

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

NEPR

Received:

Jan 24, 2020

12:06 PM

IN RE:

**IMPACTO DE LOS RECIENTES
EVENTOS SÍSMICOS EN EL SISTEMA
ELÉCTRICO DE PUERTO RICO**

CASO NÚM.: NEPR-MI-2020-0003

ASUNTO:

Cumplimiento de Orden

MOCIÓN INFORMATIVA Y EN CUMPLIMIENTO DE ORDEN

AL HONORABLE NEGOCIADO DE ENERGÍA:

COMPARECE la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico y muy respetuosamente expone:

El pasado viernes, 17 de enero de 2020 a las 6:15 pm, el Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora de Servicio Público (el “Negociado de Energía”) notificó el inicio de la investigación de epígrafe y ordenó que el Director Ejecutivo de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (la “Autoridad”), algún representante suyo y cualquier personal gerencial o técnico de la Autoridad pertinente, comparecieran a una Conferencia Técnica a ser celebrada el 21 de enero de 2020 a las 9:00 am en el salón de conferencias del Negociado de Energía. El 20 de enero de 2020, la Autoridad presentó una *Urgente Solicitud de Posposición de Conferencia Técnica* (“Urgente Solicitud”) en la cual solicitó al Negociado de Energía que pospusiera la Conferencia Técnica y, además, que recalendarizara la misma para que se celebrase durante una de tres fechas hábiles que presentó la Autoridad. El 21 de enero de 2020, la Autoridad compareció ante el Negociado de Energía y este concedió la solicitud de posposición de la Conferencia Técnica. La misma quedó calendarizada para ser celebrada este próximo jueves, 30 de enero de 2020 a las 9:00 am. Durante la Conferencia Técnica, el Negociado de Energía impartió varias órdenes y entre estas

determinó que la Autoridad debía atender los diez (10) asuntos listados en la Resolución y Orden por escrito y presentarlo al Negociado de Energía en o antes del viernes, 24 de enero de 2020 a las 12:00 pm.

La Autoridad, en cumplimiento con dicha Orden, informa al Negociado de Energía sobre los diez (10) asuntos. La información se provee incluyendo el asunto original según listado por el Negociado en su Resolución y Orden y las respuestas de la Autoridad.

1. La(s) causa(s) específica(s) de la interrupción del servicio eléctrico a través de toda la isla el 7 de enero de 2020[.]

El 6 de enero de 2020 a las 6:32 am, la Autoridad tuvo un primer evento de relevo de carga automático ocasionado por la pérdida de 388 MW en la unidad 5 de Costa Sur y la unidad de vapor de EcoEléctrica. La salida de servicio de dichas unidades se debió a la activación del sistema de autoprotección mecánica de las unidades que detectaron vibraciones en las turbinas en exceso del nivel de tolerancia.

El 7 enero de 2020 a las 4:24 am, la Autoridad tuvo un segundo evento donde colapsó el sistema eléctrico en su totalidad ocasionado por la pérdida de 809 MW en las unidades 5 y 6 de Costa Sur y las tres unidades de EcoEléctrica. La salida de servicio de dichas unidades se debió a la activación del sistema de autoprotección mecánica de las unidades que detectaron vibraciones en las turbinas en exceso del nivel de tolerancia.

2. El nivel de clientes actuales que cuentan con servicio y el historial de como el servicio fue restablecido, inclusive pero no limitado a la entrada de abonados al sistema[.]

El día 7 de enero de 2020 a las 4:24 am, el 100% de los clientes se vieron afectados y quedaron sin servicio. El 15 de enero de 2020, a las 3:00 pm, se había restablecido el servicio a la totalidad de los clientes afectados por los eventos sísmicos del 7 de enero.

El Exhibit I de este documento muestra la carga que se estaba supliendo y los clientes energizados a la fecha de cada reporte.

3. El nivel de clientes que no cuentan con servicio, las razones por las cuales el servicio no ha podido ser restablecido a dichos clientes y un itinerario que detalle los esfuerzos que la Autoridad está realizando para restablecer dicho servicio[.]

La totalidad de los clientes que perdieron el servicio por razón del evento del 7 de enero de 2020 ya cuentan con servicio.

4. El estatus, descripción física y operacional, de las unidades de la flota de generación de la Autoridad[.]

El Exhibit II adjunto a esta moción muestra la capacidad de generación al día de la radicación de esta moción. Esta tabla refleja información que, por la naturaleza del sistema, puede variar en cualquier momento.

5. El tipo y magnitud de los daños causados por los eventos sísmicos a las unidades generatrices, así como a los edificios auxiliares, localizados en Costa Sur[.]

La Autoridad ha realizado inspecciones oculares preliminares a las instalaciones de Costa Sur. Estas inspecciones fueron realizadas por personal de la Autoridad con conocimiento técnico, tales como ingenieros estructurales, mecánicos y eléctricos, e ingenieros de la compañía General Electric. Durante dichas inspecciones preliminares se identificaron daños en tres áreas mayores: estructurales, suelos y tanques. Los daños estructurales comprenden desde daños a las estructuras de acero de la termoeléctrica, hasta elementos rotos, torcidos y las bases de las unidades 1 a la 4.

Como parte de la respuesta, se aneja como Exhibit III¹ a esta moción el documento titulado *Earthquake Damages at Costa Sur -Inspection Summary-*, que es un borrador de presentación que se está trabajando aun por la Autoridad, se encuentra en desarrollo y se utilizará, junto a otra información, para la toma de decisiones estratégicas de la Junta de Gobierno y los funcionarios de la Autoridad. El mismo contiene fotografías de ciertos daños identificados en Costa Sur durante las inspecciones oculares preliminares y notas relacionadas.

6. El ámbito de cubierta de las pólizas de seguro sobre el complejo generatriz de Costa Sur y cualquier otra infraestructura que haya sufrido daños a causa de los eventos sísmicos[.]

Como respuesta a esta pregunta se aneja como Exhibit IV² de esta moción un borrador de la presentación titulada *Financial Impact Aftet M6.4 Earthquake on January 7, 2020, Overview for the Puerto Rico Energy Bureau*. Este documento se encuentra en desarrollo y se utilizará, junto a otra información, para la toma de decisiones estratégicas de la Junta de Gobierno y los funcionarios de la Autoridad.

7. Los esfuerzos realizados con cualquier agenda o ente, local y/o federal con relación a la obtención de fondos, asistencia técnica o económica con relación a la Planta Costa Sur y cualquier otra infraestructura que haya sufrido daños a causa de los eventos sísmicos[.]

La Autoridad ha estado en comunicaciones con la Federal Emergency Management Agency (FEMA) para coordinar esfuerzos para y obtener ayuda económica en respuesta a los daños sufridos por los eventos sísmicos. Además, la Autoridad tuvo de New York Power

¹ Se presenta al Negociado de Energía sellado. La Autoridad, en cumplimiento con la sección 1.15 del Reglamento 8543, *Reglamento de Procedimientos Adjudicativos, Avisos de Incumplimiento, Revisión de Tarifas e Investigaciones* y la Resolución *In Re: Policy Management of Confidential Information in Procedures Before de Commission, CEPR-MI-2016-0009*, estará presentando un memorando de derecho explicando porque el documento debe permanecer sellado.

