

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

SAN JUAN, PUERTO RICO



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

www.aeepr.com

31 de enero de 2017

Dwight Rodríguez Delgado, Jefe
División Servicio al Cliente

Efran Paredes Maisonet, Jefe División
Planificación y Estudios

FACTORES DE AJUSTE - FEBRERO DE 2017

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

Tarifas a Voltaje de Distribución Secundaria:

\$ 0.154153 por kWh

Tarifas a Voltaje de Distribución Primaria:

\$ 0.147421 por kWh

Tarifas a Voltaje de Transmisión:

\$ 0.134696 por kWh

Tarifas en la Barra de Generación:

\$ 0.128595 por kWh

"Somos un patrono con igualdad de oportunidades en el empleo y no discriminamos por razón de raza, color, sexo, edad, origen social o nacional, condición social, afiliación política, ideas políticas o religiosas; por ser víctima o ser percibida(o) como víctima de violencia doméstica, agresión sexual o acoso, sin importar estado civil, orientación sexual, identidad de género o estatus migratorio; por impedimento físico, mental o ambos, por condición de veterano(a) o por información genética."

Los datos para calcular los factores de ajuste fueron:

Precio Facturado	\$ 60.99523317/BBL
Barriles Estimados	1,649,339.13
Estimado Compra Energía	\$55,515,454.76
Eficiencias	
Secundaria	83.42%
Primaria	87.23%
Transmisión	95.47%
Barra de Generación	100.00%
Compra de Combustible	Recobro
Compra de Energía	Recobro
	\$10,371,107.66
	\$579,005.71
Generación Neta Estimada (kWh)	1,449,226,507
(Incluye compra de energía)	

Factores de Subsidio de Compra de Combustible

Factores de Subsidio hasta \$30.00 /bbl:

Facturación Mensual **\$ 0.044697 por kWh**

Los factores de subsidio hasta \$18.00/bbl son \$0.030249 por kWh (mensual).

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

SAN JUAN, PUERTO RICO



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

www.aeepr.com

31 de enero de 2017

FACTURACIÓN DE FEBRERO 2017

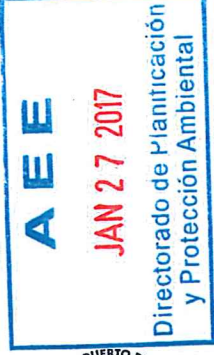
Voltaje de Distribución	Compra de Combustible (\$/kWh)	Compra de Energía (\$/kWh)	Total (\$/kWh)
Secundaria	0.102078	0.052075	0.154153
Primaria	0.097620	0.049801	0.147421
Transmisión	0.089194	0.045502	0.134696
Barra de Generación	0.085154	0.043441	0.128595

"Somos un patrono con igualdad de oportunidades en el empleo y no discriminamos por razón de raza, color, sexo, edad, origen social o nacional, condición social, afiliación política, ideas políticas o religiosas; por ser víctima o ser percibida(o) como víctima de violencia doméstica, agresión sexual o acecho, sin importar estado civil, orientación sexual, identidad de género o estatus migratorio; por impedimento físico, mental o ambos, por condición de veterano(a) o por información genética."

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

SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com



158-210145
APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

26 de enero de 2017

RECIBIDO - OFICINA
DIRECTOR EJECUTIVO

2017 JAN 27 A 11:04

Efran Paredes Maisonet
Director, Interino
Planificación y Protección Ambiental


José Monroy González
Subdirector Ejecutivo

CANTIDADES A INCLUIRSE EN LA FACTURACIÓN DE FEBRERO 2017

A continuación presentamos las cantidades a recobrar o devolver por concepto del ajuste de combustible y compra de energía para diciembre 2016.

Recobro o (Devolución)

Descripción	Total
AJUSTE DE COMBUSTIBLE	
Diciembre	\$10,371,107.66
COMPRA DE ENERGÍA	
Diciembre	\$579,005.71

"Somos un patrono con igualdad de oportunidades en el empleo y no discriminamos por razón de raza, color, sexo, edad, origen social o nacional, condición social, afiliación política, ideas políticas o religiosas; por ser víctima o ser percibida(o) como víctima de violencia doméstica, agresión sexual o acoso, sin importar estado civil, orientación sexual, identidad de género o estatus migratorio; por impedimento físico, mental o ambos, por condición de veterano(a) o por información genética."

