

ESTADO LIBRE ASOCIADO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

28 de abril de 2017

Noriette Figueroa Meléndez, Jefa
División Servicio al Cliente

Mary C. Zapata Acosta, Jefa Interina *MCZ*
División de Planificación y Estudios

FACTORES DE AJUSTE - MAYO DE 2017

A continuación los factores de ajuste por concepto de compra de combustible y de energía.

Tarifas a Voltaje de Distribución Secundaria:

\$ 0.138893 por kWh

Tarifas a Voltaje de Distribución Primaria:

\$ 0.133087 por kWh

Tarifas a Voltaje de Transmisión:

\$ 0.121921 por kWh

Tarifas en la Barra de Generación:

\$ 0.116545 por kWh

Los datos para calcular los factores de ajuste fueron:

Precio Facturado	\$ 60.27831233/BBL
Barriles Estimados	1,813,603.62
Estimado Compra Energía	\$61,833,041.04

Eficiencias	
Secundaria	83.91%
Primaria	87.57%
Transmisión	95.59%
Barra de Generación	100.00%

Compra de Combustible	Recobro	\$12,147,131.81
Compra de Energía	Devolución	(\$7,456,438.69)

Generación Neta Estimada (kWh) (Incluye compra de energía)	1,690,324,792
---	---------------

Factores de Subsidio de Compra de Combustible

Factores de Subsidio hasta \$30.00 /bbl:

Facturación Mensu **\$ 0.042159 por kWh**

Los factores de subsidio hasta \$18.00/bbl son \$0.028721 por kWh (mensual).

ESTADO LIBRE ASOCIADO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

28 de abril de 2017

FACTURACIÓN DE MAYO 2017

Voltaje de Distribución	Compra de Combustible (\$/kWh)	Compra de Energía (\$/kWh)	Total (\$/kWh)
Secundaria	0.095167	0.043726	0.138893
Primaria	0.091189	0.041898	0.133087
Transmisión	0.083538	0.038383	0.121921
Barra de Generación	0.079854	0.036691	0.116545

**DISTRIBUCIÓN DE LAS PÉRDIDAS
DETERMINACIÓN DE LAS EFICIENCIAS DEL SISTEMA
ACUMULACIÓN A 12 MESES A: MARZO 17**

	TOTAL	BARRA	TRANSMISIÓN	PRIMARIA	SECUNDARIA	USO AUTORIDAD
VENTAS VOLT. SECUNDARIO	8,896,165,861	0	0	0	8,896,165,861	
USO AEE EN SECUNDARIA	11,036,335	0	0	0	0	11,036,335
SUB-TOTAL	8,907,202,196	0	0	0	8,896,165,861	11,036,335
<i>PÉRDIDAS EN SECUNDARIA</i>	388,747,140	0	0	0	388,265,469	481,671
VENTAS VOLT. PRIMARIO	4,251,062,799	0	0	4,251,062,799	0	0
USO AEE EN PRIMARIA	24,081,519	0	0	0	0	24,081,519
SUB-TOTAL	13,571,093,654	0	0	4,251,062,799	9,284,431,330	35,599,525
<i>PÉRDIDAS EN PRIMARIA</i>	1,241,842,231	0	0	388,999,549	849,585,097	3,257,585
VENTAS VOLT. TRANSMISIÓN	3,977,480,826	0	3,977,480,826	0	0	0
USO AEE EN TRANSMISIÓN	0	0	0	0	0	0
SUB-TOTAL	18,790,416,712	0	3,977,480,826	4,640,062,348	10,134,016,427	38,857,110
<i>PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN</i>	867,340,427	0	183,595,179	214,179,053	467,772,603	1,793,592
VENTAS EN LA BARRA	1,693,247	1,693,247	0	0	0	0
<i>GENERACIÓN NETA</i>	19,659,450,386	1,693,247	4,161,076,005	4,854,241,402	10,601,789,030	40,650,702
EFICIENCIA NETA		100.00%	95.59%	87.57%	83.91%	86.39%
<i>AUXILIARES</i>	762,430,219	65,667	161,374,302	188,256,552	411,157,188	1,576,510
GENERACION TOTAL	20,421,880,605	1,758,914	4,322,450,307	5,042,497,953	11,012,946,218	42,227,213
EFICIENCIA TOTAL		96.27%	92.02%	84.30%	80.78%	83.16%

ESTADO LIBRE ASOCIADO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

SAN JUAN, PUERTO RICO

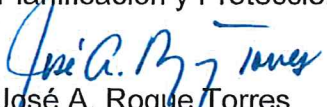
www.aeepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

26 de abril de 2017

Efran Paredes Maisonet
Director, Interino
Planificación y Protección Ambiental


José A. Roque Torres
Director de Finanzas, Interino

CANTIDADES A INCLUIRSE EN LA FACTURACIÓN DE MAYO 2017

A continuación presentamos las cantidades a recobrar o devolver por concepto del ajuste de combustible y compra de energía para marzo 2017.

