

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

SAN JUAN, PUERTO RICO

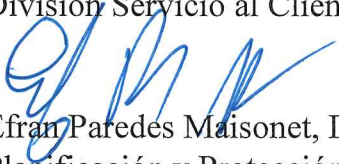
www.aeepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

31 de marzo de 2017

Noriette Figueroa Meléndez, Jefa
División Servicio al Cliente


Efran Paredes Maisonet, Director Interino
Planificación y Protección Ambiental

FACTORES DE AJUSTE - ABRIL DE 2017

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

Tarifas a Voltaje de Distribución Secundaria:

\$ 0.141130 por kWh

Tarifas a Voltaje de Distribución Primaria:

\$ 0.135178 por kWh

Tarifas a Voltaje de Transmisión:

\$ 0.123776 por kWh

Tarifas en la Barra de Generación:

\$ 0.118281 por kWh

Los datos para calcular los factores de ajuste fueron:

Precio Facturado		\$ 61.29271617/BBL
Barriles Estimados		1,562,588.17
Estimado Compra Energía		\$63,910,463.14
Eficiencias		
Secundaria		83.81%
Primaria		87.50%
Transmisión		95.56%
Barra de Generación		100.00%
Compra de Combustible	Recobro	\$1,050,577.77
Compra de Energía	Recobro	\$7,461,488.65
Generación Neta Estimada (kWh)		1,588,883,247
(Incluye compra de energía)		

Factores de Subsidio de Compra de Combustible

Factores de Subsidio hasta \$30.00 /bbl:

Facturación Mensual \$ 0.029690 por kWh

Los factores de subsidio hasta \$18.00/bbl son \$0.018129 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

31 de marzo de 2017

FACTURACIÓN DE ABRIL 2017

Voltaje de Distribución	Compra de Combustible (\$/kWh)	Compra de Energía (\$/kWh)	Total (\$/kWh)
Secundaria	0.081601	0.059529	0.141130
Primaria	0.078160	0.057018	0.135178
Transmisión	0.071567	0.052209	0.123776
Barra de Generación	0.068390	0.049891	0.118281

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

	TOTAL	BARRA	TRANSMISIÓN	PRIMARIA	SECUNDARIA	USO AUTORIDAD
VENTAS VOLT. SECUNDARIO	8,901,798,053	0	0	0	8,901,798,053	
USO AEE EN SECUNDARIA	11,923,454	0	0	0	0	11,923,454
SUB-TOTAL	8,913,721,507	0	0	0	8,901,798,053	11,923,454
<i>PÉRDIDAS EN SECUNDARIA</i>	392,846,614	0	0	0	392,321,122	525,492
VENTAS VOLT. PRIMARIO	4,260,021,458	0	0	4,260,021,458	0	0
USO AEE EN PRIMARIA	23,945,217	0	0	0	0	23,945,217
SUB-TOTAL	13,590,534,797	0	0	4,260,021,458	9,294,119,176	36,394,163
<i>PÉRDIDAS EN PRIMARIA</i>	1,251,779,775	0	0	392,376,664	856,050,963	3,352,148
VENTAS VOLT. TRANSMISIÓN	3,986,474,189	0	3,986,474,189	0	0	0
USO AEE EN TRANSMISIÓN	0	0	0	0	0	0
SUB-TOTAL	18,828,788,761	0	3,986,474,189	4,652,398,122	10,150,170,139	39,746,311
<i>PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN</i>	874,062,058	0	185,058,417	215,971,655	471,186,900	1,845,086
VENTAS EN LA BARRA	1,696,586	1,696,586	0	0	0	0
<i>GENERACIÓN NETA</i>	19,704,547,405	1,696,586	4,171,532,606	4,868,369,777	10,621,357,039	41,591,397
EFICIENCIA NETA		100.00%	95.56%	87.50%	83.81%	86.24%
<i>AUXILIARES</i>	765,399,898	65,902	162,038,263	189,106,081	412,574,084	1,615,569
GENERACION TOTAL	20,469,947,303	1,762,488	4,333,570,869	5,057,475,858	11,033,931,123	43,206,966
EFICIENCIA TOTAL		96.26%	91.99%	84.23%	80.68%	83.02%

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

SAN JUAN, PUERTO RICO

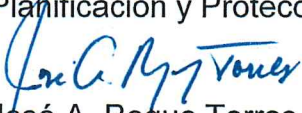
www.aeepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

23 de marzo 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 ABRIL 2017

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

Recobro o (Devolución)

