

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 agosto de 2017

Noriette Figueroa Meléndez, Jefa
División Servicio al Cliente

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

FACTORES DE AJUSTE - SEPTIEMBRE DE 2017

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

Tarifas a Voltaje de Distribución Secundaria:

\$ 0.152645 por kWh

Tarifas a Voltaje de Distribución Primaria:

\$ 0.146666 por kWh

Tarifas a Voltaje de Transmisión:

\$ 0.134888 por kWh

Tarifas en la Barra de Generación:

\$ 0.129168 por kWh

Página 2

30 de agosto de 2017

Los datos para calcular los factores de ajuste fueron:

Precio Facturado		\$ 61.29637135/BBL
Barriles Estimados		1,935,242.19
Estimado Compra Energía		\$61,112,520.48
Eficiencias		
Secundaria		84.62%
Primaria		88.07%
Transmisión		95.76%
Barra de Generación		100.00%
Compra de Combustible	Recobro	\$16,909,573.51
Compra de Energía	Recobro	\$1,929,193.15
Generación Neta Estimada (kWh)		1,709,316,999
(Incluye compra de energía)		

Factores de Subsidio de Compra de Combustible

Factores de Subsidio hasta \$30.00 /bbl:

Facturación Mensual **\$ 0.046055 por kWh**

Los factores de subsidio hasta \$18.00/bbl son \$0.032309 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

30 de agosto de 2017

FACTURACIÓN DE SEPTIEMBRE 2017

Voltaje de Distribución	Compra de Combustible (\$/kWh)	Compra de Energía (\$/kWh)	Total (\$/kWh)
Secundaria	0.103838	0.048807	0.152645
Primaria	0.099771	0.046895	0.146666
Transmisión	0.091759	0.043129	0.134888
Barra de Generación	0.087868	0.041300	0.129168

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

	TOTAL	BARRA	TRANSMISIÓN	PRIMARIA	SECUNDARIA	USO AUTORIDAD
VENTAS VOLT. SECUNDARIO	8,862,666,078	0	0	0	8,862,666,078	
USO AEE EN SECUNDARIA	10,744,453	0	0	0	0	10,744,453
SUB-TOTAL	8,873,410,531	0	0	0	8,862,666,078	10,744,453
<i>PÉRDIDAS EN SECUNDARIA</i>	361,351,594	0	0	0	360,914,048	437,546
VENTAS VOLT. PRIMARIO	4,231,813,132	0	0	4,231,813,132	0	0
USO AEE EN PRIMARIA	23,322,140	0	0	0	0	23,322,140
SUB-TOTAL	13,489,897,396	0	0	4,231,813,132	9,223,580,126	34,504,138
<i>PÉRDIDAS EN PRIMARIA</i>	1,177,806,781	0	0	369,480,809	805,313,406	3,012,566
VENTAS VOLT. TRANSMISIÓN	3,926,888,489	0	3,926,888,489	0	0	0
USO AEE EN TRANSMISIÓN	0	0	0	0	0	0
SUB-TOTAL	18,594,592,666	0	3,926,888,489	4,601,293,941	10,028,893,532	37,516,704
<i>PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN</i>	824,011,431	0	174,018,386	203,904,375	444,426,133	1,662,537
VENTAS EN LA BARRA	718,868	718,868	0	0	0	0
<i>GENERACIÓN NETA</i>	19,419,322,965	718,868	4,100,906,875	4,805,198,317	10,473,319,665	39,179,241
EFICIENCIA NETA		100.00%	95.76%	88.07%	84.62%	86.95%
<i>AUXILIARES</i>	753,993,358	27,911	159,225,765	186,571,263	406,647,208	1,521,211
GENERACION TOTAL	20,173,316,323	746,779	4,260,132,640	4,991,769,580	10,879,966,872	40,700,452
EFICIENCIA TOTAL		96.26%	92.18%	84.78%	81.46%	83.70%

AUTORIDAD DE ENERGIA ELECTRICA DE PUERTO RICO
DIVISION DE PLANIFICACION Y ESTUDIOS
DEPARTAMENTO DE PROYECCIONES Y ESTADISTICAS
RECORD DE GENERACION OFICIAL- kWh

