CN 078-04479
REV. 02/14

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

SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com

APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

28 de diciembre de 2016

Dwight Rodríguez Delgado, Jefe
División Servicio al Cliente

Efrán Paredes Maisonet, Jefe División
Planificación y Estudios

FACTORES DE AJUSTE - ENERO DE 2017

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

Tarifas a Voltaje de Distribución Secundaria:
\$ 0.126169 por kWh

Tarifas a Voltaje de Distribución Primaria:
\$ 0.120564 por kWh

Tarifas a Voltaje de Transmisión:
\$ 0.110053 por kWh

Tarifas en la Barra de Generación:
\$ 0.105023 por kWh

Los datos para calcular los factores de ajuste fueron:

Precio Facturado	$ 59.99413642/BBL
Barriles Estimados	1,606,441.11
Estimado Compra Energía	$61,545,500.90

Eficiencias

Secundaria	83.24%
Primaria	87.11%
Transmisión	95.43%
Barra de Generación	100.00%

Compra de Combustible	Devolución	($6,851,302.08)
Compra de Energía	Devolución	($7,206,395.89)

Generación Neta Estimada (kWh) (Incluye compra de energía)	1,555,682,852

Factores de Subsidio de Compra de Combustible

Factores de Subsidio hasta $30.00 /bbl:

Facturación Mensual **$ 0.026159 por kWh**

Los factores de subsidio hasta $18.00/bbl son $0.013579 por kWh (mensual).

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

SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com

APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

28 de diciembre de 2016

FACTURACIÓN DE ENERO 2017

Voltaje de Distribución	Compra de Combustible ($/kWh)	Compra de Energía ($/kWh)	Total ($/kWh)
Secundaria	0.078333	0.047836	0.126169
Primaria	0.074853	0.045711	0.120564
Transmisión	0.068327	0.041726	0.110053
Barra de Generación	0.065204	0.039819	0.105023

CN 078-04479
REV. 02/14

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

AEE
DEC 27 2016
Directorado de Planificación y Protección Ambiental

JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com

APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

AEE DIRECTOR DE FINANZAS
23DIC'16 RECIBIDO AM10:53

22 de diciembre de 2016

Efran Paredes Maisonet
Director, Interino
Planificación y Protección Ambiental

Ernesto Ramos Morales
Director de Finanzas

CANTIDADES A INCLUIRSE EN LA FACTURACIÓN DE ENERO 2017

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

Recobro o (Devolución)

Descripción	Total
AJUSTE DE COMBUSTIBLE	
Noviembre	($6,851,302.08)
COMPRA DE ENERGÍA	
Noviembre	($7,206,395.89)

"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."

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

	TOTAL	BARRA	TRANSMISIÓN	PRIMARIA	SECUNDARIA	USO AUTORIDAD
VENTAS VOLT. SECUNDARIO	8,946,324,005	0	0	0	8,946,324,005	
USO AEE EN SECUNDARIA	10,192,090	0	0	0	0	10,192,090
SUB-TOTAL	8,956,516,095	0	0	0	8,946,324,005	10,192,090
PÉRDIDAS EN SECUNDARIA	416,025,984	0	0	0	415,552,566	473,418
VENTAS VOLT. PRIMARIO	4,273,953,877	0	0	4,273,953,877	0	0
USO AEE EN PRIMARIA	24,525,863	0	0	0	0	24,525,863
SUB-TOTAL	13,671,021,820	0	0	4,273,953,877	9,361,876,571	35,191,371
PÉRDIDAS EN PRIMARIA	1,305,992,106	0	0	408,290,624	894,339,652	3,361,830
VENTAS VOLT. TRANSMISIÓN	4,032,664,743	0	4,032,664,743	0	0	0
USO AEE EN TRANSMISIÓN	0	0	0	0	0	0
SUB-TOTAL	19,009,678,669	0	4,032,664,743	4,682,244,501	10,256,216,224	38,553,201
PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN	910,785,461	0	193,211,704	224,334,156	491,392,452	1,847,148
VENTAS EN LA BARRA	1,794,389	1,794,389	0	0	0	0
GENERACIÓN NETA	19,922,258,518	1,794,389	4,225,876,448	4,906,578,657	10,747,608,676	40,400,349
EFICIENCIA NETA		**100.00%**	**95.43%**	**87.11%**	**83.24%**	**85.93%**
AUXILIARES	759,253,918	68,386	161,051,682	186,993,812	409,600,347	1,539,691
GENERACION TOTAL	20,681,512,436	1,862,775	4,386,928,130	5,093,572,469	11,157,209,023	41,940,040
EFICIENCIA TOTAL		**96.33%**	**91.92%**	**83.91%**	**80.18%**	**82.78%**

