

Bogotá, D. C., noviembre 15 de 2018

CIRCULAR No. 088

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

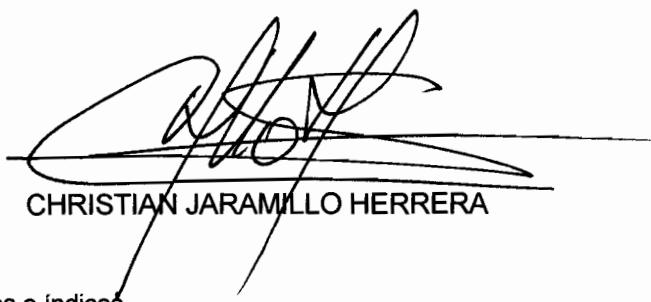
DE: DIRECCIÓN EJECUTIVA

ASUNTO: PUBLICACIÓN DE PARÁMETROS CORRESPONDIENTES AL
PERÍODO DICIEMBRE 2018 A NOVIEMBRE DE 2019, DE LA
CENTRAL TEBSA PARA VERIFICACIÓN DE LA ENERGÍA
DISPONIBLE ADICIONAL (EDAPTM) CON DESTINO AL
MERCADO SECUNDARIO

La empresa TERMOBARRANQUILLA 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 de Plantas o Unidades Térmicas para un Mes (EDAPTM) con la planta TEBSA, para lo cual declaró los respectivos parámetros para el período diciembre 2018 a noviembre de 2019, anexó la verificación de los parámetros por una firma auditora, los contratos de suministro y transporte y la licencia ambiental (Radicado CREG E-2018-011601 y E-2018-011736).

Se publican los parámetros declarados y los índices para efectos de que sean tenidos en cuenta en el cálculo y verificación de la EDAPTM correspondiente a la planta de generación TEBSA, de conformidad con lo establecido en la Resolución CREG 062 de 2007.

Cordialmente,



CHRISTIAN JARAMILLO HERRERA

Anexo: Parámetros declarados e índices



Circular088
Noviembre de 2018

ANEXO

1. PARÁMETROS DECLARADOS POR TERMOBARRANQUILLA

Formato 1. Plantas o Unidades Térmicas

Plantas o Unidades Térmicas				
Nombre	Combustible	Capacidad Efectiva Neta (MW)	Eficiencia (MBTU/MWh)	IHF (%)
TEBSAB	Gas Natural	791.00	7.2131	4.2186

Formato 2. Suministro de Gas Natural

ENERGIA CONTRATADA EN FIRME PARA CADA MES (IN									
Planta o Unidad de Generación	Campo que Suministra	No Horas Operación Total Año	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun
TEBSA	Cartagena SNT-QNI	8 760.00	5.186.300.00	5.186.300.00	4.684.400.00	5.186.300.00	5.019.000.00	5.186.300.00	
	TOTAL		5.186.300.00	5.186.300.00	4.684.400.00	5.186.300.00	5.019.000.00	5.186.300.00	

Formato 2. Suministro de Gas Natural

ABTU)									
Planta o Unidad de Generación	Campo que Suministra	No Horas Operación Total Año	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dec
TEBSA	Cartagena SNT-QNI	8 760.00	5.019.000.00	5.186.300.00	5.186.300.00	5.019.000.00	5.186.300.00	5.019.000.00	5.186.300.00
	TOTAL		5.019.000.00	5.186.300.00	5.186.300.00	5.019.000.00	5.186.300.00	5.019.000.00	5.186.300.00

Formato 3. Transporte de Gas Natural

TRANSPORTE DE GAS CONTRATADO EN FIRME PARA CADA MES									
Planta o Unidad de Generación	Punto de Entrada	Punto de Salida	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun
TEBSA	Jobo	TEBSA	1.085.000	1.085.000	980.000	1.085.000	1.050.000	1.085.000	
TEBSA	La Marmi	TEBSA	170.500	170.500	154.000	170.500	165.000	170.500	
TEBSA	La Creciente	TEBSA	812.200	812.200	733.600	812.200	786.000	812.200	
TEBSA	Cartagena	TEBSA	2.582.300	2.582.300	2.332.400	2.582.300	2.499.000	2.582.300	
	TOTAL		4.680.000	4.680.000	4.200.000	4.680.000	4.600.000	4.680.000	



Circular088
Noviembre de 2018

Formato 3. Transporte de Gas Natural

ES (MBTU)									
Planta o Unidad de Generación	Punto de Entrada	Punto de Salida	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	
TEBSA	Jobo	TEBSA	1.050.000	1.085.000	1.085.000	1.050.000	1.085.000	1.050.000	
TEBSA	La Marmi	TEBSA	165.000	170.500	170.500	165.000	170.500	165.000	
TEBSA	La Creciente	TEBSA	786.000	812.200	812.200	786.000	812.200	786.000	
TEBSA	Cartagena	TEBSA	2.499.000	2.582.300	2.582.300	2.499.000	2.582.300	2.499.000	
	TOTAL		4.500.000	4.650.000	4.650.000	4.500.000	4.650.000	4.500.000	

2. ÍNDICES IMM e IDT

De acuerdo con la obligación de los productores-comercializadores y los transportadores en cumplimiento de la Resolución CREG 114 de 2017, se informa que los índices IMM y TCR para la Planta TEBSA para el período diciembre 2018 a noviembre de 2019 tiene un valor de 1.0.

FIN DEL ANEXO

