



Comisión de Regulación
de Energía y Gas



Bogotá, D. C., septiembre 28 de 2016

CIRCULAR No. 064

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 LAS PLANTAS FLORES I Y IV, PARA COBERTURA CON COMBUSTIBLE ALTERNO ANTE ATRASO DE INFRAESTRUCTURA DE REGASIFICACIÓN

La empresa ZONA FRANCA CELSIA 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 cumplimiento 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 las plantas FLORES I y FLORES IV, para lo cual declaró los respectivos parámetros y anexó la verificación de los parámetros por una firma auditora mediante los radicados E-2016-010264, E-2016-010331, E-2016-010343 y E-2016-010349.

Con esta circular se publica en el anexo los parámetros declarados por ZONA FRANCA CELSIA S.A E.S.P. y los índices IMM y TCR para determinar la ENFICC de las plantas FLORES I y FLORES IV 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 Cusezar Bogotá, D.C. Colombia
(1) 6032020 / Fax: (1) 6032100
creg@creg.gov.co
www.creg.gov.co

Circular064
Septiembre de 2016
2 / 3

1. PARÁMETROS DECLARADOS POR ZONA FRANCA S.A. E.S.P.: PLANTA FLORES I

FORMATO 3			
Numeral 5.2 del Anexo 5. Resolución CREG 071 de 2006			
Plantas o Unidades Térmicas			
3.1. Utilizando gas natural como combustible			
Nombre	Capacidad Efectiva Neta	Eficiencia	IHF
	[MW]	[MBTU/MWh]	[%]
FLORES 1 - ACPM	147.84	7.7720	7.4531%

ANEXO 5. FORMATO 14. SUMINISTRO DE GAS NATURAL ENERGÍA CONTRATADA EN FIRME PARA CADA MES (MBTU)														
Planta o Unidad de Generación	Campo que suministra	Horas	dic-16	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17
FLORES 1 - GAS NATURAL	GUAJIRA	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0

ANEXO 5. 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	dic-16	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17
FLORES 1 - GAS NATURAL	No Aplica	No Aplica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ANEXO 5. FORMATO 16. ENERGÍA CONTRATADA EN FIRME PARA CADA MES PROCEDENTE DE CARBÓN Y OTROS COMBUSTIBLES DIFERENTES A GAS (MBTU)														
Planta o Unidad de Generación	Combustible	Horas de Operación	dic-16	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17
FLORES 1 - ACPM	ACPM	8.760	845.038	845.038	763.260	645.038	817.779	845.038	817.779	845.038	817.779	845.038	817.779	845.038

ANEXO 5. FORMATO 17. ENERGÍA ALMACENADA PROCEDENTE DE CARBÓN Y OTROS COMBUSTIBLES DISTINTOS A GAS			
Planta o Unidad de Generación	Combustible	Capacidad de Almacenamiento de combustible	Cantidad Almacenada al Inicio de la obligación
FLORES 1 - ACPM	ACPM	1.422.522	0

ANEXO 5. FORMATO 18. ENERGÍA CONTRATADA MENSUALMENTE PARA CUBRIR MANTENIMIENTOS (MBTU)												
Planta o Unidad de Generación	dic-16	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17
FLORES 1 - ACPM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2. PARÁMETROS DECLARADOS POR ZONA FRANCA S.A. E.S.P.: PLANTA FLORES IV

FORMATO 3			
Numeral 5.2 del Anexo 5. Resolución CREG 071 de 2006			
Plantas o Unidades Térmicas			
3.1. Utilizando gas natural como combustible			
Nombre	Capacidad Efectiva Neta	Eficiencia	IHF
	[MW]	[MBTU/MWh]	[%]
FLORES 4 - FUEL OIL	427.62	7.0123	7.6682%

ANEXO 5. FORMATO 14. SUMINISTRO DE GAS NATURAL ENERGÍA CONTRATADA EN FIRME PARA CADA MES (MBTU)														
Planta o Unidad de Generación	Campo que suministra	Horas	dic-16	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17
FLORES 4 - GAS NATURAL	GUAJIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Av. Calle 116 No. 7-15 Int. 2, Oficina 901
Edificio Cusezar Bogotá, D.C. Colombia
(1) 6032020 / Fax: (1) 60321200
creg@creg.gov.co
www.creg.gov.co

Circular064

Septiembre de 2016

3 / 3

**ANEXO 5. 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	dic-16	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	Jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17
FLORES 4 - GAS NATURAL	BALLENA	BARRANQUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ANEXO 5. FORMATO 16. ENERGÍA CONTRATADA EN FIRME PARA CADA MES PROCEDENTE DE CARBÓN Y OTROS COMBUSTIBLES DIFERENTES A GAS (MBTU)

Planta o Unidad de Generación	Combustible	Horas de Operación	dic-16	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	Jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17
FLORES 4 - ACPM	ACPM	8.780	2 201 487	2 201 487	1 988 440	2 201 487	2 130 471	2 201 487	2 30 471	2 201 487	2 201 487	2 130 471	2 201 487	2 130 471

ANEXO 5. FORMATO 17. ENERGÍA ALMACENADA PROCEDENTE DE CARBÓN Y OTROS COMBUSTIBLES DISTINTOS A GAS

Planta o Unidad de Generación	Combustible	Capacidad de Almacenamiento de combustible	Cantidad Almacenada al Inicio de la obligación
FLORES 4 - DIESEL	ACPM	1.412.522	0

ANEXO 5. FORMATO 18. ENERGÍA CONTRATADA MENSUALMENTE PARA CUBRIR MANTENIMIENTOS (MBTU)

Planta o Unidad de Generación	dic-16	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	Jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17
FLORES 4 - ACPM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3. 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 FLORES IV para el período diciembre 2016 a noviembre 2016 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