12/12/2016

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 diciembre de 2016

Lourdes Lugo Guzmán, Gerente
Departamento de Planificación Estratégica

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

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

El costo estimado de combustible para enero de 2017 es **$64.236391** por barril (Cuadro 1) y **$10.467113** 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 **0.59792** (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
ENERO 2017

Planta	Generación Térmica Neta (MWH)	Combustible Barriles (BBLS)	Eficiencia Neta (KWH/BBL)	Costo Unitario (BBL)	Costo Total (K)
San Juan	83,462.64	153,755.42	542.8	$61.48	$9,452.33
Palo Seco	94,104.50	185,583.29	507.1	$61.48	$11,408.99
Costa Sur (3 & 4)	0.00	0.00	0.0	$63.56	$0.00
*Costa Sur (5)**	191,262.67	336,986.61	567.6	$53.72	$18,101.92
*Costa Sur (6)**	83,912.34	147,845.55	567.6	$53.74	$7,945.36
Aguirre	260,171.82	435,851.38	596.9	$63.56	$27,701.29
Sub-Total #6 **	**712,913.97**	**1,260,022.25**	**565.8**		**$74,609.89**
Aguirre CC	0.00	0.00	0.0	$82.51	$0.00
Gas	0.00	0.00	0.0	$82.51	$0.00
San Juan CC	217,263.88	346,418.86	627.2	$82.51	$28,582.09
Cambalache	0.00	0.00	0.0	$82.51	$0.00
Sub-Total #2	**217,263.88**	**346,418.86**	**627.2**		**$28,582.09**
TOTAL	**930,177.85**	**1,606,441.11**	**579.0**		**$103,191.98**

Costo Estimado de Combustible #6=	$59.213153 (BBL)
Costo Estimado de Combustible #2=	$82.507315 (BBL)
Costo Estimado de Combustible Total =	**$64.236391 (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
ENERO 2017

Planta	Generación Neta (MWH)	Consumo (MMBTU)	Eficiencia Neta (KWH/MMBTU)	Costo Unitario (MMBTU)	Costo Total (K)
San Juan	83,462.64	968,659.14	86.2	$9.76	$9,452.33
Palo Seco	94,104.50	1,169,174.74	80.5	$9.76	$11,408.99
Costa Sur (3 & 4)	0.00	0.00	0.0	$10.09	$0.00
*Costa Sur (5)**	191,262.67	2,123,015.62	90.1	$8.53	$18,101.92
*Costa Sur (6)**	83,912.34	931,426.95	90.1	$8.53	$7,945.36
Aguirre	260,171.82	2,745,863.66	94.8	$10.09	$27,701.29
Sub-Total #6**	**712,913.97**	**7,938,140.11**	**89.8**		**$74,609.89**
Aguirre CC	0.00	0.00	0.0	$14.88	$0.00
Gas	0.00	0.00	0.0	$14.88	$0.00
San Juan CC	217,263.88	1,920,546.16	113.1	$14.88	$28,582.09
Cambalache	0.00	0.00	0.0	$14.88	$0.00
Sub-Total #2	**217,263.88**	**1,920,546.16**	**113.1**		**$28,582.09**
TOTAL	**930,177.85**	**9,858,686.27**	**94.4**		**$103,191.98**

Costo Estimado de Combustible #6=	$9.398913 (MMBTU)
Costo Estimado de Combustible #2=	$14.882272 (MMBTU)
Costo Estimado de Combustible Total =	**$10.467113 (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.

ENERO 2017

A	B
Generación Total Producida Combustible Fósil (MWH Neto) = 930,178	Generación Total (Producida + Comprada) (MWH Neto) = 1,555,683
(Factor R = A/B) **FACTOR R = 0.59792**	

ENERO 2017

Estimado Compra de Energía a EcoEléctrica, L.P.				
Energía (KWH)		**Cargo por Energía: ($/kWh)**	**Factor Corrección Combustible**	**Pago por Energía**
Hasta 76% XDL	286,678,080	0.033884660	1.03898821	$10,092,720.30
Sobre 76% XDL	480,920	0.071400000	1.03898821	$35,676.45
(SFP= $8.70/MMBTU)				
Total Energía	287,159,000			$10,128,396.75
Capacidad (KW)		**Cargo por Capacidad: ($/kW/Mes)**	**Factor Corrección Disponibilidad:**	**Pago por Capacidad**
	507,000	36.50219783	1.010000000	$18,691,680.44
Estimado Costo de Energía Comprada a EcoEléctrica =				***$28,820,077.19***