² Ver nota al calce no. 1.

Authority y General Electric en aspectos técnicos, operaciones y de mantenimiento, respectivamente.

8. El estimado de los costos para la reparación de la infraestructura afectada en la Planta Costa Sur, organizados a base de su importancia y relevancia para la vuelta al servicio de la instalación[.]

La Autoridad está en el proceso de identificar la compañía con el peritaje para realizar la inspección, evaluación e informe integrado que cumpla con los todos los aspectos, parámetros y requisitos necesarios para que forme parte de la información que se compartirá con las compañías de seguros y FEMA, entre otros, y para la toma de decisiones estratégicas internas.

9. Cualquier Solicitud de Propuesta ("RFP"), si alguna, de servicio y/u operaciones de construcción, relacionado a los daños sufridos por la Planta Costa Sur[.]

La Autoridad está en el proceso de evaluar alternativas para suplir la demanda que suplía la Planta Costa Sur, en específico, para atender de forma responsable y expedita el aumento de demanda que se proyecta comenzará en el mes de mayo y se extenderá de forma ascendente hasta el mes de julio. Aunque no se ha comenzado ningún proceso aún, una de las alternativas es una solicitud de propuestas (RFP) para generación adicional

10. Cualquier otro asunto el Negociado de Energía entienda pertinente.

Los funcionarios de la Autoridad atenderán cualquier otro asunto relacionado a los nueve puntos anteriores según surjan durante la Conferencia Técnica.

POR TODO LO CUAL, se solicita al Negociado de Energía tome conocimiento de lo aquí expresado y, además, que anote el cumplimiento de la Autoridad con la Orden dictada el pasado 21 de enero de 2020.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDO.

En San Juan, Puerto Rico, este 24 de enero de 2020.

/s Katuska Bolaños
Katuska Bolaños
kbolanos@diazvaz.law
TSPR 18888

DÍAZ & VÁZQUEZ LAW FIRM, P.S.C.
290 Jesús T. Piñero Ave.
Scotiabank Tower, Suite 11-E
San Juan, PR 00918
PO Box 11689
San Juan, PR 00922-1689
Tel. (787) 395-7133
Fax. (787) 497-9664

EXHIBIT I

LOAD



1715 MW
AS OF JAN 10, 2020

CUSTOMERS ENERGIZED



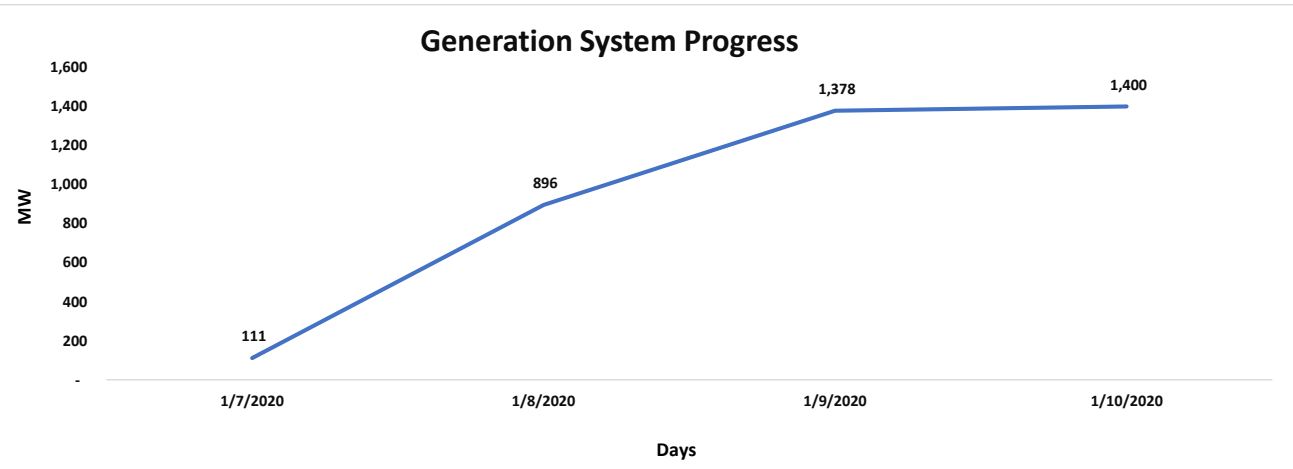
83.10%
1,220,041

Progress of Critical Generation System

Power Plant	Unit	Power Plant Type	Current Generation (MW)	Installed Capacity (MW)	Percent
San Juan	7	Base Load	70	100	70%
San Juan CC	6	Base Load	191	220	87%
Palo Seco	3	Base Load	140	216	65%
Palo Seco	4	Base Load	140	216	65%
Aguirre	1	Base Load	303	450	67%
Aguirre CC	Stag 1	Base Load	143	296	48%
Aguirre CC	Stag 2	Base Load	130	296	44%
Cambalache	2	Peaker	74	83	89%
Cambalache	3	Peaker	74	83	89%
Mayaguez	1	Peaker	48	55	87%
Mayaguez	3	Peaker	25	55	45%
AES	2	Base Load	188	227	83%
Palo Seco Hidrogas		Peaker	60	63	95%
Palo Seco Megagens		Peaker	60	60	100%
Jobos		Peaker	17	42	40%
Daguao		Peaker	34	42	81%
Yabucoa		Peaker	18	42	43%
Total			1715	2546	67%

Generation Unit Out of Service

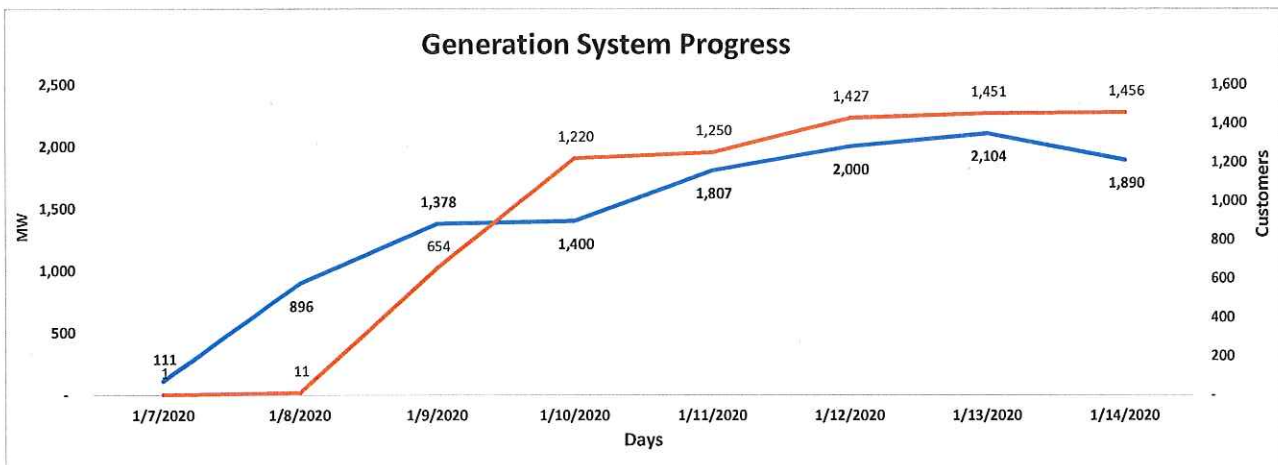
Power Plant	Unit	Power Plant Type	Current Generation (MW)	Capacity (MW)	Percent	Expected date to be online
AES	1	Base Load	0	227	0%	In boot process
San Juan CC	5	Base Load	0	220	0%	January 11, 2020
EcoEléctrica	1	Base Load	0	253	0%	January 12, 2020
EcoEléctrica	2	Base Load	0	253	0%	January 12, 2020