Descripción	Total
AJUSTE DE COMBUSTIBLE	
Enero	\$1,050,577.77
COMPRA DE ENERGÍA	
Enero	\$7,461,488.65

JGV

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

30 de marzo de 2017

Lourdes Lugo Guzmán, Gerente
Departamento de Planificación Estratégica

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

2017 MAR 30 P 10:58

DEPTO. PLANIFICACION
ESTRATEGICA

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

El costo estimado de combustible para abril de 2017 es **\$58.837377** por barril (Cuadro 1) y **\$9.576092** 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 **0.59439** (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
ABRIL 2017**

Planta	Generación Térmica Neta (MWH)	Combustible Barriles (BBLs)	Eficiencia Neta (KWH/BBL)	Costo Unitario (BBL)	Costo Total (K)
San Juan	76,197.17	143,382.65	531.4	\$53.89	\$7,727.10
Palo Seco	52,168.64	100,332.35	520.0	\$53.89	\$5,407.06
Costa Sur (3 & 4)	0.00	0.00	0.0	\$55.97	\$0.00
Costa Sur (5)*	167,332.29	289,511.42	578.0	\$53.47	\$15,480.55
Costa Sur (6)*	205,812.70	355,110.98	579.6	\$54.26	\$19,268.06
Aguirre	209,615.51	352,215.06	595.1	\$55.97	\$19,714.11
Sub-Total #6 **	711,126.30	1,240,552.46	573.2		\$67,596.88
Aguirre CC	6,295.54	11,075.92	568.4	\$75.59	\$837.20
Gas	0.00	0.00	0.0	\$75.59	\$0.00
San Juan CC	226,599.34	310,088.14	730.8	\$75.59	\$23,438.62
Cambalache	389.06	871.65	446.3	\$75.59	\$65.89
Sub-Total #2	233,283.94	322,035.71	724.4		\$24,341.71
TOTAL	944,410.25	1,562,588.17	604.4		\$91,938.59
<i>Costo Estimado de Combustible #6=</i>				\$54.489336 (BBL)	
<i>Costo Estimado de Combustible #2=</i>				\$75.586990 (BBL)	
<i>Costo Estimado de Combustible Total =</i>				\$58.837377 (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
ABRIL 2017

Planta	Generación Neta (MWH)	Consumo (MMBTU)	Eficiencia Neta (KWH/MMBTU)	Costo Unitario (MMBTU)	Costo Total (K)
<i>San Juan</i>	76,197.17	903,310.70	84.4	\$8.55	\$7,727.10
<i>Palo Seco</i>	52,168.64	632,093.78	82.5	\$8.55	\$5,407.06
<i>Costa Sur (3 & 4)</i>	0.00	0.00	0.0	\$8.88	\$0.00
<i>Costa Sur (5)*</i>	167,332.29	1,823,921.91	91.7	\$8.49	\$15,480.55
<i>Costa Sur (6)*</i>	205,812.70	2,237,199.13	92.0	\$8.61	\$19,268.06
<i>Aguirre</i>	209,615.51	2,218,954.86	94.5	\$8.88	\$19,714.11
Sub-Total #6**	711,126.30	7,815,480.38	91.0		\$67,596.88
<i>Aguirre CC</i>	6,295.54	61,404.91	102.5	\$13.63	\$837.20
<i>Gas</i>	0.00	0.00	0.0	\$13.63	\$0.00
<i>San Juan CC</i>	226,599.34	1,719,128.67	131.8	\$13.63	\$23,438.62
<i>Cambalache</i>	389.06	4,832.45	80.5	\$13.63	\$65.89
Sub-Total #2	233,283.94	1,785,366.03	130.7		\$24,341.71
TOTAL	944,410.25	9,600,846.41	98.4		\$91,938.59
<i>Costo Estimado de Combustible #6=</i>				\$8.649101 (MMBTU)	
<i>Costo Estimado de Combustible #2=</i>				\$13.634017 (MMBTU)	
<i>Costo Estimado de Combustible Total =</i>				\$9.576092 (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.

ABRIL 2017

A	B
Generación Total Producida Combustible Fósil (MWH Neto) = 944,410	Generación Total (Producida + Comprada) (MWH Neto) = 1,588,883
(Factor R = A/B) FACTOR R = 0.59439	

ABRIL 2017

Estimado Compra de Energía a EcoEléctrica, L.P.				
Energía (KWH)		Cargo por Energía: (\$/kWh)	Factor Corrección Combustible	Pago por Energía
Hasta 76% XDL	275,670,000	0.033899260	1.04028229	\$9,721,447.37
Sobre 76% XDL	0	0.084150000	1.04028229	\$0.00
(SFP= \$10.37/MMBTU)				
Total Energía	275,670,000			\$9,721,447.37
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 =				\$28,422,531.86
Estimado Compra de Energía a AES				
Energía (KWH)		Cargo Combustible (¢/kWh):	Cargo O&M Variable (¢/kWh):	Pago por Energía
	324,864,000	4.1699	0.7005	\$13,546,503.94
				\$2,275,672.32
Total Energía				\$15,822,176.26
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 =				\$28,801,390.97
Estimado Compra de Energía EcoEléctrica y AES (KWH) =				600,534,000
Estimado Costo Total de Energía Comprada =				\$57,223,922.83

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA RENOVABLE

ABRIL 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	3,322,000	3,322	16.24	3.5	\$ 539,375.95	\$ 116,270.00	\$ 655,645.95
Cantera Martínó	390,000	390	16.60	3.5	\$ 64,740.00	\$ 13,650.00	\$ 78,390.00
Coto Laurel Solar Farm	557,000	557	15.00	3.5	\$ 83,550.00	\$ 19,495.00	\$ 103,045.00
Horizon Energy	2,007,000	2,007	14.59	3.5	\$ 292,821.30	\$ 70,245.00	\$ 363,066.30
Humacao Solar Project	609,000	609	15.00	2.5	\$ 91,350.00	\$ 15,225.00	\$ 106,575.00
Landfill Gas Technologies of Fajardo	808,000	808	10.00	0.0	\$ 80,800.00	\$ -	\$ 80,800.00
Oriana Energy	7,652,000	7,652	15.00	3.0	\$ 1,147,800.00	\$ 229,560.00	\$ 1,377,360.00
Pattern Santa Isabel	14,732,000	14,732	13.27	2.7	\$ 1,954,494.44	\$ 390,839.96	\$ 2,345,334.40
Punta Lima Wind Farm	6,098,000	6,098	13.27	2.5	\$ 809,021.66	\$ 152,450.00	\$ 961,471.66
San Fermin Solar Farm	3,154,000	3,154	15.30	3.5	\$ 482,562.00	\$ 110,390.00	\$ 592,952.00
Landfill Gas Tech Fajardo of Toa Baja	219,000	219	10.00	0.0	\$ 21,900.00	\$ -	\$ 21,900.00
Estimado Total de Energía Renovable	39,548,000.00	39,548.00	14.08	2.83	\$ 5,568,415.35	\$ 1,118,124.96	\$ 6,686,540.31

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA TOTAL
ABRIL 2017

<i>Estimado Compra de Energía Cogeneradoras (kWh) =</i>	<i>600,534,000</i>
<i>Estimado Compra de Energía Renovable (kWh) =</i>	<i>39,548,000</i>
<i>Estimado Compra de Certificados de Energía Renovable =</i>	<i>39,548</i>
<i>Estimado Compra de Energía Total =</i>	<i>640,082,000</i>
<i>Estimado Costo Compra de Energía Cogeneradoras =</i>	<i>\$57,223,922.83</i>
<i>Estimado Costo Total Compra de Energía Renovable =</i>	<i>\$6,686,540.31</i>
<i>Estimado Costo Total de Energía Comprada =</i>	<i>\$63,910,463.14</i>

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

abril 2017-Proyección

Planta	Generación Térmica Neta (MW/h)	Combustible Barriles		Valor Calorífico (MMBtu/Bbl's)	MMBtu	
		Principal	Gas Natural		Principal	Gas Natural
San Juan	76,197.167	143,382.65	-	6.300	903,310.70	-
Palo Seco	52,168.642	100,332.35	-	6.300	632,093.78	-
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	167,332.286	60,797.40	228,714.02	6.300	383,023.60	1,440,898.31
Costa Sur 6	205,812.695	162,977.61	192,133.37	6.300	1,026,758.92	1,210,440.21
Aguirre	209,615.513	352,215.06	-	6.300	2,218,954.86	-
Aguirre CC Gas	4,710.674	11,075.92	-	5.544	61,404.91	-
Gas	0.000	0.00	-	5.544	0.00	-
San Juan CC Gas	168,734.340	310,088.14	-	5.544	1,719,128.67	-
Cambalache	389.060	871.65	-	5.544	4,832.45	-
Total	884,960.377	1,141,740.78	420,847.39	----	6,949,507.89	2,651,338.53
San Juan CC-Vapor	57,865.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Aguirre CC-Vapor	1,584.869	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Hidro	4,391.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Ecoeléctrica	275,670.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
AES	324,864.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Renovable	39,548.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Sistema Total	1,588,883.247	1,141,740.78	420,847.39	----	6,949,507.89	2,651,338.53

Quiomarie Oquendo Rivera

From: Maribel Franco Velez
Sent: Wednesday, March 29, 2017 10:41 AM
To: Quiomarie Oquendo Rivera; Roberto A. Rivera Medina
Subject: FW: Pronóstico 2017-04
Attachments: Pronóstico 2017-04.pdf

From: Hugal R. Rios Diaz
Sent: Wednesday, March 29, 2017 10:13 AM
To: Maribel Franco Velez
Subject: Pronóstico 2017-04

Buen día, Maribel:

Te adelanto el informe del asunto para tu consideración. Cualquier duda por favor me dejas saber.

hrd

AES ILUMINA	3,322
MARTINO	390
HORIZON	2,007
SAN FERMIN	3,154
BECHARA	0
PATTERN	14,732
PLIMAWF	6,098
ORIANA	7,652
COTO LAUREL	557
FONROCHE	609
LFG -TBAJA	219
LFG -FAJARDO	808

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

Visite nuestra página en la Internet en: www.aeep.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

Quiomarie Oquendo Rivera

From: Maribel Franco Velez
Sent: Wednesday, March 29, 2017 4:16 PM
To: Quiomarie Oquendo Rivera
Subject: FW: Informe Pronóstico Precios Abril 2017

Me adelantaron los pronósticos de precios de combustibles.

From: EDGARDO VAZQUEZ BAEZ
Sent: Wednesday, March 29, 2017 4:15 PM
To: Maribel Franco Velez
Cc: EDGARDO VAZQUEZ BAEZ
Subject: Informe Pronóstico Precios Abril 2017

Buenas tardes:

Se adelanta la información. Luego se enviará el memorando oficial.

<i>Producto</i>	<i>Planta</i>	<i>\$/BBL</i>	<i>\$/MMBTU</i>
Núm. 6 - 0.50% S	Aguirre	55.6936	8.8403
Núm. 6 - 0.50% S	Costa Sur	55.6936	8.8403
Núm. 6 - 0.50% S	San Juan/Palo Seco	53.6236	8.5117
Núm. 2 - 0.05% S	Aguirre / Ciclo Combinado / Mayagüez	73.5398	13.2648
Núm. 2 - 0.05% S	San Juan Ciclo Combinado/Palo Seco	73.5398	13.2648
Núm. 2 - 0.05% S	Cambalache	73.5398	13.2648
Núm. 2 - 0.05% S	Unidades Remotas	73.5398	13.2648
Propano	Todas	39.7110	10.3333
Gas Natural	Costa Sur	N/A	8.3820

Edgardo Vázquez Báez, Acting Manager
PREPA Fuels Office
AEE - NEOS 311
Tel: 787-521-4005 / Interior: 4005
Cel.: 787-934-4365
E-mail: ed-vazquez@prepa.com

Costo Estimado EcoEléctrica - Fase Operación Comercial				April-17
Energía (kWh)	Costo Unitario (\$/kWh)	Factor de Corrección Combustible	Costo Estimado	
275,670,000	0.03389926	1.04028229	\$9,721,447.37	
Sobre 76% XDL (SFP = \$11.22/MMBtu)	0	1.04028229	\$0.00	
Total Energía	275,670,000		\$9,721,447.37	
Capacidad (kW)	Costo Unitario (\$/kW-mes)	Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado	
507,000	\$36.52056259	1.01000000	\$18,701,084.49	
Total:			\$28,422,531.86	

Costo Estimado AES Puerto Rico - Fase Operación Comercial				April-17
Energía (kWh)	Costo		Costo Estimado	
	Unitario (¢/kWh)			
	324,864,000	Combustible	4.1699	\$13,546,503.94
	324,864,000	O&M Variable	0.7005	\$2,275,672.32
			Subtotal:	\$15,822,176.26
Capacidad (kW)	Costo		Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado
	Unitario (\$/kW-mes)			
	454,300	Demanda	22.1500	\$10,062,745.00
	454,300	O&M Fijo	6.4197	\$2,916,469.71
			Subtotal:	\$12,979,214.71
			Total:	\$28,801,390.97