Estimado Compra de Energía a AES				
Energía (KWH)		**Cargo Combustible (¢/kWh):**	**Cargo O&M Variable (¢/kWh):**	**Pago por Energía**
	308,490,000	4.1699	0.7005	$12,863,724.51 $2,160,972.45
Total Energía				$15,024,696.96
Capacidad (KW)		**Cargo por Capacidad ($/kW/Mes) :**	**Cargo O&M Fijo ($/kW/Mes):**	**Pago por Capacidad**
	454,300	22.1500	6.4197	$10,062,745.00 $2,916,469.71
		Factor Corrección Disponibilidad		
		0.0000		
Total Capacidad				$12,979,214.71
Estimado Costo de Energía Comprada a AES =				***$28,003,911.67***

Estimado Compra de Energía EcoEléctrica y AES (KWH) =	*595,649,000*
Estimado Costo Total de Energía Comprada =	*$56,823,988.86*

Cuadro 4

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA RENOVABLE
ENERO 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	3,192,000	3,192	16.24	3.5	$ 518,268.52	$ 111,720.00	$ 629,988.52
Coto Laurel Solar Farm	464,000	464	15.00	3.5	$ 69,600.00	$ 16,240.00	$ 85,840.00
Horizon Energy	1,914,000	1,914	14.30	3.5	$ 273,702.00	$ 66,990.00	$ 340,692.00
Landfill Gas Technologies of Fajardo	855,000	855	10.00	0.0	$ 85,500.00	$ -	$ 85,500.00
Oriana Energy	3,700,000	3,700	15.00	3.0	$ 555,000.00	$ 111,000.00	$ 666,000.00
Pattern Santa Isabel	11,604,000	11,604	13.27	2.7	$ 1,539,502.68	$ 307,854.12	$ 1,847,356.80
Punta Lima Wind Farm	2,616,000	2,616	13.27	2.5	$ 347,064.72	$ 65,400.00	$ 412,464.72
San Fermin Solar Farm	3,060,000	3,060	15.30	3.5	$ 468,180.00	$ 107,100.00	$ 575,280.00
WindMar Cantera Martinó	390,000	390	16.60	3.5	$ 64,740.00	$ 13,650.00	$ 78,390.00
Estimado Total de Energía Renovable	***27,795,000.00***	***27,795.00***	***14.11***	***2.88***	***$ 3,921,557.92***	***$ 799,954.12***	***$ 4,721,512.04***

Cuadro 5

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA TOTAL
ENERO 2017

Estimado Compra de Energía Cogeneradoras (kWh) =	*595,649,000*
Estimado Compra de Energía Renovable (kWh) =	*27,795,000*
Estimado Compra de Certificados de Energía Renovable =	*27,795*
Estimado Compra de Energía Total =	*623,444,000*
Estimado Costo Compra de Energía Cogeneradoras =	*$56,823,988.86*
Estimado Costo Total Compra de Energía Renovable =	*$4,721,512.04*
Estimado Costo Total de Energía Comprada =	*$61,545,500.90*

CN 078-04479
REV. 02/14

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

21 de diciembre de 2016

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 enero 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. Victor Morales Aquino
Jefes, Divisiones Centrales Generatrices

Directorado de Generación

Departamento de Generación Confiable y Estadísticas

Datos para el Cálculo del Factor de Ajuste de Combustible

enero 2017-Proyección

Planta	Generación Térmica Neta (MWh)	Combustible Barriles		Valor Calorífico (MMBtu/Bbl's)	MMBtu	
		Principal	Gas Natural		Principal	Gas Natural
San Juan	83,462.642	153,755.42	-	6.300	968,659.14	-
Palo Seco	94,104.503	185,583.29	-	6.300	1,169,174.74	-
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	191,262.669	59,983.62	277,002.99	6.300	377,896.78	1,745,118.84
Costa Sur 6	83,912.338	26,612.20	121,233.35	6.300	167,656.85	763,770.10
Aguirre	260,171.816	435,851.38	-	6.300	2,745,863.66	-
Aguirre CC Gas	0.000	0.00	-	5.544	0.00	-
Gas	0.000	0.00	-	5.544	0.00	-
San Juan CC Gas	188,884.446	346,418.86	-	5.544	1,920,546.16	-
Cambalache	0.000	0.00	-	5.544	0.00	-
Total	**901,798.414**	**1,208,204.76**	**398,236.34**	**----**	**7,349,797.34**	**2,508,888.94**
San Juan CC-Vapor	28,379.438	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*	2,061.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Ecoeléctrica*	287,159.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
AES*	308,490.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Renovable*	27,795.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Sistema Total	**1,555,682.852**	**1,208,204.76**	**398,236.34**	**----**	**7,349,797.34**	**2,508,888.94**

* Información suministrada por el DOSE.

