

Bogotá, D.C., 17 de noviembre de 2010

## CIRCULAR No. 077

**PARA:** EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS DE LOS SECTORES DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y DEMÁS INTERESADOS

**DE:** DIRECCIÓN EJECUTIVA

**ASUNTO:** PUBLICACIÓN DE PARÁMETROS Y LOS ÍNDICES DE COMBUSTIBLE PARA LA DETERMINACIÓN DE LA ENERGÍA FIRME PARA EL CARGO POR CONFIABILIDAD – ENFICC, CORRESPONDIENTE AL PERÍODO 2011-2012, DE LA PLANTA TEBSA, POR CAMBIO DE COMBUSTIBLE.

La sociedad GECELCA S.A. E.S.P., con fundamento en el artículo 120 de la Resolución CREG 085 de 2007, optó por cambio de combustible para cumplir las Obligaciones de Energía Firme del Cargo por Confiabilidad asignadas para el período comprendido entre el 1 de diciembre de 2011 y el 30 de noviembre de 2012, respaldadas con la Planta TEBSA, para lo cual declaró los respectivos parámetros, anexó la verificación de los parámetros por una firma auditora y solicitó la publicación de los índices IMM y TCR. (Radicados CREG E-2010-008946 y E-2010-010325).

Con esta circular se publican los parámetros declarados por GECELCA S.A. E.S.P., y los índices IMM y TCR para determinar la ENFICC de la planta TEBSA correspondiente al período comprendido entre el 1 de diciembre de 2011 y el 30 de noviembre de 2012.

### 1. PARÁMETROS DECLARADOS POR GECELCA S.A. E.S.P.

#### Formato 3. Plantas o Unidades Térmicas

##### 3.1 Utilizando Gas Natural

Plantas o Unidades Térmicas			
Nombre	Capacidad Efectiva Neta (MW)	Eficiencia (MBTU/MWh)	IHF (%)
TEBSA	791.00	7.3084	3.5280

Formato 14. Suministro de Gas Natural

ENERGIA CONTRATADA EN FIRME PARA CADA MES (MBTU)													
Planta o Unidad de Generación	Campo que Suministra	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
TEBSA	Creciente	1.395.000.00	1.395.000.00	1.305.000.00	1.395.000.00	1.350.000.00	1.395.000.00	1.350.000.00	1.395.000.00	1.395.000.00	1.350.000.00	1.395.000.00	1.350.000.00
TEBSA	Gualira	2.537.970.00	2.873.000.00	2.407.000.00	2.673.000.00	2.490.000.00	2.573.000.00	2.490.000.00	2.573.000.00	2.573.000.00	2.490.000.00	2.573.000.00	2.490.000.00

Formato 16. Transporte de Gas Natural

ENERGIA CONTRATADA EN FIRME PARA CADA MES (MBTU)														
Planta o Unidad de Generación	Punto de Entrada	Punto de Salida	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
TEBSA	Creciente	Tebesa	1,395,000.00	1,395,000.00	1,305,000.00	1,395,000.00	1,350,000.00	1,395,000.00	1,350,000.00	1,395,000.00	1,395,000.00	1,360,000.00	1,360,000.00	1,360,000.00
TEBSA	Guajira	Tebesa	3,875,000.00	3,875,000.00	3,825,000.00	3,875,000.00	3,750,000.00	3,875,000.00	3,750,000.00	3,875,000.00	3,875,000.00	3,750,000.00	3,875,000.00	3,750,000.00

Formato 16. Suministro de Combustibles Diferentes al Gas Natural

ENERGIA CONTRATADA EN FIRME PARA CADA MES PROCEDENTE DE CARBON Y OTROS COMBUSTIBLES DISTINTOS A GAS (MBTU)														
Planta o Unidad de Generación	Combustible	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	
TEBSA														

Formato 17. Almacenamiento de Combustibles

ENERGIA ALMACENADA PROCEDENTE DE CARBON Y OTROS COMBUSTIBLES DISTINTOS A GAS			
Planta y/o Unidad de Generación	Combustible	Capacidad de Almacenamiento del Combustible	Cantidad Almacenada al Inicio de la Obligación (MBTU)

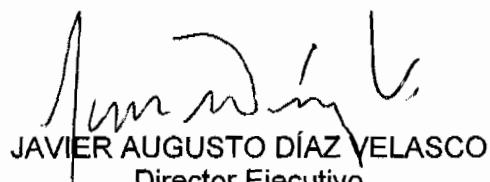
Formato 18. Energía Contratada para Cubrir Mantenimientos

ENERGIA CONTRATADA MENSUALMENTE PARA CUBRIR MANTENIMIENTOS (MBTU)														
Planta o Unidad de Generación que Respalda	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov		

## 2. ÍNDICES IMM Y TCR

De acuerdo con la información reportada por los productores-comercializadores a la CREG en cumplimiento de las Resoluciones CREG 114 de 2006 y CREG 095 de 2008, la información reportada por el transportador PROMIGAS S.A. E.S.P., radicado CREG E-2009-009835, y e2 Energía Eficiente, radicado CREG E-2010-010380, se informa que los índices IMM y TCR para la Planta TEBSA para el periodo comprendido entre el 1 de diciembre de 2011 y el 30 de noviembre de 2012 tienen un valor de 1.0.

Cordialmente,



JAVIER AUGUSTO DÍAZ VELASCO  
Director Ejecutivo