Recobro o (Devolución)

Descripción	Total
AJUSTE DE COMBUSTIBLE	
Febrero	\$ 12,147,131.81
COMPRA DE ENERGÍA	
Febrero	\$ (7,456,438.69)

ESTADO LIBRE ASOCIADO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

27 de abril de 2017

Lourdes Lugo Guzmán, Gerente
Departamento de Planificación Estratégica

Maribel Franco Vélez
Maribel Franco Vélez, Gerente
Departamento de Sistemas de Generación

2017 APR 27 P 11:16
DEPTO. PLANIFICACION
ESTRATEGICA

**Informe sobre Costo Estimado de Combustible, Factor "R" Proyectado
y Estimado de Compra de Energía – Mayo 2017**

El costo estimado de combustible para mayo de 2017 es **\$59.519191** por barril (Cuadro 1) y **\$9.676698** por MMBtu (Cuadro 1-A) considerando el pronóstico de precios de compras de combustible. Estos cuadros también muestran los costos estimados para los combustibles #6 y #2. El Cuadro 1-A se añadió debido a que se comenzó a utilizar gas natural en las unidades 5 y 6 de la Central Costa Sur, y la medida universalmente utilizada para los combustibles es millones de Btu (MMBtu). El valor del factor "R" proyectado es **0.64306** (Cuadro 2).

El Cuadro 3 presenta una tabla con el estimado de compra de energía y su costo a las cogeneradoras EcoEléctrica y AES. El Cuadro 4 incluye el estimado de compra de energía renovable, junto a su costo, para el mismo mes. El Cuadro 5 resume el estimado total de compra de energía, que incluye las cogeneradoras y los proyectos de energía renovable, junto a su costo.

Se incluyen los datos utilizados y los resultados obtenidos correspondientes a los factores en la línea de referencia.

Anejos

**COSTO ESTIMADO DE COMBUSTIBLE
MAYO 2017**

Planta	Generación Térmica Neta (MWH)	Combustible Barriles (BBLs)	Eficiencia Neta (KWH/BBL)	Costo Unitario (BBL)	Costo Total (K)
<i>San Juan</i>	44,492.83	84,427.15	527.0	\$54.20	\$4,576.24
<i>Palo Seco</i>	32,738.36	63,665.81	514.2	\$54.20	\$3,450.90
<i>Costa Sur (3 & 4)</i>	0.00	0.00	0.0	\$56.28	\$0.00
<i>Costa Sur (5)*</i>	234,212.52	405,224.84	578.0	\$54.72	\$22,174.07
<i>Costa Sur (6)*</i>	232,868.39	402,899.28	578.0	\$54.69	\$22,033.96
<i>Aguirre</i>	298,353.95	499,403.32	597.4	\$56.28	\$28,108.30
Sub-Total #6 **	842,666.06	1,455,620.40	578.9		\$80,343.47
<i>Aguirre CC</i>	10,996.89	19,691.96	558.4	\$77.10	\$1,518.26
<i>Gas</i>	0.00	0.00	0.0	\$77.10	\$0.00
<i>San Juan CC</i>	232,583.97	336,593.94	691.0	\$77.10	\$25,951.63
<i>Cambalache</i>	740.88	1,697.32	436.5	\$77.10	\$130.86
Sub-Total #2	244,321.74	357,983.22	682.5		\$27,600.75
TOTAL	1,086,987.79	1,813,603.62	599.4		\$107,944.22
<i>Costo Estimado de Combustible #6=</i>				\$55.195345 (BBL)	
<i>Costo Estimado de Combustible #2=</i>				\$77.100681 (BBL)	
<i>Costo Estimado de Combustible Total =</i>				\$59.519191 (BBL)	

El pronóstico de precios de combustibles por planta lo provee la Oficina de Combustible.

El pronóstico de la generación y el consumo por planta lo provee la División de Conservación y Servicios Técnicos de Centrales Generatrices.

Incluye un cargo adicional de **\$1.68** por barril al Combustible #2 sobre el precio proporcionado por la Oficina de Combustible por concepto de arbitrios.

El precio de todos los combustibles incluye un cargo adicional de 0.5% por el arbitrio municipal.

* El estimado para Costa Sur incluye el gas natural utilizado en las Unidades 5 y 6.