Quiomarie Oquendo Rivera

From: Maribel Franco Velez
Sent: Wednesday, December 21, 2016 12:35 PM
To: Quiomarie Oquendo Rivera; Roberto A. Rivera Medina
Subject: FW: Pronóstico-2017-01
Attachments: Pronóstico-2017-01.pdf

From: Hugal R. Rios Diaz
Sent: Wednesday, December 21, 2016 11:55 AM
To: Maribel Franco Velez
Subject: Pronóstico-2017-01

Buen día,

Te incluyo informe del asunto para tu consideración.

F- AES ILUMINA	3,192.000
G - MARTINO	390.000
H - HORIZON	1,914.000
I - SAN FERMIN	3,060.000
J - BECHARA	0.000
K - PATTERN	11,604.000
L- PLIMAWF	2,616.000
M-ORIANA	3,700.000
O-COTO LAUREL	464.000
P- LFG -TBAJA	0.000
Q - LFG -FAJARDO	855.000
R- FONROCHE	0.000
TOTAL	27,795.000

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

CN 078-04479
REV. 02/14

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

22 de diciembre de 2016

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 enero de 2017.

Producto	*Planta*	*$/BBL*	*$/MMBTU*
Núm. 6 - 0.50% S	Aguirre	63.2408	10.0382
Núm. 6 - 0.50% S	Costa Sur	63.2408	10.0382
Núm. 6 - 0.50% S	San Juan/Palo Seco	61.1708	9.7096
Núm. 2 - 0.05% S	Aguirre / Ciclo Combinado / Mayagüez	80.4257	14.5068
Núm. 2 - 0.05% S	San Juan Ciclo Combinado/Palo Seco	80.4257	14.5068
Núm. 2 - 0.05% S	Cambalache	80.4257	14.5068
Núm. 2 - 0.05% S	Unidades Remotas	80.4257	14.5068
Propano	Todas	42.0735	10.9481
Gas Natural	Costa Sur	N/A	8.1883

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-R Rz

Edwin Rodríguez Ruiz
Administrador Oficina de Combustibles

Costo Estimado EcoEléctrica - Fase Operación Comercial				January-17	
Energía (kWh)		**Costo Unitario ($/kWh)**	**Factor de Corrección Combustible**		**Costo Estimado**
	286,678,080	0.03388466	1.03898821		$10,092,720.30
Sobre 76% XDL (SFP = $9.52/MMBtu)	480,920	0.07140000	1.03898821		$35,676.45
Total Energía	287,159,000				$10,128,396.75
Capacidad (kW)		**Costo Unitario ($/kW-mes)**	**Factor de Corrección Disponibilidad**		**Costo Estimado**
	507,000	$36.50219783	1.01000000		$18,691,680.44
				Total:	$28,820,077.19

Costo Estimado AES Puerto Rico - Fase Operación Comercial				January-17	
Energía (kWh)			**Costo Unitario** (¢/kWh)		**Costo Estimado**
	308,490,000	**Combustible**	4.1699		$12,863,724.51
	308,490,000	**O&M Variable**	0.7005		$2,160,972.45
				Subtotal:	$15,024,696.96
Capacidad (kW)			**Costo Unitario** ($/kW-mes)	**Factor de Corrección Disponibilidad**	**Costo Estimado**
	454,300	**Demanda**	22.1500	0.0000	$10,062,745.00
	454,300	**O&M Fijo**	6.4197	0.0000	$2,916,469.71
				Subtotal:	$12,979,214.71
				Total:	$28,003,911.67

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
NOVEMBER 30, 2016

	BARRELS	COST PER BARREL	AMOUNT
BEGINNING BALANCE	1,595,469.41		98,676,144.36
ADJUSTMENTS	8,600.69		372,797.84
INTEREST			
FUEL HEDGE			
MISC. SERVICES & INSPECTION FEES			543,039.13
EXCISE TAXES			808,908.86
RECEIPTS			
STEAM & GAS	1,280,819.36	55.59	71,205,481.58
NATURAL GAS	475,793.97	47.83	22,757,334.93
TOTAL RECEIPTS	1,756,613.33	53.49	93,962,816.51
SUBTOTAL	3,360,683.43	57.83	194,363,706.70
CONSUMPTION			
FUEL OIL	1,244,077.69		70,952,692.66
NATURAL GAS	475,793.97		22,757,334.93
ADJUSTMENTS	25.55		801,560.65
TOTAL CONSUMPTION	1,719,897.21	54.95	94,511,588.24
ENDING BALANCE	1,640,786.22	60.86	99,852,118.46

Recognition of taxes in Asset Suite
Adj. due to a change in BBls quantity, price, taxes, after the the closing of previous accounting months.
Adjustment to Cambalache inventory of July 2016 not reported by the Fuel Office until November 2016.