MES : JULIO 2017

FUENTE	GENERACION BRUTA	AUXILIARES	GENERACION NETA
VAPOR	751,649,000	57,405,905	694,243,095
GAS	28,097,999	28,466	28,069,533
CAMBALACHE	33,053,000	422,210	32,630,790
TOTAL GAS	61,150,999	450,676	60,700,323
CICL. COMBINADO VAPOR	137,729,000	3,194,710	134,534,290
CICL. COMBINADO GAS	198,301,000	2,711,308	195,589,692
TOTAL CICLO COMBINADO	336,030,000	5,906,018	330,123,982
DIESEL	0	0	0
SUB-TOTAL FÓSIL	1,148,829,999	63,762,599	1,085,067,400
ENERGÍA RENOVABLE AEE			
HIDRO	4,223,000	10,372	4,212,628
TOTAL FÓSIL Y RENOVABLE AEE	1,153,052,999	63,772,971	1,089,280,028
ENERGÍA COMPRADA			
Gas Natural	304,024,312	0	304,024,312
Carbón	295,611,510	0	295,611,510
Total Gas Natural y Carbón	599,635,822	0	599,635,822
ENERGÍA COMPRADA RENOVABLE			
Fotovoltaica	19,598,558	0	19,598,558
Eólica	20,236,219	0	20,236,219
Otros	1,641,039		1,641,039
Total Energía Renovable	41,475,815	0	41,475,815
TOTAL ENERGÍA COMPRADA	641,111,638	0	641,111,638
GRAN TOTAL AEE Y ENERGÍA COMPRADA	1,794,164,637	63,772,971	1,730,391,666
VAPOR 1 AG	12,563,000	2,106,000	10,457,000
VAPOR 2 AG	419,000	148,500	270,500
R6 SJ	124,747,000	940,210	123,806,790
TOTAL VAPOR	137,729,000	3,194,710	134,534,290
GAS 1-1	12,942,000	51,768	12,890,232
GAS 1-2	20,248,000	80,992	20,167,008
GAS 1-3	3,909,000	15,636	3,893,364
GAS 1-4	16,962,000	67,848	16,894,152
GAS 2-1	10,330,000	41,320	10,288,680
GAS 2-2	0	0	0
GAS 2-3	12,664,000	50,656	12,613,344
GAS 2-4	8,724,000	34,896	8,689,104
R5 SJ	112,522,000	2,368,192	110,153,808
TOTAL GAS	198,301,000	2,711,308	195,589,692
TOTAL CICLO COMBINADO	336,030,000	5,906,018	330,123,982

El consumo de auxiliares es por equipos asociados a éste.

Datos Suministrados Por:

Departamento de Generación Confiable y Estadísticas
Edificio NEOM, Monacillos

Preparado por:

Arleen Caraballo, Analista *gc*
Departamento de Proy. Y Estadísticas
División Planificación y Estudios

8/10/2017

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

24 de agosto de 2017

Efran Paredes Maisonet
Director, Interino
Planificación y Protección Ambiental

Nelson Morales
Director de Finanzas

CANTIDADES A INCLUIRSE EN LA FACTURACIÓN DE SEPTIEMBRE 2017

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

Recobro o (Devolución)

Descripción	Total
AJUSTE DE COMBUSTIBLE	
julio	\$ 16,909,573.51
COMPRA DE ENERGÍA	
julio	\$ 1,929,193.15

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

29 de agosto de 2017

Lourdes Lugo Guzmán, Gerente
Departamento de Planificación Estratégica

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

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

El costo estimado de combustible para septiembre de 2017 es **\$61.832204** por barril (Cuadro 1) y **\$10.161689** 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 **0.66262** (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
SEPTIEMBRE 2017**

Planta	Generación Térmica Neta (MWH)	Combustible Barriles (BBLs)	Eficiencia Neta (KWH/BBL)	Costo Unitario (BBL)	Costo Total (K)
<i>San Juan</i>	156,326.042	281,865.44	554.6	\$ 56.11	\$15,815.67
<i>Palo Seco</i>	0.000	0.00	0.0	\$ 56.11	\$0.00
<i>Costa Sur (3 & 4)</i>	0.00	0.00	0.0	\$ 58.19	\$0.00
<i>Costa Sur (5)*</i>	174,322.828	301,606.17	578.0	\$ 52.98	\$15,979.40
<i>Costa Sur (6)*</i>	195,159.299	337,656.56	578.0	\$ 52.83	\$17,839.83
<i>Aguirre</i>	275,012.195	463,326.04	593.6	\$ 58.19	\$26,961.43
Sub-Total #6 **	800,820.36	1,384,454.21	578.4		\$76,596.33
<i>Aguirre CC</i>	70,948.036	151,701.55	467.7	\$ 78.19	\$11,860.95
<i>Gas</i>	19,160.886	45,325.12	422.7	\$ 78.19	\$3,543.79
<i>San Juan CC</i>	215,701.112	294,638.13	732.1	\$ 78.19	\$23,036.61
<i>Cambalache</i>	25,989.600	59,123.18	439.6	\$ 78.19	\$4,622.61
Sub-Total #2	331,799.63	550,787.98	602.4		\$43,063.96
TOTAL	1,132,620.00	1,935,242.19	585.3		\$119,660.29
Costo Estimado de Combustible #6=				\$55.326012 (BBL)	
Costo Estimado de Combustible #2=				\$78.186092 (BBL)	
Costo Estimado de Combustible Total =				\$61.832204 (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
SEPTIEMBRE 2017**