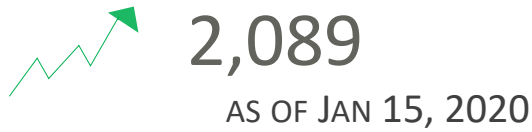


Progress of Critical Generation System			
Power Plant	Unit	Power Plant Type	Current Generation (MW)
San Juan	7	Base Load	71
San Juan	9	Base Load	80
San Juan CC	6	Base Load	126
Palo Seco	3	Base Load	141
Palo Seco	4	Base Load	141
Aguirre	1	Base Load	247
Aguirre CC	Stag 1	Base Load	62
Aguirre CC	Stag 2	Base Load	51
Cambalache	2	Peaker	51
Cambalache	3	Peaker	80
Mayaguez	1	Peaker	49
Mayaguez	3	Peaker	26
AES		Base Load	493
Palo Seco Hidrogas		Peaker	62
Palo Seco Megagens		Peaker	40
Jobos		Peaker	17
Daguao		Peaker	34
Yabucoa		Peaker	18
Renewables		Renewables	103
Total			1890

Generation Unit Out of Service						
Power Plant	Unit	Power Plant Type	Current			Expected date to be online
			Generation (MW)	Capacity (MW)	Percent	
EcoEléctrica	1 & 2	Base Load	0	507	0%	January 15, 2020
San Juan CC	5	Base Load	0	220	0%	January 15, 2020



DEMAND (MW)



CUSTOMERS ENERGIZED

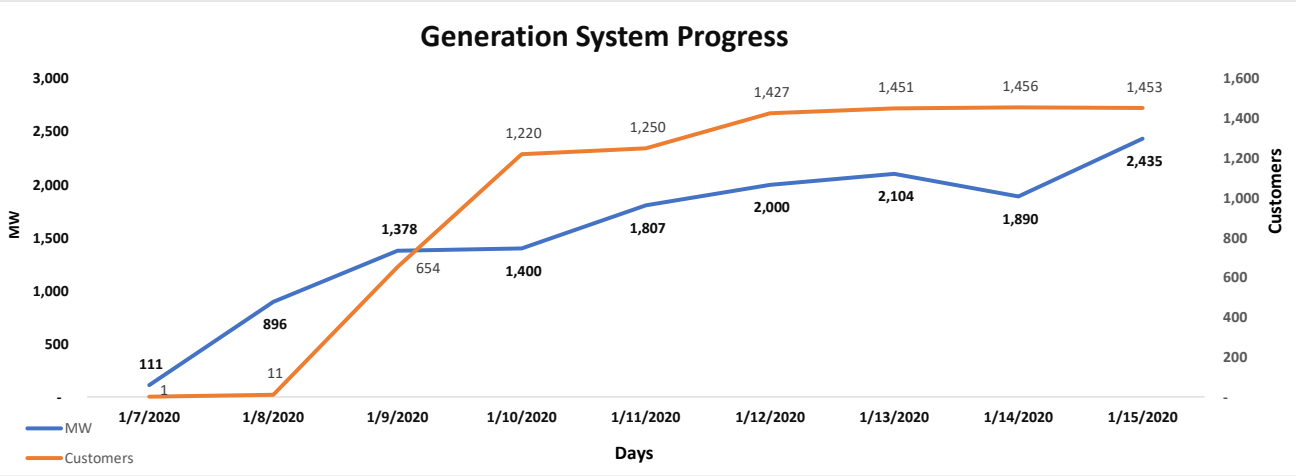


Progress of Critical Generation System

Power Plant	Unit	Power Plant Type	Installed Generation (MW)
San Juan	7	Base Load	71
San Juan	9	Base Load	90
San Juan CC	6	Base Load	200
Palo Seco	3	Base Load	158
Palo Seco	4	Base Load	165
Aguirre	1	Base Load	330
Aguirre CC	Stag 1	Base Load	167
Aguirre CC	Stag 2	Base Load	150
Cambalache	2	Peaker	76
Cambalache	3	Peaker	80
Mayaguez	1	Peaker	50
Mayaguez	3	Peaker	25
AES		Base Load	510
EcoEléctrica	1	Base Load	170
Palo Seco Hidrogas		Peaker	62
Palo Seco Megagens		Peaker	60
Jobos		Peaker	18
Daguao		Peaker	18
Yabucoa		Peaker	18
Hidroeléctrica		Peaker	17
Total			2435
Renewables		Renewables	200

Generation Unit Out of Service

Power Plant	Unit	Power Plant Type	Current Generation (MW)	Capacity (MW)	Percent	Expected date to be online
San Juan CC	5	Base Load	0	220	0%	January 20, 2020



DEMAND (MW)