14-DEC-2016
15-DEC-2016

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
NOVEMBER 30, 2016

SAN JUAN STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DESTILLATE		TOTAL	
	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$
BEG BAL	91,548.88	5,124,502.77	23.29	924.98	-	-	91,572.17	5,125,427.75
ADJUSTMENT	-						-	-
RECEIPTS	196,720.79	9,841,391.42	-	-		-	196,720.79	9,841,391.42
INTEREST							-	-
FUEL HEDGE							-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		121,249.11				-	-	121,249.11
EXCISE TAXES		28,010.88		-		-	-	28,010.88
TRANSFER IN	-	-	-	-			-	-
SUBTOTAL	288,269.67	15,115,154.18	23.29	924.98	-	-	288,292.96	15,116,079.16
TRANSFERS OUT	-	-	-	-			-	-
CONSUMPTION	202,678.48	10,500,836.86	12.26	486.91	-	-	202,690.74	10,501,323.77
FUEL HEDGE CONSUMPTION							-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	13,226.54		-		-	-	13,226.54
ENDING BALANCE	85,591.19	4,601,090.78	11.03	438.07	-	-	85,602.22	4,601,528.85

PRICE PER BARREL	52.43	39.72	-
BEG. PRICE PER BARREL	55.98	39.72	-
ENDING PRICE PER BARREL	53.76	39.72	-
PRICE PER BARREL ACCORGING TO ASSET SUITE	51.81		-

PALO SECO STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DESTILLATE		TOTAL	
	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$
BEG BAL	272,182.12	14,075,253.37	204.33	7,344.85	-	-	272,386.45	14,082,598.22
ADJUSTMENT	-				-	-	-	-
RECEIPTS	280,132.68	14,103,193.71	36.68	1,344.09			280,169.36	14,104,537.80
INTEREST							-	-
FUEL HEDGE							-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		3,425.00					-	3,425.00
EXCISE TAXES		33,020.35		-			-	33,020.35
TRANSFER IN	-	-	-	-	161.81	9,497.96	161.81	9,497.96
SUBTOTAL	552,314.80	28,214,892.43	241.01	8,688.94	161.81	9,497.96	552,717.62	28,233,079.33
TRANSFERS OUT	-	-	-	-			-	-
CONSUMPTION	238,259.61	12,392,635.81	79.30	2,858.93	188.30	11,052.88	238,527.21	12,406,547.62
FUEL HEDGE CONSUMPTION							-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	10,446.71		-	(26.49)	(1,554.92)	(26.49)	8,891.79
ENDING BALANCE	314,055.19	15,811,809.91	161.71	5,830.01	-	-	314,216.90	15,817,639.92

PRICE PER BARREL	51.08	36.05	58.70
BEG. PRICE PER BARREL	51.71	35.95	-
ENDING PRICE PER BARREL	50.35	36.05	-
PRICE PER BARREL ACCORGING TO ASSET SUITE	52.01		-

Recognition of taxes in Asset Suite & Adjustment of October 2016

12/16/2016

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
NOVEMBER 30, 2016

SOUTH COAST STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DESTILLATE		TOTAL	
	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$
BEG BAL	252,730.97	13,584,682.91	39.04	1,372.32	-	-	252,770.01	13,586,055.23
ADJUSTMENT			-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	230,027.31	12,273,757.99	-	-	-	-	230,027.31	12,273,757.99
INTEREST						-	-	-
FUEL HEDGE							-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		14,031.54				-	-	14,031.54
EXCISE TAXES		49,292.15		-		-	-	49,292.15
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	482,758.28	25,921,764.59	39.04	1,372.32	-	-	482,797.32	25,923,136.91
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	140,165.85	7,405,871.29	-	-	-	-	140,165.85	7,405,871.29
FUEL HEDGE CONSUMPTION					-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION		-		-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	342,592.43	18,515,893.30	39.04	1,372.32	-	-	342,631.47	18,517,265.62

	FUEL NO 6	PROPANE	LIGHT DESTILLATE
PRICE PER BARREL	53.70	35.15	-
BEG. PRICE PER BARREL	53.75	35.15	-
ENDING PRICE PER BARREL	54.05	35.15	-
PRICE PER BARREL ACCORGING TO ASSET SUITE	52.84		-