** Incluye la información del gas natural de Costa Sur 5 y 6.

**COSTO ESTIMADO DE COMBUSTIBLE
MAYO 2017**

Planta	Generación Neta (MWH)	Consumo (MMBTU)	Eficiencia Neta (KWH/MMBTU)	Costo Unitario (MMBTU)	Costo Total (K)
<i>San Juan</i>	44,492.83	531,891.03	83.7	\$8.60	\$4,576.24
<i>Palo Seco</i>	32,738.36	401,094.62	81.6	\$8.60	\$3,450.90
<i>Costa Sur (3 & 4)</i>	0.00	0.00	0.0	\$8.93	\$0.00
<i>Costa Sur (5)*</i>	234,212.52	2,552,916.49	91.7	\$8.69	\$22,174.07
<i>Costa Sur (6)*</i>	232,868.39	2,538,265.46	91.7	\$8.68	\$22,033.96
<i>Aguirre</i>	298,353.95	3,146,240.95	94.8	\$8.93	\$28,108.30
Sub-Total #6**	842,666.06	9,170,408.55	91.9		\$80,343.47
<i>Aguirre CC</i>	10,996.89	109,172.22	100.7	\$13.91	\$1,518.26
<i>Gas</i>	0.00	0.00	0.0	\$13.91	\$0.00
<i>San Juan CC</i>	232,583.97	1,866,076.82	124.6	\$13.91	\$25,951.63
<i>Cambalache</i>	740.88	9,409.92	78.7	\$13.91	\$130.86
Sub-Total #2	244,321.74	1,984,658.96	123.1		\$27,600.75
TOTAL	1,086,987.79	11,155,067.51	97.4		\$107,944.22
<i>Costo Estimado de Combustible #6=</i>				\$8.761166 (MMBTU)	
<i>Costo Estimado de Combustible #2=</i>				\$13.907049 (MMBTU)	
<i>Costo Estimado de Combustible Total =</i>				\$9.676698 (MMBTU)	

El pronóstico del costo de combustible por planta lo provee la Oficina de Combustible.

El pronóstico de la generación y el consumo por planta lo provee la División de Conservación y Servicios Técnicos de Centrales Generatrices.

Incluye un cargo adicional al precio proporcionado por la Oficina de Combustible para Combustible #2 por concepto de arbitrios.

Incluye un cargo adicional de 0.5% a todos los combustibles por el arbitrio municipal.

* El estimado para Costa Sur incluye el gas natural utilizado en las Unidades 5 & 6.

** Incluye la información del gas natural de Costa Sur 5 y 6.

MAYO 2017

A	B
Generación Total Producida Combustible Fósil (MWH Neto) = 1,086,988	Generación Total (Producida + Comprada) (MWH Neto) = 1,690,325
(Factor R = A/B) FACTOR R = 0.64306	

MAYO 2017

Estimado Compra de Energía a EcoEléctrica, L.P.			
Energía (KWH)	Cargo por Energía: (\$/kWh)	Factor Corrección Combustible	Pago por Energía
Hasta 76% XDL 227,557,000	0.033899260	1.05632550	\$8,148,509.60
Sobre 76% XDL 0	0.084150000	1.05632550	\$0.00
(SFP= \$11.22/MMBTU)			
Total Energía 227,557,000			\$8,148,509.60
Capacidad (KW)	Cargo por Capacidad: (\$/kW/Mes)	Factor Corrección Disponibilidad:	Pago por Capacidad
507,000	36.52056259	1.010000000	\$18,701,084.49
Estimado Costo de Energía Comprada a EcoEléctrica =			\$26,849,594.09
Estimado Compra de Energía a AES			
Energía (KWH)	Cargo Combustible (¢/kWh):	Cargo O&M Variable (¢/kWh):	Pago por Energía
337,436,000	4.1699	0.7005	\$14,070,743.76
			\$2,363,739.18
Total Energía			\$16,434,482.94
Capacidad (KW)	Cargo por Capacidad (\$/kW/Mes) :	Cargo O&M Fijo (\$/kW/Mes):	Pago por Capacidad
454,300	22.1500	6.4197	\$10,062,745.00
	Factor Corrección Disponibilidad 0.0000		\$2,916,469.71
Total Capacidad			\$12,979,214.71
Estimado Costo de Energía Comprada a AES =			\$29,413,697.65
Estimado Compra de Energía EcoEléctrica y AES (KWH) =			564,993,000
Estimado Costo Total de Energía Comprada =			\$56,263,291.74

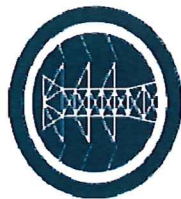
ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA RENOVABLE

MAYO 2017

Proyecto	Energía (kWh)	CERs (MWh)	Precio Energía (¢/kWh)	Precio CERs (¢/kWh)	Pago por Energía	Pago por CERs	Estimado Costo de Energía Comprada
AES Ilumina	3,517,000	3,517	16.24	3.5	\$ 571,037.09	\$ 123,095.00	\$ 694,132.09
Cantera Martínó	390,000	390	16.60	3.5	\$ 64,740.00	\$ 13,650.00	\$ 78,390.00
Coto Laurel Solar Farm	559,000	559	15.00	3.5	\$ 83,850.00	\$ 19,565.00	\$ 103,415.00
Horizon Energy	2,093,000	2,093	14.59	3.5	\$ 305,368.70	\$ 73,255.00	\$ 378,623.70
Humacao Solar Project	607,000	607	15.00	2.5	\$ 91,050.00	\$ 15,175.00	\$ 106,225.00
Landfill Gas Technologies of Fajardo	714,000	714	10.00	0.0	\$ 71,400.00	\$ -	\$ 71,400.00
Oriana Energy	8,745,000	8,745	15.00	3.0	\$ 1,311,750.00	\$ 262,350.00	\$ 1,574,100.00
Pattern Santa Isabel	8,779,000	8,779	13.27	2.7	\$ 1,164,709.93	\$ 232,906.87	\$ 1,397,616.80
Punta Lima Wind Farm	2,713,000	2,713	13.27	2.5	\$ 359,933.71	\$ 67,825.00	\$ 427,758.71
San Fermin Solar Farm	3,576,000	3,576	15.30	3.5	\$ 547,128.00	\$ 125,160.00	\$ 672,288.00
Landfill Gas Tech Fajardo of Toa Baja	658,000	658	10.00	0.0	\$ 65,800.00	\$ -	\$ 65,800.00
Estimado Total de Energía Renovable	32,351,000.00	32,351.00	14.33	2.88	\$ 4,636,767.43	\$ 932,981.87	\$ 5,569,749.30

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA TOTAL
MAYO 2017

<i>Estimado Compra de Energía Cogeneradoras (kWh) =</i>	<i>564,993,000</i>
<i>Estimado Compra de Energía Renovable (kWh) =</i>	<i>32,351,000</i>
<i>Estimado Compra de Certificados de Energía Renovable =</i>	<i>32,351</i>
<i>Estimado Compra de Energía Total =</i>	<i>597,344,000</i>
<i>Estimado Costo Compra de Energía Cogeneradoras =</i>	<i>\$56,263,291.74</i>
<i>Estimado Costo Total Compra de Energía Renovable =</i>	<i>\$5,569,749.30</i>
<i>Estimado Costo Total de Energía Comprada =</i>	<i>\$61,833,041.04</i>



Directorado de Generación
División de Operación del Sistema Eléctrico
 Datos para el Cálculo del Factor de Ajuste de Combustible

mayo 2017-Proyección

Planta	Generación Térmica Neta (MW/h)	Combustible Barriles		Valor Calorífico (MMBtu/Bbl's)	MMBtu	
		Principal	Gas Natural		Principal	Gas Natural
San Juan	44,492.832	84,427.15	-	6.300	531,891.03	-
Palo Seco	32,738.364	63,665.81	-	6.300	401,094.62	-
Costa Sur (Res. # 6 + GN)						
Costa Sur 3	0.000	0.00	-	6.300	0.00	-
Costa Sur 4	0.000	0.00	-	6.300	0.00	-
Costa Sur 5	234,212.522	206,664.67	198,560.17	6.300	1,301,987.41	1,250,929.08
Costa Sur 6	232,868.390	201,449.64	201,449.64	6.300	1,269,132.73	1,269,132.73
Aguirre	298,353.950	499,403.32	-	6.300	3,146,240.95	-
Aguirre CC Gas	8,228.481	19,691.96	-	5.544	109,172.22	-
Gas	0.000	0.00	-	5.544	0.00	-
San Juan CC Gas	173,190.717	336,593.94	-	5.544	1,866,076.82	-
Cambalache	740.880	1,697.32	-	5.544	9,409.92	-
Total	1,024,826.135	1,413,593.81	400,009.81	---	8,635,005.69	2,520,061.80
San Juan CC-Vapor	59,393.250	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Aguirre CC-Vapor	2,768.407	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Hidro	5,993.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Ecoeléctrica	227,557.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
AES	337,436.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Renovable	32,351.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Sistema Total	1,690,324.792	1,413,593.81	400,009.81	---	8,635,005.69	2,520,061.80

Maribel Franco Velez

From: Hugal R. Rios Diaz
Sent: Wednesday, April 26, 2017 12:49 PM
To: Maribel Franco Velez
Subject: Pronóstico 2017-05
Attachments: Pronóstico 2017-05.pdf

Saludos, Maribel:

Aportación renovables (MW) mayo:

AES ILUMINA	3,517
MARTINO	390
HORIZON	2,093
SAN FERMIN	3,576
BECHARA	-
PATTERN	8,779
PLIMAWF	2,713
ORIANA	8,745
COTO LAUREL	559
FONROCHE	607
LFG -TBAJA	658
LFG -FAJARDO	714
Total	32,351

hrd

Tel: (787)521-5139
Fax: (787)521-5826
h-rios11903@aeepr.com

Visite nuestra página en la Internet en: www.aeepr.com

Visit our web site at www.prepa.com



Salve un árbol. No imprima este e-mail a menos que sea verdaderamente necesario.