**DISTRIBUCIÓN DE LAS PÉRDIDAS
DETERMINACIÓN DE LAS EFICIENCIAS DEL SISTEMA
ACUMULACIÓN A 12 MESES A: DICIEMBRE 16**

	TOTAL	BARRA	TRANSMISIÓN	PRIMARIA	SECUNDARIA	USO AUTORIDAD
VENTAS VOLT. SECUNDARIO	8,962,992,601	0	0	0	8,962,992,601	
USO AEE EN SECUNDARIA	10,294,406	0	0	0	0	10,294,406
SUB-TOTAL	8,973,287,008	0	0	0	8,962,992,601	10,294,406
PÉRDIDAS EN SECUNDARIA	409,836,807	0	0	0	409,366,630	470,176
VENTAS VOLT. PRIMARIO	4,273,290,505	0	0	4,273,290,505	0	0
USO AEE EN PRIMARIA	24,120,873	0	0	0	0	24,120,873
SUB-TOTAL	13,680,535,192	0	0	4,273,290,505	9,372,359,232	34,885,455
PÉRDIDAS EN PRIMARIA	1,292,020,594	0	0	403,579,192	885,146,741	3,294,661
VENTAS VOLT. TRANSMISIÓN	4,002,717,152	0	4,002,717,152	0	0	0
USO AEE EN TRANSMISIÓN	0	0	0	0	0	0
SUB-TOTAL	18,975,272,939	0	4,002,717,152	4,676,869,697	10,257,505,973	38,180,116
PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN	900,598,420	0	189,975,699	221,972,115	486,838,514	1,812,093
VENTAS EN LA BARRA	1,722,295	1,722,295	0	0	0	0
GENERACIÓN NETA	19,877,593,654	1,722,295	4,192,692,851	4,898,841,812	10,744,344,487	39,992,209
EFICIENCIA NETA		100.00%	95.47%	87.23%	83.42%	86.05%
AUXILIARES	763,830,148	66,182	161,111,312	188,246,280	412,869,605	1,536,768
GENERACION TOTAL	20,641,423,802	1,788,477	4,353,804,164	5,087,088,092	11,157,214,092	41,528,977
EFICIENCIA TOTAL		96.30%	91.94%	84.00%	80.33%	82.87%

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

SAN JUAN, PUERTO RICO



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

www.aeepr.com

26 de enero de 2017

Lourdes Lugo Guzmán, Gerente
Departamento de Planificación Estratégica

Maribel Franco Vélez
Maribel Franco Vélez, Gerente

Departamento de Sistemas de Generación

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

El costo estimado de combustible para febrero de 2017 es **\$65.407501** por barril (Cuadro 1) y **\$10.659838** 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 **0.66682** (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 FEBRERO 2017

Planta	Generación		Combustible		Eficiencia Neta (KWH/BBL)	Costo Unitario (BBL)	Costo Total (K)
	Térmica Neta (MWH)	Barriles (BBLS)					
San Juan	93,858.95	176,617.39			531.4	\$62.68	\$11,069.75
Palo Seco	118,291.01	238,622.18			495.7	\$62.68	\$14,955.99
Costa Sur (3 & 4)	0.00	0.00			0.0	\$64.76	\$0.00
Costa Sur (5)*	88,254.73	155,496.43			567.6	\$53.10	\$8,256.17
Costa Sur (6)*	129,217.73	227,669.34			567.6	\$52.58	\$11,970.23
Aguirre	294,214.73	492,881.58			596.9	\$64.76	\$31,917.44
Sub-Total #6 **	723,837.15	1,291,286.92			560.6		\$78,169.58
Aguirre CC	12,172.61	30,274.28			402.1	\$82.98	\$2,512.02
Gas	2,261.84	5,827.76			388.1	\$82.98	\$483.56
San Juan CC	227,354.15	320,251.38			709.9	\$82.98	\$26,573.03
Cambalache	746.76	1,698.79			439.6	\$82.98	\$140.96
Sub-Total #2	242,535.36	358,052.21			677.4		\$29,709.57
TOTAL	966,372.51	1,649,339.13			585.9		\$107,879.15
		<i>Costo Estimado de Combustible #6=</i>				\$60.536182 (BBL)	
		<i>Costo Estimado de Combustible #2=</i>				\$82.975525 (BBL)	
		<i>Costo Estimado de Combustible Total =</i>				\$65.407501 (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
FEBRERO 2017

Planta	Generación Neta (MWH)	Consumo (MMBTU)	Eficiencia Neta (KWH/MMBTU)	Costo Unitario (MMBTU)	Costo Total (K)
San Juan	93,858.95	1,112,689.55	84.4	\$9.95	\$11,069.75
Palo Seco	118,291.01	1,503,319.71	78.7	\$9.95	\$14,955.99
Costa Sur (3 & 4)	0.00	0.00	0.0	\$10.28	\$0.00
Costa Sur (5)*	88,254.73	979,627.53	90.1	\$8.43	\$8,256.17
Costa Sur (6)*	129,217.73	1,434,316.82	90.1	\$8.35	\$11,970.23
Aguirre	294,214.73	3,105,153.96	94.8	\$10.28	\$31,917.44
Sub-Total #6**	723,837.15	8,135,107.57	89.0		\$78,169.58
Aguirre CC	12,172.61	167,840.59	72.5	\$14.97	\$2,512.02
Gas	2,261.84	32,309.12	70.0	\$14.97	\$483.56
San Juan CC	227,354.15	1,775,473.63	128.1	\$14.97	\$26,573.03
Cambalache	746.76	9,418.08	79.3	\$14.97	\$140.96
Sub-Total #2	242,535.36	1,985,041.42	122.2		\$29,709.57
TOTAL	966,372.51	10,120,148.99	95.5		\$107,879.15
		<i>Costo Estimado de Combustible #6=</i>		\$9.608918 (MMBTU)	
		<i>Costo Estimado de Combustible #2=</i>		\$14.966725 (MMBTU)	
		<i>Costo Estimado de Combustible Total =</i>		\$10.659838 (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 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.