AGUIRRE STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DESTILLATE		CHES&CO ADDITIVES		TOTAL	
	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$
BEG BAL	296,048.94	14,493,707.05	52.29	1,959.06	166,307.21	11,448,915.35	-	-	462,408.44	25,944,581.46
ADJUSTMENT	-	-			-	-			-	-
RECEIPTS	264,354.01	13,862,515.94	-	-	-	-	-	-	264,354.01	13,862,515.94
INTEREST						-			-	-
FUEL HEDGE									-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		174,995.33				-			-	174,995.33
EXCISE TAXES		55,672.70		-		-			-	55,672.70
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	560,402.95	28,586,891.02	52.29	1,959.06	166,307.21	11,448,915.35	-	-	726,762.45	40,037,765.43
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	14,573.41	1,045,379.54	-	-	14,573.41	1,045,379.54
CONSUMPTION	320,935.85	17,254,662.33	10.71	401.25	-	-	-	-	320,946.56	17,255,063.58
FUEL HEDGE CONSUMPTION									-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION		1.05		-	-	-			-	1.05
ENDING BALANCE	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

	FUEL NO 6	PROPANE	LIGHT DESTILLATE
PRICE PER BARREL	51.01	37.47	68.84
BEG. PRICE PER BARREL	48.96	37.47	68.84
ENDING PRICE PER BARREL	47.32	37.47	68.56
PRICE PER BARREL ACCORGING TO ASSET SUITE	53.76		-

Adjustment of October 2016

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
NOVEMBER 30, 2016

GAS PLANTS	MAYAGUEZ SPECIAL CYCLE		SOUCO TURB-LIGHT DEST		PALO SECO TURB-LIGHT DEST		AGUIRRE POWER BLOCK-LIGHT DEST		YABUCOA POWER BLOCK-LIGHT		SUBTOTAL	
	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$
BEG BAL	70,078.70	4,666,229.22	4,639.23	322,949.60	42,073.18	2,469,621.18	13,326.74	892,896.81	9,596.06	660,841.23	139,713.91	9,012,538.04
ADJUSTMENT	-	-	(73.73)	(4,311.77)	-	13,061.71	-	-	-	(863.59)	(73.73)	7,886.35
RECEIPTS	-	-	1,522.14	102,824.06	-	-	-	-	-	-	1,522.14	102,824.06
INTEREST				-				-		-	-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		1,127.95		-		-		-		-	-	1,127.95
EXCISE TAXES		-		3,071.32		-		-		-	-	3,071.32
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	70,078.70	4,667,357.17	6,087.64	424,533.21	42,073.18	2,482,682.89	13,326.74	892,896.81	9,596.06	659,977.64	141,162.32	9,127,447.72
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	161.81	9,497.96	-	-	-	-	161.81	9,497.96
CONSUMPTION	630.00	39,584.28	-	-	180.68	10,605.60	41.62	2,779.44	-	-	852.30	52,969.32
CAPITAL EXPENDITURE											-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	25.57	22,438.37	-	-	26.49	1,554.92				4,692.80	52.06	28,686.09
ENDING BALANCE	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
PRICE PER BARREL		66.60		69.74		59.01		67.00		68.78		
BEG. PRICE PER BARREL		66.59		69.61		58.70		67.00		68.87		
ENDING PRICE PER BARREL		66.34		69.74		59.01		67.00		68.29		
PRICE PER BARREL ACCORGING TO ASSET SUITE		62.83				58.70		66.78		-		

GAS PLANTS	VEGA BAJA-LIGHT DEST		JOBOS TURB- LIGHT DEST		DAGUAO TURB-LIGHT DEST		VIEQUES-DIESEL		CULEBRA-DIESEL		TOTAL TURBINES	
	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$
BEG BAL	1,425.74	95,306.84	4,549.40	300,978.43	3,165.51	215,398.15	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	151,239.98	9,937,929.09
ADJUSTMENTS	-	-	(30.86)	(5,018.96)	-	(156,416.17)	-	-	-	-	(104.59)	(153,548.78)
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,522.14	102,824.06
INTEREST		-				-		-		-	-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		-		-		-		-		-	-	1,127.95
EXCISE TAXES		-		-		-	-	-	-	-	-	3,071.32
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	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	152,657.53	9,891,403.64
TRANSFER-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161.81	9,497.96
CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	852.30	52,969.32
											-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-		-							52.06	28,686.09
ENDING BALANCE	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
PRICE PER BARREL		66.85		65.50		18.63		131.47		135.80		
BEG. PRICE PER BARREL		66.85		66.16		18.63		131.47		135.80		
ENDING PRICE PER BARREL		66.85		65.50		18.63		131.47		135.80		
PRICE PER BARREL ACCORGING TO ASSET SUITE		-		-		-		-		-		

