



MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

RESOLUCIÓN NÚMERO 18 0757

(05 MAY. 2010)

Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios.

EL MINISTRO DE MINAS Y ENERGÍA

En ejercicio de sus facultades legales, en especial, las conferidas en los Decretos 070 de 2001 y 2687 de 2008 modificado por el Decreto 4670 de 2008; y

CONSIDERANDO:

Que el Gobierno Nacional mediante el Decreto 2687 de 2008, modificado por el Decreto 4670 de 2008, estableció los instrumentos para asegurar el abastecimiento nacional de gas natural.

Que en el Artículo 9º Ibídem se previó la obligación de los Productores y Productores-Comercializadores de declarar al Ministerio de Minas: (i) la Producción Disponible para Ofertar en Firme, (ii) la Producción Disponible para ofertar Interrumpible, (iii) la Producción comprometida debidamente discriminada conforme a lo indicado en el Artículo 1º del Decreto 2687 de 2008; y (iv) el Potencial de Producción de gas Natural de cada Campo.

Que en el Parágrafo del Artículo 9º Ibídem se determinó que el Ministerio de Minas y Energía deberá publicar mediante acto administrativo la información de la declaración de producción de los Productores y Productores- Comercializadores de gas natural.

Que en el Artículo 3 de la Resolución MME 18 0008 de 2009 se establecieron las cantidades mínimas de gas natural requeridas diariamente por Ecopetrol S.A., como combustible, para la operación de la Refinería de Barrancabermeja.

Que durante los días 12 y 13 de abril de 2010 la Dirección de Gas del Ministerio llevó a cabo una visita de campo a las instalaciones de la Refinería de Barrancabermeja con el fin de conocer las cantidades mínimas de gas natural requeridas diariamente por Ecopetrol S.A., como combustible, para la operación de la Refinería de Barrancabermeja actualmente.

Que en cumplimiento del Artículo 9º del Decreto 2687 de 2008 los Productores-Comercializadores de gas natural de los campos de la Guajira, los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios presentaron la Declaración de Producción mediante las comunicaciones relacionadas a continuación:

9/10

[Firma manuscrita]



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

Empresa	Campos	Radicado interno	Fecha
Ecopetrol S.A.	Guajira, Gibraltar, Sardinata, Lisama y Lisama Profundo, Provincia, Payoa, Yarigui Cantagallo, Llanito, La Cira Infantas, Santa Clara, Tenay-Tenax, Tempranillo, Opón, Rancho Hermoso.	2010003857	29-01-2010
Chevron Petroleum Company	Guajira	2010003990	29-01-2010
Petrosantander (Colombia) Inc.	Payoa	2010006675 2010017594 2010018706	12-02-2010 12-04-2010 16-04-2010
Compañía Operadora Petrocolombia S.A.S., COPP S.A..S	Opón	2010021134	29-04-2010

RESUELVE:

Artículo 1. Publicar la información relativa a la Declaración de Producción certificada por los Productores-Comercializadores de gas natural de los campos de la Guajira, por los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y por Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios, consolidada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía y contenida en los Anexos 1 a 14 de la presente Resolución, los cuales forman parte integral de la misma.

Artículo 2. La información que por medio de esta Resolución se publica podrá ser actualizada en los eventos y en los términos establecidos en el Decreto 2687 de 2008 o en la norma que lo modifique o sustituya.

Artículo 3. Conforme a lo previsto en el Artículo 1° del Decreto 2687 de 2008, las cantidades mínimas de gas natural requeridas diariamente por Ecopetrol S.A., como combustible, para la operación de la Refinería de Barrancabermeja, avaladas por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía, desagregadas por campo, son las siguientes:

Campo	REFINERÍA DE BARRANCABERMEJA									
	Millones de BTU por día (MBTUD)									
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
GUAJIRA	79.947	82.640	74.643	138.445	141.994	144.486	146.273	147.482	148.831	149.450
OPON	952	782	658	562	488	430	0	0	0	0
LISAMA	8.791	7.367	6.020	4.852	4.096	3.394	2.840	2.376	1.995	1.680
PROVINCIA	6.011	4.581	3.579	2.907	863	139	106	86	71	58
YARIGUI Y CANTAGALLO	3.305	2.892	2.516	2.356	2.169	1.703	1.477	1.302	1.151	1.019
GALA Y LLANITO	1.766	1.707	1.649	1.594	1.540	1.488	1.438	1.390	1.343	1.298
CIRA INFANTAS	608	1.302	1.523	1.603	1.555	1.407	1.215	982	765	562
PAYOA	4.738	4.354	3.862	3.426	3.040	2.698	2.396	2.127	1.589	1.678
TOTAL	106.118	105.625	94.450	155.745	155.745	155.745	155.745	155.745	155.745	155.745