FEBRERO 2017

A Generación Total Producida Combustible Fósil (MWH Neto) = 966,373	B Generación Total (Producida + Comprada) (MWH Neto) = 1,449,227
 (Factor R = A/B) FACTOR R = 0.66682	

FEBRERO 2017

Estimado Compra de Energía a EcoEléctrica, L.P.				
Energía (KWH)	Cargo por Energía: (\$/kWh)	Factor Corrección Combustible	Pago por Energía	
Hasta 76% XDL	258,935,040	1.02869830	\$9,025,882.40	
Sobre 76% XDL	15,168,960	1.02869830	\$1,114,145.83	
(SFP= \$8.70/MMBTU)				
Total Energía	274,104,000		\$10,140,028.23	
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 =				
\$28,841,112.72				
Estimado Compra de Energía a AES				
Energía (KWH)	Cargo Combustible (¢/kWh):	Cargo O&M Variable (¢/kWh):	Pago por Energía	
176,205,000	4.1699	0.7005	\$7,347,572.30	
Total Energía			\$1,234,316.03	
\$8,581,888.33				
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 =				
\$21,561,103.04				
Estimado Compra de Energía EcoEléctrica y AES (KWH) =				
450,309,000				
Estimado Costo Total de Energía Comprada =				
\$50,402,215.76				

**ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA RENOVABLE
FEBRERO 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	3,110,000	3,110	16.24	3.5	\$ 504,954.60	\$ 108,850.00	\$ 613,804.60
Cantera Martino	415,000	415	16.60	3.5	\$ 68,890.00	\$ 14,525.00	\$ 83,415.00
Coto Laurel Solar Farm	493,000	493	15.00	3.5	\$ 73,950.00	\$ 17,255.00	\$ 91,205.00
Horizon Energy	1,662,000	1,662	14.59	3.5	\$ 242,485.80	\$ 58,170.00	\$ 300,655.80
Humacao Solar Project	212,000	212	15.00	2.5	\$ 31,800.00	\$ 5,300.00	\$ 37,100.00
Landfill Gas Technologies of Fajardo	716,000	716	10.00	0.0	\$ 71,600.00	\$ -	\$ 71,600.00
Oriana Energy	6,308,000	6,308	15.00	3.0	\$ 946,200.00	\$ 189,240.00	\$ 1,135,440.00
Pattern Santa Isabel	11,194,000	11,194	13.27	2.7	\$ 1,485,107.98	\$ 296,976.82	\$ 1,782,084.80
Punta Lima Wind Farm	3,340,000	3,340	13.27	2.5	\$ 443,117.80	\$ 83,500.00	\$ 526,617.80
San Fermín Solar Farm	2,507,000	2,507	15.30	3.5	\$ 383,571.00	\$ 87,745.00	\$ 471,316.00
Estimado Total de Energía Renovable	29,957,000.00	29,957.00	14.19	2.88	\$ 4,251,677.18	\$ 861,561.82	\$ 5,113,239.00

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA TOTAL

FEBRERO 2017

Estimado Compra de Energía Cogeneradoras (kWh) =	450,309,000
Estimado Compra de Energía Renovable (kWh) =	29,957,000
Estimado Compra de Certificados de Energía Renovable =	29,957
Estimado Compra de Energía Total =	480,266,000
Estimado Costo Compra de Energía Cogeneradoras =	\$50,402,215.76
Estimado Costo Total Compra de Energía Renovable =	\$5,113,239.00
Estimado Costo Total de Energía Comprada =	\$55,515,454.76

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

SAN JUAN, PUERTO RICO



APARTADO 384267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

www.aeepr.com

26 de enero de 2017

Efran Paredes Maisonet, Jefe Interino
División de Planificación y Estudios


Gary F. Soto Fernández, Jefe Interino
Subdivisión de Operación del Sistema Eléctrico

DATOS PARA EL CÁLCULO DEL FACTOR DE AJUSTE DE COMBUSTIBLE

Incluimos los datos requeridos para febrero de 2017. Los mismos se calcularon a base de la información proyectada de operación y los datos estadísticos del comportamiento de las unidades.

