

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

NEPR

Received:

Sep 8, 2021

7:38 PM

IN RE: MANEJO DEL MANTENIMIENTO Y REPARACIONES DE UNIDADES DE GENERACIÓN UTILIZADAS POR LA AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO PARA SUPLIR EL SERVICIO ELÉCTRICO

CASO NÚM.: NEPR-MI-2021-0014

ASUNTO: Moción en Cumplimiento de Orden Dictada Durante Conferencia Técnica Celebrada el Pasado 3 de Septiembre de 2021

MOCIÓN EN CUMPLIMIENTO DE ORDEN DICTADA DURANTE CONFERENCIA TÉCNICA CELEBRADA EL PASADO 3 DE SEPTIEMBRE DE 2021

AL HONORABLE NEGOCIADO DE ENERGÍA:

COMPARECE la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (la “Autoridad”), a través de su representación legal, y muy respetuosamente expone, alega y solicita:

1. El pasado 3 de septiembre de 2021, la Autoridad compareció a una Conferencia Técnica que fuera citada por el Honorable Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora de Servicio Público (el “Negociado de Energía”) el pasado 1 de septiembre de 2021. *Ver Resolución y Orden* notificada el 1 de septiembre de 2021.

2. Durante la Conferencia Técnica, el ingeniero William Rios-Mera, Director de Generación de la Autoridad, fue interrogado por el Negociado con relación a los presupuestos del Directorado de Generación de y los gastos relacionados. El ingeniero Rios-Mera discutió la información que tenía accesible durante la Conferencia Técnica. Al finalizar la línea de interrogatorio sobre el asunto de presupuesto, el Negociado ordenó a la Autoridad a presentar, en o antes del día de hoy, 8 de septiembre de 2021, un reporte escrito y detallado por planta generatriz de los presupuestos del Directorado de Generación de los pasados cinco (5) años y los gastos incurridos durante el

referido término (la “Orden”). El Negociado de Energía ordenó también a la Autoridad a presentar una explicación para cualquier desviación significativa del presupuesto contra el gasto actual.

3. En cumplimiento con la Orden, la Autoridad presenta al Honorable Negociado un detalle del presupuesto probado (*Approved Budget (MNE)*) y los gastos incurridos (*Expense per Plant*) del Directorado de Generación de los pasados cinco (5) años. Exhibit A. La última línea del reporte muestra el porcentaje de la varianza al comparar el presupuesto contra el gasto actual. *Id.* en la línea *Expenses (% of Budget Utilization)*.

4. La Autoridad identificó dos (2) varianzas significativas. La primera es una varianza de baja utilización como resultado del impacto de los huracanes Irma y María. *Id.* en la columna 2017-18**. La segunda varianza significativa se identificó en el año fiscal 2018-2019 y la razón de dicha varianza fue la adquisición de las unidades de generación móvil que ubican en Palo Seco. *Id.* en la columna 2018-19*.

5. La Autoridad afirma que la información aquí provista es responsiva a la Orden dictada por el Honorable Negociado durante la Conferencia Técnica.

POR TODO LO CUAL, la Autoridad solicita respetuosamente a este Honorable Negociado de Energía que tome conocimiento de lo aquí informado y determine que la Autoridad cumplió con la Orden.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDO.

En San Juan, Puerto Rico a 8 de septiembre de 2021.

f/ Katuska Bolaños Lugo

Katuska Bolaños Lugo

TSPR 18,888

kbolanos@diazvaz.law

DÍAZ & VÁZQUEZ LAW FIRM, P.S.C.

290 Jesús T. Piñero Ave.

Oriental Tower, Suite 803

San Juan, PR 00918

Tel. (787) 395-7133

Fax. (787) 497-9664

Exhibit A

Approved budget (MNE)	2020-21	2019-20	2018-19*	2017-18 **	2016-17
Costa Sur Power Plant	7,550,000	16,750,000	13,000,000	19,065,000	7,605,000
San Juan Power Plant	34,800,000	27,850,000	20,545,000	27,318,000	13,485,000
Palo Seco Power Plant	12,290,000	6,590,000	7,900,000	15,978,000	8,190,000
Aguirre Power Plant	11,413,000	14,050,000	12,300,000	30,060,000	28,000,000
Combined Cycle	6,500,000	100,000	7,650,000	56,752,000	4,860,000
Mayagüez Power Plant (Combustion Turbine)	2,200,000	5,500,000	-	-	-
Camabalache Power Plant	5,400,000	3,000,000	4,000,000	10,000,000	4,000,000
Combustion Turbine & Hydroelectric System	8,500,000	4,600,000	10,500,000	8,350,000	5,500,000
Engineering and Technical Services	2,100,000	800,000	400,000	200,000	1,500,000
Generation	7,300,000	5,250,000	7,650,000	9,200,000	5,728,000
Irrigation	410,000	749,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
Electric System Training Center	-	60,000	670,000	500,000	-
Total Generation Budget	98,463,000	85,299,000	85,615,000	178,423,000	79,868,000

Expense per Plant	2020-21	2019-20	2018-19	2017-18	2016-17
Costa Sur Power Plant	12,173,814	7,240,301	6,415,046	3,632,820	4,779,686
San Juan Power Plant	29,898,482	17,669,860	23,416,563	13,620,051	15,242,022
Palo Seco Power Plant	8,715,422	3,217,001	8,067,238	4,426,026	4,521,159
Aguirre Power Plant	6,373,137	8,722,636	3,544,327	(2,698,868)	16,943,808
Combined Cycle	5,838,803	8,570,935	7,540,126	86,829	4,561,827
Mayagüez Power Plant (Combustion Turbine)	312,967	5,361,795	23,415,385	3,540,865	744,107
Camabalache Power Plant	3,589,787	8,246,239	2,578,263	8,910,871	3,989,875
Combustion Turbine & Hydroelectric System	-	1,301,619	2,944,151	-	8,837,753
Engineering and Technical Services *	(599,286)	11,186,682	63,356,830	5,128,439	7,695,070
Generation	4,707,098	11,551,990	1,947,936	805,035	5,437,932
Irrigation	238,271	-	4,016,534	-	-
Electric System Training Center	-	468,187	128,707	-	-
Transit Expenses as of June 2021	22,045,737	-	-	-	-
Total Generation Expense	93,294,232	83,537,245	147,371,106	37,452,068	72,753,239
Expenses (% of Budget Utilization)	94.75%	97.93%	172.13%	20.99%	91.09%

* PW FT-8 Mobile Pack Palo Seco Site \$58.1M

** Hurricane Irma & Maria