2,080

AS OF JAN 16, 2020

CUSTOMERS ENERGIZED



99.39%

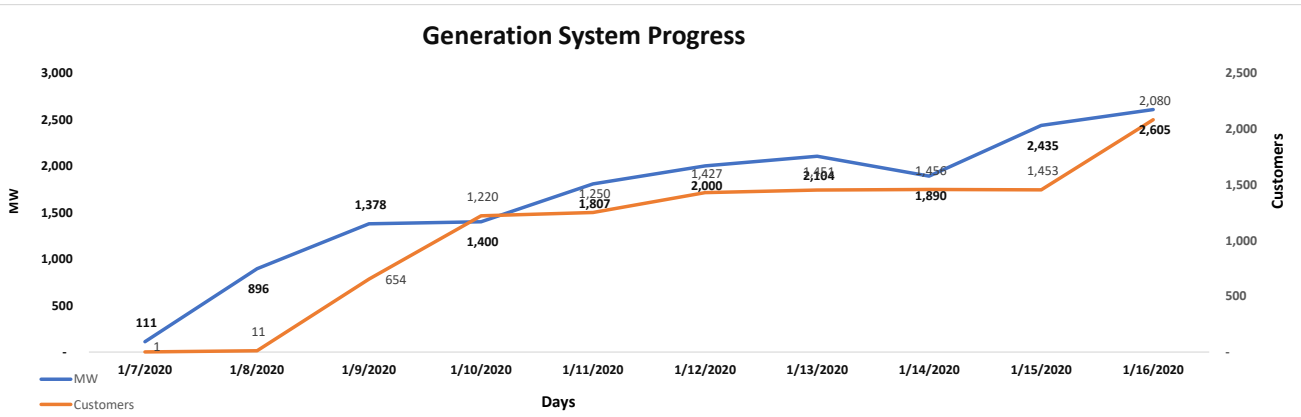
1,459,204

Progress of Critical Generation System

Power Plant	Unit	Power Plant Type	Installed	
			Generation (MW)	Demand (MW)
San Juan	7	Base Load	71	69
San Juan	9	Base Load	90	79
San Juan CC	6	Base Load	200	187
Palo Seco	3	Base Load	158	151
Palo Seco	4	Base Load	165	151
Aguirre	1	Base Load	330	287
Aguirre CC	Stag 1	Base Load	167	140
Aguirre CC	Stag 2	Base Load	150	72
Cambalache	2	Peaker	76	47
Cambalache	3	Peaker	80	0
Mayaguez	1	Peaker	50	25
Mayaguez	3	Peaker	25	0
AES		Base Load	510	505
EcoEléctrica	1	Base Load	170	90
EcoEléctrica	2	Base Load	170	90
Palo Seco Hidrogas		Peaker	62	61
Palo Seco Megagens		Peaker	60	60
Jobos		Peaker	18	17
Daguao		Peaker	18	18
Yabucoa		Peaker	18	18
Hidroeléctrica		Peaker	17	13
Total			2605	2080
Renewables		Renewables	64.2	64.2

Generation Unit Out of Service

Power Plant	Unit	Power Plant Type	Current			Expected date to be online
			Generation (MW)	Capacity (MW)	Percent	
San Juan CC	5	Base Load	0	220	0%	January 20, 2020
Aguirre	2	Base Load	0	330	0%	1st Week of February



DEMAND (MW)



1726

AS OF JAN 17, 2020

CUSTOMERS ENERGIZED



99.76%

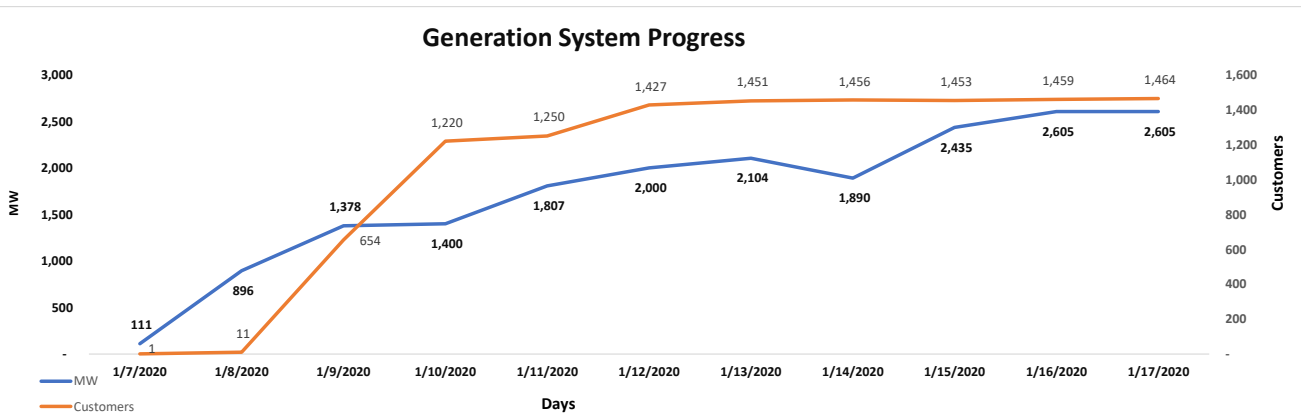
1,464,659

Progress of Critical Generation System

Power Plant	Unit	Power Plant Type	Installed Generation (MW)	Demand (MW)
San Juan	7	Base Load	71	69
San Juan	9	Base Load	90	71
San Juan CC	6	Base Load	200	158
Palo Seco	3	Base Load	158	121
Palo Seco	4	Base Load	165	121
Aguirre	1	Base Load	330	278
Aguirre CC	Stag 1	Base Load	167	56
Aguirre CC	Stag 2	Base Load	150	30
Cambalache	2	Peaker	76	50
Cambalache	3	Peaker	80	0
Mayaguez	1	Peaker	50	0
Mayaguez	3	Peaker	25	0
AES		Base Load	510	488
EcoEléctrica	1	Base Load	170	90
EcoEléctrica	2	Base Load	170	90
Palo Seco Hidrogas		Peaker	62	42
Palo Seco Megagens		Peaker	60	60
Jobos		Peaker	18	0
Daguao		Peaker	18	0
Yabucoa		Peaker	18	0
Hidroeléctrica		Peaker	17	1.9
Total			2605	1726
Renewables		Renewables	4	4

Generation Unit Out of Service

Power Plant	Unit	Power Plant Type	Current Generation (MW)	Capacity (MW)	Percent	Expected date to be online
San Juan CC	5	Base Load	0	220	0%	January 20, 2020
Aguirre	2	Base Load	0	330	0%	1st Week of February



DEMAND (MW)



1965

AS OF JAN 18, 2020

CUSTOMERS ENERGIZED

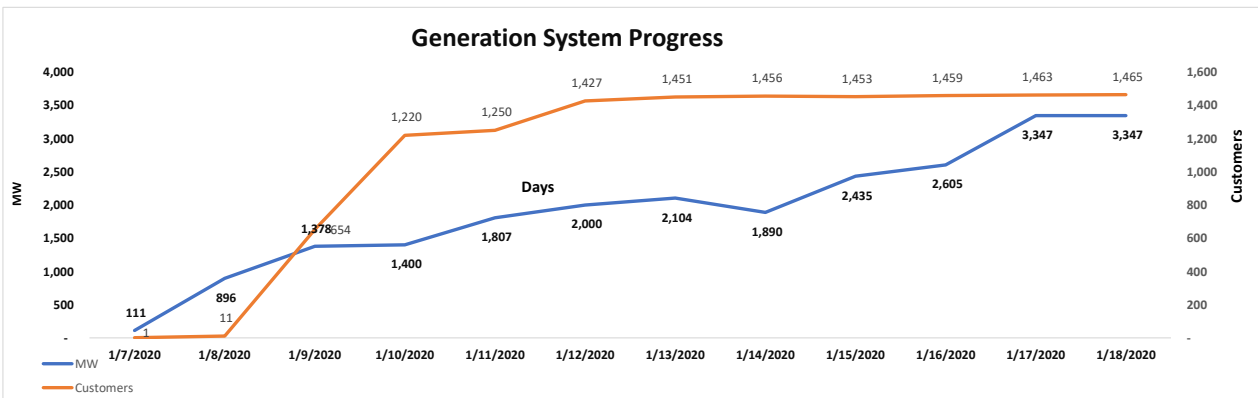


99.84%

1,465,896

Progress of Critical Generation System				
Power Plant	Unit	Power Plant Type	Installed Generation (MW)	Demand (MW)
San Juan	7	Base Load	100	69
San Juan	9	Base Load	100	73
San Juan CC	6	Base Load	220	186
Palo Seco	3	Base Load	216	151
Palo Seco	4	Base Load	216	151
Aguirre	1	Base Load	450	231
Aguirre CC	Stag 1	Base Load	296	0
Aguirre CC	Stag 2	Base Load	296	187
Cambalache	2	Peaker	82.5	49
Cambalache	3	Peaker	82.5	18
Mayaguez	1	Peaker	55	0
Mayaguez	3	Peaker	55	0
AES		Base Load	510	497
EcoEléctrica	1	Base Load	170	90
EcoEléctrica	2	Base Load	170	90
Palo Seco Hidrogas		Peaker	126	61
Palo Seco Megagens		Peaker	60	60
Jobos		Peaker	42	13
Daguao		Peaker	42	18
Yabucoa		Peaker	42	16
Hidroeléctrica		Peaker	15.5	5
Total			3347	1965
Renewables		Renewables	194.1	4

Generation Unit Out of Service						
Power Plant	Unit	Power Plant Type	Current Generation (MW)	Capacity (MW)	Percent	Expected date to be online
San Juan CC	5	Base Load	0	220	0%	January 20, 2020
San Juan Steam	10	Base Load	0	100	0%	TBD
Aguirre Steam	2	Base Load	0	450	0%	February 28, 2020
Aguirre CC	2	Base Load	0	96	0%	TBD
Costa Sur	All 4	Base Load	0	990	0%	TBD
Palo Seco	1	Base Load	0	85	0%	February 28, 2020
Palo Seco	2	Base Load	0	85	0%	TBD
Cambalache	1	Peaker	0	82.5	0%	TBD
Mayaguez	2	Peaker	0	55	0%	TBD
Mayaguez	4	Peaker	0	55	0%	TBD
ECO	Steam	Base Load	0	173	0%	February 16, 2020



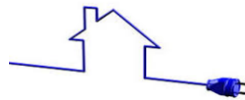
DEMAND (MW)



1783

AS OF JAN 21, 2020

CUSTOMERS ENERGIZED



99.49%

1,460,772

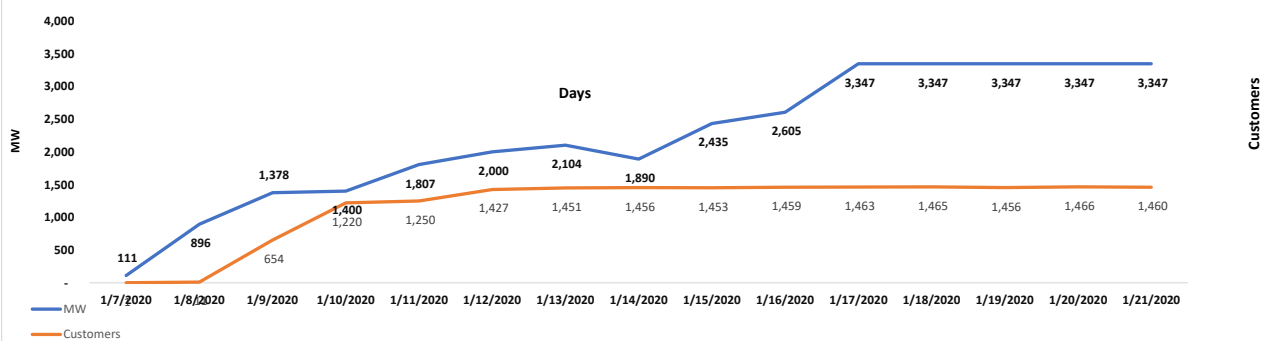
Progress of Critical Generation System

Power Plant	Unit	Power Plant Type	Installed Generation (MW)	Demand (MW)
San Juan	7	Base Load	100	70
San Juan CC	6	Base Load	220	171
Palo Seco	3	Base Load	216	115
Palo Seco	4	Base Load	216	114
Aguirre	1	Base Load	450	294
Aguirre CC	Stag 1	Base Load	296	42
Aguirre CC	Stag 2	Base Load	296	50
Cambalache	2	Peaker	82.5	53
Cambalache	3	Peaker	82.5	79
Mayaguez	1	Peaker	55	0
Mayaguez	3	Peaker	55	0
AES		Base Load	510	492
EcoEléctrica	1	Base Load	170	90
EcoEléctrica	2	Base Load	170	90
Palo Seco Hidrogas		Peaker	126	63
Palo Seco Megagens		Peaker	60	60
Jobos		Peaker	42	0
Daguao		Peaker	42	0
Yabucoa		Peaker	42	0
Hidroeléctrica		Peaker	15.5	0
Total			3247	1783
Renewables		Renewables	194.1	9

Generation Unit Out of Service

Power Plant	Unit	Power Plant Type	Current Generation (MW)	Capacity (MW)	Percent	Expected date to be online
San Juan CC	5	Base Load	0	220	0%	January 21, 2020
San Juan Steam	10	Base Load	0	100	0%	TBD
Aguirre Steam	2	Base Load	0	450	0%	February 28, 2020
Aguirre CC	2-Feb	Base Load	0	96	0%	February 21, 2020
Costa Sur	Power Plant	Base Load	0	820	0%	TBD
Palo Seco	1	Base Load	0	85	0%	February 28, 2020
Palo Seco	2	Base Load	0	85	0%	TBD
Cambalache	1	Peaker	0	82.5	0%	Long Term Outage
Mayaguez	2	Peaker	0	55	0%	TBD
Mayaguez	4	Peaker	0	55	0%	TBD
ECO	Steam	Base Load	0	173	0%	February 16, 2020
San Juan	9	Base Load	0	100	0%	TBD
Total				2321.5	0%	

Generation System Progress



DEMAND (MW)