Parágrafo. Respecto del período considerado, el consumo estimado para la operación de la Planta de Hidrotratamiento que entrará en operación durante el primer semestre

ESP

[Handwritten signature]



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

de 2010 se encuentra incluido dentro de las cantidades mínimas de gas natural requeridas diariamente por Ecopetrol S.A., como combustible, para la operación de la Refinería de Barrancabermeja.

Artículo 4. Notifíquese la presente Resolución a los Productores-Comercializadores relacionados en la parte motiva de esta Resolución, contra la cual procede recurso reposición en los términos del Artículo 51 del Código Contencioso Administrativo.

Artículo 5. Publíquese la presente Resolución en el Diario Oficial.

NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE

Dada en Bogotá, D.C.,

05 MAY. 2010

HERNÁN MARTÍNEZ TORRES
Ministro de Minas y Energía

HDCL./APJ.
CSRS./JJSG.



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 1

CAMPOS GUAJIRA (Ballena y Chuchupa)												
Millones de BTU por día (MBTUD)												
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL	PDOF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PDOI	14.786	5.314	182.016	171.566	152.046	130.345	99.340	71.596	46.937	24.507	-
	PC - Demanda Nacional	272.286	296.438	152.825	37.673	21.000	-	-	-	-	-	-
	PC - Exportaciones	98.400	65.600	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PC - Refinería de Barrand	79.947	82.640	74.643	138.445	141.994	144.486	146.273	147.482	148.831	149.450	-
CHEVRON	PDOF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PDOI	7.952	-	3.458	-	173.103	147.600	146.060	126.041	108.456	92.003	-
	PC - Exportaciones	51.600	34.400	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PC - Demanda Nacional	184.509	201.571	231.074	214.430	20.500	20.500	-	-	-	-	-
ESTADO DISPONIBLE												
	-	-	37.762	61.172	54.158	45.733	32.918	21.280	11.056	1.490	-	-
Potencial de Producción*												
	709.480	685.963	681.778	623.286	562.801	488.664	424.592	366.398	315.280	267.450	-	-
Gas de Operación												
	9.167	9.566	9.267	8.968	8.669	9.566	9.767	9.267	9.068	9.068**	-	-

* Potencial de Producción dado por Chevron

** Sin aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

[Handwritten signature]



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 2

		CAMPO OPÓN									
		Millones de BTU por día (MBTUD)									
		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería de Barranca	952	782	658	562	488	430	0	0	0	0
COPP	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Potencial de Producción *		952	782	658	562	488	430	0	0	0	0
Gas de Operación		84	84	84	84	84	84	84	84	84	84

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 3

CAMPO LISAMA Y LISAMA PROFUNDO												
Millones de BTU por día (MBTUD)												
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PC - Refinería de Barranca	8.791	7.367	6.020	4.852	4.096	3.394	2.840	2.376	1.995	1.680	
ESTADO DISPONIBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Potencial de Producción*	8.791	7.367	6.020	4.852	4.096	3.394	2.840	2.376	1.995	1.680		
Gas de Operación	844	886	928	970	1.013	1.058	1.107	1.150	1.202	1.202**		

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.

** Sin aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

Juma



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 4

CAMPOS PROVINCIA (Bonanza, Conde, Santos y Suerte)												
Millones de BTU por día (MBTUD)												
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PC - Refinería de Barranca	6.011	4.581	3.579	2.907	863	139	106	86	71	58	
ESTADO DISPONIBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Potencial de Producción *	6.011	4.581	3.579	2.907	863	139	106	86	71	58		
Gas de Operación	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249**	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.

