



DPE

Fondo de Estabilización Energética  
Operación esperada dic. 2011 – nov. 2012

PEE

Montevideo, 12 de marzo de 2012.

## MEMORANDUM 001/2012

A: Gerente de DPE  
Ing. Andrés Tozzo

De: PEE  
Ing. Eduardo Penza  
Ing. Hernán Rodrigo

Ref.: Fondo de Estabilización Energética. Datos iniciales para el período diciembre 2011 – noviembre 2012 con desagregación trimestral. Sea djunta informe a los efectos de elevar a DPE e incorporar al expediente correspondiente.

E/F SubGte Planificación de la  
Explotación y Estudios de Generación y  
Trasmisión



DPE

Fondo de Estabilización Energética  
Operación esperada dic. 2011 – nov. 2012

PEE

# Fondo de Estabilización Energética

## Operación esperada diciembre 2011 – noviembre 2012

Autor	Unidad	e-mail
Hernán Rodrigo	PEE-PGT	<a href="mailto:hrodrigo@ute.com.uy">hrodrigo@ute.com.uy</a>

### **CONTROL DE VERSIONES**

Fecha confirmado	Versión	Comentarios
24-11-2011	01	Versión original
27-02-2012	02	Se incorporan resultados sin considerar ingresos por exportación de excedentes por vertimiento.

### **CATEGORÍA**

Estudios Energéticos

## 1. Introducción y antecedentes

A los efectos de dar cumplimiento a lo establecido en el artículo 773 de la Ley 18719 del 27/12/2010 a través de su Decreto Reglamentario del 19/12/2011, se presenta el siguiente informe con los procedimientos y resultados obtenidos para el ejercicio 2012.

Según lo dispuesto en la referida reglamentación, en noviembre<sup>1</sup> de cada año UTE realizará los cálculos para el período comprendido entre diciembre del año en curso y noviembre del año siguiente (utilizando los modelos de simulación de despacho energético con las hipótesis de la programación estacional vigente). Estos cálculos constituyen la base de comparación para efectuar el seguimiento posterior de la situación y definir los movimientos del FEE, los cuales se realizan trimestralmente hasta la evaluación final con carácter anual a realizar en diciembre de 2012.

## 2. Hipótesis, criterios y metodología

Se utiliza una metodología de trabajo con definición semanal según la cual los períodos a evaluar son:

periodo	Semana inicial	Semana final
Anual	48	47
1er trimestre	48	8
2do trimestre	9	21
3er trimestre	22	34
4to trimestre	35	47

La energía de Falla se valoriza a 400 U\$\$/MWh para todos los escalones. Esto se debe a que es el criterio seguido al realizar los presupuestos de UTE, entendiendo que en situaciones extremas se obtiene energía de la región a costos similares al utilizado.

Debido a que actualmente la generación distribuída despachable es muy pequeña, la misma no se discriminó en los cálculos.

Para la elección del valor del crudo y sus derivados a usar en el período se sigue la metodología definida en la programación estacional, lo que garantiza coherencia con los costos variables de las unidades térmicas. Se adoptan los valores usados en la programación estacional vigente (indicador Platt's NY WTI de 90 U\$\$/MWh y considerando para los derivados los valores correspondientes a los indicadores de la agencia Platt's NY

Unidad	Variable Total pleno U\$\$/MWh
C. Battle Motores	164.9
C. Battle Sala B	243.4
C. Battle Unidad 5	197.2
C. Battle Unidad 6	199.5
PTA	229.4
CTR	284.9
TGAA	372.5

<sup>1</sup> El decreto reglamentario fue aprobado el 19 de diciembre de 2011, por lo que los cálculos correspondientes al ejercicio 2012 se realizaron posteriormente.



DPE

Fondo de Estabilización Energética

Operación esperada dic. 2011 – nov. 2012



PEE

1%S para el Fuel Oil y Platt's NY N<sup>2</sup> para el Gas Oil). Los costos variables resultantes para las unidades térmicas despachables se muestran en el cuadro anterior.

A los efectos de presentar los resultados en Unidades Indexadas se consideraron los valores al 30/11/2011 (fuentes INE y BCU):

	\$/U\$S
\$/UI	interbancario
2.3063	19.857

### 3. Resultados

año 2012	GHE (GWh)	Lím. Inf. HID (GWh)	CMEEG (U\$S/MWh)	CEEP (U\$S x10 <sup>6</sup> )	CMEEG (UI/MWh)	CEEP (UI x10 <sup>6</sup> )
<b>anual</b>	6171.6	5554	251.2	883.54	2162805.5	7607186.31
<b>trimestre 1</b>	1236	1112.4	Sin considerar ingresos por exportación de excedentes por vertimiento.			
<b>trimestre 2</b>	1274	1147				
<b>trimestre 3</b>	1872	1685				
<b>trimestre 4</b>	1789	1610				

### 4. Referencias

Programación estacional para el período noviembre – abril de 2012.

### 5. Anexos

Como se mencionó se realizó una corrida en base a las hipótesis que la programación estacional vigente, actualizando la cota de arranque del lago de la central Gabriel Terra y los aportes esperados para las primeras semanas de la corrida.

Cota de Terra: 80.10m

Aporte mínimo en Salto Grande:

Semana 47: 2690 m<sup>3</sup>/s

Semana 48: 2060 m<sup>3</sup>/s

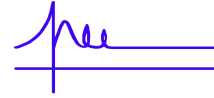
Semana 49: 1360 m<sup>3</sup>/s

Unidad	Variable Total pleno U\$S/MWh
C. Battle Motores	164.9
C. Battle Sala B	243.4
C. Battle Unidad 5	197.2
C. Battle Unidad 6	199.5
PTA	229.4
CTR	284.9
TGAA	372.5
PTB - ciclo combinado	240.3



DPE

Fondo de Estabilización Energética  
Operación esperada dic. 2011 – nov. 2012



PEE

## ÍNDICE

1. INTRODUCCIÓN Y ANTECEDENTES.....	3
2. HIPÓTESIS, CRITERIOS Y METODOLOGÍA.....	3
3. RESULTADOS .....	4
4. REFERENCIAS .....	4
5. ANEXOS.....	4