

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

**NEPR**  
**Received:**  
**Feb 17, 2021**  
**12:01 PM**

**IN RE:**

**INFORMES DE PROGRESO DE  
INTERCONEXIÓN DE LA AUTORIDAD  
DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

CIVIL NÚM.:  
NEPR-MI-2019-0016

ASUNTO:  
Vista de Cumplimiento de 19 de febrero de  
2021

**PRESENTACIÓN A SER UTILIZADA DURANTE VISTA DE  
CUMPLIMIENTO DEL 19 DE FEBRERO DE 2021**

AL HONORABLE NEGOCIADO DE ENERGÍA DE PUERTO RICO:

Comparece la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico y respetuosamente ofrece al Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora del Servicio Público la presentación titulada *Presentación Informe de Progreso de Interconexión de la Autoridad De Energía Eléctrica de Puerto Rico Trimestre de Octubre 2020 a Enero 2021* a ser utilizada durante la Vista de Cumplimiento que se celebrará este próximo 19 de febrero de 2021. Exhibit A.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDO.

En San Juan, Puerto Rico, hoy 17 de febrero de 2021.

/s Joannely Marrero Cruz  
Joannely Marrero Cruz  
[jmarrero@diazvaz.law](mailto:jmarrero@diazvaz.law)  
TSPR 20,014

DÍAZ & VÁZQUEZ LAW FIRM, P.S.C.  
290 Jesús T. Piñero Ave.  
Oriental Tower, Suite 1105  
San Juan, PR 00918  
Tel. (787) 395-7133  
Fax. (787) 497-9664

Exhibit A

*Presentación Informe de Progreso de Interconexión de la Autoridad De Energía Eléctrica de  
Puerto Rico Trimestre de Octubre 2020 a Enero 2021*



**Puerto Rico  
Electric Power  
Authority**

**PRESENTACIÓN INFORME DE PROGRESO DE INTERCONEXIÓN DE  
LA AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO  
TRIMESTRE DE OCTUBRE 2020 A ENERO 2021**

**19 de febrero de 2021**

# Informe de Progreso de Interconexión de GDs

## Estadísticas del Periodo del 31 de octubre de 2020 al 30 de enero de 2021

- Inciso C.i:
  - El número total de solicitudes de interconexión hechas a la Autoridad durante el periodo del Informe:
    - ❖ 3,531 casos (Anejo 1) : 3,431 flujo expedito, 84 flujo regular, 16 mayores de 25 kW
  - Del total recibido en el período, los sistemas de generación distribuida (GD) conectados a la red de la Autoridad hasta el 30 de enero de 2021:
    - ❖ 327 casos (Anejo 1)
    - ❖ Además se completaron 1,900 casos pendientes de periodos anteriores. Para un total de 2,227 casos conectados este trimestre.

# Continuación

- Inciso C.ii:
  - El tiempo promedio para autorizar la interconexión de los sistemas de GD de los casos recibidos en el período:
    - ❖ 39 días promedio
  - ❖ Nota: A partir de la revisión del portal PREP-AEE en julio del 2020, el tiempo promedio de los casos completados de periodos anteriores del tipo expedito fue de 80 días.

# Continuación

- Inciso C.iii:
  - El tiempo promedio transcurrido entre el momento en que un cliente notifica a la Autoridad la interconexión de su sistema de GD y que se refleje el acuerdo de medición neta en la factura de dicho cliente
    - ❖ Una vez se valida el caso en el portal, éste pasa al área comercial y se procede al cambio de contador (si aplica). Es en este momento donde se procede a aplicar la tarifa de medición neta, la cual será efectiva la próxima fecha de facturación.
    - ❖ El Directorado de Servicio al Cliente realizó una serie de adiestramientos a los administradores, gerentes, supervisores y personal unionado que brinda atención al público en las Oficinas Comerciales sobre los aspectos más relevantes del proceso de evaluación y aprobación de Medición Neta con el fin de establecer uniformidad y agilizar los procesos de interconexión.
- Inciso C.iv:
  - La cantidad de clientes que esperaron un lapso de más de treinta días para que se refleje el acuerdo de medición neta en su factura, posterior a que se notifique la interconexión de su sistema de GD a la Autoridad

# Continuación

- Inciso C.v:
  - Casos pendientes para aprobación
    - ❖ 3,194 casos activos pendientes de este período, según Informe Monitoreo de Proyectos al 30 de enero de 2021. (Anejo 2)
    - ❖ Nota: De éstos, 2,473 casos están para Validación (77%)
    - ❖ Además, hay 2,516 casos pendientes del backlog.
- Inciso C.vi:
  - Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes de la Autoridad
    - ❖ 23,960 y una orden de compra de 50,000 medidores pendiente de aprobación.