1805

AS OF JAN 22, 2020

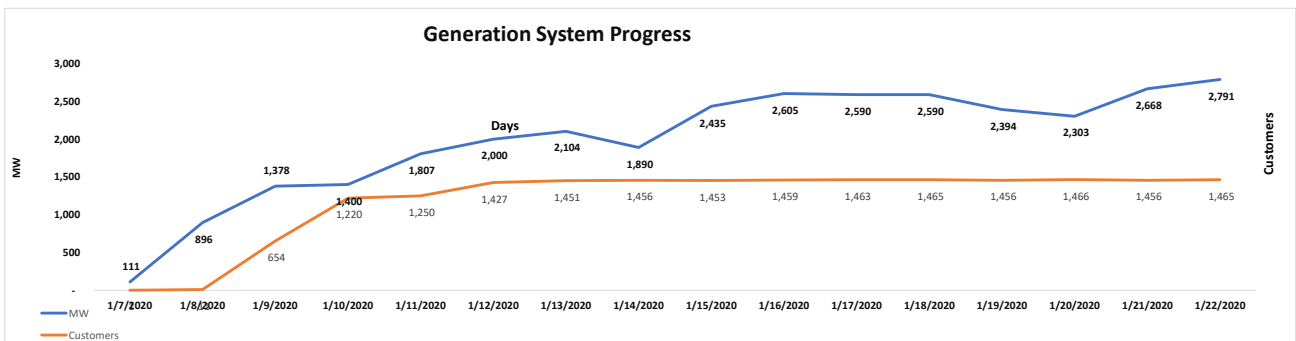
CUSTOMERS ENERGIZED

99.84%

1,465,884

Progress of Critical Generation System					
Power Plant	Unit	Power Plant Type	Installed Generation (MW)	Maximum Capacity (MW)	Actual Generation (MW)
San Juan	7	Base Load	100	71	69
San Juan	9	Base Load	100	90	75
Palo Seco	3	Base Load	216	138	140
Palo Seco	4	Base Load	216	165	160
Aguirre	1	Base Load	450	310	272
Aguirre CC	Stag 1	Base Load	296	200	99
Aguirre CC	Stag 2	Base Load	296	150	80
San Juan CC	5	Base Load	220	160	120
San Juan CC	6	Base Load	220	200	182
Cambalache	2	Peaker	82.5	76	50
Cambalache	3	Peaker	82.5	80	0
Daquao		Peaker	42	34	0
Palo Seco Hidrogas		Peaker	126	62	61
Palo Seco Megagens		Peaker	60	60	60
Jobos		Peaker	42	18	0
Mayaguez	1	Peaker	55	50	0
Mayaguez	3	Peaker	55	25	0
Yabucoa		Peaker	42	18	0
AES	1	Base Load	257	257	257
AES	2	Base Load	257	257	0
EcoEléctrica	1	Base Load	177	177	90
EcoEléctrica	2	Base Load	177	177	90
Hidroeléctrica		Peaker	15.5	15.5	0
Total			3585	2791	1805
Renewables		Renewables		194.1	2

Generation Unit Out of Service						
Power Plant	Unit	Power Plant Type	Installed Generation (MW)	Current Generation (MW)	Percent	Expected date to be online
San Juan Steam	10	Base Load	100	0	0%	TBD
Aguirre Steam	2	Base Load	450	0	0%	February 28, 2020
Aguirre CC	2-2	Base Load	96	0	0%	February 21, 2020
Costa Sur	Power Plant	Base Load	820	0	0%	TBD
Palo Seco	1	Base Load	85	0	0%	February 28, 2020
Palo Seco	2	Base Load	85	0	0%	TBD
Cambalache	1	Peaker	82.5	0	0%	Long Term Outage
Mayaguez	2	Peaker	55	0	0%	TBD
Mayaguez	4	Peaker	55	0	0%	TBD
ECO	Steam	Base Load	173	0	0%	February 16, 2020
San Juan	9	Base Load	100	0	0%	TBD
AES	2	Base Load	257	0	0%	February 1, 2020
Total			2358.5	0		



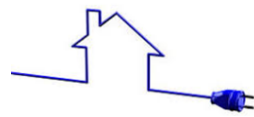
DEMAND (MW)



2138

AS OF JAN 23, 2020

CUSTOMERS ENERGIZED



99.37%

1,458,916

Progress of Critical Generation System

Power Plant	Unit	Power Plant Type	Installed Generation (MW)	Maximum Capacity (MW)	Actual Generation (MW)
San Juan	7	Base Load	100	71	67
San Juan	9	Base Load	100	90	75
Palo Seco	3	Base Load	216	150	141
Palo Seco	4	Base Load	216	165	160
Aguirre	1	Base Load	450	310	270
Aguirre CC	Stag 1	Base Load	296	200	177
Aguirre CC	Stag 2	Base Load	296	150	127
San Juan CC	5	Base Load	220	160	150
San Juan CC	6	Base Load	220	200	172
Cambalache	2	Peaker	82.5	76	78
Cambalache	3	Peaker	82.5	80	0
Daguao		Peaker	42	34	34
Palo Seco Hidrogas		Peaker	126	62	63
Palo Seco Megagens		Peaker	60	60	60
Jobos		Peaker	42	18	18
Mayaguez	1	Peaker	55	50	0
Mayaguez	2	Peaker	55	55	0
Mayaguez	3	Peaker	55	51	51
Mayaguez	4	Peaker	55	50	0
Yabucoa		Peaker	42	18	18
AES	1	Base Load	262	260	260
AES	2	Base Load	262	257	0
EcoEléctrica	1	Base Load	177	177	90
EcoEléctrica	2	Base Load	177	177	90
Hidroeléctrica		Peaker	15.5	23	8
Total			3705	2944	2109
Renewables		Renewables		37	37

Generation Unit Out of Service

Power Plant	Unit	Power Plant Type	Installed Generation (MW)	Current Generation (MW)	Percent	Expected date to be online
San Juan Steam	10	Base Load	100	0	0%	TBD
Aguirre Steam	2	Base Load	450	0	0%	February 28, 2020
Aguirre CC	2-2	Base Load	96	0	14%	February 21, 2020
Costa Sur	Power Plant	Base Load	820	0	0%	TBD
Palo Seco	1	Base Load	85	0	0%	February 28, 2020
Palo Seco	2	Base Load	85	0	0%	TBD
Cambalache	1	Peaker	82.5	0	0%	Long Term Outage
ECO	Steam	Base Load	173	0	0%	February 16, 2020
San Juan	9	Base Load	100	0	0%	TBD
AES	2	Base Load	257	0	0%	February 1, 2020
Total			2248.5	0		

Generation System Progress

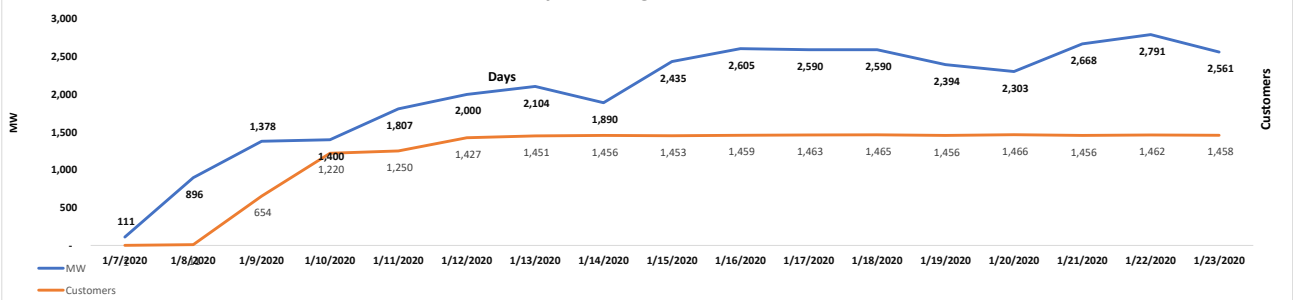


EXHIBIT II

Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA)