Planta	Generación Neta (MWH)	Consumo (MMBTU)	Eficiencia Neta (KWH/MMBTU)	Costo Unitario (MMBTU)	Costo Total (K)
<i>San Juan</i>	156,326.04	1,775,752.28	88.0	\$8.91	\$15,815.67
<i>Palo Seco</i>	0.00	0.00	0.0	\$8.91	\$0.00
<i>Costa Sur (3 & 4)</i>	0.00	0.00	0.0	\$9.24	\$0.00
<i>Costa Sur (5)*</i>	174,322.83	1,900,118.83	91.7	\$8.41	\$15,979.40
<i>Costa Sur (6)*</i>	195,159.30	2,127,236.37	91.7	\$8.39	\$17,839.83
<i>Aguirre</i>	275,012.20	2,918,954.06	94.2	\$9.24	\$26,961.43
Sub-Total #6**	800,820.36	8,722,061.54	91.8		\$76,596.33
<i>Aguirre CC</i>	70,948.04	841,033.31	84.4	\$14.10	\$11,860.95
<i>Gas</i>	19,160.89	251,282.46	76.3	\$14.10	\$3,543.79
<i>San Juan CC</i>	215,701.11	1,633,473.79	132.1	\$14.10	\$23,036.61
<i>Cambalache</i>	25,989.60	327,778.91	79.3	\$14.10	\$4,622.61
Sub-Total #2	331,799.63	3,053,568.47	108.7		\$43,063.96
TOTAL	1,132,620.00	11,775,630.01	96.2		\$119,660.29
Costo Estimado de Combustible #6=				\$8.781907 (MMBTU)	
Costo Estimado de Combustible #2=				\$14.102831 (MMBTU)	
Costo Estimado de Combustible Total =				\$10.161689 (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.

SEPTIEMBRE 2017

A		B	
Generación Total Producida Combustible Fósil (MWH Neto) =		Generación Total (Producida + Comprada) (MWH Neto) =	
1,132,620		1,709,317	
(Factor R = A/B) FACTOR R = 0.66262			

SEPTIEMBRE 2017

Estimado Compra de Energía a EcoEléctrica, L.P.				
Energía (KWH)		Cargo por Energía: (\$/kWh)	Factor Corrección Combustible	Pago por Energía
Hasta 76% XDL	277,430,400	0.033899260	1.02562949	\$9,645,722.55
Sobre 76% XDL	21,010,600	0.084150000	1.02562949	\$1,813,356.00
(SFP= \$11.22/MMBTU)				
Total Energía	298,441,000			\$11,459,078.55
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 =				\$30,160,163.04
Estimado Compra de Energía a AES				
Energía (KWH)		Cargo Combustible (¢/kWh):	Cargo O&M Variable (¢/kWh):	Pago por Energía
	234,119,000	4.1699	0.7005	\$9,762,528.18
				\$1,640,003.60
Total Energía				\$11,402,531.78
Capacidad (KW)		Cargo por Capacidad (\$/kW/Mes) :	Cargo O&M Fijo (\$/kW/Mes):	Pago por Capacidad
	454,300	22.1500	6.4197	\$9,924,382.26
		Factor Corrección Disponibilidad 1.3750		\$2,876,368.25
Total Capacidad				\$12,800,750.51
Estimado Costo de Energía Comprada a AES =				\$24,203,282.29
Estimado Compra de Energía EcoEléctrica y AES (KWH) =				532,560,000
Estimado Costo Total de Energía Comprada =				\$54,363,445.33

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA RENOVABLE
SEPTIEMBRE 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	3,430,000	3,430	16.24	3.5	\$ 556,911.35	\$ 120,050.00	\$ 676,961.35
Cantera Martínó	411,000	411	16.60	3.5	\$ 68,226.00	\$ 14,385.00	\$ 82,611.00
Coto Laurel Solar Farm	575,000	575	15.00	3.5	\$ 86,250.00	\$ 20,125.00	\$ 106,375.00
Horizon Energy	2,138,000	2,138	14.88	3.5	\$ 318,134.40	\$ 74,830.00	\$ 392,964.40
Humacao Solar Project	878,000	878	15.00	2.5	\$ 131,700.00	\$ 21,950.00	\$ 153,650.00
Landfill Gas Technologies of Fajardo	600,000	600	10.00	0.0	\$ 60,000.00	\$ -	\$ 60,000.00
Oriana Energy	7,992,000	7,992	15.00	3.0	\$ 1,198,800.00	\$ 239,760.00	\$ 1,438,560.00
Pattern Santa Isabel	14,957,000	14,957	13.27	2.7	\$ 1,984,345.19	\$ 396,809.21	\$ 2,381,154.40
Punta Lima Wind Farm	4,500,000	4,500	13.27	2.5	\$ 597,015.00	\$ 112,500.00	\$ 709,515.00
San Fermin Solar Farm	3,443,000	3,443	15.30	3.5	\$ 526,779.00	\$ 120,505.00	\$ 647,284.00
Landfill Gas Tech Fajardo of Toa Baja	1,000,000	1,000	10.00	0.0	\$ 100,000.00	\$ -	\$ 100,000.00
Estimado Total de Energía Renovable	39,924,000.00	39,924.00	14.10	2.81	\$ 5,628,160.94	\$ 1,120,914.21	\$ 6,749,075.15

**ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA TOTAL
SEPTIEMBRE 2017**

<i>Estimado Compra de Energía Cogeneradoras (kWh) =</i>	<i>532,560,000</i>
<i>Estimado Compra de Energía Renovable (kWh) =</i>	<i>39,924,000</i>
<i>Estimado Compra de Certificados de Energía Renovable =</i>	<i>39,924</i>
<i>Estimado Compra de Energía Total (kWh) =</i>	<i>572,484,000</i>
<i>Estimado Costo Compra de Energía Cogeneradoras =</i>	<i>\$54,363,445.33</i>
<i>Estimado Costo Total Compra de Energía Renovable =</i>	<i>\$6,749,075.15</i>
<i>Estimado Costo Total de Energía Comprada =</i>	<i>\$61,112,520.48</i>

Eric J. Santiago Pietri

From: EDGARDO VAZQUEZ BAEZ
Sent: Monday, August 28, 2017 6:12 PM
To: JUAN PASTRANA RIVERA; Hugal R. Rios Diaz
Cc: Eric J. Santiago Pietri; Mary C Zapata Acosta; Zulma Petito Mendez; EDGARDO VAZQUEZ BAEZ
Subject: Pronóstico de Precios Septiembre 2017

Buenas tardes:

Adelanto el informe de pronóstico de precios para septiembre 2017. El oficial se enviará luego.

INFORME PRONÓSTICO DE PRECIOS - SEPTIEMBRE 2017

Producto	Planta	\$/BBL	\$/MMBTU
Núm. 6 - 0.50% S	Aguirre	57.9018	9.1908
Núm. 6 - 0.50% S	Costa Sur	57.9018	9.1908
Núm. 6 - 0.50% S	San Juan/Palo Seco	55.8318	8.8622
Núm. 2 - 0.05% S	Aguirre / Ciclo Combinado / Mayagüez	76.1260	13.7312
Núm. 2 - 0.05% S	San Juan Ciclo Combinado/Palo Seco	76.1260	13.7312
Núm. 2 - 0.05% S	Cambalache	76.1260	13.7312
Núm. 2 - 0.05% S	Unidades Remotas	76.1260	13.7312
Propano	Todas	47.6175	12.3907
Gas Natural	Costa Sur	N/A	8.0719

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

30 ago 2017, 1:15 pm
Hablé con el Ing. Edgardo
Vázquez, quien me
confirmó que estos valores
son los oficiales.
Ing. Mary C. Zapata
Mary C Zapata

Eric J. Santiago Pietri

From: Hugal R. Rios Diaz
Sent: Tuesday, August 29, 2017 1:01 PM
To: Roberto A. Rivera Medina; Eric J. Santiago Pietri; JUAN PASTRANA RIVERA
Subject: Pronóstico 2017-09
Attachments: Pronóstico (preliminar) 2017-09.pdf

Saludos,

Le adelanto informe del asunto. Cualquier duda por favor me dejan saber.

hrd

Proyección Renovables

AES Ilumina	3,430.000
Martinó	411.000
Horizon	2,138.000
San Fermín	3,443.000
	-
Bechara	
Pattern	14,957.000
Plimawf	4,500.000
Oriana	7,992.000
Coto Laurel	575.000
Fonroche	878.000
LFG-Toa	
Baja	1,000.000
LGF-Fajardo	600.000
Total	39,924.000

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, diseminación 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