# Continuación

- Inciso C vii. Energía de Sistemas Renovables (MWh)

Mes/año	Eólica	Fotovoltaica	Landfill	Total
Jan-2020	5,148.7	16,285.7	678.9	22,113.4
Feb-2020	13,656.1	20,368.3	737.4	34,761.8
Mar-2020	11,210.7	22,193.9	1,167.1	34,571.7
Apr-2020	12,928.3	24,276.7	1,040.0	38,245.0
May-2020	15,986.1	24,488.1	1,063.8	41,538.0
Jun-2020	17,668.3	23,922.7	652.4	42,243.4
Jul-2020	19,455.0	22,753.7	687.7	42,896.4
Aug-2020	14,886.7	23,587.8	397.0	38,871.5
Sep-2020	7,652.4	21,752.1	740.4	30,144.9
Oct-2020	9,328.1	20,812.5	636.1	30,776.7
Nov-2020	7,753.2	18,068.1	722.8	26,544.1
Dec-2020	6,886.7	20,620.1	943.9	28,450.7
Jan-2021	10,126.0	21,177.7	824.6	32,128.3

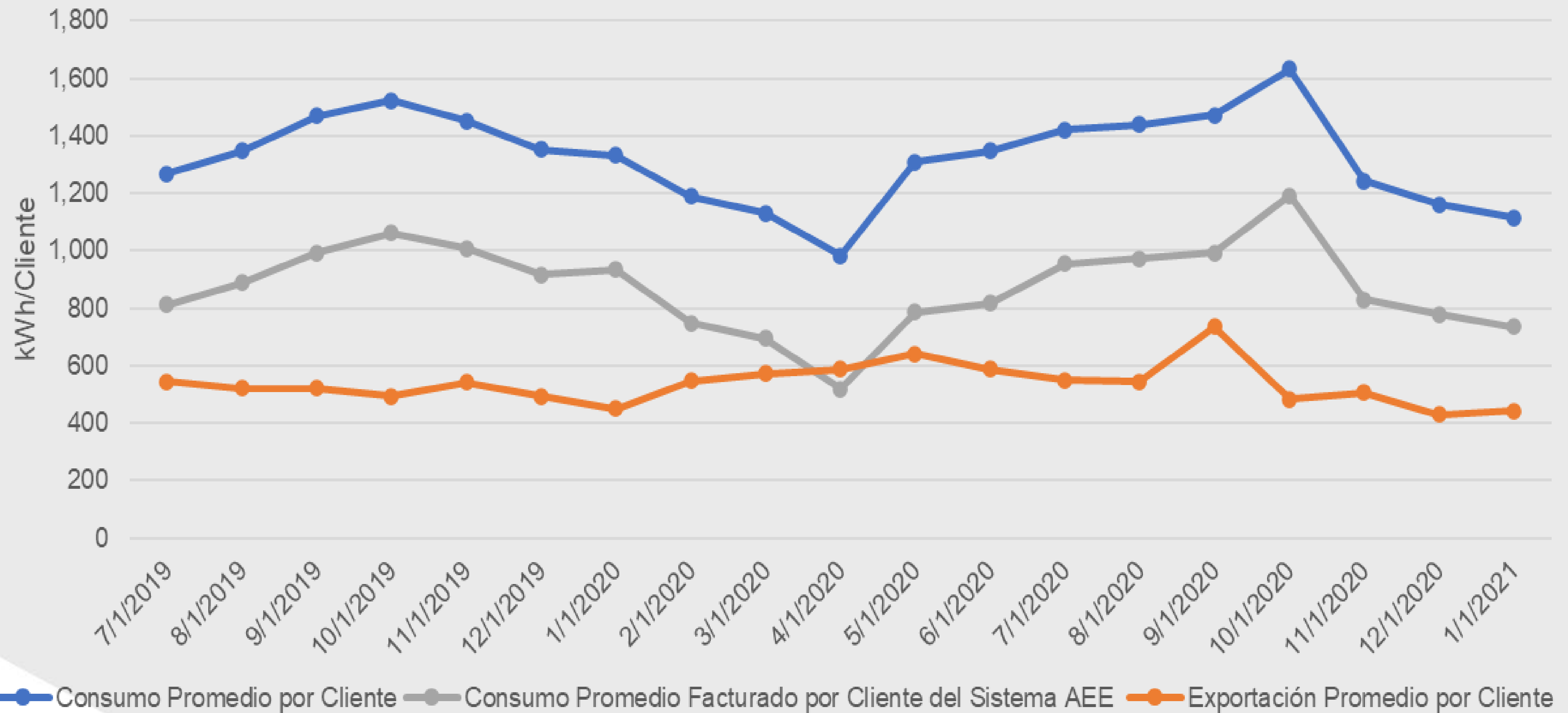


# Continuación

- Inciso C viii. Energía Adquirida de Clientes en Medición Neta (MWh)

Mes/año	Energía exportada	Energía Acreditada
Jan-2020	6,230.2	5,507.7
Feb-2020	8,480.8	6,791.9
Mar-2020	8,891.8	6,757.6
Apr-2020	9,116.3	7,176.1
May-2020	10,188.1	8,278.9
Jun-2020	9,541.6	8,557.3
Jul-2020	9,229.1	7,818.7
Aug-2020	9,189.1	7,872.1
Sep-2020	12,749.7	8,294.2
Oct-2020	8,815.3	8,004.2
Nov-2020	9,458.6	7,677.6
Dec-2020	8,537.1	7,582.0
Jan-2021	9,115.4	7,834.5

