

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

NEPR

Received:

Dec 28, 2020

7:14 PM

IN RE: TARIFA PERMANENTE DE LA
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA
DE PUERTO RICO

CASO NÚM.:
NEPR-MI-2020-0001

ASUNTO:
Reconciliación de septiembre a noviembre de
2020; Factores para las cláusulas FCA y
PPCA para enero a marzo de 2021; Solicitud
de determinación de confidencialidad.

**MOCIÓN CONSIGNANDO PRESENTACIÓN OFRECIDA
DURANTE CONFERENCIA TÉCNICA**

AL HONORABLE NEGOCIADO DE ENERGÍA:

COMPARECE la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico, a través de su representación legal, y respetuosamente presenta al Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora de Servicio Público la presentación titulada *Reconciliación del Periodo Septiembre a Noviembre 2020 y Factores del Periodo Enero a Marzo 2021* según proyectada durante la Conferencia Técnica celebrada el pasado 21 de diciembre de 2020. Exhibit A.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDO.

En San Juan, Puerto Rico a 28 de diciembre de 2020.

/s Katuska Bolaños Lugo
Katuska Bolaños Lugo
kbolanos@diazvaz.law
TSPR 18,888

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



**Autoridad de
Energía
Eléctrica**

Autoridad de Energía Eléctrica

Reconciliación del Periodo Septiembre a Noviembre 2020 y
Factores del Periodo Enero a Marzo 2021

Conferencia Técnica

Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora de Servicio Público

21 de diciembre de 2020

Tabla de Contenido

| Descripción | Página |
|---|--------|
| Reconciliación del periodo de septiembre a noviembre 2020..... | 3 |
| Reclamación a FEMA por combustible para operar unidades pico..... | 8 |
| Opción de Factores para el Periodo de enero a marzo 2021..... | 18 |





Reconciliación del periodo de septiembre a noviembre 2020

Resultado de reconciliación por compra de energía (PPCA) y compra de combustible (FCA) para el trimestre

Informa: Sr. Gandía, Directorado de Finanzas

Compra de Energía (PPCA)

| Mes | Cantidad |
|-------------------------------------|---------------------------|
| Septiembre | \$ (5,362,547.74) |
| Octubre | \$ (11,711,954.76) |
| Noviembre | \$ (22,501,425.53) |
| Total, Devolución al Cliente | \$ (39,575,928.03) |

Compra de Combustible (FCA)

| Mes | Cantidad |
|------------------------------------|------------------------|
| Septiembre | \$18,778,177.14 |
| Octubre | \$24,154,400.82 |
| Noviembre | \$32,773,604.27 |
| Total, Recuperar al Cliente | \$75,706,182.22 |

Resultado de Reconciliación para el Trimestre

| Cláusula de Ajuste | Cantidad |
|-----------------------------------|-------------------------|
| Compra de Energía (PPCA) | \$ (39,575,928.03) |
| Compra de Combustible (FCA) | \$ 75,706,182.22 |
| Total, Recobro del Cliente | \$ 36,130,254.20 |



Situaciones Extraordinarias Durante el Periodo Reconciliado

Costo del ¢/kWh



Informa:

- Sr. Gandía, Directorado de Finanzas

- El costo del ¢/kWh por compra de combustible no fue actualizado en la orden más reciente del Negociado, por lo que no se incluyeron los modelos de costo de barril y consumo de energía proyectados para octubre, noviembre y diciembre 2020.

Proyecciones EcoEléctria



Informan:

- Sr. Gandía, Directorado de Finanzas
- Sr. Padilla, Sub-Director Operaciones
- Ing. Barbosa, Administrador Oficina de Combustibles
- Ing. Zabala, Senior Manager y Consultor en Sargent & Lundy

- La cantidad del recobro de combustible para el trimestre incluye el efecto de compras de gas natural por \$20,802,760.20 que fueron transferidas a EcoEléctrica (cogeneradora).
- Esto surge como parte de las disposiciones del nuevo contrato que están vigentes desde el pasado 22 de octubre de 2020.
- Previo a este cambio, EcoEléctrica facturaba por la producción de energía, la capacidad y la disponibilidad. Luego de la enmienda al contrato, la cogeneradora facturara la capacidad y la disponibilidad, siendo la Autoridad, en lo sucesivo, la responsable de comprar y transferir a la cogeneradora el gas natural que ésta utilice.
- Por lo tanto, la cantidad de gas natural transferida durante noviembre, que sumó \$20,802,760.20, forma parte del costo de combustible de la Autoridad, en vez del costo por compra de energía. Este costo tampoco fue modelado.

