

Bogotá, D.C., 27 de abril de 2011

## **CIRCULAR No. 028**

**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 2012-2013, DE LA PLANTA TEBSA, POR CAMBIO DE COMBUSTIBLE Y VERIFICACIÓN DE LA ENERGÍA DISPONIBLE ADICIONAL (EDAPTM) CON DESTINO AL MERCADO SECUNDARIO.

### **A. CAMBIO DE COMBUSTIBLE**

La sociedad GECELCA S.A. E.S.P., con fundamento en el artículo 12 de la Resolución CREG 085 de 2007, optó por el 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 2012 y el 30 de noviembre de 2013, respaldadas con la Planta TEBSA, para lo cual declaró los respectivos parámetros y anexó la verificación de los parámetros por una firma auditora (Radicados CREG E-2011-002608).

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 2012 y el 30 de noviembre de 2013.

## 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

ENERGÍA 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	1,385,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TEBSA	Guare	2,573,000.00	4,092,000.00	3,990,000.00	4,092,000.00	3,990,000.00	4,092,000.00	3,990,000.00	4,092,000.00	4,092,000.00	3,990,000.00	4,092,000.00	3,990,000.00

Formato 15. Transporte de Gas Natural

ENERGÍA 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	Tebsa	1,395,000.00											
TEBSA	Guare	Tebsa	3,876,000.00	5,270,000.00	4,765,000.00	5,270,000.00	5,100,000.00	5,270,000.00	5,100,000.00	5,270,000.00	5,270,000.00	5,100,000.00	5,270,000.00	5,100,000.00

Formato 16. Suministro de Combustibles Alternativos al Gas Natural

ENERGÍA CONTRATADA EN FIRME PARA CADA MES PROCEDENTE DE CARBÓN 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

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

Formato 18. Energía Contratada para Cubrir Mantenimientos

ENERGÍA 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, CREG 095 de 2008 y la información reportada por el transportador PROMIGAS S.A. E.S.P.,

radicado CREG E-2011-003451, se informa que los índices IMM y TCR para la Planta TEBSA para el período comprendido entre el 1 de diciembre de 2012 y el 30 de noviembre de 2013 tienen un valor de 1.0.

## B. ENERGÍA DISPONIBLE ADICIONAL (EDAPTM) CON DESTINO AL MERCADO SECUNDARIO PARA LOS MESES DE DICIEMBRE DE 2012 A NOVIEMBRE DE 2013

La sociedad GECELCA S.A. E.S.P., con fundamento en lo definido en el Anexo 3 de la Resolución CREG 062 de 2007, está optando por utilizar el mecanismo definido en la citada norma para la determinación de la Energía Disponible Adicional e Plantas o Unidades Térmicas para un Mes (EDAPTM) con la Planta TEBSA, para lo cual declaró los respectivos parámetros, anexó la verificación de los parámetros por una firma auditora y la licencia ambiental (Radicados CREG E-2011-002607 y E-2011-003930).

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

#### Formato 1. Plantas o Unidades Térmicas

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

#### Formato 2. Suministro de Gas Natural

ENERGÍA CONTRATADA EN FIRME PARA MES (MBTU)													
Planta o Unidad de Generación	Campo que Suministra	Dic-12	Ene-13	Feb-13	Mar-13	Abr-13	May-13	Jun-13	Jul-13	Ago-13	Sep-13	Oct-13	Nov-13
TEBSA	Creciente	1,395,000.00											
TEBSA	Gusira	2,573,000.00	4,082,000.00	3,898,000.00	4,082,000.00	3,980,000.00	4,082,000.00	3,980,000.00	4,082,000.00	4,082,000.00	3,980,000.00	4,082,000.00	3,980,000.00

#### Formato 3. Transporte de Gas Natural

TRANSPORTE DE GAS CONTRATADO EN FIRME PARA MES (MBTU)														
Planta o Unidad de Generación	Punto de Entrada	Punto de Salida	Dic-12	Ene-13	Feb-13	Mar-13	Abr-13	May-13	Jun-13	Jul-13	Ago-13	Sep-13	Oct-13	Nov-13
TEBSA	Creciente	Tebsa	1,395,000.00											
TEBSA	Gusira	Tebsa	3,875,000.00	5,270,000.00	4,780,000.00	5,270,000.00	5,100,000.00	5,270,000.00	5,100,000.00	5,270,000.00	5,270,000.00	5,100,000.00	5,270,000.00	5,100,000.00

#### Formato 4. Suministro de Combustibles Diferentes al Gas Natural

ENERGÍA CONTRATADA EN FIRME PARA MES PROCEDENTE DE CARBÓN Y OTROS COMBUSTIBLES DISTINTOS A GAS (MBTU)													
Planta o Unidad de Generación	Combustible	Dic-12	Ene-13	Feb-13	Mar-13	Abr-13	May-13	Jun-13	Jul-13	Ago-13	Sep-13	Oct-13	Nov-13
TEBSA													

### 2. ÍNDICES IMM Y TCR

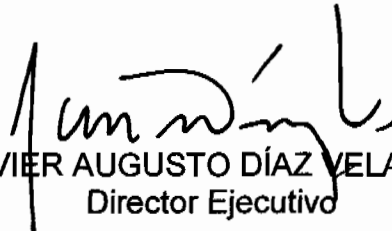
De acuerdo con la información reportada por los productores-comercializadores a la CREG en cumplimiento de las Resoluciones CREG 114 de 2006, CREG 095 de 2008 y la información reportada por el transportador PROMIGAS S.A. E.S.P., radicado CREG E-2011-003451, se informa que los índices IMM y TCR para la Planta TEBSA para el período comprendido entre el 1 de diciembre de 2012 y el 30 de noviembre de 2013 tienen un valor de 1.0.

Adicionalmente, la empresa GECELCA S.A. E.S.P. informó mediante comunicación con radicado CREG E-2011-003930 lo siguiente:

*"Por tanto, la energía que se encuentra por encima del valor de la ENFICC de la planta TEBSA sería tomada como la energía disponible que se podría utilizar para declarar una EDAPTM, teniendo en consideración la metodología de determinación de dicha energía establecida en la norma."*

Se publica esta información para efectos de que sea tenida en cuenta en el cálculo y verificación de la EDPATPM correspondiente a la planta de generación TEBSA, de conformidad con lo establecido en la Resolución CREG 062 de 2007.

Cordialmente,

  
JAVIER AUGUSTO DÍAZ VELASCO  
Director Ejecutivo