## Energía Exportada, Consumo y Consumo Facturado por Cliente

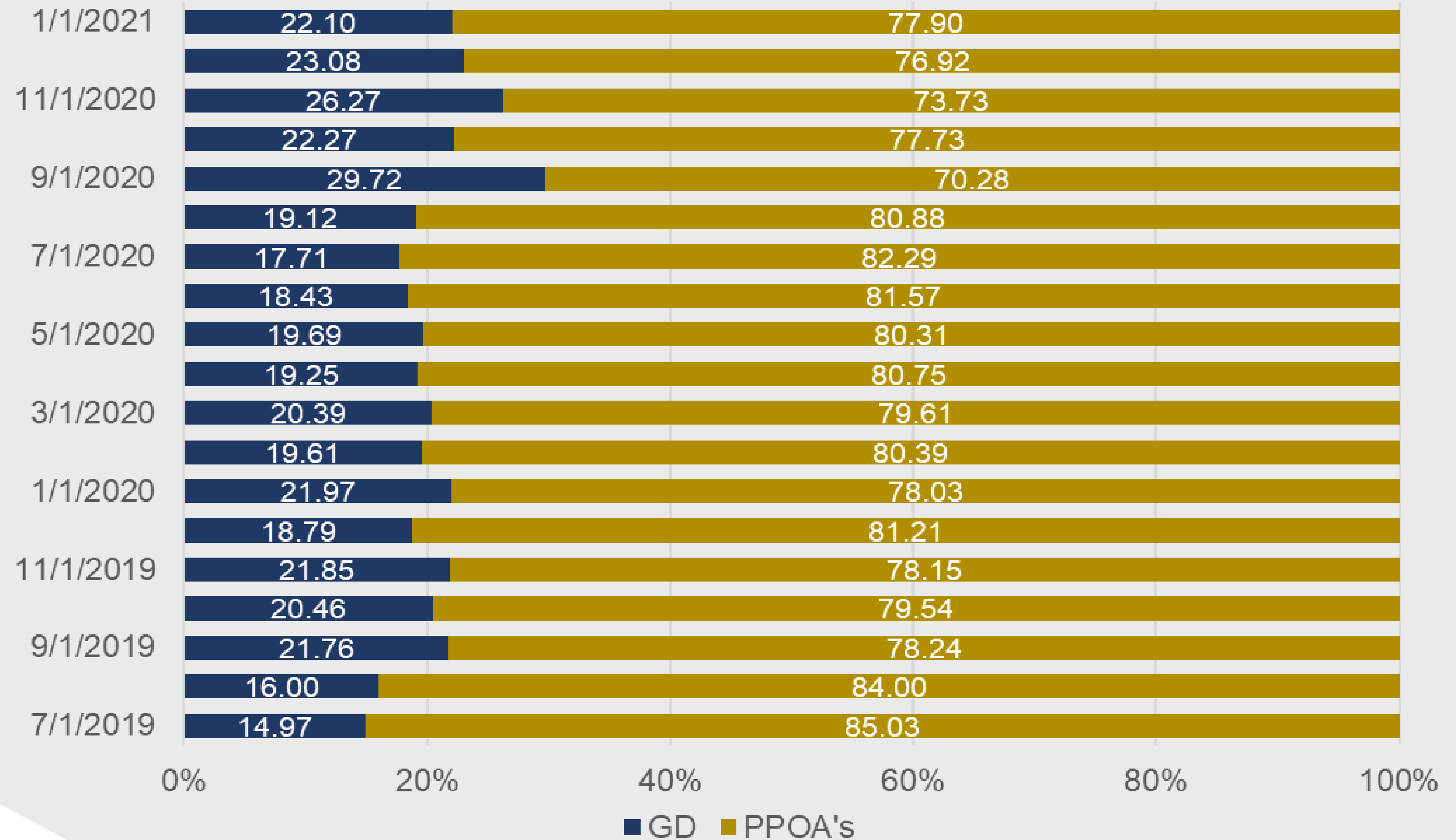


# Continuación

- Inciso C ix. Energía Distribuida (DG) como Porcentaje del Total de Energía Renovable (MWh)

Mes/año	Energía exportada	PPOA	Total	% DG/ Total Renovable
Jan-2020	6,230.2	22,113.4	28,343.5	22.0%
Feb-2020	8,480.8	34,761.8	43,242.6	19.6%
Mar-2020	8,891.8	34,571.7	43,463.6	20.5%
Apr-2020	9,116.3	38,245.0	47,361.3	19.2%
May-2020	10,188.1	41,538.0	51,726.1	19.7%
Jun-2020	9,541.6	42,243.4	51,785.0	18.4%
Jul-2020	9,229.1	42,896.4	52,125.6	17.7%
Aug-2020	9,189.1	38,871.5	48,060.6	19.1%
Sep-2020	12,749.7	30,144.9	42,894.7	29.7%
Oct-2020	8,815.3	30,776.7	39,592.1	22.3%
Nov-2020	9,458.6	26,544.1	36,002.7	26.3%
Dec-2020	8,537.1	28,450.7	36,987.8	23.1%
Jan-2021	9,115.4	32,128.3	41,243.7	22.1%

## Distribución de Fuentes Renovables (PPOA's y GD's)



# Continuación

- Inciso C x. Cartera de Energía Renovable – Año Natural 2019

Energía Renovable Adquirida (GWh) :	
PPOA's	415,899.26
DG	90,086.13
<b>Total</b>	<b>505,985.39</b>
Energía distribuida a los clientes (GWh)	
Energía Distribuida	16,077,272.98
Hidro	40,817.57
<b>Total</b>	<b>16,036,455.41</b>
<b>% de Cumplimiento</b>	<b>3.16%</b>
CER's Adquiridos	415,481.00

# Continuación

- Inciso C ix. Energía Distribuida por la Autoridad a los Clientes (MWh)

Mes/año	Energía distribuida
Jan-2020	1,207,184.2
Feb-2020	1,026,470.2
Mar-2020	1,356,291.6
Apr-2020	1,115,772.7
May-2020	1,302,945.9
Jun-2020	1,429,193.0
Jul-2020	1,558,002.4
Aug-2020	1,458,744.9
Sep-2020	1,479,874.0
Oct-2020	1,485,526.3
Nov-2020	1,369,752.3
Dec-2020	1,245,536.8
Jan-2021	1,266,221.8