La tabla incluye la generación neta, consumo de combustible, valor calorífico por barril y millón de Btu. Además, se incluye la aportación de cada sistema renovable para este mes.

Anejo

c Ing. Martín Pérez García
Ing. Víctor Morales Aquino
Jefes, Divisiones Centrales Generatrices

"Somos un patrono con igualdad de oportunidades en el empleo y no discriminamos por razón de raza, color, sexo, edad, origen social o nacional, condición social, afiliación política, ideas políticas o religiosas; por ser víctima o ser percibida(o) como víctima de violencia doméstica, agresión sexual o acoso, sin importar estado civil, orientación sexual, identidad de género o estatus migratorio; por impedimento físico, mental o ambos, por condición de veterano(a) o por información genética."

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

febrero 2017-Proyección

Planta	Generación Térmica Neta (MWh)	Combustible Barriles		Valor Calorífico (MMBtu/Bbl's)	MMBtu	
		Principal	Gas Natural		Principal	Gas Natural
San Juan	93,858.948	176,617.39	-	6.300	1,112,689.55	-
Palo Seco	118,291.005	238,622.18	-	6.300	1,503,319.71	-
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	88,254.733	15,549.64	139,946.79	6.300	97,962.75	881,864.78
Costa Sur 6	129,217.731	13,660.16	214,009.18	6.300	86,059.01	1,348,257.81
Aguirre	294,214.733	492,881.58	-	6.300	3,105,153.96	-
Aguirre CC Gas	12,172.605	30,274.28	-	5.544	167,840.59	-
Gas	2,261.843	5,827.76	-	5.544	32,309.12	-
San Juan CC Gas	169,296.399	320,251.38	-	5.544	1,775,473.63	-
Cambalache	746.760	1,698.79	-	5.544	9,418.08	-
Total	908,314.757	1,295,383.15	353,955.97	----	7,890,226.39	2,229,922.59
San Juan CC-Vapor	58,057.750	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Aguirre CC-Vapor	0.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Hidro*	2,588.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Ecoeléctrica*	274,104.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
AES*	176,205.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Renovable*	29,957.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Sistema Total	1,449,226.507	1,295,383.15	353,955.97	----	7,890,226.39	2,229,922.59

* Información suministrada por el DOSE.

Quiomarie Oquendo Rivera

Subject: FW: Pronóstico-2017-2
Attachments: Pronóstico-2017-2.pdf

From: Maribel Franco Velez
Sent: Thursday, January 26, 2017 1:27 PM
To: Quiomarie Oquendo Rivera; Roberto A. Rivera Medina
Subject: FW: Pronóstico-2017-2

From: Hugal R. Rios Diaz
Sent: Thursday, January 26, 2017 1:03 PM
To: Maribel Franco Velez
Subject: Pronóstico-2017-2

Saludos, Maribel:

FYI

Aportación Renovables-Proyección

F- AES ILUMINA 3,110
G - MARTINO 415
H - HORIZON 1,662
I - SAN FERMIN 2,507
J - BECHARA 0
K - PATTERN 11,194
L - PLIMAWF 3,340
M-ORIANA 6,308
O-COTO LAUREL 493
P-FONROCHE 212
Q-LFG -TBAJA 0
R -LFG -FAJARDO 716

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

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

SAN JUAN, PUERTO RICO



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

www.aeepr.com

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

24 de enero de 2017

Javier A. Quintana Méndez, Director Ejecutivo
Efran Paredes Maisonet, Director Interino – Planificación y Protección Ambiental

PRONÓSTICO DE PRECIOS COMPRAS DE COMBUSTIBLES

Presentamos pronóstico de precios para febrero de 2017.

Producto	Planta	\$/BBL	\$/MMBTU
Núm. 6 - 0.50% S	Aguirre	64.4349	10.2278
Núm. 6 - 0.50% S	Costa Sur	64.4349	10.2278
Núm. 6 - 0.50% S	San Juan/Palo Seco	62.3649	9.8992
Núm. 2 - 0.05% S	Aguirre / Ciclo Combinado / Mayagüez	80.8916	14.5908
Núm. 2 - 0.05% S	San Juan Ciclo Combinado/Palo Seco	80.8916	14.5908
Núm. 2 - 0.05% S	Cambalache	80.8916	14.5908
Núm. 2 - 0.05% S	Unidades Remotas	80.8916	14.5908
Propano	Todas	46.7460	12.1639
Gas Natural	Costa Sur	N/A	8.2222