Factores para el Periodo de Enero a Marzo 2021

Informa: Ing. Lugo, Directorado de Planificación y Protección Ambiental

| Voltage Level | October 2020 – December 2020 | | | January 2021 – March 2021 | | |
|------------------------|------------------------------|------------------------------------|----------|---------------------------|------------------------------------|----------|
| | Fuel Adjustment Factors | Purchased Power Adjustment Factors | Total | Fuel Adjustment Factors | Purchased Power Adjustment Factors | Total |
| | \$/kWh | | | \$/kWh | | |
| Secondary Distribution | 0.055340 | 0.046320 | 0.101660 | 0.098094 | 0.027236 | 0.125330 |
| Primary Distribution | 0.055340 | 0.046320 | 0.101660 | 0.098094 | 0.027236 | 0.125330 |
| Transmission | 0.055340 | 0.046320 | 0.101660 | 0.098094 | 0.027236 | 0.125330 |
| Bus Bar | 0.055340 | 0.046320 | 0.101660 | 0.098094 | 0.027236 | 0.125330 |



Impacto de Factores de Enero a Marzo 2021

| Rate and Voltage Level | Energy Consumption (kWh) | October 2020 – December 2020 | | January 2021 – March 2021 | | Difference | | |
|---|--------------------------|------------------------------|----------|---------------------------|----------|-------------|----------|-------|
| | | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | Bill (\$) | \$/kWh | % |
| GRS – Residential | 800 | \$138.77 | \$0.1735 | \$157.71 | \$0.1971 | \$18.94 | \$0.0237 | 13.6% |
| GSS – Secondary Small Commercial, Industrial | 1,200 | \$245.71 | \$0.2048 | \$274.11 | \$0.2284 | \$28.40 | \$0.0237 | 11.6% |
| GSP – Primary Medium Commercial, Industrial 250 kVA | 91,800 | \$16,967.90 | \$0.1848 | \$19,140.80 | \$0.2085 | \$2,172.90 | \$0.0237 | 12.8% |
| GST – Transmission Large Commercial, Industrial 1,500 kVA | 550,800 | \$95,380.25 | \$0.1732 | \$108,417.69 | \$0.1968 | \$13,037.44 | \$0.0237 | 13.7% |





Reclamación a FEMA por combustible para operar unidades pico

Reclamación a FEMA

Informan: Sra. Maricarmen Rivera, Disaster Funding Management Office y Sra. Suzzette Diaz, Consultora Externa

- La Autoridad presentó a principios del 2020 el proyecto de Unidades Pico (PW-4473-007) a FEMA por un total de \$384 millones.
- Dicho proyecto incluye el costo actual incurrido entre los meses de enero y marzo por los conceptos de combustible (80%) y operación y mantenimiento (20%) para un total de \$173 millones y en adición un estimado de \$211 millones para culminar el periodo de emergencia autorizado por FEMA terminado en julio del 2020.
- La reclamación culminó con un total estimado por combustible de \$302,372,077.31. Dicho estimado incorpora una proyección del promedio diario incurrido.

Resumen de Reclamación

Reclamación DR-4473-007 - Resumen

Periodo Enero - Julio 2020

| Concepto de Costo: | Incurrido | | | Total Incurrido | Estimado | |
|--------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|--------------------------|--------------------------|
| | Enero | Febrero | Marzo | | Abril - Julio | Total del Proyecto |
| Combustible | 48,962,549.53 | 52,539,158.30 | 34,487,033.09 | 135,988,740.92 | \$ 166,383,336.39 | \$ 302,372,077.31 |
| O & M | 10,519,561.68 | 13,093,835.48 | 13,165,570.22 | 36,778,967.38 | 44,999,367.30 | 81,778,334.69 |
| | <u>59,482,111.21</u> | <u>65,632,993.78</u> | <u>47,652,603.31</u> | <u>172,767,708.30</u> | <u>\$ 211,382,703.69</u> | <u>\$ 384,150,412.00</u> |

Combustible = Los gastos incurridos se basan en reportes financieros de la autoridad (J28) que identifican el consumo de combustible por mes por unidad.

