



Comisión de Regulación
de Energía y Gas



Bogotá, D. C., octubre 4 de 2016

CIRCULAR No. 068

PARA: EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS DE LOS SECTORES DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y GAS NATURAL, USUARIOS, TERCEROS INTERESADOS Y PÚBLICO EN GENERAL

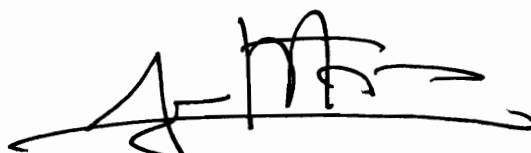
DE: DIRECCIÓN EJECUTIVA

ASUNTO: PUBLICACIÓN DE PARÁMETROS PARA LA DETERMINACIÓN DE LA ENERGÍA FIRME PARA EL CARGO POR CONFIABILIDAD – ENFICC, CORRESPONDIENTE AL PERÍODO 2016-2017, DE LA PLANTA TEBSA, PARA COBERTURA CON COMBUSTIBLE ALTERNO ANTE ATRASO DE INFRAESTRUCTURA DE REGASIFICACIÓN

La empresa TERMOBARRANQUILLA S.A. E.S.P., con fundamento en el Artículo 1 de la Resolución CREG 155 de 2013, optó por la cobertura con combustible alterno para el cubrimiento de las Obligaciones de Energía Firme del Cargo por Confiabilidad asignadas para el período diciembre de 2016 a noviembre de 2017 ante atraso de la infraestructura de regasificación, para la planta TEBSA, para lo cual declaró los respectivos parámetros y anexó la verificación de los parámetros por una firma auditora mediante el radicado E-2016-010665.

Con esta circular se publica en el anexo los parámetros declarados por TERMOBARRANQUILLA S.A E.S.P. y los índices IMM y TCR para determinar la ENFICC de la planta TEBSA correspondientes al período diciembre de 2016 a noviembre de 2017.

Cordialmente,



JORGE PINTO NOLLA



Av. Calle 116 No. 7-15 Int. 2. Oficina 901
Edificio Cusazar Bogotá, D.C. Colombia
(1) 6032020 / Fax: (1) 6032100
creg@creg.gov.co
www.creg.gov.co

1. PARÁMETROS DECLARADOS POR TERMOBARANQUILLA S.A. E.S.P.: PLANTA TEBSA

Formato 3. Plantas o Unidades Térmicas

PLANTAS O UNIDADES TÉRMICAS			
NOMBRE	CAPACIDAD EFECTIVA NETA (MW)	EFICIENCIA PLANTA O UNIDAD (MBTU/MWh)	IHF (%)
TEBSAB	791,00	7,2678	3,5498%

Formato 14. Suministro de Gas Natural

ENERGÍA CONTRATADA EN FIRME PARA CADA MES (MBTU)														
Planta o Unidad de Generación	Campo que Suministra	Horas de Operación	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
TEBSAB	Catana/Cañaflecha/Ariana	8.780,00	542.500,00	542.500,00	490.000,00	542.500,00	525.000,00	542.500,00	525.000,00	542.500,00	542.500,00	525.000,00	542.500,00	525.000,00
TEBSAB	Bonga/Mamey (Hooel)	8.780,00	812.200,00	812.200,00	733.600,00	812.200,00	786.000,00	812.200,00	786.000,00	812.200,00	812.200,00	786.000,00	812.200,00	786.000,00
TEBSAB	Nelson/Ariana/Kalena/Caña Flecha (canacol Hobo)	8.780,00	542.500,00	542.500,00	490.000,00	542.500,00	525.000,00	542.500,00	525.000,00	542.500,00	542.500,00	525.000,00	542.500,00	525.000,00
TEBSAB	La Creciente	8.780,00	434.000,00	434.000,00	392.000,00	434.000,00	420.000,00	434.000,00	420.000,00	434.000,00	434.000,00	420.000,00	434.000,00	420.000,00
TEBSAB	Jobo	8.780,00	310.000,00	310.000,00	280.000,00	310.000,00	300.000,00	310.000,00	300.000,00	310.000,00	310.000,00	300.000,00	310.000,00	300.000,00
TEBSAB	Cartagena	8.780,00	155.000,00	155.000,00	140.000,00	155.000,00	150.000,00	155.000,00	150.000,00	155.000,00	155.000,00	150.000,00	155.000,00	150.000,00
TEBSAB	Ballena	8.780,00	465.000,00	465.000,00	420.000,00	465.000,00	450.000,00	465.000,00	450.000,00	465.000,00	465.000,00	450.000,00	465.000,00	450.000,00
TEBSAB	El Dificil	8.780,00	356.500,00	356.500,00	322.000,00	356.500,00	345.000,00	356.500,00	345.000,00	356.500,00	356.500,00	345.000,00	356.500,00	345.000,00
TEBSAB	Ballena	8.780,00	124.000,00	124.000,00	112.000,00	124.000,00	120.000,00	124.000,00	120.000,00	124.000,00	124.000,00	120.000,00	124.000,00	120.000,00
TEBSAB	Ballena	8.780,00	246.000,00	246.000,00	224.000,00	246.000,00	240.000,00	246.000,00	240.000,00	246.000,00	246.000,00	240.000,00	246.000,00	240.000,00

Formato 15. Transporte de Gas Natural

TRANSPORTE DE GAS CONTRATADO EN FIRME PARA CADA MES (MBTU)															
Planta o Unidad de Generación	Punto de Entrada	Punto de Salida	Horas de Operación	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
TEBSA	La Creciente	TEBSAB	8.780	1.246.200	1.246.200	1.125.600	1.246.200	1.206.000	1.246.200	1.206.000	1.246.200	1.246.200	1.206.000	1.246.200	1.206.000
TEBSA	Jobo	TEBSAB	8.780	1.085.000	1.085.000	980.000	1.085.000	1.050.000	1.085.000	1.050.000	1.085.000	1.085.000	1.050.000	1.085.000	1.050.000
TEBSA	La Mami	TEBSAB	8.780	356.500	356.500	322.000	356.500	345.000	356.500	345.000	356.500	356.500	345.000	356.500	345.000
TEBSA	Ballena	TEBSAB	8.780	837.000	837.000	756.000	837.000	810.000	837.000	810.000	837.000	837.000	810.000	837.000	810.000
TEBSA	STN Cartagena	TEBSAB	8.780	1.373.300	1.373.300	1.240.400	1.373.300	1.328.000	1.373.300	1.328.000	1.373.300	1.373.300	1.328.000	1.373.300	1.328.000

Formato 18. Energía Contratada para cubrir mantenimientos

ENERGÍA CONTRATADA MENSUALMENTE PARA CUBRIR MANTENIMIENTOS (MBTU)													
PLANTA O UNIDAD DE GENERACION QUE RESPALDA	DIC	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	
TEBSA GAS NATURAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	





Comisión de Regulación
de Energía y Gas

Circular068

Octubre de 2016

3 / 3



2. ÍNDICES IMM Y TCR

De acuerdo con la información reportada por los productores-comercializadores y los transportadores a la CREG en cumplimiento de las Resoluciones CREG-089 de 2013, se informa que los índices IMM y TCR para la Planta TEBSA para el período diciembre 2016 a noviembre 2017 tienen un valor de 1.0.



Av. Calle 116 No. 7-15 Int. 2. Oficina 901
Edificio Cusezar Bogotá, D.C. Colombia
(1) 6032020 / Fax: (1) 6032100
creg@creg.gov.co
www.creg.gov.co