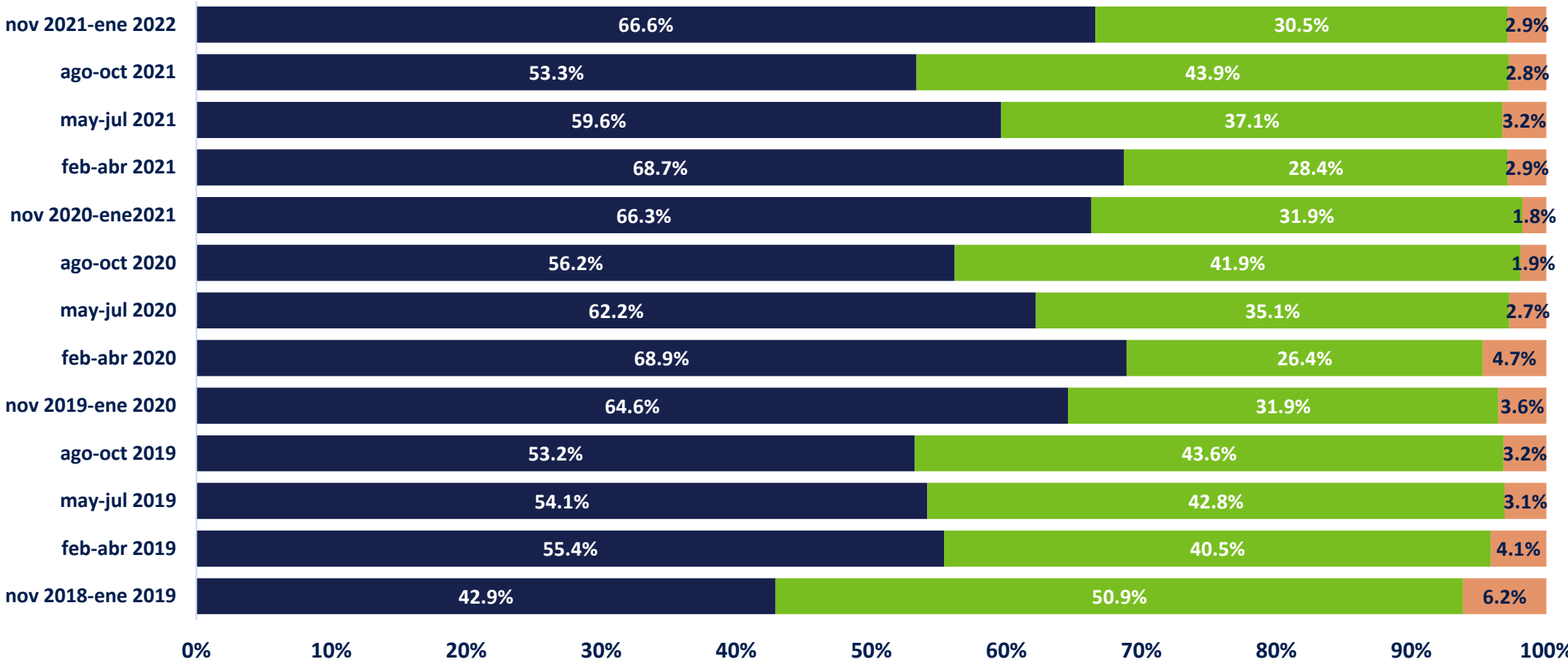
Comportamiento Trimestral



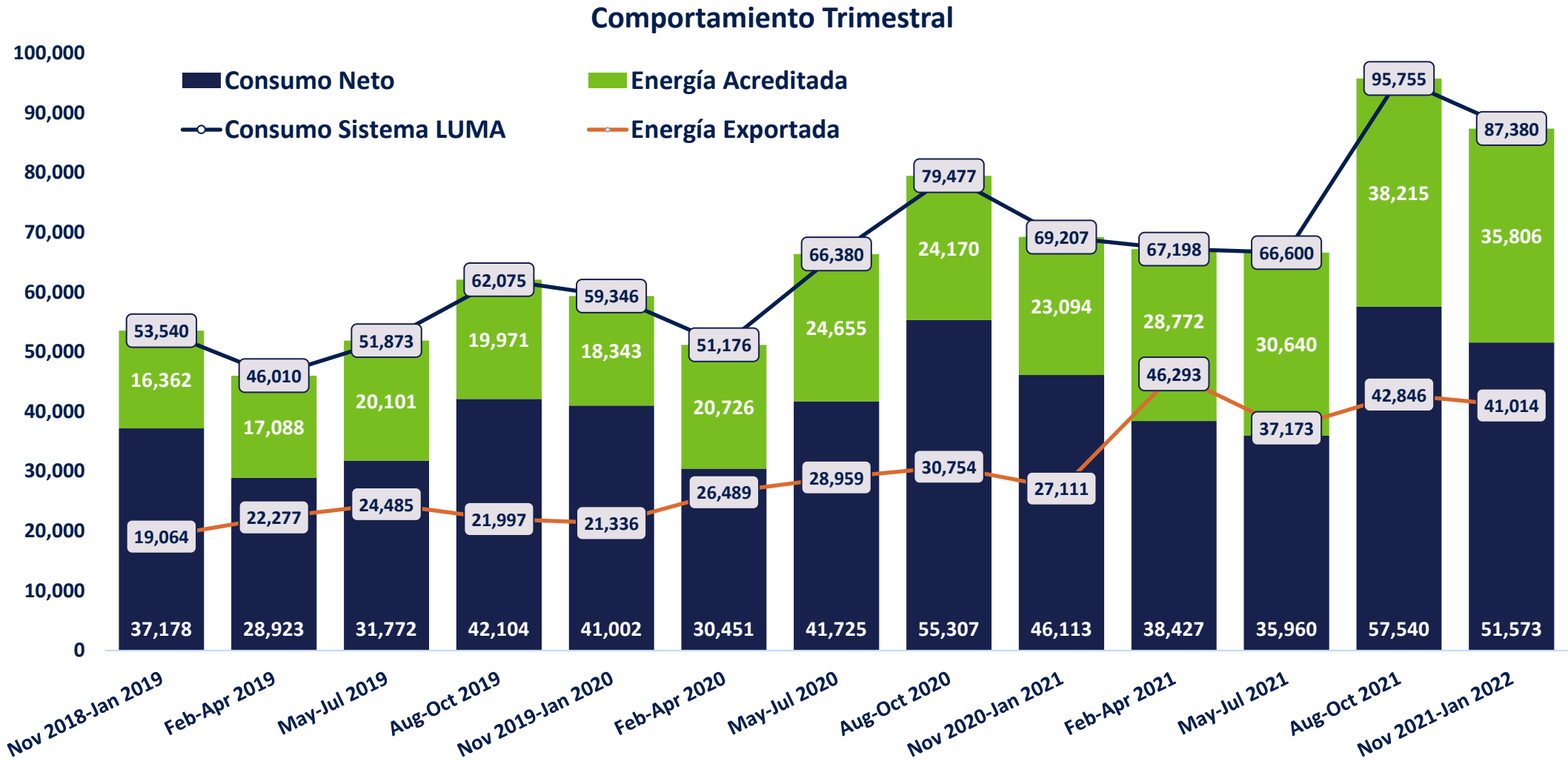
Fuentes de Energía Renovables: Composición de Energía Adquirida

Comportamiento Trimestral

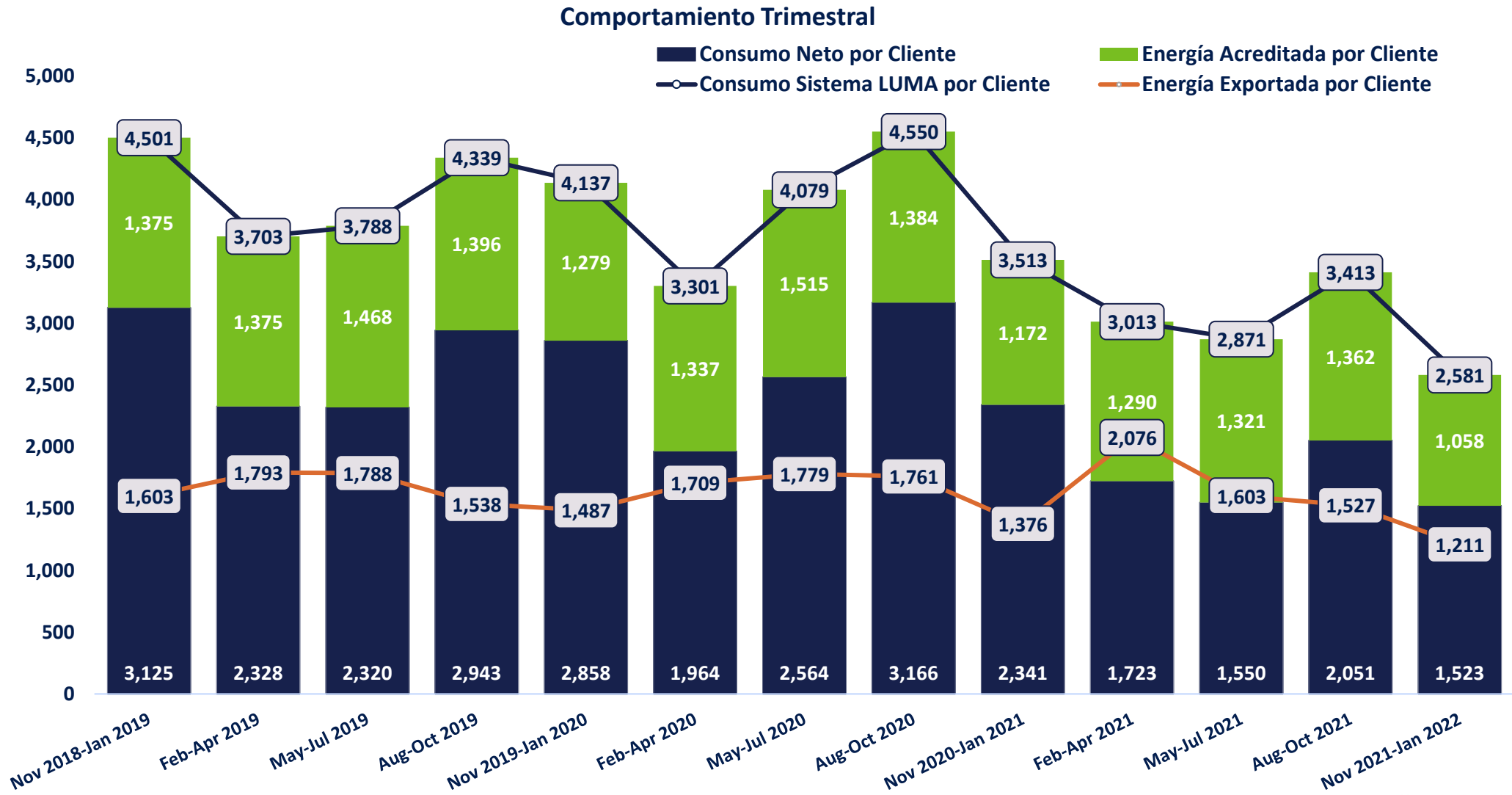
■ Fotovoltaica ■ Eólica ■ Landfill



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

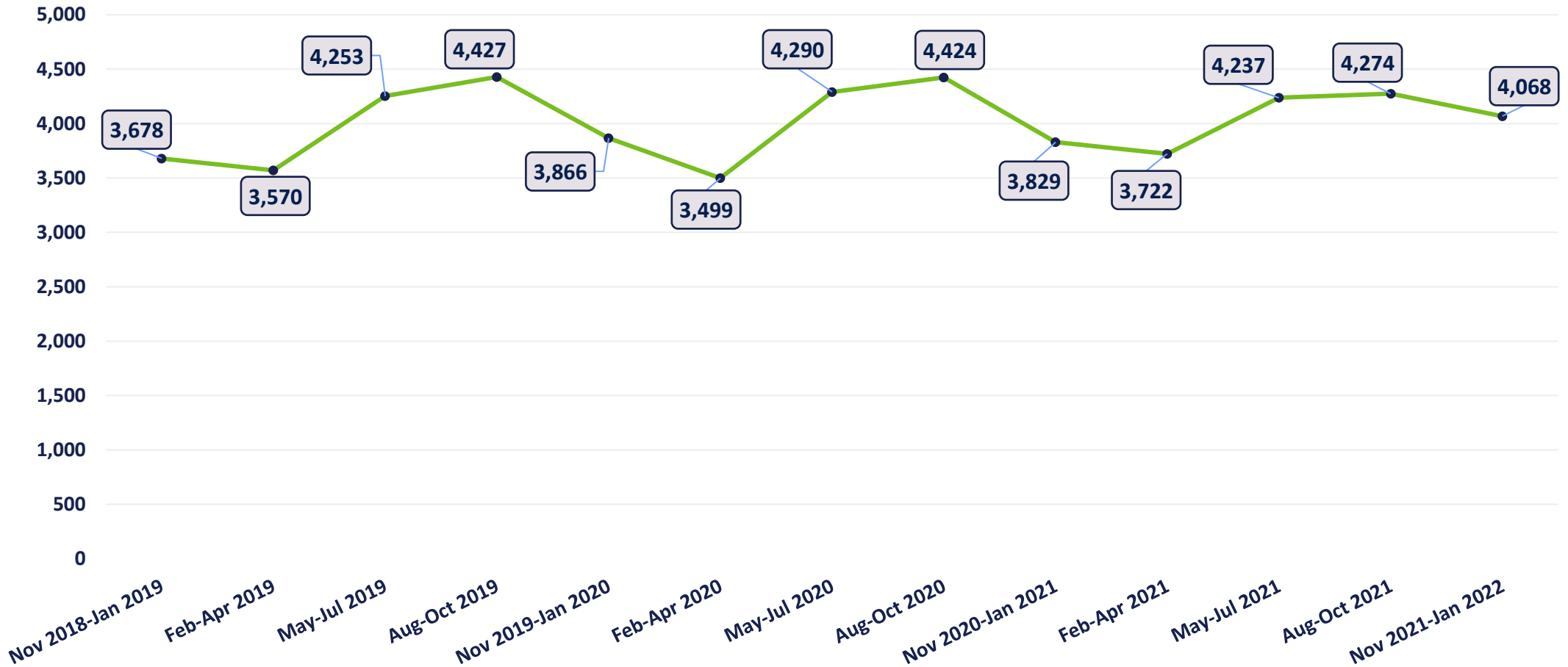


Energía Acreditada y Exportada de Clientes en Medición Neta (KWh/Cliente)



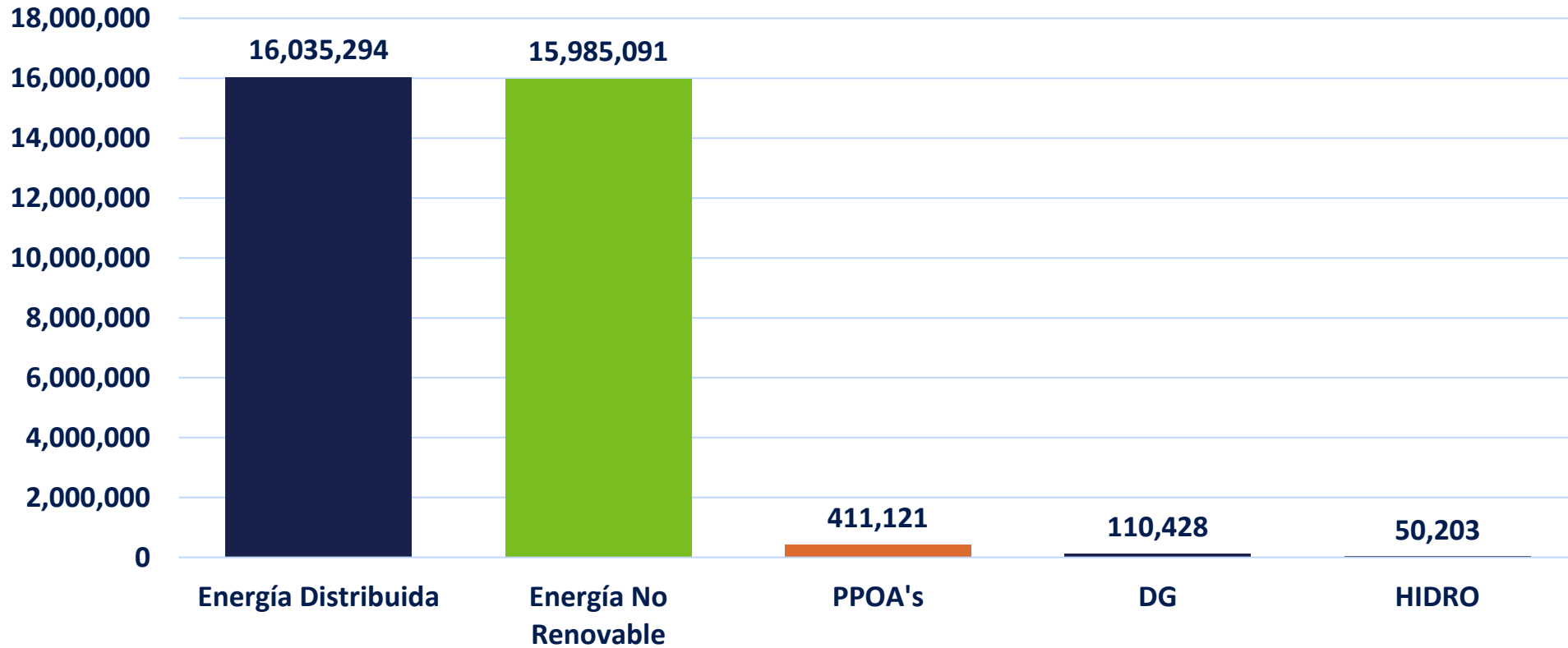
Distribución total de energía a clientes (GWh)

Comportamiento Trimestral



Cartera de Energía Renovable

Consumo Total de Energía y Energía Adquirida (MWh)



Total Energía Renovables / Energía Distribuida; no hidro = Cumplimiento

Actualmente nuestra cartera de Energía Renovable representa el 3.26% del consumo total de energía. Los cálculos se basan en los datos recopilados durante el año natural 2020.





Gracias