O & M = Los gastos de Operación y Mantenimiento se obtienen utilizando el promedio establecido en el IRP a base de la generación producida por cada unidad.

Aprobación de Reclamación

- La reclamación inicial fue aprobada por FEMA sujeto a las deducciones requeridas por conceptos de seguro (\$66.8M) y la aportación local (\$79.3M).

\$ Scope & Cost Summary ▾
VIEW PREVIOUS VERSION

Scope Cost

| Damage # | Line Item # | Code | Quantity | Unit | Total Cost | Section |
|----------|-------------|------------------|----------|----------|------------------|-------------|
| 380820 | 2 | 9008 (Equipment) | 1 | Lump Sum | \$384,150,412.00 | Uncompleted |

10 ▾ Showing 1 to 1 of 1 entries
Previous 1 Next

CRC GROSS COST **\$384,150,412.00**

TOTAL INSURANCE REDUCTIONS **\$-66,786,371.00**

CRC NET COST **\$317,364,041.00**

i FEDERAL SHARE (75.00%) **\$238,023,030.75**

NON-FEDERAL SHARE (25.00%) **\$79,341,010.25**



Aprobación de Reclamación (Cont.)

- El proceso de reembolso se inicia a través del portal de COR3 solicitando los costos reales incurridos en el periodo autorizado por FEMA. El total de costos incurridos para el periodo de enero – julio 2020 aumentó a \$358,401,352.00.
- Dicha solicitud fue aprobada en su totalidad, sin embargo, COR3 limitó la solicitud de reembolso al total de costos obligados por FEMA (\$317M) y restando las deducciones por concepto de seguro y aportación local. A continuación, la reconciliación de solicitud de reembolso.



Detalle de Reclamación a FEMA

Detalles del Proyecto Autorizado por FEMA

| | | | |
|--|--|-----------------------|---|
| Total del Proyecto | | 384,150,412.00 | (Actual + Estimado de Abril - Julio 2020) |
| Deducción por concepto de Seguro | | 66,786,371.00 | B |
| Porción del Proyecto sujeto a Reembolso de FEMA | | 317,364,041.00 | A |

Reconciliación de Reembolso

| | | | |
|---|----|-----------------------|--|
| Total de costos de proyecto solicitado | \$ | 358,401,352.67 | (Actual de Enero a Julio 2020) |
| Total aprobado por FEMA | | 317,364,041.00 | A (Nota: Dicha cantidad ya incluye la deducción por concepto de seguro) |
| Deducción por concepto de Seguro | | 66,786,371.00 | E |
| Total de reembolso aprobado por COR3 | | 250,577,670.00 | A - B = C |
| Porción Federal a Recibirse (75%) | | 187,933,252.50 | C * 75% <i>A recibirse en banco</i> |

Proporción Combustible y O&M

| | | |
|------|-----------------------|---------------|
| 0.74 | 139,743,185.30 | D Combustible |
| 0.26 | 48,190,067.20 | O&M |
| | 187,933,252.50 | |

D - Cantidad de combustible se determina por la proporción de combustible y O&M en la solicitud original

E - Segunda deducción por concepto de seguro según política de COR3.

Transferencia de Fondos a la Autoridad

- La solicitud de reembolso se encuentra en el proceso de transferencia electrónica y la misma se espera esté completada durante esta semana. A continuación, un extracto de DRS (Archivo Electrónico de COR3) que incluye el detalle de las transacciones en COR3.

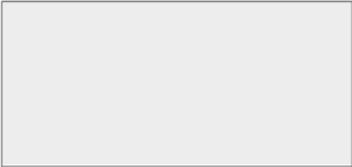
COR RFR0010888 at Batch in Progress Suzzette Diaz 12/17/2020 7:08 pm

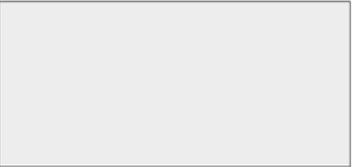
Request Details Completeness Review Compliance Review Payment History Documents Notes Communications Status and History

Reference Number: RFR0010888

Subject: Puerto Rico Electric Power Authority - 4473 - 00007
 At Stage: Batch in Progress
 Arrived at Stage: 12/15/2020 08:54:31
 Last Updated: 12/15/2020 08:54:31

Days in Current Stage: 2 Days in Process: 35

On the To Do list of: 

On the Watch list of: 

The following actions have been taken to date (most recent first):