La información transmitida es para uso solamente de la persona o entidad a la cual es dirigida y puede contener material confidencial y/o privilegiado. Cualquier revisión, retransmisión, disseminación u otro uso o cualquier acción tomada relacionada a ésta por personas o entidades que no sean a quien va dirigida está estrictamente prohibido. Si por error usted recibe esta información, favor de contactar al remitente y borrar el material de su computadora

The information transmitted is intended only for the person or entity to which it is addressed and may contain confidential and/or privileged material. Any review, retransmission, dissemination or other use of, or taking of any action in reliance upon, this information by persons or entities other than the intended recipient is strictly prohibited. If you received this in error, please contact the sender and delete the material from your computer.

ESTADO LIBRE ASOCIADO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO
SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com



AEE
RECIBIDO - OFICINA
DIRECTOR EJECUTIVO

APARTADO 364267
CORREO GENERAL 8:30
SAN JUAN, PR 00936-4267

CONFIDENCIAL Y PRIVILEGIADO
Sólo para el uso de la persona a quien va dirigido.
Se prohíbe la reproducción sin autorización.

26 de abril de 2017

Ricardo L. Ramos Rodríguez, Director Ejecutivo
Efran Paredes Maisonet, Director Interino – Planificación y Protección Ambiental

PRONÓSTICO DE PRECIOS COMPRAS DE COMBUSTIBLES

Presentamos pronóstico de precios para mayo de 2017.

Producto	Planta	\$/BBL	\$/MMBTU
Núm. 6 - 0.50% S	Aguirre	56.0040	8.8895
Núm. 6 - 0.50% S	Costa Sur	56.0040	8.8895
Núm. 6 - 0.50% S	San Juan/Palo Seco	53.9340	8.5610
Núm. 2 - 0.05% S	Aguirre / Ciclo Combinado / Mayagüez	75.0460	13.5364
Núm. 2 - 0.05% S	San Juan Ciclo Combinado/Palo Seco	75.0460	13.5364
Núm. 2 - 0.05% S	Cambalache	75.0460	13.5364
Núm. 2 - 0.05% S	Unidades Remotas	75.0460	13.5364
Propano	Todas	41.5485	10.8115
Gas Natural	Costa Sur	N/A	8.4275

Los precios de Núm. 2 no incluyen el arbitrio de \$1.68/bbl.

Equivalencias: 1 bbl. Núm. 6 = 6.300 MMBTU
1 bbl. Núm. 2 = 5.544 MMBTU
1 bbl. Propano = 3.843 MMBTU

Edgardo Vázquez Báez, Administrador Interino
Oficina de Combustibles

Costo Estimado AES Puerto Rico - Fase Operación Comercial				May-17
Energía (kWh)		Costo Unitario (¢/kWh)		Costo Estimado
	337,436,000	Combustible	4.1699	\$14,070,743.76
	337,436,000	O&M Variable	0.7005	\$2,363,739.18
			Subtotal:	\$16,434,482.94
Capacidad (kW)		Costo Unitario (\$/kW-mes)	Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado
	454,300	Demanda	0.0000	\$10,062,745.00
	454,300	O&M Fijo	0.0000	\$2,916,469.71
			Subtotal:	\$12,979,214.71
			Total:	\$29,413,697.65

Costo Estimado EcoEléctrica - Fase Operación Comercial				May-17
Energía (kWh)	Costo Unitario (\$/kWh)	Factor de Corrección Combustible	Costo Estimado	
	227,557,000	1.05632550	\$8,148,509.60	
Sobre 76% XDL (SFP = \$11.22/MMBtu)	0	1.05632550	\$0.00	
Total Energía	227,557,000		\$8,148,509.60	
Capacidad (kW)	Costo Unitario (\$/kW-mes)	Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado	
	507,000	1.01000000	\$18,701,084.49	
Total:			\$26,849,594.09	

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MARCH 31, 2017

	BARRELS	COST PER BARREL	AMOUNT
BEGINNING BALANCE	1,497,700.31		112,563,983.95
ADJUSTMENTS			(62,155.86)
INTEREST			
FUEL HEDGE			
MISC. SERVICES & INSPECTION FEES			540,500.06
EXCISE TAXES			942,564.35
RECEIPTS			
STEAM & GAS	1,458,873.89	60.01	87,544,509.31
NATURAL GAS	342,703.97	49.35	16,914,096.18
TOTAL RECEIPTS	1,801,577.86	57.98	104,458,605.49
SUBTOTAL	3,489,278.17	62.52	218,152,497.99
CONSUMPTION			
FUEL OIL	1,168,291.63		73,700,501.38
NATURAL GAS	342,703.97		16,914,096.18
ADJUSTMENTS	-		403,899.65
TOTAL CONSUMPTION	1,510,995.60	60.24	91,018,497.21
ENDING BALANCE	1,978,282.57	64.26	127,134,000.78

Recognition of taxes in Asset Suite

Adj. due to a change in BBLs quantity, price, taxes, after the closing of previous accounting months.