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
FEBRUARY 28, 2017

	BARRELS	COST PER BARREL	AMOUNT
BEGINNING BALANCE	1,631,373.88		107,355,949.37
ADJUSTMENTS	-		(91,857,377)
INTEREST			
FUEL HEDGE			
MISC. SERVICES & INSPECTION FEES			1,453,058.25
EXCISE TAXES			994,543.04
RECEIPTS			
STEAM & GAS	1,275,001.39	65.20	83,131,182.48
NATURAL GAS	357,079.37	52.12	18,611,840.64
TOTAL RECEIPTS	1,632,080.76	62.34	101,743,023.12
SUBTOTAL	3,263,454.34	64.79	211,454,635.81
CONSUMPTION			
FUEL OIL	1,218,621.70		80,123,701.96
NATURAL GAS	357,079.37		18,611,840.64
ADJUSTMENTS	32.96		455,109.26
TOTAL CONSUMPTION	1,575,734.03	62.95	99,190,651.86
ENDING BALANCE	1,687,700.31	66.52	112,263,983.95

Recognition of taxes in Asset Suite
Add 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
FEBRUARY 28, 2017

SAN JUAN STEAM PLANT									
	FUEL NO 6	PROPANE	LIGHT DISTILLATE	TOTAL					
BEG BAL	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	
ADJUSTMENT	76,218.43	4,709,940.98	31.15	1,282.95	-	-	76,249.58	4,711,223.93	
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	
INTEREST	139,555.97	8,395,667.22	27.38	1,348.26	-	-	139,583.35	8,395,015.48	
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-	
MISC. SERV. & INSP FEES	-	195,612.77	-	-	-	-	-	195,612.77	
EXCISE TAXES	-	33,709.47	-	-	-	-	-	33,709.47	
TRANSFER IN	80,463.88	4,827,330.59	-	-	-	-	80,463.88	4,827,330.59	
SUBTOTAL	296,236.28	18,160,261.03	58.53	2,631.21	-	-	296,294.81	18,162,892.24	
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	
CONSUMPTION	218,944.70	13,176,916.37	36.67	1,648.49	-	-	218,881.37	13,178,564.86	
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	
ENDING BALANCE	77,291.58	4,983,344.66	21.86	982.72	-	-	77,413.44	4,984,327.38	

PRICE PER BARREL

61.30

44.95

BEG. PRICE PER BARREL

61.80

41.19

ENDING PRICE PER BARREL

64.39

49.96

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUIITE

60.21

-

PALO SECO STEAM PLANT									
	FUEL NO 6	PROPANE	LIGHT DISTILLATE	TOTAL					
BEG BAL	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	
ADJUSTMENT	234,621.02	13,435,099.14	181.23	6,932.34	-	-	234,802.25	13,442,031.48	
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	
INTEREST	244,578.20	14,647,024.65	42.25	2,042.75	-	-	244,620.45	14,649,067.40	
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-	
MISC. SERV. & INSP FEES	-	46,160.70	-	-	-	-	-	46,160.70	
EXCISE TAXES	-	58,823.33	-	-	-	-	-	58,823.33	
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	138.56	12,796.70	
SUBTOTAL	479,199.22	28,187,107.82	223.48	8,975.09	-	-	479,337.70	28,208,879.61	
TRANSFERS OUT	80,463.88	4,827,330.59	-	-	-	-	80,463.88	4,827,330.59	
CONSUMPTION	133,651.21	7,969,306.47	18.91	759.43	-	-	133,208.68	7,982,862.60	
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	
ENDING BALANCE	265,684.13	13,390,470.76	204.57	8,215.66	-	-	265,888.70	13,398,686.42	

PRICE PER BARREL

58.82

40.16

BEG. PRICE PER BARREL

57.26

38.25

ENDING PRICE PER BARREL

57.93

40.16

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUIITE

59.90

-

13-MAR-2017

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
FEBRUARY 28, 2017

3 OF 10

3/14/2017

20

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
FEBRUARY 28, 2017

SOUTH COAST STEAM PLANT		FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	
BEG BAL	208,495.02	12,900,805.31	29.99	1,152.56	-	-	208,525.01	12,901,957.87	
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	
RECEIPTS	114,840.76	7,006,630.00	-	-	-	-	114,840.76	7,006,630.00	
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-	
MISC. SERV. & INSP FEES	-	20,611.06	-	-	-	-	-	20,611.06	
EXCISE TAXES	-	28,139.05	-	-	-	-	-	28,139.05	
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL	323,335.78	19,956,185.42	29.99	1,152.56	-	-	323,365.77	19,957,337.98	
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	
CONSUMPTION	72,946.16	4,438,764.60	-	-	-	-	72,946.16	4,438,764.60	
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	1,799.40	-	-	-	-	-	1,799.40	
ENDING BALANCE	250,389.62	15,515,621.42	29.99	1,152.56	-	-	250,419.61	15,516,773.98	

PRICE PER BARREL

61.72

38.43

BEG. PRICE PER BARREL

61.88

38.43

ENDING PRICE PER BARREL

61.97

38.43

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

60.85

-

ACQUIRE STEAM PLANT		FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		CHESCO ADDITIVES		TOTAL	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	
BEG BAL	491,304.52	29,296,951.70	51.10	2,108.15	105,254.26	7,009,481.25	-	-	596,609.88	36,338,541.10	
ADJUSTMENT	-	-	-	121.26	-	91,768.59	-	-	-	91,647.67	
RECEIPTS	399,367.69	24,546,678.26	27.00	1,294.35	87,396.24	6,623,213.36	-	-	486,790.93	31,171,183.97	
INTEREST						-					
FUEL HEDGE						-					
MISC. SERV. & INSP FEES		737,244.42				-				737,244.42	
EXCISE TAXES		98,580.94		-		179,941.75			-	278,522.69	
TRANSFER IN		-		-		-			-	-	
SUBTOTAL	890,672.21	54,679,455.32	78.10	3,523.76	192,650.50	13,759,867.43	-	-	1,083,400.81	68,433,846.51	
TRANSFERS OUT	-	-			68,597.22	4,957,489.04	-	-	68,597.22	4,957,489.04	
CONSUMPTION	431,095.90	27,276,178.69	41.05	1,852.11	17,602.29	127,072.18	-	-	432,897.24	27,403,102.98	
FUEL HEDGE CONSUMPTION						-					
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	43.65	-	-	-	-	-	43.65	
ENDING BALANCE	459,576.31	27,403,276.63	37.05	1,628.00	122,292.29	8,666,306.21	-	-	581,906.55	36,071,210.84	

PRICE PER BARREL

61.39

45.12

BEG. PRICE PER BARREL

59.63

41.26

ENDING PRICE PER BARREL

59.63

43.94

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

63.27

72.19

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

Adjustment to correct Propane estimated cost.

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
FEBRUARY 28, 2017

GAS PLANTS	MAYAGUEZ SPECIAL CYCLE		SOLCO TURB-LIGHT DIST		PALO SECO TURB-LIGHT DIST		AGUIRRE POWER BLOCK-LIGHT DIST		YABUCCA POWER BLOCK-LIGHT		SUBTOTAL	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$
BIG BAL	66,703.45	4,433,751.56	6,026.50	421,192.64	38,163.42	2,433,590.05	13,285.12	890,117.37	11,648.41	734,037.72	135,822.90	8,914,689.34
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	9,781.84	733,483.45	-	-	-	-	9,781.84	733,483.45
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	20,100.91	-	-	-	-	-	-	20,100.91
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	66,703.45	4,433,751.56	6,026.50	421,192.64	47,945.26	3,189,174.41	13,285.12	890,117.37	11,648.41	734,037.72	145,608.74	9,648,273.20
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	138.56	12,796.70	-	-	-	-	138.56	12,796.70
CONSUMPTION	174.48	11,007.84	165.46	11,564.01	4,739.46	315,594.44	21.64	1,445.15	506.36	34,510.84	5,607.40	374,122.28
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	52.96	60,265.63	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52.96	60,265.63
ENDING BALANCE	66,528.97	4,422,743.72	5,861.04	409,628.63	43,014.28	2,800,517.64	13,263.48	888,672.22	11,142.05	699,526.88	139,809.82	9,221,089.09

PRICE PER BARREL

BEG. PRICE PER BARREL

ENDING PRICE PER BARREL

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

GAS PLANTS	VEGA BAJA-LIGHT DIST		JOBOS TURB-LIGHT DIST		DAGUAO TURB-LIGHT DIST		VIRQUES-DIESEL		CULEBRA-DIESEL		TOTAL TURBINES	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$
BIG BAL	1,889.28	131,792.41	4,447.52	290,305.43	2,986.35	55,566.27	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	147,253.47	9,706,061.08
ADJUSTMENTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,781.84	733,483.45
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,100.91	-
SUBTOTAL	1,889.28	131,792.41	4,447.52	290,305.43	2,986.35	55,566.27	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	157,217.31	10,459,645.44
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138.56	12,796.70
CONSUMPTION	-	-	320.50	20,520.17	807.62	54,642.21	-	-	-	-	6,735.52	440,684.66
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52.96	60,265.63
ENDING BALANCE	1,889.28	131,792.41	4,127.02	269,385.26	2,178.73	924.06	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	150,290.27	9,938,898.45

PRICE PER BARREL

BEG. PRICE PER BARREL

ENDING PRICE PER BARREL

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

13-MAR-2017

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
FEBRUARY 28, 2017

Recognition of taxes in Asset Sale & Adjustment of January 2017

6 OF 10

3/14/2017

13-MAR-2017

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
FEBRUARY 28, 2017

7 OF 10

ACQUIRE COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		ADDITIVE		TOTAL		CORCO - NO. 6		CORCO - NO. 2		TOTAL	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$
BEG BAL	18,747.15	1,864,723.08	-	-	18,747.15	1,864,723.08	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,879.08
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	451,306.35	-	-	-	451,306.35	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	68,597.22	4,897,489.04	-	-	68,597.22	4,897,489.04	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	87,344.37	7,273,518.47	-	-	87,344.37	7,273,518.47	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,879.08
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	62,702.43	4,536,019.04	-	-	62,702.43	4,536,019.04	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	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	13,301,879.08

PRICE PER BARREL

83.27

67.39

63.35

BEG. PRICE PER BARREL

99.47

67.39

63.35

ENDING PRICE PER BARREL

111.09

67.39

63.35

PRICE PER BARREL, ACCORDING TO ASSET SUITE

72.34

-

-

CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DISTILLATE		PROPANE		TOTAL	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$
BEG BAL	107,614.82	7,086,662.87	-	-	107,614.82	7,086,662.87
ADJUSTMENT	-	(290.31)	-	-	-	(290.31)
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	2,122.95	-	-	-	2,122.95
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	107,614.82	7,088,495.51	-	-	107,614.82	7,088,495.51
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	5,233.21	381,419.22	-	-	5,233.21	381,419.22
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	102,381.61	6,707,076.29	-	-	102,381.61	6,707,076.29

PRICE PER BARREL

65.87

-

-

BEG. PRICE PER BARREL

65.85

-

-

ENDING PRICE PER BARREL

65.51

-

-

PRICE PER BARREL, ACCORDING TO ASSET SUITE

72.88

-

-

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
FEBRUARY 28, 2017

SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		PROPANE		TOTAL		CAPECO NO. 6		CAPECO NO. 2		TOTAL	
	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$
BEG BAL	42,977.49	8,002,868.88	-	-	42,977.49	8,002,868.88	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	-	0.01	-	-	-	0.01	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	279,386.06	21,175,800.18	-	-	279,386.06	21,175,800.18	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	575,247.59	-	-	-	575,247.59	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	322,363.55	29,733,916.66	-	-	322,363.55	29,733,916.66	-	-	-	-	-	-
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	286,017.09	21,751,284.00	-	-	286,017.09	21,751,284.00	-	-	-	-	-	-
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	393,000.58	-	-	-	393,000.58	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	36,346.46	7,609,632.08	-	-	36,346.46	7,609,632.08	-	-	-	-	-	-

PRICE PER BARREL

92.30

BEG. PRICE PER BARREL

186.21

ENDING PRICE PER BARREL

209.36

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

76.05

GAS NATURAL		COSTA SUR GN		Equivalent BBLS		Equivalent BBLS		Equivalent BBLS		Equivalent BBLS		Equivalent BBLS		TOTAL GAS NATURAL	
	Equivalent BBLS	\$		\$		\$		\$		\$		\$		Equivalent BBLS	\$
BEG BAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS (Equivalent BBLS)	357,079.37	18,611,840.64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	357,079.37	18,611,840.64
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	357,079.37	18,611,840.64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	357,079.37	18,611,840.64
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	357,079.37	18,611,840.64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	357,079.37	18,611,840.64
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

PRICE PER BARREL

52.12

BEG. PRICE PER BARREL

52.12

ENDING PRICE PER BARREL

52.12

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
FEBRUARY 28, 2017

PLANT	KIND OF FUEL	BARRELS	TOTAL	AMOUNT	TOTAL	GENERATION	EFFICIENCY
<u>STEAM</u>							
SAN JUAN	NO. 6	218,844.70		\$ 13,176,916.37			
	PROPANE	36.67		1,648.49			
	LIGHT DESTILLATE	-	218,881.37	-			589.41
SOUTH COAST	NO. 6	72,946.16		4,440,564.00			
	PROPANE	-		-			
	LIGHT DESTILLATE	-	72,946.16	-	4,440,564.00	256,160,000	3,511.63
PALO SECO	NO. 6	133,051.21		7,969,306.47			
	PROPANE	18.91		759.43			
	LIGHT DESTILLATE	138.56	133,208.68	12,796.70	7,962,862.60	74,852,000	561.92
AGUIRRE	NO. 6	431,095.90		27,276,178.69			
	PROPANE	41.05		1,895.76			
	LIGHT DESTILLATE	1,760.29	432,897.24	127,072.18	27,405,146.53	274,440,000	633.96
	ADDITIVE	-	-	-	-	-	-
	TOTAL STEAM PLANTS		857,933.45		53,007,138.09	734,462,000	
<u>GAS</u>							
MAYAGUEZ	LIGHT DESTILLATE		174.48	11,007.84	11,007.84	85,000	487.16
	SOUTH COAST TURB		165.46	11,564.01	11,564.01	67,000	404.93
	LIGHT DESTILLATE		4,792.42	375,860.07	375,860.07	1,908,000	398.13
AGUIRRE POWER BLOCK	LIGHT DESTILLATE		21.64	1,445.15	1,445.15	1,000	46.21
	YABUCOA		506.36	34,510.84	34,510.84	175,000	345.60
	LIGHT DESTILLATE		807.62	54,642.21	54,642.21	316,648	392.08
DAQUAO TURB	LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-	-
VEGA BALA	LIGHT DESTILLATE		320.50	20,920.17	20,920.17	127,133	396.67
JOBOS (GUAYAMA) TURB	LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-	-
VIEQUES	DIESEL		-	-	-	-	-
CULEBRA	DIESEL		-	-	-	-	-
AGUIRRE COMBINED	LIGHT DESTILLATE		62,702.43	4,536,019.04	4,536,019.04	31,609,000	504.11
	ADDITIVE		-	-	-	-	-
AGUIRRE COMBINED	LIGHT DESTILLATE		5,233.21	381,419.22	381,419.22	2,468,000	471.60
CAMBALACHE GAS TURBINES	ADDITIVE		-	-	-	-	-
CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DESTILLATE		286,017.09	22,144,284.58	22,144,284.58	206,607,000	722.36
SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DESTILLATE		360,741.21		27,571,673.13	243,363,781	
	TOTAL GAS PLANTS						
<u>NATURAL GAS</u>							
SOUTH COAST	NATURAL GAS		357,079.37	18,611,840.64	18,611,840.64	-	-
	CAPITAL EXPENDITURE		-	-	-	-	-
	TOTAL NATURAL GAS		357,079.37		18,611,840.64	-	-
	Fuel Hedge Consumption						
	TOTAL ALL PLANTS		1,575,754.03		99,190,651.86	977,825,781.00	

TRANSFERS - BY PLANT
February 28, 2017

KIND OF FUEL	PLANT	TRANSFERS OUT		TRANSFERS IN	
		BARRELS	AMOUNT	BARRELS	AMOUNT
STEAM					
NO. 6	SAN JUAN	-	-	80,463.88	4,827,330.59
PROPAANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
NO. 6	SOUTH COAST	-	-	-	-
PROPAANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
NO. 6	PALO SECO	80,463.88	4,827,330.59	-	-
PROPAANE		-	-	138.56	12,796.70
LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
NO. 6	AGUIRRE	-	-	-	-
PROPAANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		68,597.22	4,957,489.04	-	-
ADDITIVE		-	-	-	-
TOTAL STEAM PLANTS		149,061.10	9,784,819.63	80,602.44	4,840,127.29
GAS					
LIGHT DESTILLATE	MAYAGUEZ	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SOUTH COAST TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	PALO SECO TURB	138.56	12,796.70	-	-
LIGHT DESTILLATE	AGUIRRE POWER BLOOK	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	YABUOCA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	DAGUAO TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	VEGA BALA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	JOBOS (GUAYAMA) TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	VIEQUES	-	-	-	-
DIESEL	CULEBRA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	AGUIRRE COMBINED	-	-	68,597.22	4,957,489.04
ADDITIVE	AGUIRRE COMBINED	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
ADDITIVE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SAN JUAN COMBINED CYCLE	-	-	-	-
TOTAL GAS PLANTS		138.56	12,796.70	68,597.22	4,957,489.04
OTHER					
NO. 6	CORCO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CORCO	-	-	-	-
NO. 6	CAPECO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAPECO	-	-	-	-
TOTAL ALL PLANTS		149,199.66	9,797,616.33	149,199.66	9,797,616.33