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

E-Rodríguez

Edwin Rodríguez Ruiz
Administrador Oficina de Combustibles

Costo Estimado EcoEléctrica - Fase Operación Comercial				
February-17				
Energía (kWh)	Costo Unitario (\$/kWh)	Factor de Corrección Combustible	Costo Estimado	
258,935,040	0.03388526	1.02869830	\$9,025,882.40	
Sobre 76% XDL (SFP = \$9.52/MMBtu)	0.07140000	1.02869830	\$1,114,145.83	
Total Energía	274,104,000		\$10,140,028.23	
Capacidad (kW)	Costo Unitario (\$/kW-mes)	Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado	
507,000	\$36.52056259	1.01000000	\$18,701,084.49	
Total:			\$28,841,112.72	

Costo Estimado AES Puerto Rico - Fase Operación Comercial						
February-17						
Energía (kWh)	Costo Unitario (\$/kWh)	Combustible	O&M Variable	Subtotal:		
				\$7,347,572.30	\$1,234,316.03	\$8,581,888.33
176,205,000	4.1699		0.7005			
176,205,000						
Capacidad (kW)	Costo Unitario (\$/kW-mes)	Demanda	O&M Fijo	Factor de Corrección Disponibilidad	Subtotal:	
					Costo Estimado	Costo Estimado
454,300	22.1500		6.4197	0.0000	\$10,062,745.00	\$2,916,469.71
454,300				0.0000		
					Total:	\$21,561,103.04

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
DECEMBER 31, 2016

	BARRELS	COST PER BARREL	AMOUNT
BEGINNING BALANCE	1,640,786.22		99,852,118.46
ADJUSTMENTS			360,322.53
INTEREST			
FUEL HEDGE			
MISC. SERVICES & INSPECTION FEES			354,156.21
EXCISE TAXES			499,231.01
RECEIPTS			
STEAM & GAS	985,412.94	61.61	60,713,578.04
NATURAL GAS	515,680.95	49.53	25,539,387.95
TOTAL RECEIPTS	1,501,093.89	57.46	86,252,965.99
SUBTOTAL	3,141,880.11	59.62	187,318,794.20
CONSUMPTION			
FUEL OIL	1,176,082.89		67,900,690.79
NATURAL GAS	515,680.95		25,539,387.95
ADJUSTMENTS	308.83		948,752.37
TOTAL CONSUMPTION	1,692,072.67	55.78	94,388,831.11
ENDING BALANCE	1,449,807.44	64.10	92,929,963.09

Recognition of taxes in Asset Suite

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

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
DECEMBER 31, 2016

SAN JUAN STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DESTILLATE		TOTAL	
	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$
BEG BAL	85,591.19	4,601,090.78	11.03	438.07	-	-	85,602.22	4,601,528.85
ADJUSTMENT	-	(131,598.13)					-	(131,598.13)
RECEIPTS	241,793.21	14,007,291.28	39.43	1,569.12	-	-	241,832.64	14,008,860.40
INTEREST							-	-
FUEL HEDGE							-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		72,714.74				-	-	72,714.74
EXCISE TAXES		46,897.94		-		-	-	46,897.94
TRANSFER IN	-	-	-	-			-	-
SUBTOTAL	327,384.40	18,596,396.61	50.46	2,007.19	-	-	327,434.86	18,598,403.80
TRANSFERS OUT	-	-	-	-			-	-
CONSUMPTION	232,961.33	12,989,144.86	9.31	370.33	-	-	232,970.64	12,989,515.19
FUEL HEDGE CONSUMPTION							-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	308.83	41,045.49		-		-	308.83	41,045.49
ENDING BALANCE	94,114.24	5,566,206.26	41.15	1,636.86	-	-	94,155.39	5,567,843.12
PRICE PER BARREL		57.20		39.78		-		
BEG. PRICE PER BARREL		53.76		39.72		-		
ENDING PRICE PER BARREL		59.14		39.78		-		
PRICE PER BARREL ACCORING TO ASSET SUITE		55.76				-		

PALO SECO STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DESTILLATE		TOTAL	
	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$
BEG BAL	314,055.19	15,811,809.91	161.71	5,830.01	-	-	314,216.90	15,817,639.92
ADJUSTMENT	-	-					-	-
RECEIPTS	141,917.10	8,129,898.57	-	-			141,917.10	8,129,898.57
INTEREST							-	-
FUEL HEDGE							-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		-					-	-
EXCISE TAXES		26,347.10		-			-	26,347.10
TRANSFER IN	-	-	-	-	86.26	5,523.61	86.26	5,523.61
SUBTOTAL	455,972.29	23,968,055.58	161.71	5,830.01	86.26	5,523.61	456,220.26	23,979,409.20
TRANSFERS OUT	-	-	-	-			-	-
CONSUMPTION	244,727.24	12,555,437.62	51.28	1,848.75	86.26	5,523.61	244,864.78	12,562,809.98
FUEL HEDGE CONSUMPTION							-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	7,877.09		-		-	-	7,877.09
ENDING BALANCE	211,245.05	11,404,740.87	110.43	3,981.26	-	-	211,355.48	11,408,722.13
PRICE PER BARREL		52.56		36.05		64.03		
BEG. PRICE PER BARREL		50.35		36.05		-		
ENDING PRICE PER BARREL		53.99		36.05		-		
PRICE PER BARREL ACCORING TO ASSET SUITE		51.30				-		

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

13-JAN-2017
17-JAN-2017

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
DECEMBER 31, 2016

3 OF 10

Recognition of taxes in Asset Suite & Adjustment of November 2016

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
DECEMBER 31, 2016

SOUTH COAST STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DESTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	342,592.43	18,515,893.30	39.04	1,372.32	-	-	342,631.47	18,517,265.62
ADJUSTMENT			-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	114,678.73	7,114,095.02	31.64	1,235.86	-	-	114,710.37	7,115,330.88
INTEREST						-	-	-
FUEL HEDGE						-	-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		-		-		-	-	-
EXCISE TAXES		28,570.63		-		-	-	28,570.63
TRANSFER IN	-	-	-	-	36.72	2,565.14	36.72	2,565.14
SUBTOTAL	457,271.16	25,658,558.95	70.68	2,608.18	36.72	2,565.14	457,378.56	25,663,732.27
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	167,668.09	8,920,782.37	40.69	1,501.51	36.72	2,565.14	167,745.50	8,924,849.02
FUEL HEDGE CONSUMPTION					-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION		5,792.99		-		-	-	5,792.99
ENDING BALANCE	289,603.07	16,731,983.59	29.99	1,106.67	-	-	289,633.06	16,733,090.26

PRICE PER BARREL	56.11	36.90	69.86
BEG. PRICE PER BARREL	54.05	35.15	-
ENDING PRICE PER BARREL	57.78	36.90	-
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE	53.21		69.86

AGUIRRE STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DESTILLATE		CHES&CO ADDITIVES		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	239,467.10	11,332,227.64	41.58	1,557.81	151,733.80	10,403,535.81	-	-	391,242.48	21,737,321.26
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	332,506.12	19,637,142.65	16.42	641.37	-	-	-	-	332,522.54	19,637,784.02
INTEREST						-			-	-
FUEL HEDGE						-			-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		71,636.93		-		-			-	71,636.93
EXCISE TAXES		78,863.94		-		-			-	78,863.94
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	571,973.22	31,119,871.16	58.00	2,199.18	151,733.80	10,403,535.81	-	-	723,765.02	41,525,606.15
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	37,622.58	2,698,742.12	-	-	37,622.58	2,698,742.12
CONSUMPTION	342,203.19	19,231,892.79	5.71	216.50	-	-	-	-	342,208.90	19,232,109.29
FUEL HEDGE CONSUMPTION						-			-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION		-		-		-			-	-
ENDING BALANCE	229,770.03	11,887,978.37	52.29	1,982.68	114,111.22	7,704,793.69	-	-	343,933.54	19,594,754.74

PRICE PER BARREL	54.41	37.92	68.56
BEG. PRICE PER BARREL	47.32	37.47	68.56
ENDING PRICE PER BARREL	51.74	37.92	67.52
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE	56.20		-

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
DECEMBER 31, 2016

GAS PLANTS	MAYAGUEZ SPECIAL CYCLE		SOU CO TURB-LIGHT DEST		PALO SECO TURB-LIGHT DEST		AGUIRRE POWER BLOCK-LIGHT DEST		YABU COA POWER BLOCK-LIGHT		SUBTOTAL	
	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$
BEG BAL	69,423.13	4,605,334.52	6,087.64	424,533.21	41,704.20	2,461,024.41	13,285.12	890,117.37	9,596.06	655,284.84	140,096.15	9,036,294.35
ADJUSTMENT	-	-	-	729.24	-	209,481.78	-	-	-	47,520.79	-	162,690.23
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV.& INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	69,423.13	4,605,334.52	6,087.64	425,262.45	41,704.20	2,670,506.19	13,285.12	890,117.37	9,596.06	607,764.05	140,096.15	9,198,984.58
TRANSFERS-OUT	-	-	36.72	2,565.14	86.26	5,523.61	-	-	-	-	122.98	8,088.75
CONSUMPTION	1,863.17	117,546.26	-	-	247.05	15,819.71	-	-	158.93	10,065.79	2,269.15	143,431.76
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,830.06	-	1,830.06
ENDING BALANCE	67,559.96	4,487,788.26	6,050.92	422,697.31	41,370.89	2,649,162.87	13,285.12	890,117.37	9,437.13	595,868.20	137,704.02	9,045,634.01
PRICE PER BARREL		66.34		69.86		64.03		67.00		63.33		
BEG. PRICE PER BARREL		66.34		69.74		59.01		67.00		68.29		
ENDING PRICE PER BARREL		66.43		69.86		64.03		67.00		63.14		
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		63.09				64.03		-		63.33		

GAS PLANTS	VEGA BAJA-LIGHT DEST		JOBOS TURB- LIGHT DEST		DAGU AO TURB-LIGHT DEST		VIEQUES-DIESEL		CULEBRA-DIESEL		TOTAL TURBINES	
	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$
BEG BAL	1,425.74	95,306.84	4,518.54	295,959.47	3,165.51	58,981.98	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	151,591.36	9,800,250.27
ADJUSTMENTS	-	-	-	27.15	-	82.13	-	-	-	-	-	162,580.95
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV.& INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	1,425.74	95,306.84	4,518.54	295,932.32	3,165.51	58,999.85	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	151,591.36	9,962,831.22
TRANSFER-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	122.98	8,088.75
CONSUMPTION	-	-	-	-	178.33	3,318.14	-	-	-	-	2,447.48	146,749.90
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	991.16	-	-	-	-	-	-	-	2,821.22
ENDING BALANCE	1,425.74	95,306.84	4,518.54	294,941.16	2,987.18	55,581.71	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	149,020.90	9,805,171.35
PRICE PER BARREL		66.85		65.49		18.61		131.47		135.80		
BEG. PRICE PER BARREL		66.85		65.50		18.61		131.47		135.80		
ENDING PRICE PER BARREL		66.85		65.27		18.61		131.47		135.80		
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		-		-		18.61		-		-		

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

13-JAN-2017
17-JAN-2017

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
DECEMBER 31, 2016

6 OF 10

Recognition of taxes in Asset Suite & Adjustment of November 2016

13-JAN-2017
17-JAN-2017

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
DECEMBER 31, 2016

7 OF 10

AGUIRRE COMBINED CYCLE	LIGHT DESTILLATE		ADDITIVE		TOTAL		CORCO - NO. 6		CORCO - NO. 2		TOTAL	
	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$
BEG BAL	28,432.89	2,932,779.16	-	-	28,432.89	2,932,779.16	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	-	209,804.54	-	-	-	209,804.54	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	37,622.58	2,698,742.12	-	-	37,622.58	2,698,742.12	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	66,055.47	5,841,325.82	-	-	66,055.47	5,841,325.82	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,879.08
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	28,062.03	2,348,942.28	-	-	28,062.03	2,348,942.28	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	37,993.44	3,492,383.54	-	-	37,993.44	3,492,383.54	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,879.08

PRICE PER BARREL	88.43	-	67.39	63.35
BEG. PRICE PER BARREL	103.15	-	67.39	63.35
ENDING PRICE PER BARREL	91.92	-	67.39	63.35
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE	83.71	-	-	-

CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DESTILLATE		PROPANE		TOTAL	
	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$
BEG BAL	89,098.54	5,565,222.09	-	-	89,098.54	5,565,222.09
ADJUSTMENT	-	0.13	-	-	-	0.13
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV.& INSP FEES	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	89,098.54	5,565,221.96	-	-	89,098.54	5,565,221.96
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	4,090.44	297,302.36	-	-	4,090.44	297,302.36
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	85,008.10	5,267,919.60	-	-	85,008.10	5,267,919.60

PRICE PER BARREL	62.46	-
BEG. PRICE PER BARREL	62.46	-
ENDING PRICE PER BARREL	61.97	-
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE	72.68	-
Adjustment due to a change in barrel quantity, price, excise taxes, and or municipal taxes, after the the closing of previous accounting months.		
Recognition of taxes in Asset Suite & Adjustment of November 2016		

13-JAN-2017
17-JAN-2017

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
DECEMBER 31, 2016

8 OF 10

SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DESTILLATE		PROPANE		TOTAL		CAPECO NO. 6		CAPECO NO. 2		TOTAL	
	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$	BBLS	\$
BEG BAL	39,658.43	7,578,232.21	-	-	39,658.43	7,578,232.21	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	-	329,339.84	-	-	-	329,339.84	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	154,430.29	11,821,704.17	-	-	154,430.29	11,821,704.17	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV.& INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	318,551.40	-	-	-	318,551.40	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	194,088.72	20,047,827.62	-	-	194,088.72	20,047,827.62	-	-	-	-	-	-
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	153,693.12	11,398,412.77	-	-	153,693.12	11,398,412.77	-	-	-	-	-	-
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	891,215.58	-	-	-	891,215.58	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	40,395.60	7,758,199.27	-	-	40,395.60	7,758,199.27	-	-	-	-	-	-

PRICE PER BARREL 103.29
BEG. PRICE PER BARREL 191.09
ENDING PRICE PER BARREL 192.06
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 74.16