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MARCH 31, 2017

SAN JUAN STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	77,391.58	4,983,344.66	21.86	982.72	-	-	77,413.44	4,984,327.38
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	138,560.39	7,600,755.76	-	-	-	-	138,560.39	7,600,755.76
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP. FEES	-	49,662.99	-	-	-	-	-	49,662.99
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	215,951.97	12,633,763.41	21.86	982.72	-	-	215,973.83	12,634,746.13
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	101,190.49	5,985,245.59	15.60	701.30	-	-	101,206.09	5,985,946.89
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	114,761.48	6,678,517.82	6.26	281.42	-	-	114,767.74	6,678,799.24

PRICE PER BARREL

58.50

44.96

BEG. PRICE PER BARREL

64.39

44.96

ENDING PRICE PER BARREL

58.19

44.96

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

58.85

44.96

PALO SECO STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	265,684.13	15,390,470.76	204.57	8,215.66	-	-	265,888.70	15,398,686.42
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	162,023.79	8,680,684.91	-	-	-	-	162,023.79	8,680,684.91
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP. FEES	-	1,650.00	-	-	-	-	-	1,650.00
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	427,707.92	24,072,805.67	204.57	8,215.66	14.01	932.86	427,926.50	24,081,951.19
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	165,410.88	9,482,544.73	15.95	640.56	14.01	932.86	165,440.84	9,484,118.15
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	262,297.04	14,590,260.94	188.62	7,575.10	-	-	262,485.66	14,597,836.04

PRICE PER BARREL

56.28

40.16

BEG. PRICE PER BARREL

57.93

40.16

ENDING PRICE PER BARREL

55.62

40.16

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

57.33

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MARCH 31, 2017

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MARCH 31, 2017

SOUTH COAST STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	250,389.62	15,515,621.42	29.99	1,152.56	-	-	250,419.61	15,516,773.98
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	182,131.96	10,531,984.20	-	-	-	-	182,131.96	10,531,984.20
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	7,616.80	-	-	-	-	-	7,616.80
EXCISE TAXES	-	42,297.09	-	-	-	-	-	42,297.09
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	432,521.58	26,097,519.51	29.99	1,152.56	-	-	432,551.57	26,098,672.07
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	18,878.08	1,148,740.60	4.76	182.93	-	-	18,882.84	1,148,923.53
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	924.42	-	-	-	-	-	924.42
ENDING BALANCE	413,643.50	24,947,854.49	25.23	969.63	-	-	413,668.73	24,948,824.12

PRICE PER BARREL 60.34 38.43

BEG. PRICE PER BARREL 61.97 38.43

ENDING PRICE PER BARREL 60.31 38.43

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 60.85

AGUIRRE STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		CHESACO ADDITIVES		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	499,576.31	27,403,276.63	37.05	1,628.00	122,292.99	8,666,306.21	-	-	581,906.35	36,071,210.84
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	601,888.29	33,948,546.71	43.39	1,775.43	58,325.06	4,093,945.03	-	-	659,156.74	38,064,385.17
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	261,588.37	-	-	-	-	-	-	-	261,588.37
EXCISE TAXES	-	156,420.12	-	-	-	118,455.93	-	-	-	254,876.05
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	1,060,664.60	61,769,931.83	80.44	3,403.43	180,618.05	12,878,727.17	-	-	1,241,363.09	74,652,060.43
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	547,901.16	32,921,843.46	32.91	1,391.60	28,056.02	2,098,156.41	-	-	28,056.02	2,098,156.41
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	161.28	12,167.15	-	-	548,095.35	32,935,402.21
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	512,763.44	28,848,088.37	47.53	2,009.83	152,400.75	10,768,403.61	-	-	665,211.72	39,618,501.81

PRICE PER BARREL 58.24 71.30

BEG. PRICE PER BARREL 59.63 70.87

ENDING PRICE PER BARREL 56.26 70.66

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 60.09 75.44

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MARCH 31, 2017

GAS PLANTS	MAYAGUEZ SPECIAL CYCLE		SOUICO TURB-LIGHT DIST		PALO BECO TURB-LIGHT DIST		AGUIRRE POWER BLOCK-LIGHT DIST		YABUQUA POWER BLOCK-LIGHT		SUBTOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	66,528.97	4,422,743.72	5,861.04	409,628.63	43,014.28	2,800,517.64	13,243.48	888,672.22	11,142.05	699,526.88	139,809.82	9,221,089.09
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	66,528.97	4,422,743.72	5,861.04	409,628.63	43,014.28	2,800,517.64	13,243.48	888,672.22	11,142.05	699,526.88	139,809.82	9,221,089.09
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	14.01	932.86	-	-	-	-	14.01	932.86
CONSUMPTION	3,865.94	243,869.53	179.51	12,545.97	1,741.52	115,965.18	19.50	1,328.95	17.00	1,158.63	5,823.87	374,868.26
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	62,663.03	4,178,874.19	5,681.53	397,082.66	41,268.75	2,685,619.60	13,243.48	887,343.27	11,125.05	698,368.25	133,971.94	8,845,287.97

PRICE PER BARREL

66.48

PRICE PER BARREL

66.48

ENDING PRICE PER BARREL

66.69

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

63.08

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

63.08

GAS PLANTS	VEGA BAJA-LIGHT DIST		JORDOS TURB-LIGHT DIST		DAGUAO TURB-LIGHT DIST		VIEQUES-DIESEL		CULEBRA-DIESEL		TOTAL TURBINES	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	1,889.28	131,792.41	4,127.02	269,385.26	2,178.73	310,337.11	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	150,390.27	9,936,898.45
ADJUSTMENTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	3,777.19	265,046.02	-	-	2,837.19	199,642.34	-	-	-	-	6,614.38	464,690.36
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	5,666.47	404,511.36	4,127.02	269,385.26	5,015.92	206,331.09	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	157,004.65	10,415,074.43
TRANSFER-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	84.43	5,491.00	247.50	18,711.30	592.60	40,064.31	-	-	-	-	6,748.40	439,134.87
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	5,582.04	399,020.36	3,879.52	250,673.96	4,423.32	166,266.78	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	150,242.24	9,974,956.70

PRICE PER BARREL

71.39

BEG. PRICE PER BARREL

69.76

ENDING PRICE PER BARREL

71.48

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

65.04

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

65.04

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MARCH 31, 2017

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MARCH 31, 2017

ACQUIRE COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		ADDITIVE		TOTAL		CORCO - NO. 6		CORCO - NO. 2		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	24,641.94	2,737,499.43	-	-	24,641.94	2,737,499.43	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,379.08
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INST. FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	28,056.02	2,098,156.41	-	-	28,056.02	2,098,156.41	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	52,697.96	5,064,657.74	-	-	52,697.96	5,064,657.74	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,379.08
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	15,082.20	1,127,639.26	-	-	15,082.20	1,127,639.26	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	37,615.76	3,936,998.48	-	-	37,615.76	3,936,998.48	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,379.08
PRICE PER BARREL		96.11		-		-		67.39		63.35		63.35
BEG. PRICE PER BARREL		111.09		-		-		67.39		63.35		63.35
ENDING PRICE PER BARREL		104.66		-		-		67.39		63.35		63.35
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		74.77		-		-		-		-		-

CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DISTILLATE		PROPANE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	102,381.61	6,707,076.29	-	-	102,381.61	6,707,076.29
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	236.60	16,522.96	-	-	236.60	16,522.96
INTEREST	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INST. FEES	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	480.10	-	-	-	480.10
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	102,618.21	6,724,079.35	-	-	102,618.21	6,724,079.35
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	3,814.44	281,824.68	-	-	3,814.44	281,824.68
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	98,803.77	6,442,254.67	-	-	98,803.77	6,442,254.67
PRICE PER BARREL		65.53		-		-
BEG. PRICE PER BARREL		66.51		-		-
ENDING PRICE PER BARREL		66.20		-		-
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		73.88		-		-

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MARCH 31, 2017

SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		PROPANE		TOTAL		CAPECO NO. 6		CAPECO NO. 2		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	36,346.46	7,609,632.08	-	-	36,346.46	7,609,632.08	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	-	(62,155.86)	-	-	-	(62,155.86)	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	309,850.03	22,185,485.95	-	-	309,850.03	22,185,485.95	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	631,475.49	-	-	-	631,475.49	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	346,196.49	30,364,437.66	-	-	346,196.49	30,364,437.66	-	-	-	-	-	-
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	309,021.47	22,327,511.79	-	-	309,021.47	22,327,511.79	-	-	-	-	-	-
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	402,975.23	-	-	-	402,975.23	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	37,175.02	7,633,950.64	-	-	37,175.02	7,633,950.64	-	-	-	-	-	-

PRICE PER BARREL 87.71

BEG. PRICE PER BARREL 209.36

ENDING PRICE PER BARREL 205.58

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 72.25

GAS NATURAL	COSTA SUR GN		EQUIVALENT BBLs		TOTAL		EQUIVALENT BBLs		TOTAL		EQUIVALENT BBLs	
	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$
BEG BAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS (Equivalent BBLs)	342,703.97	16,914,096.18	-	-	-	-	-	-	-	-	342,703.97	16,914,096.18
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	342,703.97	16,914,096.18	-	-	-	-	-	-	-	-	342,703.97	16,914,096.18
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	342,703.97	16,914,096.18	-	-	-	-	-	-	-	-	342,703.97	16,914,096.18
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

PRICE PER BARREL 49.35

BEG. PRICE PER BARREL 49.35

ENDING PRICE PER BARREL 49.35

Adjustment due to a change in barrel quantity, price, excise taxes, and/or municipal taxes after the closing of previous accounting months.
Recognition of taxes in Asset Suite

FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
SUMMARY BY PLANT CONSUMPTION
MARCH 31, 2017