Directorado de Generación
Departamento de Generación Confiable y Estadísticas
Datos para el Cálculo del Factor de Ajuste de Combustible

septiembre 2017-Proyección

Planta	Generación Térmica Neta (MW/h)	Combustible Barriles		Valor Calorífico (MMBtu/Bbl's)	MMBtu	
		Principal	Gas Natural		Principal	Gas Natural
San Juan	156,326.042	281,865.44	-	6.300	1,775,752.28	-
Palo Seco	0.000	0.00	-	6.300	0.00	-
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	174,322.828	87,465.79	214,140.38	6.300	551,034.46	1,349,084.37
Costa Sur 6	195,159.299	91,167.27	246,489.29	6.300	574,353.82	1,552,882.55
Aguirre	275,012.195	463,326.04	-	6.300	2,918,954.06	-
Aguirre CC Gas	64,732.276	151,701.54	-	5.544	841,033.31	-
Gas	19,160.886	45,325.12	-	5.544	251,282.46	-
San Juan CC Gas	160,619.112	294,638.13	-	5.544	1,633,473.79	-
Cambalache	25,989.600	59,123.18	-	5.544	327,778.91	-
Total	1,071,322.239	1,474,612.51	460,629.67	----	8,873,663.09	2,901,966.91
San Juan CC-Vapor	55,082.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Aguirre CC-Vapor	6,215.760	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Hidro*	4,213.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Ecoeléctrica*	298,441.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
AES*	234,119.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Renovable*	39,924.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Sistema Total	1,709,316.999	1,474,612.51	460,629.67	----	8,873,663.09	2,901,966.91

* Información suministrada por el DOSE.

Costo Estimado AES Puerto Rico - Fase Operación Comercial				September-17
Energía (kWh)		Costo Unitario (¢/kWh)		Costo Estimado
	234,119,000	Combustible	4.1699	\$9,762,528.18
	234,119,000	O&M Variable	0.7005	\$1,640,003.60
				Subtotal: \$11,402,531.78
Capacidad (kW)		Costo Unitario (\$/kW-mes)	Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado
	454,300	Demanda	1.3750	\$9,924,382.26
	454,300	O&M Fijo	1.3750	\$2,876,368.25
				Subtotal: \$12,800,750.51
				Total: \$24,203,282.29

Costo Estimado EcoEléctrica - Fase Operación Comercial			September-17
Energía (kWh)	Costo Unitario (\$/kWh)	Factor de Corrección Combustible	Costo Estimado
277,430,400	0.03389926	1.02562949	\$9,645,722.55
Sobre 76% XDL (SFP = \$11.22/MMBtu)	21,010,600 0.08415000	1.02562949	\$1,813,356.00
Total Energía	298,441,000		\$11,459,078.55
Capacidad (kW)	Costo Unitario (\$/kW-mes)	Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado
507,000	\$36.52056259	1.01000000	\$18,701,084.49
Total:			\$30,160,163.04

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

	BARRELS	COST PER BARREL	AMOUNT
BEGINNING BALANCE	1,714,421.59		104,887,071.25
ADJUSTMENTS			(1,534,989)
INTEREST			
FUEL HEDGE			725,207.84
MISC. SERVICES & INSPECTION FEES			1,416,151.13
EXCISE TAXES			
RECEIPTS			
STEAM & GAS	1,438,714.11	62.42	89,800,790.12
NATURAL GAS	542,138.25	52.53	28,480,246.48
TOTAL RECEIPTS	1,980,852.36	59.71	118,281,036.60
SUBTOTAL	3,695,273.95	60.97	225,307,931.84
CONSUMPTION			
FUEL OIL	1,374,432.89		85,910,018.36
NATURAL GAS	542,138.25		28,480,246.48
ADJUSTMENTS	(641.77)		489,892.28
TOTAL CONSUMPTION	1,915,929.37	59.96	114,880,157.12
ENDING BALANCE	1,779,344.58	62.06	110,427,774.72

Recognition of taxes in Asset Suite

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

SAN JUAN STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	133,079.48	7,223,270.63	34.17	1,381.26	-	-	133,113.65	7,224,651.89
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	79,346.64	4,353,392.86	-	-	-	-	79,346.64	4,353,392.86
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV & INSP FEES	-	67,042.78	-	-	-	-	-	67,042.78
EXCISE TAXES	-	17,483.49	-	-	-	-	-	17,483.49
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	212,426.12	11,661,189.76	34.17	1,381.26	-	-	212,460.29	11,662,571.02
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	103,287.40	5,361,004.99	2.50	101.05	-	-	103,289.90	5,361,106.04
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	27.05	-	-	-	-	-	27.05
ENDING BALANCE	109,138.72	6,300,157.72	31.67	1,280.21	-	-	109,170.39	6,301,437.93

PRICE PER BARREL

54.90

40.42

BEG. PRICE PER BARREL

54.28

40.42

ENDING PRICE PER BARREL

57.73

40.42

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

51.90

PALO SECO STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	308,356.02	16,497,484.07	176.87	7,236.16	-	-	308,532.89	16,504,720.23
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	55,055.87	3,020,841.47	36.16	1,532.27	-	-	55,092.03	3,022,373.74
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV & INSP FEES	-	2,750.00	-	-	-	-	-	2,750.00
EXCISE TAXES	-	12,131.88	-	-	-	-	-	12,131.88
TRANSFER IN	-	-	-	-	81.17	5,505.00	81.17	5,505.00
SUBTOTAL	363,411.89	19,533,207.42	213.03	8,768.43	81.17	5,505.00	363,706.09	19,547,480.85
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	69,693.68	3,798,922.04	8.90	362.92	81.17	5,505.00	69,783.75	3,804,789.96
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	2,444.53	-	-	-	-	-	2,444.53
ENDING BALANCE	293,718.21	15,731,840.85	204.13	8,405.51	-	-	293,924.34	15,740,246.36

PRICE PER BARREL

53.75

40.78

BEG. PRICE PER BARREL

53.50

40.45

ENDING PRICE PER BARREL

53.56

40.78

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

54.51

Recognition of taxes in Asset Suite

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

SOUTH COAST STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	171,650.52	9,652,969.13	25.23	969.63	-	-	171,675.75	9,653,938.76
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	300,275.22	16,993,481.93	-	-	-	-	300,275.22	16,993,481.93
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV & INSP FEES	-	27,588.25	-	-	-	-	-	27,588.25
EXCISE TAXES	-	68,246.84	-	-	-	-	-	68,246.84
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	471,925.74	26,742,286.15	25.23	969.63	-	-	471,950.97	26,743,255.78
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	204,812.51	11,233,737.68	-	-	-	-	204,812.51	11,233,737.68
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	267,113.23	15,508,548.47	25.23	969.63	-	-	267,138.46	15,509,518.10

PRICE PER BARREL

56.67

BEG. PRICE PER BARREL

38.43

ENDING PRICE PER BARREL

38.43

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

54.85

AGUIRRE STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		CHES&CO ADDITIVES		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	415,803.25	21,246,988.17	32.06	1,352.82	72,175.89	4,448,805.23	-	-	488,011.20	25,696,946.22
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	400,754.93	22,602,236.02	43.10	1,855.40	202,850.16	14,451,871.19	-	-	603,648.19	37,055,962.61
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV & INSP FEES	-	380,726.12	-	-	-	-	-	-	-	380,726.12
EXCISE TAXES	-	90,771.94	-	-	-	413,947.63	-	-	-	503,819.57
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	816,558.18	44,320,722.25	75.16	3,208.22	275,026.05	19,313,524.05	-	-	1,091,659.39	63,637,454.52
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	327,983.60	18,151,135.13	22.39	955.72	201,188.43	14,243,817.43	-	-	201,188.43	14,243,817.43
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	488,574.58	26,169,587.12	52.77	2,252.50	73,837.62	5,069,678.34	-	-	562,464.97	31,241,517.96

PRICE PER BARREL

54.28

BEG. PRICE PER BARREL

42.69

ENDING PRICE PER BARREL

42.20

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

55.34

Transaction of April 2017 received in CORCO No. 6

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

GAS PLANTS	MAYAGUEZ SPECIAL CYCLE		SOUICO TURB-LIGHT DIST		PALO SECO TURB-LIGHT DIST		AGUIRRE POWER BLOCK-LIGHT DIST		YABUCOA POWER BLOCK-LIGHT		SUBTOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	85,487.05	5,768,822.61	4,516.36	315,648.82	29,524.72	1,956,357.08	12,889.61	870,382.83	11,487.49	732,288.92	144,005.23	9,624,510.26
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	(1,534.98)	-	-	-	(1,534.98)
RECEIPTS	-	-	-	-	52,312.77	3,715,783.72	-	-	3,766.34	276,336.93	56,079.11	3,992,120.65
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV & INSP FEES	1,825.80	-	-	-	-	-	-	-	-	3,346.00	-	5,191.80
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	106,444.38	-	-	-	7,709.15	-	114,173.53
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	85,487.05	5,770,648.41	4,516.36	315,648.82	81,837.49	5,778,615.18	12,889.61	868,847.85	15,253.83	1,010,701.00	200,084.34	13,744,461.26
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	81.17	5,505.00	-	-	-	-	81.17	5,505.00
CONSUMPTION	3,655.15	237,320.73	2,201.90	153,891.00	41,216.88	2,833,210.90	2,448.28	136,786.78	6,092.81	415,399.36	55,215.02	3,778,608.77
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	2,083.96	-	-	-	16,549.09	-	-	-	169.25	-	18,802.30
ENDING BALANCE	81,831.90	5,531,243.72	2,314.46	161,757.82	40,599.44	2,921,350.19	10,941.33	732,061.07	9,161.02	595,132.39	144,788.15	9,941,545.19
PRICE PER BARREL	67.50			69.89		70.61		66.89		66.26		
BEG. PRICE PER BARREL	67.48			69.89		66.26		67.01		62.96		
ENDING PRICE PER BARREL	67.59			69.89		72.06		66.91		64.96		
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE	64.93					68.79		66.78		68.18		