GAS NATURAL	COSTA SUR GN										TOTAL GAS NATURAL	
	Equivalent BBLS	\$	Equivalent BBLS	\$	Equivalent BBLS	\$	Equivalent BBLS	\$	Equivalent BBLS	\$	Equivalent BBLS	\$
BEG BAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS (Equivalent BBLS)	515,680.95	25,539,387.95	-	-	-	-	-	-	-	-	515,680.95	25,539,387.95
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV.& INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	515,680.95	25,539,387.95	-	-	-	-	-	-	-	-	515,680.95	25,539,387.95
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	515,680.95	25,539,387.95	-	-	-	-	-	-	-	-	515,680.95	25,539,387.95
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

PRICE PER BARREL 49.53
BEG. PRICE PER BARREL
ENDING PRICE PER BARREL
Adjustment due to a change in barrel quantity, price, excise taxes, and or municipal taxes, after the the closing of previous accounting months.
Recognition of taxes in Asset Suite

49.53

FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
SUMMARY BY PLANT CONSUMPTION
DECEMBER 31, 2016

PLANT	KIND OF FUEL	BARRELS	TOTAL AMOUNT	TOTAL	GENERATION	EFFICIENCY
<u>STEAM</u>						
SAN JUAN	NO. 6	233,270.16	\$ 13,030,190.35			
	PROPANE	9.31	370.33			
	LIGHT DESTILLATE	-	-	\$ 13,030,560.68	135,763,000	581.98
SOUTH COAST	NO. 6	167,668.09	8,926,575.36			
	PROPANE	40.69	1,501.51			
	LIGHT DESTILLATE	36.72	2,565.14	8,930,642.01	414,485,000	2,470.92
PALO SECO	NO. 6	244,727.24	12,563,314.71			
	PROPANE	51.28	1,848.75			
	LIGHT DESTILLATE	86.26	5,523.61	12,570,687.07	138,139,000	564.14
AGUIRRE	NO. 6	342,203.19	19,231,892.79			
	PROPANE	5.71	216.50			
	LIGHT DESTILLATE	-	-			
	ADDITIVE	-	-	19,232,109.29	219,570,000	641.63
	TOTAL STEAM PLANTS		988,098.65	53,763,999.05	907,957,000	
<u>GAS</u>						
MAYAGUEZ	LIGHT DESTILLATE		1,863.17	117,546.26	995,000	534.04
SOUTH COAST TURB	LIGHT DESTILLATE		-	-	414,485,000	-
PALO SECO TURB	LIGHT DESTILLATE		247.05	15,819.71	99,000	400.73
AGUIRRE POWER BLOCK	LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
YABUCOA	LIGHT DESTILLATE		158.93	11,895.85	62,000	390.11
DAGUAO TURB	LIGHT DESTILLATE		178.33	3,318.14	63,000	353.28
VEGA BAJA	LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
JOBOS (GUAYAMA) TURB	LIGHT DESTILLATE		-	991.16	-	-
VIEQUES	DIESEL		-	-	-	-
CULEBRA	DIESEL		-	-	-	-
AGUIRRE COMBINED	LIGHT DESTILLATE		28,062.03	2,348,942.28	11,171,000	398.08
AGUIRRE COMBINED	ADDITIVE		-	-	-	-
CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DESTILLATE		4,090.44	297,302.36	2,074,000	507.04
CAMBALACHE GAS TURBINES	ADDITIVE		-	-	-	-
SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DESTILLATE		153,693.12	12,289,628.35	102,818,000	668.98
	TOTAL GAS PLANTS		188,293.07	15,085,444.11	531,767,000	
<u>NATURAL GAS</u>						
SOUTH COAST	NATURAL GAS		515,680.95	25,539,387.95	-	-
	CAPITAL EXPENDITURE		-	-	-	-
	TOTAL NATURAL GAS		515,680.95	25,539,387.95	-	-
	Fuel Hedge Consumption					
	TOTAL ALL PLANTS		1,692,072.67	94,388,831.11	1,439,724,000.00	

TRANSFERS - BY PLANT
December 31, 2016

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		-	-	36.72	2,565.14
NO. 6	PALO SECO	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	86.26	5,523.61
NO. 6	AGUIRRE	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		37,622.58	2,698,742.12	-	-
ADDITIVE		-	-	-	-
TOTAL STEAM PLANTS		37,622.58	2,698,742.12	122.98	8,088.75
GAS					

LIGHT DESTILLATE	MAYAGUEZ	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SOUTH COAST TURB	36.72	2,565.14	-	-
LIGHT DESTILLATE	PALO SECO TURB	86.26	5,523.61	-	-
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	-	-	37,622.58	2,698,742.12
ADDITIVE	AGUIRRE COMBINED	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
ADDITIVE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SAN JUAN COMBINED CYCLE	-	-	-	-
TOTAL GAS PLANTS		122.98	8,088.75	37,622.58	2,698,742.12
OTHER					

NO. 6	CORCO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CORCO	-	-	-	-
NO. 6	CAPECO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAPECO	-	-	-	-
TOTAL ALL PLANTS		37,745.56	2,706,830.87	37,745.56	2,706,830.87