PLANT	KIND OF FUEL	BARRELS	TOTAL	AMOUNT	TOTAL	GENERATION	EFFICIENCY
<u>STEAM</u>							
SAN JUAN	NO. 6	101,190.49		\$ 5,955,245.59			
	PROPANE	15.60		701.30			
	LIGHT DESTILLATE	-	101,206.09	-	\$ 5,955,946.89	59,662,000	589.51
SOUTH COAST	NO. 6	18,878.08		1,149,665.02			
	PROPANE	4.76		182.93			
	LIGHT DESTILLATE	-	18,882.84	-	1,149,847.95	211,560,000	11,203.82
PALO SECO	NO. 6	165,410.88		9,482,544.73			
	PROPANE	15.95		640.56			
	LIGHT DESTILLATE	14.01	165,440.84	932.86	9,484,118.15	95,625,000	578.00
AGUIRRE	NO. 6	547,901.16		32,921,843.46			
	PROPANE	32.91		1,391.60			
	LIGHT DESTILLATE	161.28	548,095.35	12,167.15	32,935,402.21	350,390,000	639.29
	ADDITIVE			-			
	TOTAL STEAM PLANTS		833,625.12		49,525,315.20	717,237,000	
<u>GAS</u>							
MAYAGUEZ	LIGHT DESTILLATE		3,865.94	243,869.53	243,869.53	1,960,000	506.99
	SOUTH COAST TURB		179.51	12,545.97	12,545.97	70,000	389.95
	PALO SECO TURB		1,741.52	115,965.18	115,965.18	731,000	419.75
AGUIRRE POWER BLOCK	LIGHT DESTILLATE		19.90	1,328.95	1,328.95	2,500	125.63
	YABUCCA		17.00	1,158.63	1,158.63	4,000	235.29
	DAGUO TURB		592.60	40,064.31	40,064.31	230,454	388.89
VEGA BAJA	LIGHT DESTILLATE		84.43	5,491.00	5,491.00	31,000	367.17
	JOBOS (GUAYAMA) TURB		247.50	18,711.30	18,711.30	116,000	468.69
	LIGHT DESTILLATE			-	-	-	-
VIEQUES	DIESEL		-	-	-	-	-
CULEBRA	DIESEL		-	-	-	-	-
AGUIRRE COMBINED	LIGHT DESTILLATE		15,082.20	1,127,639.26	1,127,639.26	5,821,000	385.95
	AGUIRRE COMBINED		-	-	-	-	-
	ADDITIVE			-	-	-	-
CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DESTILLATE		3,814.44	281,824.68	281,824.68	1,932,000	506.50
	CAMBALACHE GAS TURBINES			-	-	-	-
	ADDITIVE			-	-	-	-
SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DESTILLATE		309,021.47	22,730,487.02	22,730,487.02	225,963,000	731.22
	TOTAL GAS PLANTS		334,666.51		24,579,085.83	236,860,954	
<u>NATURAL GAS</u>							
SOUTH COAST	NATURAL GAS		342,703.97	16,914,096.18	16,914,096.18	-	-
	CAPITAL EXPENDITURE		-	-	-	-	-
	TOTAL NATURAL GAS		342,703.97		16,914,096.18	-	-
<u>Fuel Hedge Consumption</u>							
TOTAL ALL PLANTS			1,510,995.60		91,018,497.21	954,097,954.00	

TRANSFERS - BY PLANT
March 31, 2017

KIND OF FUEL	PLANT	TRANSFERS OUT		TRANSFERS IN	
		BARRELS	AMOUNT	BARRELS	AMOUNT
STEAM					
NO. 6	SAN JUAN	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
NO. 6	SOUTH COAST	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
NO. 6	PALO SECO	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	14.01	932.86
NO. 6	AGUIRRE	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		28,056.02	2,098,156.41	-	-
ADDITIVE		-	-	-	-
TOTAL STEAM PLANTS		28,056.02	2,098,156.41	14.01	932.86
GAS					
LIGHT DESTILLATE	MAYAGUEZ	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SOUTH COAST TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	PALO SECO TURB	14.01	932.86	-	-
LIGHT DESTILLATE	AGUIRRE POWER BLOCK	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	YABUCOA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	DAGUAO TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	VEGA BAJA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	JOBOS (GUAYAMA) TURB	-	-	-	-
DIESEL	VIEQUES	-	-	-	-
DIESEL	CULEBRA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	AGUIRRE COMBINED	-	-	28,056.02	2,098,156.41
ADDITIVE	AGUIRRE COMBINED	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
ADDITIVE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SAN JUAN COMBINED CYCLE	-	-	-	-
TOTAL GAS PLANTS		14.01	932.86	28,056.02	2,098,156.41
OTHER					
NO. 6	CORCO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CORCO	-	-	-	-
NO. 6	CAPECO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAPECO	-	-	-	-
TOTAL ALL PLANTS		28,070.03	2,099,089.27	28,070.03	2,099,089.27