Electric System Generation Capacity as of January 24, 2020

Unit	Installation date	Unit type	Fuel type	Nominal capacity (MW)	Operational capacity (MW)	Limitation or Unoperability Reason	Expected time frame for full operational capacity after commencement of works	Estimated restoration cost (\$/Millions)	Environmental restrictions & outages	Scheduled Maintenance Outage and Duration
San Juan Power Station - 840 MW Nominal Capacity / 520 MW Operational Capacity										
SJ 5	Oct. 2008	Combined Cycle	No. 2	220	160	Steam turbine generator failure - work in progress	April 2020	\$3,500,000	Yes, PSD fuel use restrictions	June 2020 - 3 months
SJ 6	Oct. 2008	Combined Cycle	No. 2	220	200	Dispatch Center Limited for Grid Reliability	OK	OK	Yes, PSD fuel use restrictions	April 2020 - 1 month
SJ 7*	May. 1965	Steam Boiler	No. 6	100	70	Turbine major overhaul past due, air heaters and ducts	Six months	\$8,000,000	Yes, designated limited use.	
SJ 8*	Aug. 1966	Steam Boiler	No. 6	100	0	Steam turbine seals & induced draft fan shaft failure	Six months	\$8,000,000	Yes, designated limited use.	
SJ 9	Jun. 1968	Steam Boiler	No. 6	100	90	Reprogramming boiler curve.	One week	\$25,000	No	
SJ 10	Feb. 1969	Steam Boiler	No. 6	100	0	Major repairs on steam turbine, boiler & MPT	Seven months	\$10,000,000	No	
Palo Seco Power Station - 602 MW Nominal Capacity / 315 MW Operational Capacity										
PS 1*	Jun. 1960	Steam Boiler	No. 6	85	0	Operationally limited to 70 MW - Structural repairs required	Three months	\$4,000,000	Yes, designated limited use.	
PS 2*	Mar. 1961	Steam Boiler	No. 6	85	0	Major turbine & generator failure	Not intended for restoration	N/A	Yes, designated limited use.	
PS 3	Feb. 1970	Steam Boiler	No. 6	216	150	Air heaters, condenser, boiler and environmental maintenance	Four months	\$6,000,000	Yes, environmental due March 2020	March 2020 - 4 months
PS 4	Jul. 1970	Steam Boiler	No. 6	216	165	Air heaters and change air ducts.	Two weeks	\$2,000,000	No	
									Yes, environmental due Dec 2020	Dec 2020 - 1.5 months
Costa Sur Power Station - 820 MW Nominal Capacity / 0 MW Operational Capacity										
CS 3*	Mar. 1962	Steam Boiler	No. 6	0	0	Unit retired from fleet	N/A	\$0	Yes, designated limited use.	
CS 4*	Dic. 1963	Steam Boiler	No. 6	0	0	Unit retired from fleet	N/A	\$0	Yes, designated limited use.	
CS 5	Sep. 1972	Steam Boiler	No. 6 & NG	410	0	In evaluation after earthquake	Uncertain to date	Uncertain to date	Yes, environmental due March 2020	Uncertain to date
CS 6	Sep. 1973	Steam Boiler	No. 6 & NG	410	0	In evaluation after earthquake	Uncertain to date	Uncertain to date	Yes, environmental due May 2020	Uncertain to date
Aguirre Power Station - 1,492 MW Nominal Capacity / 640 MW Operational Capacity										
AG 1	May. 1975	Steam Boiler	No. 6	450	290	High Air Heater Differential	Three days	\$0	Yes, environmental due Sept 2020	Sept 2020 - 1.5 months
AG 2	Oct. 1975	Steam Boiler	No. 6	450	0	Main power transformer failure - replacement work in progress	April 2020	N/A	No	
Combined Cycle 1	Jul. 1977	Combustion Turbine	No. 2	296	200	Unit 1-4 Voltage regulator trouble shooting - work in progress	January 2020	N/A	No	
Combined Cycle 2	May. 1977	Combustion Turbine	No. 2	296	150	Unit 2-2 Major overhaul and Steam II water boxes - work in progress	March 2020	N/A	No	
Cambalache Power Station - 246 MW Nominal Capacity / 165 MW Operational Capacity										
Cambalache 1	Apr. 1997	Combustion Turbine	No. 2	82.5	0	Major combustor and turbine failure	Six months	\$15,000,000	No	
Cambalache 2	May. 1997	Combustion Turbine	No. 2	82.5	82.5		OK	OK	No	
Cambalache 3	1997	Combustion Turbine	No. 2	82.5	82.5		OK	OK	No	
Mayagüez Power Station - 220 MW Nominal Capacity / 110 MW Operational Capacity										
Mayagüez 1		Combustion Turbine	No. 2	55	55		OK	OK	No	
Mayagüez 2		Combustion Turbine	No. 2	55	0	Earthquake-related bearings failure - work in progress	March 2020	\$350,000	No	
Mayagüez 3	Apr. 2009	Combustion Turbine	No. 2	55	55	Unit 3B power turbine under installation - work in progress	January 2020	N/A	No	
Mayagüez 4		Combustion Turbine	No. 2	55	0	Earthquake-related bearings failure - work in progress	March 2020	\$350,000	No	
Emergency, Peaking & Mobile Combustion Turbines - 471 MW Nominal Capacity / 225 MW Operational Capacity										
PS Mobile Gen 1	January 2020	Combustion Turbine	No. 2	27	23	Under Emergency Operations	March 2020	N/A	30% Use Capacity Factor	
PS Mobile Gen 2	January 2020	Combustion Turbine	No. 2	27	23	Under Emergency Operations	March 2020	N/A	30% Use Capacity Factor	
PS Mobile Gen 3	January 2020	Combustion Turbine	No. 2	27	23	Under Emergency Operations	March 2020	N/A	30% Use Capacity Factor	
Palo Seco 1-1	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	21		OK	OK	No	