Page: 1 of 2 Total: 94 Items

| Time | Action | User | From Stage | To Stage | Message | Map Version |
|--------------------|-----------------------------|--------------------------|------------------------------|------------------------------|-----------------------------|-------------|
| 12/15/2020 8:54 AM | Ready in Batch | | Ready To Pay | Batch in Progress | Ready in Batch | 103 |
| 12/14/2020 3:49 PM | Add Documents | Pedro Gonzalez | Ready To Pay | Ready To Pay | Add Documents | 103 |
| 12/14/2020 3:49 PM | Add Documents | Pedro Gonzalez | Ready To Pay | Ready To Pay | Add Documents | 103 |
| 12/14/2020 3:25 PM | QA/QC Complete | Javier Javier L Cuadrado | Compliance QA/QC | Ready To Pay | QA/QC Complete | 103 |
| 12/14/2020 3:24 PM | Edit Compliance Review | Javier Javier L Cuadrado | Compliance QA/QC | Compliance QA/QC | Edit Compliance Review | 103 |
| 12/14/2020 3:20 PM | Compliance Review Complete | Pedro Gonzalez | Compliance Review | Compliance QA/QC | Compliance Review Complete | 103 |
| 12/14/2020 3:17 PM | Grant Analyst Assigned | Celianny Matos | Pending Compliance Review | Compliance Review | Grant Analyst Assigned | 103 |
| 12/14/2020 3:15 PM | Ready for Compliance Review | Javier Javier L Cuadrado | Completeness Review Approval | Pending Compliance Review | Ready for Compliance Review | 103 |
| 12/14/2020 3:15 PM | Email Notification | | Completeness Review Approval | Completeness Review Approval | Email Notification | 103 |
| 12/14/2020 3:14 PM | Reassign Reviewer | Celianny Matos | Completeness Review Approval | Completeness Review Approval | Reassign Reviewer | 103 |
| 12/14/2020 3:13 PM | | | Move Folders | Completeness Review Approval | | 103 |
| 12/14/2020 3:13 PM | Move Folders | | Pending Compliance Review | Move Folders | Email Notification | 103 |



Reclamación por Combustible para el Periodo de Septiembre a Noviembre 2020

- Gasto de combustible para uso de unidades pico

| Mes | Septiembre | Octubre | Noviembre |
|----------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Costo de Combustible | \$17,620,025 | \$25,258,403 | \$13,907,594 |
| O&M | \$7,947,662 | \$9,823,327 | \$7,360,852 |
| Total | \$25,567,687 | \$35,081,730 | \$21,268,446 |



Estatus de Reclamación al Seguro

Informa: Sr. Sammy Rodríguez – Oficina de Administración de Riesgos

- Al día de hoy, la Autoridad ha presentado a sus aseguradoras de propiedad evidencia de \$ 110,789,717 en costos incurridos asociados con sus pérdidas por el terremoto.
- Estos costos incurridos generalmente consisten en:
 - (1) \$ 34,679,830 en costos de reparación; y
 - (2) \$ 76,109,887 en costos de generación temporera, neto del período de espera de 30 días para reclamos de “gastos adicionales” (extra expense) bajo la póliza.
- Hasta la fecha, los ajustadores de las aseguradoras han reconocido \$ 75,006,328 de estos costos incurridos como "indiscutibles" o “no objetados”.
- En consecuencia, las aseguradoras han reconocido que las pérdidas de la Autoridad satisfacen el deducible de la póliza de \$ 25 millones aplicable a los reclamos por terremotos bajo las pólizas de seguro de la Autoridad y han realizado dos pagos por adelantado de \$25 millones por separado para la pérdida de la Autoridad.



Pagos Realizados por las Aseguradoras

- El primer pago de \$25 millones fue recibido por la Autoridad poco después del 8 de junio de 2020.
- Después de que las aseguradoras de la Autoridad acordaron realizar su segundo pago de \$25 millones, la Autoridad envió un Aviso de este próximo pago a algunos de sus acreedores el 7 de octubre de 2020. Poco después, el 15 de octubre de 2020, las Aseguradoras hicieron su segundo pago de \$25 millones por las pérdidas por el terremoto de la Autoridad.