GAS PLANTS	YEGA BAJA-LIGHT DIST		JOBOS TURB-LIGHT DIST		DAGUAO TURB-LIGHT DIST		VIEQUES-DIESEL		CULEBRA-DIESEL		TOTAL TURBINES	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	2,146.28	133,480.67	3,710.16	238,950.42	4,111.27	158,198.73	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	156,358.36	10,878,847.71
ADJUSTMENTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,534.98)
RECEIPTS	6,127.12	432,884.44	5,654.97	406,981.18	2,828.76	211,398.39	-	-	-	-	70,689.96	5,043,384.66
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV & INSP FEES	1,450.00	-	-	3,894.00	-	5,366.00	-	-	-	-	-	13,881.80
EXCISE TAXES	12,457.99	-	-	11,535.26	-	5,899.31	-	-	-	-	-	143,976.09
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	8,273.40	580,253.10	9,365.13	661,340.86	6,940.03	378,772.43	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	227,048.32	15,678,555.28
TRANSFER-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81.17	5,505.00
CONSUMPTION	5,564.98	390,298.66	5,090.07	383,795.51	4,161.54	329,479.50	-	-	-	-	70,031.61	4,852,182.44
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	(641.77)	(44,024.76)	-	-	-	-	(641.77)	(25,222.46)
ENDING BALANCE	2,708.42	189,954.44	4,275.06	307,565.35	3,420.26	95,317.69	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	157,577.31	10,846,090.30
PRICE PER BARREL	70.13			70.62		54.58		131.47		135.80		
BEG. PRICE PER BARREL	62.19			64.40		38.48		131.47		135.80		
ENDING PRICE PER BARREL	70.13			71.94		27.28		131.47		135.80		
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE	70.13			69.51		79.17		-		-		
Recognition of taxes in Asset Suite												

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

ACQUIRE COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		ADDITIVE		TOTAL		CORCO - NO. 6		CORCO - NO. 2		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	33,294.63	3,124,858.63	-	-	33,294.63	3,124,858.63	238,417.23	15,341,048.96	15,248.00	965,960.78	253,665.23	16,307,899.74
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	201,188.43	14,243,817.43	-	-	201,188.43	14,243,817.43	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	234,423.06	17,597,663.96	-	-	234,423.06	17,597,663.96	238,417.23	15,341,598.96	15,248.00	965,960.78	253,665.23	16,307,899.74
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	207,175.43	14,663,568.57	-	-	207,175.43	14,663,568.57	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	27,247.63	2,934,095.39	-	-	27,247.63	2,934,095.39	238,417.23	15,341,598.96	15,248.00	965,960.78	253,665.23	16,307,899.74

PRICE PER BARREL

75.07

BEG. PRICE PER BARREL

94.02

ENDING PRICE PER BARREL

107.68

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

70.78

64.35

63.35

63.35

-

CAMBALACHE GAS TURBINES

	LIGHT DISTILLATE		PROPANE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	134,296.79	8,781,022.81	-	-	134,296.79	8,781,022.81
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	134,296.79	8,781,022.81	-	-	134,296.79	8,781,022.81
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	70,517.64	5,304,058.87	-	-	70,517.64	5,304,058.87
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	63,779.15	3,476,963.94	-	-	63,779.15	3,476,963.94

PRICE PER BARREL

65.41

BEG. PRICE PER BARREL

65.39

ENDING PRICE PER BARREL

54.49

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

75.22

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
JUL 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	35,531.09	7,115,075.26	-	-	35,531.09	7,115,075.26	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	329,662.07	23,332,194.32	-	-	329,662.07	23,332,194.32	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	670,493.26	-	-	-	670,493.26	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	365,193.16	31,117,762.84	-	-	365,193.16	31,117,762.84	-	-	-	-	-	-
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	320,816.06	22,538,455.67	-	-	320,816.06	22,538,455.67	-	-	-	-	-	-
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	507,051.24	-	-	-	507,051.24	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	44,377.10	8,072,255.93	-	-	44,377.10	8,072,255.93	-	-	-	-	-	-
PRICE PER BARREL		85.21										
BEG. PRICE PER BARREL		200.25										
ENDING PRICE PER BARREL		181.90										
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		70.25										