Palo Seco 1-2	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	21		OK	OK	No
Palo Seco 2-1	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	0	Generator main breaker replacement - procurement process	April 2020	N/A	No
Palo Seco 2-2	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	0	Major overhaul due and environmentally committed to be retired	N/A	N/A	Yes - Retired
Palo Seco 3-1	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	21	Unit operational but major overhaul is due and also committed to be retired	OK	OK	Yes - To Be Retired
Palo Seco 3-2	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	0	Major overhaul due and environmentally committed to be retired	N/A	N/A	Yes - Retired
Daguao 1-1	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	21		OK	OK	No
Daguao 1-2	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	21		OK	OK	No
Yabucoa 1-1	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	21		OK	OK	No
Yabucoa 1-2	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	0	Generator rotor & bearing repairs - work in progress	February 2020	N/A	No
Aguirre 2-1	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	0	Major overhaul required. Generator dimstled for use in other units	6 months	\$6,000,000	No
Aguirre 2-2	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	0	Bearing repairs - work in progress	January 2020	N/A	No
Costa Sur 1-1	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	0	Generator stator failure. Repairs were on-going when Earthquake.	Uncertain to date	Uncertain to date	No
Costa Sur 1-2	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	0	Major overhaul works. Bid process postponed due to Earthquake events.	Uncertain to date	Uncertain to date	No
Jobos 1-1	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	0	Excitation system repairs require retirement of Palo Seco unit 3-1	Uncertain to date	Uncertain to date	No
Jobos 1-2	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	21		OK	OK	No
Vega Baja 1-1	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	0	Diesel starting engine major failure.	1 month	N/A	No
Vega Baja 1-2	1970-1975	Combustion Turbine	No. 2	21	0	Accessory box replacement and unit alignment. Under testing.	January 2020	N/A	No
Vieques 1	2004	Reciprocating	No. 2	3	3		OK	OK	No
Vieques 2	2004	Reciprocating	No. 2	3	0	Under major overhaul due to water damage - Hurricane María related	April 2020	N/A	No
Culebra 1	2019	Reciprocating	No. 2	2	2		OK	OK	No
Culebra 2	2019	Reciprocating	No. 2	2	2		OK	OK	No
Culebra 3	2019	Reciprocating	No. 2	2	2		OK	OK	No

Hydroelectric Stations - 100 MW Nominal Capacity / 20.6 MW Operational Capacity

Toro Negro 1-1	1937	Hydroelectric	N/A	1.5	0	Generator maintenance - on going works	March 2020	N/A	No
Toro Negro 1-2	1937	Hydroelectric	N/A	1.5	1.5		OK	OK	No
Toro Negro 1-3	1937	Hydroelectric	N/A	1.5	1.5		OK	OK	No
Toro Negro 1-4	1937	Hydroelectric	N/A	4	0	Bus bar maintenance - procurement in process	February 2020	N/A	No
Toro Negro 2	1937	Hydroelectric	N/A	2	0	Penstock and support repairs	3 months	N/A	No
Yauco 1	1953	Hydroelectric	N/A	25	0	Major turbine & generator overhaul required	8 months	\$8,000,000	No
Yauco 2-1	1953	Hydroelectric	N/A	4.5	2	Limited to 2 MW Generator main breaker differential trips - under schedule	January 2020	N/A	No
Yauco 2-2	1953	Hydroelectric	N/A	4.5	0	Excitation system major repair - under schedule	May 2020	N/A	No
Garzas 1-1	1941	Hydroelectric	N/A	3.6	2		OK	OK	No
Garzas 1-2	1941	Hydroelectric	N/A	3.6	3.6		OK	OK	No
Garzas 2	1941	Hydroelectric	N/A	5	0	Bearings and transmission line restorations required (H. María related)	3 months	N/A	No
Caonillas 1-1	1949	Hydroelectric	N/A	10	0	Specs preparation for major repairs due to flooding (H. María related)	6 months	N/A	No
Caonillas 1-2	1949	Hydroelectric	N/A	10	0	Specs preparation for major repairs due to flooding (H. María related)	6 months	N/A	No
Caonillas 2	1950	Hydroelectric	N/A	3.6	0	Unused due to major rehabilitation of power station, 38kV line and dams	Uncertain to date	Uncertain to date	No
Dos Bocas 1	1942	Hydroelectric	N/A	5	0	Generator major rewind (Hurricane María related) - Bid process	May 2020	N/A	No
Dos Bocas 2	1942	Hydroelectric	N/A	5	5		OK	OK	No
Dos Bocas 3	1942	Hydroelectric	N/A	5	5		OK	OK	No
Río Blanco 1	1929	Hydroelectric	N/A	2.5	0	Penstock and Dam works (Hurricane María related) - technical studies	12 months	Uncertain to date	No
Río Blanco 2	1929	Hydroelectric	N/A	2.5	0	Penstock and Dam works (Hurricane María related) - technical studies	12 months	Uncertain to date	No

Ecoelectrica - 507 MW Nominal Capacity / 334 MW Operational Capacity

2x1 Combined Cycle	March 2000	Combustion Turbine	NG	507	334	Limited due to steam turbine scheduled inspection - work in progress	February 2020	N/A	No	CT2 - Sept 20 - Two weeks
--------------------	------------	--------------------	----	-----	-----	--	---------------	-----	----	---------------------------

AES - 454 MW Nominal Capacity / 227 MW Operational Capacity

AES 1	November 2002	Steam FB Coal Boiler	Coal	227	227		OK	OK	No	August 2020 - 1 month
AES 2		Steam FB Coal Boiler	Coal	227	0		January 2020	OK	No	March 2020 - 1 month

SOLAR RENEWABLES - 147.1 MW Nominal Capacity / 122.1 MW Operational Capacity

AES Ilumina	November 2012	Solar PV	N/A	20	20		OK	OK	No
Windmar	September 2011	Solar PV	N/A	2.1	2.1		OK	OK	No
San Fermin	December 2015	Solar PV	N/A	20	20		OK	OK	No
Horizon	August 2015	Solar PV	N/A	10	10		OK	OK	No
Oriana	December 2016	Solar PV	N/A	45	30	Under internal testings for commissioning at 35 MW	Undetermined	OK	No
Coto Laurel	November 2016	Solar PV	N/A	10	10		OK	OK	No
Fonroche	December 2016	Solar PV	N/A	40	30	Under commissioning tests at 30 MW	Undetermined	OK	No

EOLIC RENEWABLES - 102 MW Nominal Capacity / 75 MW Operational Capacity

Bechara	October 2012	Wind Turbine	N/A	1	0	Pending TA inspection & recommissioning (expected April 2020)	Undetermined	Undetermined	No
Pattern	December 2012	Wind Turbine	N/A	75	75		OK	OK	No
Punta Lima	December 2012	Wind Turbine	N/A	26	0		Uncertain to date	Uncertain to date	No

LANDFILL GAS - 4.8 MW Nominal Capacity / 4.8 MW Operational Capacity

Fajardo	October 2016	Reciprocating	Landfill Gas	2.4	2.4		OK	OK	No
Toa Baja	February 2017	Reciprocating	Landfill Gas	2.4	2.4		OK	OK	No

SUMMARY AS OF JANUARY 24, 2020

TOTAL NOMINAL CAPACITY	6,005.9 MW
TOTAL OPERATIONAL CAPACITY	2,556.6 MW
TOTAL RENEWABLE OPERATIONAL CAPACITY	197.1 MW

EXHIBIT III

(Confidential and submitted under seal)

EXHIBIT IV

(Confidential and submitted under seal)