** Sin aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 5

CAMPOS YARIGUÍ Y CANTAGALLO												
Millones de BTU por día (MBTUD)												
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL												
PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
PC - Refinería de Barranca	3.305	2.892	2.516	2.356	2.169	1.703	1.477	1.302	1.151	1.019		
ESTADO DISPONIBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Potencial de Producción *	3.305	2.892	2.516	2.356	2.169	1.703	1.477	1.302	1.151	1.019		
Gas de Operación **	1.477	2.227	2.944	4.964	4.887	5.672	5.454	5.270	5.109	2.797		

**Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 6

CAMPOS GALA Y LLANITO												
		Millones de BTU por día (MBTUD)										
		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PC - Refinería de Barranca	1.766	1.707	1.649	1.594	1.540	1.488	1.438	1.390	1.343	1.298	
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Potencial de Producción *		1.766	1.707	1.649	1.594	1.540	1.488	1.438	1.390	1.343	1.298	
Gas de Operación		158	158	169	169	169	169	179	179	179	179**	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

Handwritten signature



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 7

CAMPO LA CIRA INFANTAS												
		Millones de BTU por día (MBTUD)										
		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería de Barranca	608	1.302	1.523	1.603	1.555	1.407	1.215	982	765	562	
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Potencial de Producción *		608	1.302	1.523	1.603	1.555	1.407	1.215	982	765	562	
Gas de Operación		1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951**	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 8

CAMPOS PAYOA (Payoa, Salinas, Aguas Claras, Corazón y Corazón West)												
Millones de BTU por día (MBTUD)												
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PC - Refinería de Barranca	4.738	4.354	3.862	3.426	3.040	2.698	2.396	2.127	1.589	1.678	
PETROSANTANDER	PDOF	3.435	7.577	6.720	5.961	5.290	4.695	4.169	3.702	3.287	2.919	
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PC - Demanda Nacional	4.810	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESTADO DISPONIBLE												
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Potencial de Producción *												
	13.314	12.237	10.852	9.626	8.543	7.583	6.732	5.978	5.308	4.714		
Gas de Operación **												
	6.147	5.400	5.353	5.277	5.418	5.462	5.498	5.519	5.527	5.518		

* Potencial de Producción dado por Petrosantander

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

[Handwritten signature]



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 9

CAMPO SANTA CLARA												
Millones de BTU por día (MBTUD)												
		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	522	395	275	208	158	119	90	68	52	39	
ESTADO DISPONIBLE		0	0	24	18	14	10	8	6	4	3	
Potencial de Producción *		522	395	299	226	172	129	98	74	56	42	
Gas de Operación **		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 10

CAMPO TENAY - TENAX												
		Millones de BTU por día (MBTUD)										
		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	7.338	6.549	5.377	4.798	4.282	3.811	3.410	3.043	2.715	2.423	
ESTADO DISPONIBLE		0	0	468	417	372	332	297	265	236	211	
Potencial de Producción *		7.338	6.549	5.845	5.215	4.654	4.143	3.707	3.308	2.951	2.634	
Gas de Operación **		3.628	3.755	3.851	3.924	3.979	4.020	3.706	3.308	2.952	2.634	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 11

CAMPO RANCHO HERMOSO												
Millones de BTU por día (MBTUD)												
		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	855	672	495	389	306	241	190	149	117	92	
ESTADO DISPONIBLE		0	0	34	27	21	16	13	10	8	6	
Potencial de Producción *		855	672	529	416	327	257	203	159	125	98	
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 12

CAMPO SARDINATA												
		Millones de BTU por día (MBTUD)										
		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	2.125	2.238	2.742	3.077	3.335	3.472	2.014	1.661	1.371	1.130	
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO DISPONIBLE		0	0	238	258	290	302	175	144	119	96	
Potencial de Producción *		2.125	2.238	2.980	3.335	3.625	3.774	2.189	1.805	1.490	1.226	
Gas de Operación**		134	366	489	549	596	620	360	297	245	202	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía



... Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas Natural de los campos de la Guajira, de los que atienden la Refinería de Barrancabermeja y de Ecopetrol S.A. respecto de sus campos propios."

ANEXO 14

CAMPO TEMPRANILLO												
Millones de BTU por día (MBTUD)												
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	3.365	3.003	2.466	2.201	1.965	1.754	1.565	1.397	1.247		1.113
ESTADO DISPONIBLE	0	0	214	191	171	152	136	121	108	97		
Potencial de Producción *	3.365	3.003	2.680	2.392	2.136	1.906	1.701	1.518	1.355	1.210		
Gas de Operación **	0	0	0	0	0	0	345	768	1.142	1.210		

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía