NEPR

Received:

Aug 13, 2021

11:44 PM

GOBIERNO DE PUERTO RICO JUNTA REGLAMENTADORA DE SERVICIO PÚBLICO NEGOCIADO DE ENERGÍA DE PUERTO RICO

IN RE: INFORMES DE PROGRESO DE INTERCONEXIÓN DE LA AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO CASO NÚM. NEPR-MI-2019-0016

ASUNTO: Informe de Progreso de Interconexión para el mes de agosto 2021 y Vista de Cumplimiento

MOCIÓN PARA PRESENTAR INFORME DE PROGRESO DE INTERCONEXIÓN, PRESENTACIÓN A UTILIZARSE EN LA VISTA DEL 16 DE AGOSTO DE 2021 Y PLAN O ESTRATEGIA PARA ATENDER EL *BACKLOG*

AL HONORABLE NEGOCIADO DE ENERGÍA DE PUERTO RICO:

COMPARECEN LUMA Energy, LLC y LUMA Energy ServCo, LLC (en conjunto, "LUMA"), por conducto de la representación legal que suscribe, y respetuosamente exponen, alegan y solicitan:

- 1. El 6 de agosto de 2021, el Negociado de Energía de Puerto Rico (en adelante, el "Negociado"), emitió una Resolución y Orden en la cual le requirió a LUMA presentar un Informe de Progreso de Interconexión en o antes del 13 de agosto de 2021.
- 2. En cumplimiento con dicha Resolución y Orden, LUMA aneja el Informe de Progreso de Interconexión para el trimestre de mayo a julio de 2021, en cumplimiento con los requisitos esbozados en la Resolución y Orden del 21 de julio de 2020. *Véanse* **Anejos 1 y 2**. De igual manera, LUMA incluye junto con este escrito el Archivo de Datos de Sistemas de Generación Distribuida ("Archivo de Datos GD"), en cumplimiento con la previa Resolución y Orden emitida por este Negociado el 30 de septiembre de 2020. *Véase* **Anejo 1**.
- 3. De otra parte, en esa misma Resolución y Orden, el Negociado le ordenó a LUMA presentar para en o antes del 13 de agosto de 2021, la presentación que realizará para la Vista de

Cumplimiento pautada para el próximo, 16 de agosto de 2021. A tales efectos, se incluye copia de la presentación que estará realizando en la Vista de Cumplimiento. *Véase* **Anejo 3.**

4. Finalmente, el Negociado ordenó a LUMA presentar para en o antes del 13 de agosto de 2021, un plan o estrategia de cumplimiento respecto a las solicitudes de interconexión de sistemas de generación distribuida acumulados en trimestres o meses anteriores ("backlog"), y atender dentro del plazo establecido por ley, las nuevas solicitudes recibidas de manera que no sigan aumentando los casos retrasados. LUMA informa que dicho plan está incluido en las primeras diez (10) páginas de la copia de la presentación que se estará realizando en la Vista de Cumplimiento pautada para el 16 de agosto de 2021. *Véase* Anejo 3, págs. 1 al 10.

POR TODO LO CUAL, LUMA muy respetuosamente solicita que este Negociado tome conocimiento de todo lo anteriormente expuesto; acepte: (1) el Informe de Progreso de Interconexión para el trimestre de mayo a julio de 2021, (2) la presentación a realizarse en la Vista de Cumplimiento, y (3) el plan de cumplimiento respecto a las solicitudes de interconexión de sistemas de generación distribuida acumulados en trimestres o meses anteriores; y de por cumplida la Resolución y Orden del 6 de agosto de 2021.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDA.

CERTIFICAMOS: Que presentamos en el día de hoy esta Moción a través del sistema de presentación electrónica de documentos del Negociado de Energía de Puerto Rico y enviaré notificación electrónica de la misma a: Lcda. Joannely Marrero Cruz, jmarrero@diazvaz.law; Lcda. Katiuska Bolaños, kbolanos@diazvaz.law; Lcdo. Rafael Edgardo González, rgonzalez@diazvaz.law; Lcda. Hannia B. Rivera, hrivera@jrsp.pr.gov, contratistas@jrsp.pr.gov; PJ Wilson, info@sesapr.org; Lcdo. Javier Rúa Jovet, javrua@sesapr.org.

En San Juan, Puerto Rico, a 13 de agosto de 2021.

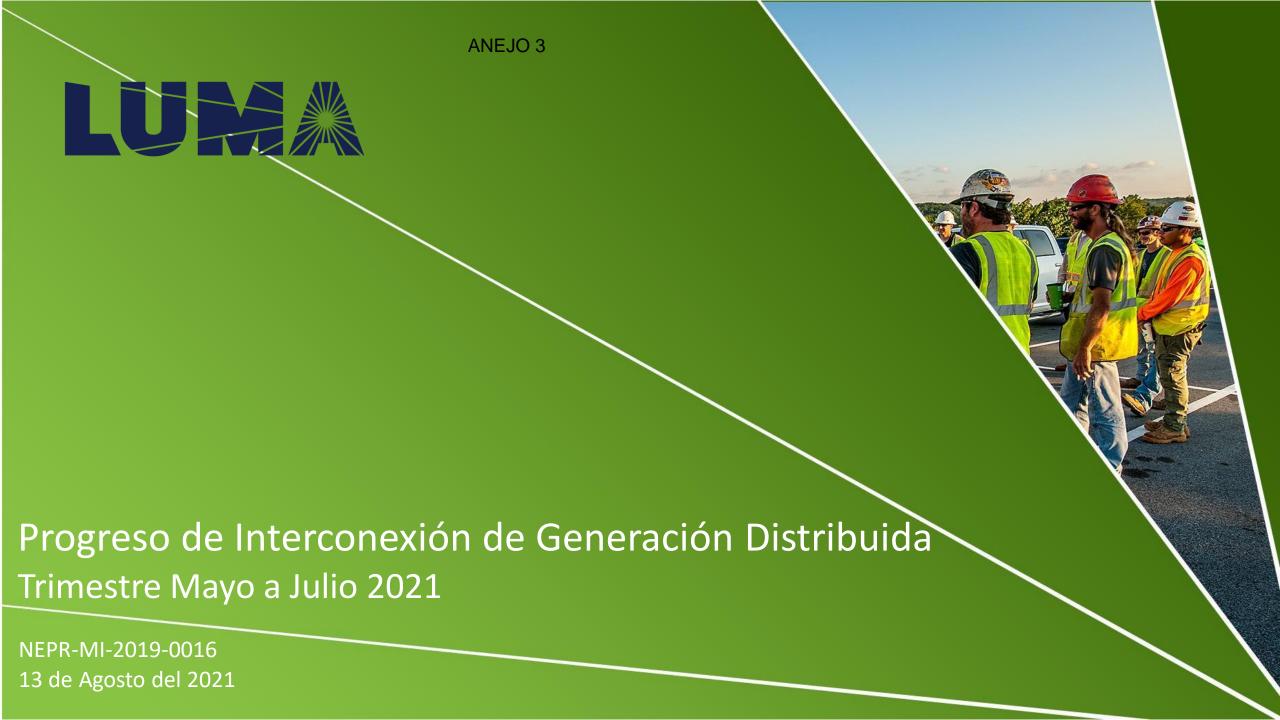


DLA Piper (Puerto Rico) LLC

500 Calle de la Tanca, Suite 401 San Juan, PR 00901-1969 Tel. 787-945-9107 Fax 939-697-6147

/f/ Margarita Mercado Echegaray Margarita Mercado Echegaray RUA NÚM. 16,266 margarita.mercado@us.dlapiper.com

/f/ Yahaira De la Rosa Algarín Yahaira De la Rosa Algarín RUA NÚM. 18,061 yahaira.delarosa@us.dlapiper.com



Agenda

- 1. Actualización de progreso
 - Estrategia de manejo de "backlog"
- 2. Métricas Solicitadas



Actualización de progreso y estrategia de manejo de backlog



Resumen general de progreso

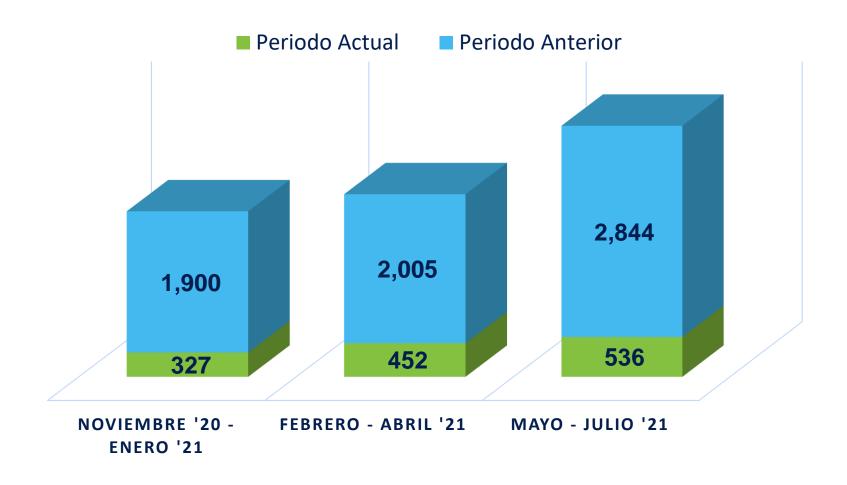
Métrica		Cantidad	
Total de casos pendientes a 1 – mayo – 2021 ₁		7,208	
+ nuevos casos recibidos (mayo – julio '21)		3,150	
- casos activados , (mayo – julio '21)		3,380	
	= Casos pendientes	6,978	
Estimado para manejar los casos pendientes		2-3 meses	



₁ Casos al 1-junio (8,078).

₂ Casos activados se refiere a casos con medición neta.

Casos Clientes Conectados a la Red Total 3,380





Oportunidades de mejoras ejecutadas y bajo desarrollo

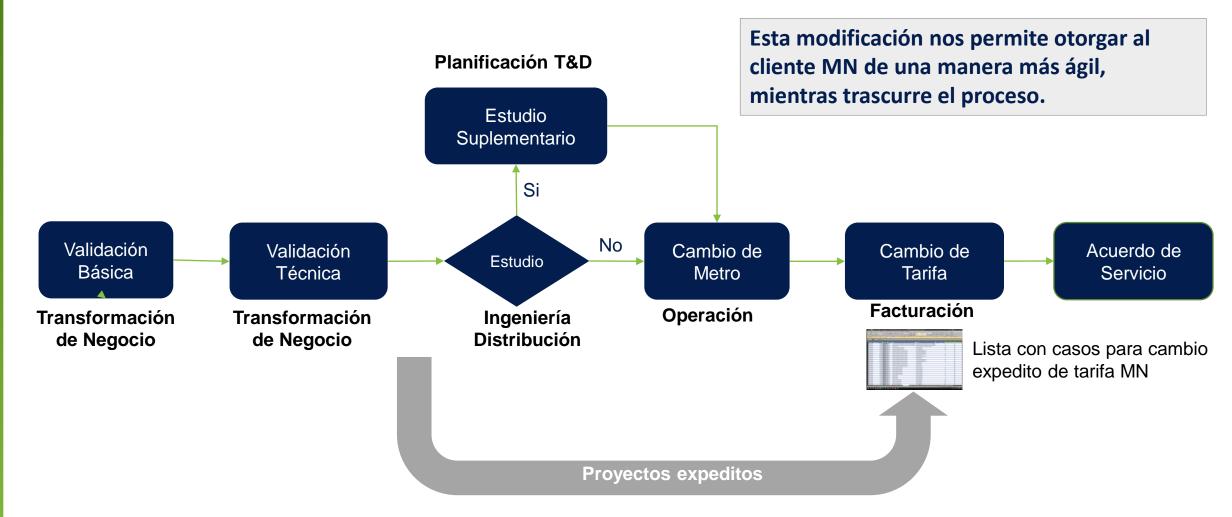
Oportunidad de Mejoras (Legado)	Acciones Implementadas o en Implementación
Las solicitudes se manejaban en un entorno regional donde hay prioridades contrapuestas y diferentes niveles de recursos, lo que dificulta uniformidad de los procesos y prontitud en la atención.	Centralizamos y estandarizamos la administración de aplicaciones, coordinada a través de un equipo dedicado. (Transformación de Negocio)
Varias personas están involucradas en el procesamiento secuencial de cada solicitud, lo que presenta retrasos en el procesamiento.	El procesamiento de todas las aplicaciones menores o iguales a 25kW, que no requieren revisión técnica adicional, será centralizado lo que reduce el procesamiento secuencial y redundante.
El cambio de medidor y tarifa se ejecuta al final del proceso.	La solicitud de cambio de medidor y tarifa se iniciará antes y procesará en paralelo con los procesos de validación y estudios.
Comunicaciones - Lista de Otorgación de Tarifa Medición Neta	Establecimos contactos claves con organizaciones y consumidores (SESA, ACONER, OIPC) y distribuimos la lista para facilitar el acceso a información.
Entrenamiento - Experiencia al Cliente	Se han creado módulos de entrenamiento y contenido para poder ofrecer información certera sobre estatus de casos y orientación básica al cliente.
Entrenamiento – Ingeniería de Distribución	Se ha establecido un programa de entrenamiento para el nuevo personal de Ingeniería de Distribución, de manera que puedan mejorar y agilizar las evaluaciones de las aplicaciones GDs > 25 kW.

Estrategia

- LUMA trabaja en agilizar los procesos existentes:
 - Transición de una estructura regionalizada a una central.
 - Validación
 - Estudios
 - Otorgamiento de Tarifa Medición Neta
 - Priorizar el cliente dentro de todo el proceso.
 - Otorgación de Medición Neta en paralelo con los procesos de Validación y Estudios.
 - Prioridad basado en el orden de radicación (mas antiguo primero).



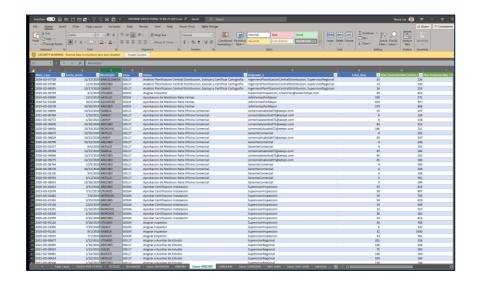
Proceso Expedito (<25 kW)





Progreso del cambio de facturación de Medición Neta

- 1. ~4,500 casos fueron enviados a facturación durante el periodo Jun-Jul para ser agilizados, de ellos
 - ~3,000 casos fueron activados en Julio y la tarifa de MN se reflejará en la siguiente factura.
 - Al menos unos ~2,000 (~1,500 reportados en Julio + ~500 reportados a la fecha) casos serán activados en Agosto.
- 2. Otras ~2,000 solicitudes están pendientes de validación y activación, procesos que serán ejecutados en las semanas subsiguientes.





Comunicaciones – Lista Medición Neta

- Al procesar estas aplicaciones fuera del Portal, podemos activar la facturación neta lo antes posible para el cliente.
- La finalización de los proyectos y el Acuerdo de Servicio aún están a la espera de completar los pasos restantes en el Portal (Estudio, Estudio Suplementario, etc.).
- Como solución temporal, LUMA ha desarrollado una plantilla de interconexión con notificaciones del estado del proyecto. Se notifica a contactos claves de organizaciones y consumidores (SESA, ACONER y OIPC).

Lista de MN

	В	D			
Queue Position	Case Number	Billing / Tariff Status	Application Received	Municipality	Capacity AC Total (kW
1	2019-GD-00617	In Progress	3/25/2019	SAN JUAN	7.6
2	2019-GD-01561	In Progress	7/12/2019	GUAYANILLA	8.56
3	2019-GD-01681	In Progress	7/31/2019	CAYEY	3.84
4	2019-GD-02430	In Progress	10/15/2019	CANOVANAS	4.5
5	2019-GD-03149	In Progress	12/7/2019	CAYEY	5
6	2020-GD-00624	In Progress	2/13/2020	LAJAS	3.24
7	2020-GD-00687	In Progress	2/17/2020	COROZAL	3.24
8	2020-GD-01115	In Progress	3/12/2020	CIDRA	4
9	2020-GD-01218	In Progress	3/18/2020	CAROLINA	3.25
10	2020-GD-01233	In Progress	3/18/2020	GURABO	3.5
11	2020-GD-01257	In Progress	3/19/2020	GURABO	3.5
12	2020-GD-01272	In Progress	3/20/2020	GURABO	3.5
13	2020-GD-01285	In Progress	3/22/2020	CAROLINA	6.8
14	2020-GD-01312	In Progress	3/23/2020	JUNCOS	5.6
15	2020-GD-01367	In Progress	3/25/2020	CIDRA	4.54
16	2020-GD-01392	In Progress	3/27/2020	TOA ALTA	3.5
17	2020-GD-01406	In Progress	3/30/2020	CIDRA	4.5
18	2020-GD-01403	In Progress	3/30/2020	TOA ALTA	3.75
19	2020-GD-01419	In Progress	3/31/2020	CAROLINA	5.31
20	2020-GD-01448	In Progress	4/2/2020	GURABO	5.9
21	2020-GD-01467	In Progress	4/3/2020	GUAYNABO	7.96
22	2020-GD-01468	In Progress	4/3/2020	GURABO	3
23	2020-GD-01463	In Progress	4/3/2020	SAN LORENZO	3.24
24	2020-GD-01488	In Progress	4/6/2020	GURABO	5.75
25	2020-GD-01540	In Progress	4/8/2020	GURABO	4.72
26	2020-GD-01573	In Progress	4/9/2020	TRUJILLO ALTO	6.19
27	2020-GD-01577	In Progress	4/10/2020	SAN JUAN	15.36
28	2020-GD-01615	In Progress	4/14/2020	ARECIBO	3
29	2020-GD-01756	In Progress	4/25/2020	MANATI	4.72
30	2020-GD-01834	In Progress	5/1/2020	COROZAL	3.25
31	2020-GD-01890	In Progress	5/6/2020	MANATI	6.8
32	2020-GD-02039	In Progress	5/14/2020	CAROLINA	3.25
33	2020-GD-02054	In Progress	5/15/2020	CAROLINA	6
34	2020-GD-02247	In Progress	5/28/2020	CAROLINA	7.6
35	2020-GD-02417	In Progress	6/6/2020	CAROLINA	3
36	2020-GD-02415	In Progress	6/6/2020	GURABO	3.75

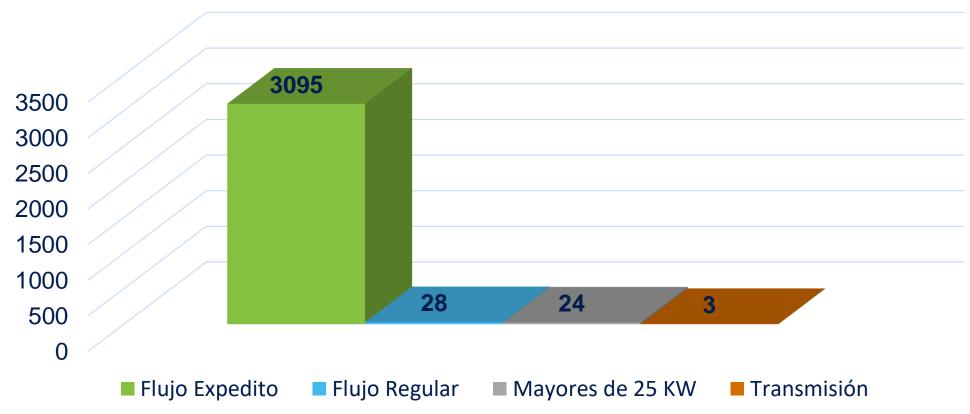


Métricas Solicitadas



C.i: Total de solicitudes de interconexión sometidas, durante el período del informe

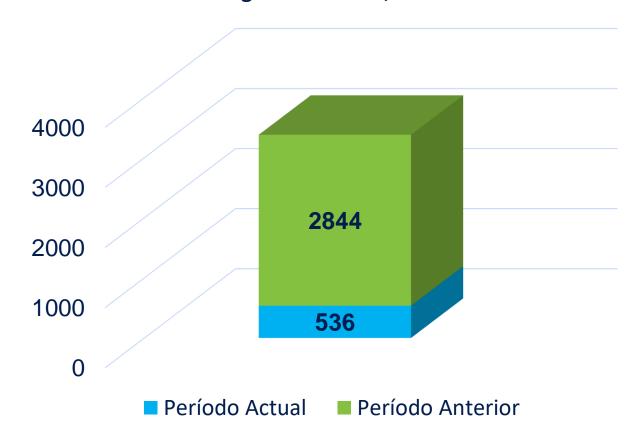
Total de solicitudes de interconexión sometidas, durante el período de mayo a julio 2021 Total: 3,150





C.i: Total de sistemas de generación distribuida conectados a la red

Clientes conectados a la red agosto 2021 = 3,380





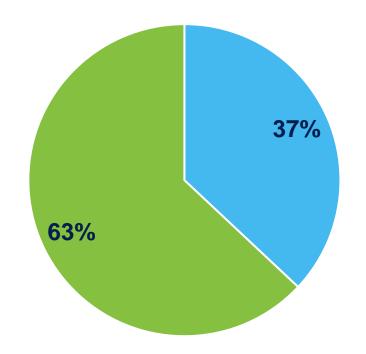
C.ii, C. iii y C.iv: Métricas sobre tiempos promedio para interconexión

Requisito	
C.ii: Tiempo promedio para autorizar la interconexión de los sistemas de GD de los casos recibidos en el período.	50 días Nota – Se están trabajando en orden de llegada, del más antiguo al más reciente.
C.iii: Tiempo promedio transcurrido entre el momento en que un cliente notifica a la Autoridad (LUMA) la interconexión de su sistema de GD y que se refleje el acuerdo de medición neta en la factura de dicho cliente.	175 días Nota - Primera vez que se ofrece esta métrica.
C.iv: Clientes que esperaron más de treinta (30) días para que se refleje el acuerdo de medición neta en su factura, posterior a la notificación de interconexión en el Portal.	80%



C.v. Total casos activos dentro del Portal

Total casos pendientes de activación Agosto 2021 = 6,978



- Casos pendientes de aprobación del Período
- Casos pendientes de aprobación Backlog



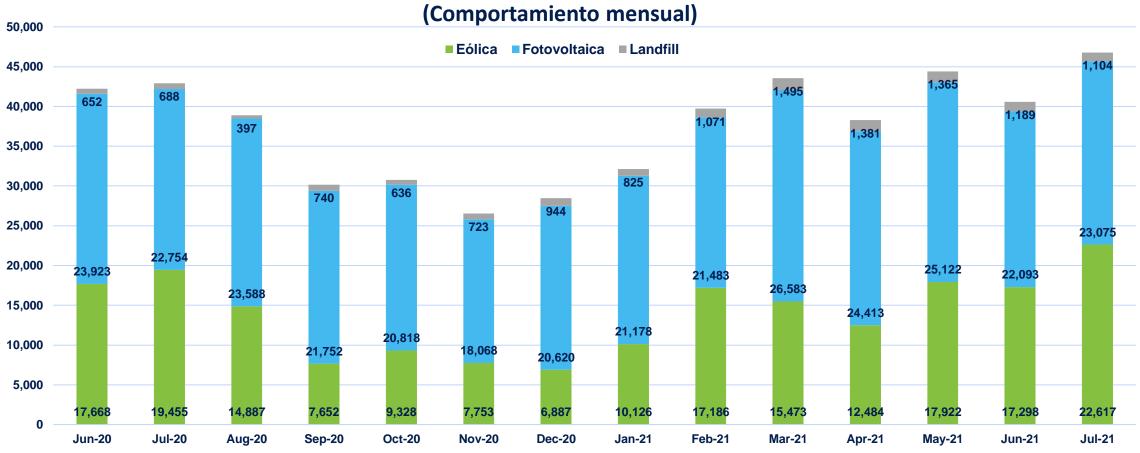
C.vi: Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes:

- Durante el mes de Julio se distribuyeron 3,600 medidores entre las seis (6) regiones operacionales.
- Se estima un 20% será utilizado para medición neta.
- Existe una reserva de 1,000 medidores en el Almacén Central.



C.vii: Energía de Sistemas Renovables (MWh)

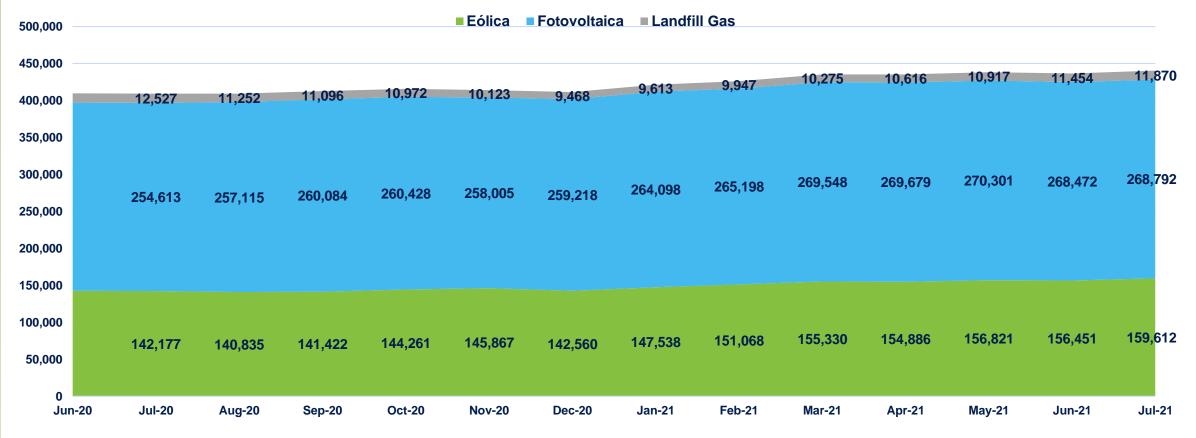
Energía Generada por Sistemas Renovables - PPOA's (MWh)





C.vii: Energía de Sistemas Renovables

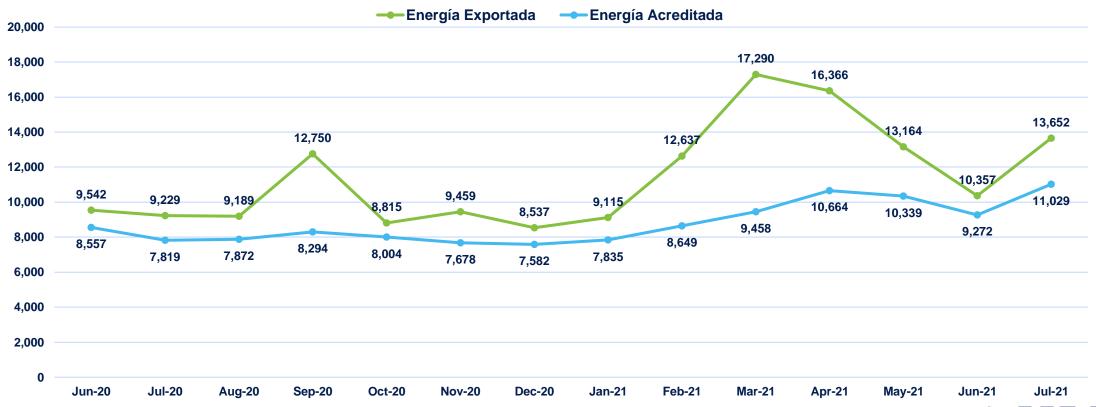
Porciento de Energía Generada por Sistemas Renovables (MWh)
(Acumulación 12 meses)





Inciso C.viii: Energía Acredidata y Exportada de Clientes en Medición Neta (MWh)

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

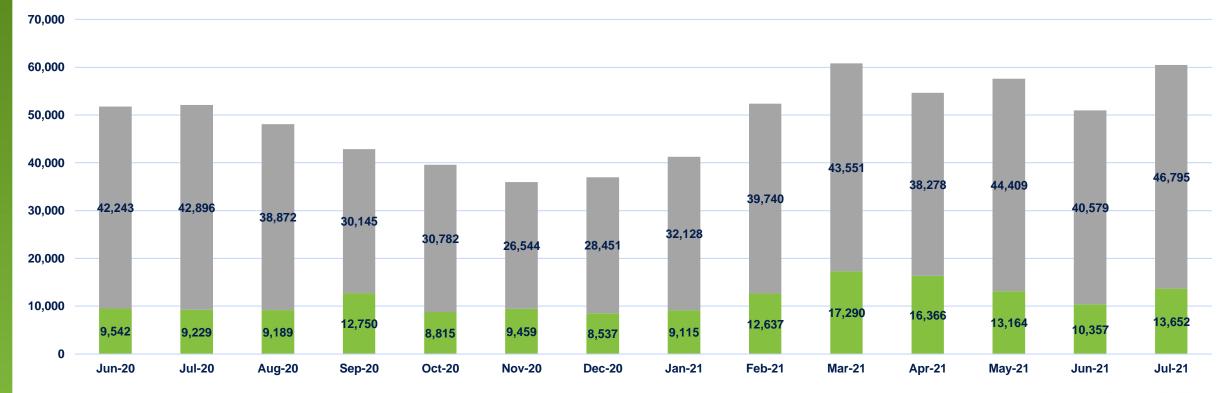




Inciso C.ix: Total Generación Renovable: (i) Generación Distribuida (DG), (ii) PPOA, (MWh)

Total Generación Renovable: (i) Generación Distribuida (DG), (ii) PPOA, (MWh) (Comportamiento mensual)

■DG ■PPOA

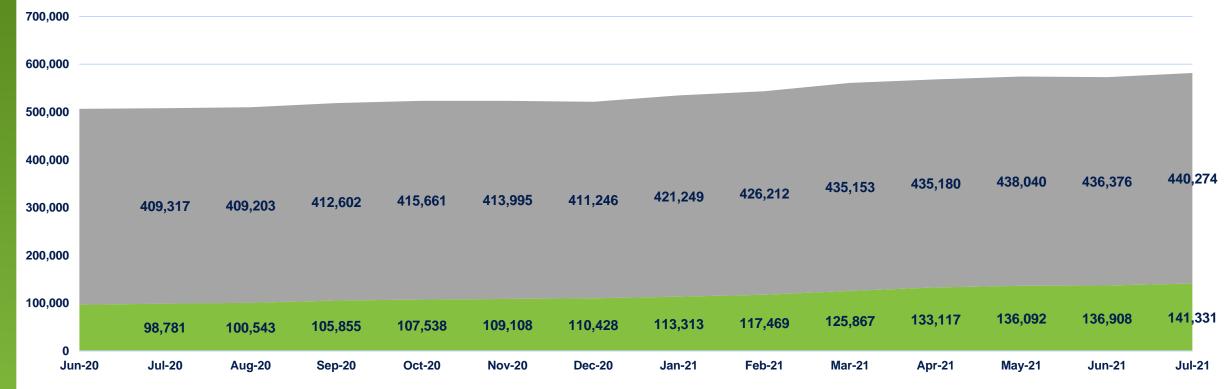




Inciso C.ix: Generación Distribuida (DG) como Porciento del Total de Energía Renovable

Energía Distribuida como porciento del total de Energia Renovable (Acumulación 12 meses)

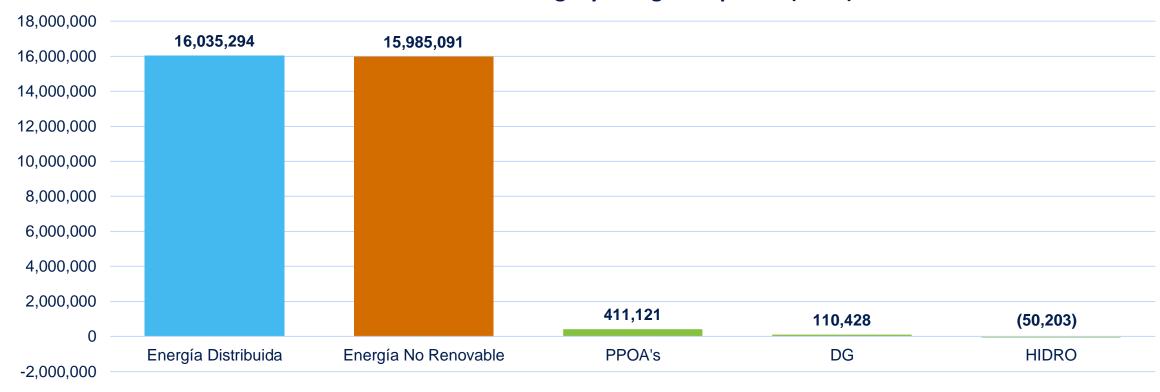






Inciso C.x: Cartera de Energía Renovable

Consumo Total de Energía y Energía Adquirida (GWh)



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



Inciso C.xi: Distribución total de energía a clientes por el operador (GWh)







LUR

Thank you