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 October 2016

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
NOVEMBER 30, 2016

AGUIRRE COMBINED CYCLE	LIGHT DESTILLATE		ADDITIVE		TOTAL		CORCO - NO. 6		CORCO - NO. 2		TOTAL	
	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$
BEG BAL	30,361.68	2,845,685.14	-	-	30,361.68	2,845,685.14	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		222,318.45			-	222,318.45		-		-	-	-
EXCISE TAXES		-			-	-		-		-	-	-
TRANSFER IN	14,573.41	1,045,379.54	-	-	14,573.41	1,045,379.54	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	44,935.09	4,113,383.13	-	-	44,935.09	4,113,383.13	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,879.08
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	16,502.20	1,180,603.97	-	-	16,502.20	1,180,603.97					-	-
					-	-					-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-			-	-					-	-
ENDING BALANCE	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

	LIGHT DESTILLATE $	ADDITIVE $	CORCO - NO. 6 $	CORCO - NO. 2 $
PRICE PER BARREL	91.54	-	67.39	63.35
BEG. PRICE PER BARREL	93.73	-	67.39	63.35
ENDING PRICE PER BARREL	103.15	-	67.39	63.35
PRICE PER BARREL ACCORGING TO ASSET SUITE	71.54	-	-	-

CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DESTILLATE		PROPANE		TOTAL	
	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$
BEG BAL	85,160.41	5,393,486.24	-	-	85,160.41	5,393,486.24
ADJUSTMENT	8,705.28	526,210.92			8,705.28	526,210.92
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-
INTEREST		-		-	-	-
					-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		5,891.75				5,891.75
EXCISE TAXES		17,255.93		-	-	17,255.93
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	93,865.69	5,942,844.84	-	-	93,865.69	5,942,844.84
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	4,767.17	342,033.48	-	-	4,767.17	342,033.48
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	(0.02)	35,589.27			(0.02)	35,589.27
ENDING BALANCE	89,098.54	5,565,222.09	-	-	89,098.54	5,565,222.09

	LIGHT DESTILLATE $	PROPANE $
PRICE PER BARREL	63.31	-
BEG. PRICE PER BARREL	63.33	-
ENDING PRICE PER BARREL	62.46	-
PRICE PER BARREL ACCORGING TO ASSET SUITE	71.75	-

Inventory of July 2016 not reported by the Fuel Office until November 2016.
Recognition of taxes in Asset Suite & Adjustment of October 2016

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
NOVEMBER 30, 2016

SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DESTILLATE		PROPANE		TOTAL		CAPECO NO. 6		CAPECO NO. 2		TOTAL	
	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$	BBLS	$
BEG BAL	51,258.34	8,458,502.15	-	-	51,258.34	8,458,502.15	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	-	135.70			-	135.70	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	308,025.75	21,020,454.37	-	-	308,025.75	21,020,454.37	-	-	-	-	-	-
INTEREST		-		-	-	-					-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		-			-	-		-		-	-	-
EXCISE TAXES		622,585.53		-	-	622,585.53		-		-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-
SUBTOTAL	359,284.09	30,101,677.75	-	-	359,284.09	30,101,677.75	-	-	-	-	-	-
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	319,625.66	21,808,279.63	-	-	319,625.66	21,808,279.63					-	-
CAPITAL EXPENDITURE					-	-					-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION		715,165.91			-	715,165.91					-	-
ENDING BALANCE	39,658.43	7,578,232.21	-	-	39,658.43	7,578,232.21	-	-	-	-	-	-

PRICE PER BARREL	83.78	-
BEG. PRICE PER BARREL	165.02	-
ENDING PRICE PER BARREL	191.09	-
PRICE PER BARREL ACCORGING TO ASSET SUITE	68.23	-

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)	475,793.97	22,757,334.93									475,793.97	22,757,334.93
INTEREST											-	-
MISC. SERV.& INSP FEES		-									-	-
EXCISE TAXES		-									-	-
TRANSFER IN	-	-									-	-
SUBTOTAL	475,793.97	22,757,334.93	-	-	-	-	-	-	-	-	475,793.97	22,757,334.93
TRANSFERS-OUT	-	-									-	-
CONSUMPTION	475,793.97	22,757,334.93									475,793.97	22,757,334.93
CAPITAL EXPENDITURE	-	-									-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION												
ENDING BALANCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