GAS NATURAL	COSIA 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)	542,138.25	28,480,246.48	-	-	-	-	-	-	542,138.25	28,480,246.48	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	542,138.25	28,480,246.48	-	-	-	-	-	-	542,138.25	28,480,246.48	-	-
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	542,138.25	28,480,246.48	-	-	-	-	-	-	542,138.25	28,480,246.48	-	-
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PRICE PER BARREL		52.53										
BEG. PRICE PER BARREL		52.53										
ENDING PRICE PER BARREL		52.53										

Recognition of taxes in Asset Suite

TRANSFERS - BY PLANT
July 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		-	-	-	-
NO. 6	AGUIRRE	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
ADDITIVE		201,188.43	14,243,817.43	81.17	5,505.00
TOTAL STEAM PLANTS		201,188.43	14,243,817.43	81.17	5,505.00
GAS					
LIGHT DESTILLATE	MAYAGUEZ	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SOUTH COAST TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	PALO SECO TURB	81.17	5,505.00	-	-
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	-	-	201,188.43	14,243,817.43
ADDITIVE	AGUIRRE COMBINED	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
ADDITIVE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SAN JUAN COMBINED CYCLE	-	-	-	-
TOTAL GAS PLANTS		81.17	5,505.00	201,188.43	14,243,817.43
OTHER					
NO. 6	CORCO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CORCO	-	-	-	-
NO. 6	CAPECO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAPECO	-	-	-	-
TOTAL ALL PLANTS		201,269.60	14,249,322.43	201,269.60	14,249,322.43

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

PLANT	KIND OF FUEL	BARRELS	TOTAL	AMOUNT	TOTAL	GENERATION	EFFICIENCY
<u>STEAM</u>							
SAN JUAN	NO. 6 PROPANE LIGHT DESTILLATE	103,287.40 2.50 -	103,289.90	\$ 5,361,032.04 101.05 -	\$ 5,361,133.09	58,685,000	588.16
SOUTH COAST	NO. 6 PROPANE LIGHT DESTILLATE	204,812.51 -	204,812.51	11,233,737.68 -	11,233,737.68	451,540,000	2,204.65
PALO SECO	NO. 6 PROPANE LIGHT DESTILLATE	69,693.68 8.90 81.17	69,783.75	3,801,366.57 362.92 5,505.00	3,807,234.49	35,209,000	504.54
AGUIRRE	NO. 6 PROPANE LIGHT DESTILLATE ADDITIVE	327,983.60 22.39 -	328,005.99	18,151,135.13 955.72 28.28	18,152,119.13	206,215,000	628.69
	TOTAL STEAM PLANTS		705,892.15		38,554,224.39	751,649,000	
<u>GAS</u>							
MAYAGUEZ	LIGHT DESTILLATE		3,655.15	239,404.69	239,404.69	1,847,000	505.31
SOUTH COAST TURB	LIGHT DESTILLATE		2,201.90	153,891.00	153,891.00	761,000	345.61
PALO SECO TURB	LIGHT DESTILLATE		41,216.88	2,851,759.99	2,851,759.99	16,473,000	399.67
AGUIRRE POWER BLOCK	LIGHT DESTILLATE		2,045.28	136,786.78	136,786.78	754,000	368.11
YABUCOA	LIGHT DESTILLATE		6,092.81	415,568.61	415,568.61	2,338,000	383.73
DAGUAO TURB	LIGHT DESTILLATE		4,161.54	285,454.74	285,454.74	1,746,000	419.56
VEGA BAJA	LIGHT DESTILLATE		5,564.98	390,298.66	390,298.66	2,215,000	398.02
JOBOS (GUAYAMA) TURB	LIGHT DESTILLATE		5,090.07	353,795.51	353,795.51	1,964,000	385.85
VIEQUES	DIESEL		-	-	-	-	-
CULEBRA	DIESEL		-	-	-	-	-
AGUIRRE COMBINED	LIGHT DESTILLATE		207,175.43	14,663,568.57	14,663,568.57	98,761,000	476.70
AGUIRRE COMBINED	ADDITIVE		-	-	-	-	-
CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DESTILLATE		70,517.64	5,309,650.79	5,309,650.79	33,053,000	488.72
CAMBALACHE GAS TURBINES	ADDITIVE		-	-	-	-	-
SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DESTILLATE		320,816.06	23,045,506.91	23,045,506.91	237,269,000	739.58
	TOTAL GAS PLANTS		668,540.74		47,845,686.25	397,181,000	
<u>NATURAL GAS</u>							
SOUTH COAST	NATURAL GAS		542,138.25	28,480,246.48	28,480,246.48	-	-
	CAPITAL EXPENDITURE		-	-	-	-	-
	TOTAL NATURAL GAS		542,138.25		28,480,246.48	-	-
<u>Fuel Hedge Consumption</u>							
	TOTAL ALL PLANTS		1,916,571.14		114,880,157.12	1,148,830,000.00	