Continuación de Esfuerzos para Reclamación del Seguro

La Autoridad continúa:

1. Recopilando evidencia de costos incurridos y estimaciones de costos para respaldar pagos adicionales bajo sus pólizas.
2. Participando activamente en negociaciones con sus aseguradoras y sus ajustadores sobre pagos adicionales, y anticipa que se realizarán pagos adicionales a principios de 2021.
3. Realizando reuniones semanales entre la Oficina de Manejo de Riesgos y DFMO en un esfuerzo por garantizar la coordinación de reclamos a aseguradores y FEMA y apoyar la maximización de los recibos de fondos a los cuales la Autoridad tiene derecho por las pérdidas causadas por terremoto.





Opción de Factores para el Periodo de enero a marzo 2021

Impacto al Consumidor

Informa: Ing. Lugo, Directorado de Planificación y Protección Ambiental

Sin diferido por costo de combustible para uso de unidades pico:

| Rate and Voltage Level | Energy Consumption (kWh) | October 2020 – December 2020 | | January 2021 – March 2021 | | Difference | | |
|---|--------------------------|------------------------------|----------|---------------------------|----------|-------------|----------|-------|
| | | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | Bill (\$) | \$/kWh | % |
| GRS – Residential | 800 | \$138.77 | \$0.1735 | \$157.71 | \$0.1971 | \$18.94 | \$0.0237 | 13.6% |
| GSS – Secondary Small Commercial, Industrial | 1,200 | \$245.71 | \$0.2048 | \$274.11 | \$0.2284 | \$28.40 | \$0.0237 | 11.6% |
| GSP – Primary Medium Commercial, Industrial 250 kVA | 91,800 | \$16,967.90 | \$0.1848 | \$19,140.80 | \$0.2085 | \$2,172.90 | \$0.0237 | 12.8% |
| GST – Transmission Large Commercial, Industrial 1,500 kVA | 550,800 | \$95,380.25 | \$0.1732 | \$108,417.69 | \$0.1968 | \$13,037.44 | \$0.0237 | 13.7% |



Impacto al Consumidor (Cont.)

Diferido de \$42,589,516.50 (75%) de costo de combustible para uso de unidades pico:

| Rate and Voltage Level | Energy Consumption (kWh) | October 2020 – December 2020 | | January 2021 – March 2021 | | Difference | | |
|---|--------------------------|------------------------------|----------|---------------------------|----------|------------|----------|------|
| | | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | Bill (\$) | \$/kWh | % |
| GRS – Residential | 800 | \$138.77 | \$0.1735 | \$148.47 | \$0.1856 | \$9.70 | \$0.0121 | 7.0% |
| GSS – Secondary Small Commercial, Industrial | 1,200 | \$245.71 | \$0.2048 | \$260.25 | \$0.2169 | \$14.54 | \$0.0121 | 5.9% |
| GSP – Primary Medium Commercial, Industrial 250 kVA | 91,800 | \$16,967.90 | \$0.1848 | \$18,080.60 | \$0.1970 | \$1,112.70 | \$0.0121 | 6.6% |
| GST – Transmission Large Commercial, Industrial 1,500 kVA | 550,800 | \$95,380.25 | \$0.1732 | \$102,056.50 | \$0.1853 | \$6,776.25 | \$0.0121 | 7.0% |



Impacto al Consumidor (Cont.)

Diferido de \$56,786,022.00 (100%) de costo de combustible para uso de unidades pico:

| Rate and Voltage Level | Energy Consumption (kWh) | October 2020 – December 2020 | | January 2021 – March 2021 | | Difference | | |
|---|--------------------------|------------------------------|----------|---------------------------|----------|------------|----------|------|
| | | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | Bill (\$) | \$/kWh | % |
| GRS – Residential | 800 | \$138.77 | \$0.1735 | \$145.39 | \$0.1817 | \$6.62 | \$0.0083 | 4.8% |
| GSS – Secondary Small Commercial, Industrial | 1,200 | \$245.71 | \$0.2048 | \$255.63 | \$0.2130 | \$9.92 | \$0.0083 | 4.0% |
| GSP – Primary Medium Commercial, Industrial 250 kVA | 91,800 | \$16,967.90 | \$0.1848 | \$17,727.17 | \$0.1931 | \$759.27 | \$0.0083 | 4.5% |
| GST – Transmission Large Commercial, Industrial 1,500 kVA | 550,800 | \$95,380.25 | \$0.1732 | \$99,935.92 | \$0.1814 | \$4,555.67 | \$0.0083 | 4.8% |