PRICE PER BARREL	47.83	47.83
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

FUEL OIL CONS ION REPORT
SUMMARY BY PLANT CONSUMPTION
NOVEMBER 30, 2016

PLANT	KIND OF FUEL	BARRELS	TOTAL	AMOUNT	TOTAL	GENERATION	EFFICIENCY
STEAM							
SAN JUAN	NO. 6	202,678.48		$ 10,514,063.40			
	PROPANE	12.26		486.91			
	LIGHT DESTILLATE	-	202,690.74	-	$ 10,514,550.31	118,830,000	586.26
SOUTH COAST	NO. 6	140,165.85		7,405,871.29			
	PROPANE	-		-			
	LIGHT DESTILLATE	-	140,165.85	-	7,405,871.29	370,180,000	2,641.01
PALO SECO	NO. 6	238,259.61		12,403,082.52			
	PROPANE	79.30		2,858.93			
	LIGHT DESTILLATE	161.81	238,500.72	9,497.96	12,415,439.41	133,886,000	561.37
AGUIRRE	NO. 6	320,935.85		17,254,663.38			
	PROPANE	10.71		401.25			
	LIGHT DESTILLATE	-		-			
	ADDITIVE		320,946.56	-	17,255,064.63	206,040,000	641.98
	TOTAL STEAM PLANTS		902,303.87		47,590,925.64	828,936,000	
GAS							
MAYAGUEZ	LIGHT DESTILLATE		655.57	62,022.65	62,022.65	334,700	510.55
SOUTH COAST TURB	LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-	-
PALO SECO TURB	LIGHT DESTILLATE		207.17	12,160.52	12,160.52	85,000	410.29
AGUIRRE POWER BLOCK	LIGHT DESTILLATE		41.62	2,779.44	2,779.44	-	-
YABUCOA	LIGHT DESTILLATE		-	4,692.80	4,692.80	-	-
DAGUAO TURB	LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-	-
VEGA BAJA	LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-	-
JOBOS (GUAYAMA) TURB	LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-	-
VIEQUES	DIESEL		-	-	-	-	-
CULEBRA	DIESEL		-	-	-	-	-
AGUIRRE COMBINED	LIGHT DESTILLATE		16,502.20	1,180,603.97	1,180,603.97	5,891,000	356.98
AGUIRRE COMBINED	ADDITIVE		-	-	-	-	-
CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DESTILLATE		4,767.15	377,622.75	377,622.75	2,177,000	456.67
CAMBALACHE GAS TURBINES	ADDITIVE			-	-		-
SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DESTILLATE		319,625.66	22,523,445.54	22,523,445.54	235,563,000	737.00
	TOTAL GAS PLANTS		341,799.37		24,163,327.67	244,050,700	
NATURAL GAS							
SOUTH COAST	NATURAL GAS		475,793.97	22,757,334.93	22,757,334.93	-	-
	CAPITAL EXPENDITURE		-	-	-	-	-
	TOTAL NATURAL GAS		475,793.97		22,757,334.93	-	
	Fuel Hedge Consumption						
	TOTAL ALL PLANTS		1,719,897.21		94,511,588.24	1,072,986,700.00	

TRANSFERS - BY PLANT
November 30, 2016

KIND OF FUEL	PLANT	TRANSFERS OUT BARRELS	TRANSFERS OUT AMOUNT	TRANSFERS IN BARRELS	TRANSFERS IN AMOUNT
STEAM					

NO. 6	SAN JUAN	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-		
NO. 6	SOUTH COAST	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
NO. 6	PALO SECO	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	161.81	9,497.96
NO. 6	AGUIRRE	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		14,573.41	1,045,379.54	-	-
ADDITIVE		-	-	-	-
TOTAL STEAM PLANTS		14,573.41	1,045,379.54	161.81	9,497.96
GAS					

LIGHT DESTILLATE	MAYAGUEZ	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SOUTH COAST TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	PALO SECO TURB	161.81	9,497.96	-	-
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	-	-	14,573.41	1,045,379.54
ADDITIVE	AGUIRRE COMBINED	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
ADDITIVE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SAN JUAN COMBINED CYCLE	-	-	-	-
TOTAL GAS PLANTS		161.81	9,497.96	14,573.41	1,045,379.54
OTHER					

NO. 6	CORCO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CORCO	-	-	-	-
NO. 6	CAPECO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAPECO	-	-	-	-
TOTAL ALL PLANTS		14,735.22	1,054,877.50	14,735.22	1,054,877.50