



MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

RESOLUCIÓN NÚMERO 18 1532

(11 SEP. 2008)

Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008

EL VICEMINISTRO DE MINAS Y ENERGÍA ENCARGADO DE LAS FUNCIONES DEL DESPACHO DEL MINISTRO DE MINAS Y ENERGÍA

en uso de sus facultades legales, en especial las conferidas en los Decretos 070 de 2003 y 2687 de 2008, y

CONSIDERANDO:

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

Que en el Artículo 9 *ibidem* se previó la obligación de los productores y productores comercializadores de declarar al Ministerio de Minas y Energía (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 1 del presente Decreto y, (iv) el Potencial de Producción de gas natural de cada campo.

Que en el Parágrafo del Artículo 9 *ibidem* 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 10 *ibidem* se estableció el término para la presentación de la primera declaración por parte de los productores y de los productores-comercializadores de gas natural.

Que en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 1 y en Parágrafo 2 del Artículo 10 los productores y productores comercializadores deben contar con el aval del Ministerio de Minas y Energía, Dirección de Gas y/o Dirección de Hidrocarburos, según corresponda respecto de: (i) las cantidades de gas metano en depósitos de carbón requeridas diariamente, como combustible, para la operación minera del mismo depósito, siempre y cuando, la condición de explotador de ambos recursos naturales esté radicada en cabeza de la misma persona jurídica, (ii) las cantidades mínimas de gas natural requeridas diariamente por ECOPETROL, como combustible, para la operación de la Refinería de Barrancabermeja, y (iii) las cantidades de gas natural requeridas para la operación de cada campo; y, respecto de las cantidades requeridas diariamente para el cierre financiero de los proyectos de LNG deben contar con el aval de la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

EM

JMM

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

Que los productores y productores-comercializadores de gas natural, en cumplimiento del Artículo 10 del Decreto 2687 de 2008, presentaron la Primera Declaración de Producción mediante las comunicaciones relacionadas a continuación:

EMPRESA	CAMPO	RADICADO INTERNO	FECHA
Interoil	Maná, Toqui	2008037675	20 de Agosto de 2008
Chevron Petroleum Company	Ballena, Chuchupa	2008038105	22 de Agosto de 2008
		2008034281	29 de Julio de 2008
		2008040963	9 de Septiembre de 2008
Pacific Rubiales Energy	La Creciente	2008038079	22 de Agosto de 2008
		2008040395	4 de Septiembre de 2008
		2008040996	9 de Septiembre de 2008
Petrotesting Colombia	Montañuelo	2008038072	22 de Agosto de 2008
Ecopetrol S.A.	Abanico-Ventilador, Cusiana, Guajira (Ballena, Chuchupa), Guepajé, Apiay, Lisama, Nutria, Peroles, Tesoro, Centro, Montañuelo, Pauto, Floreña, Opón, Río Ceibas-Espino, Toqui-Toqui, Don Pedro, Monserrate, Maná, Provincia (Bonanza, Conde, Santos, Suerte), Payoa (Aguas Claras, Corazón, Corazón West, La Salina, Liebre y Payoa), Yarigui-Cantagallo, Llanito (Gala y Llanito), La Cira-Infantas, Gibraltar	2-2008-36922 (1)	25 de Agosto de 2008
		2008040110	3 de Septiembre de 2008
BP Exploration Company Ltd	Cusiana, Piedemonte	2008038397	25 de Agosto de 2008
TEPMA	Cusiana	2008038368	25 de Agosto de 2008
PetroSantander (Colombia) Inc	Payoa, Salinas, Aguas Claras, Corazón, Corazón West, Liebre	2008038893	27 de Agosto de 2008
Kappa Resources Colombia Ltd	Cerrito 2, Ventilador 2	2008038887	27 de Agosto de 2008
HOCOL S.A.	Monserrate, Pedro 1	2008039221	29 de Agosto de 2008
Compañía Operadora Petrocolombia S.A., COOP	Opón	2008040199	4 de Septiembre de 2008
Geoproduction Oil and Gas company Of colombia, GEO	Arianna	2008040595	5 de Septiembre de 2008
Solana Petroleum Colombia	Guepajé	2008041578	11 de Septiembre de 2008

(1) Corresponde al radicado de Ecopetrol S.A.

Que revisada la Primera Declaración de Producción presentada por los productores y por los productores comercializadores se evidenció que, en ningún caso, la misma cuenta con los avales previstos en el Artículo 1 y en Parágrafo 2 del Artículo 10 del Decreto 2687 de 2008.

RESUELVE:

Artículo 1. Publíquese la información relativa a la Primera Declaración de Producción certificada por los productores y productores-comercializadores de gas natural relacionados en la tabla contenida en la parte motiva de esta Resolución y consolidada, por campo de producción, por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía contenida en los Anexos 1 a 20 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. Notificación. La presente Resolución debe ser notificada a los productores y productores comercializadores relacionadas en la parte motiva de esta Resolución y a la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

Artículo 4. Vigencia. La presente Resolución rige a partir de su publicación en el Diario Oficial y contra ella procede recurso de reposición de conformidad con el Artículo 51 del Código Contencioso Administrativo.

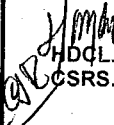
NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE:

Dada en Bogotá, D.C.,



MANUEL MAIGUASHCA OLANO

Viceministro de Minas y Energía Encargado de las
Funciones del Despacho del Ministro de Minas y Energía


HDCL./APJ./JLDC.
CSRS./JJSG.



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 1

CAMPOS GUAJIRA (Ballena y Chuchupa)												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	92.660	112.881	98.562	82.845	51.076	22.290	0
	PC - Demanda Nacional	329.462	308.590	245.490	219.285	152.825	37.673	21.000	0	0	0	0
	PC - Exportaciones	32.800	98.400	98.400	65.600	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería Barranca	56.130	52.091	72.048	74.898	65.405	133.665	137.075	139.985	142.538	144.787	146.733
CHEVRON	PDOF	0	62.248	61.213	163.176	196.137	193.627	0	0	0	0	0
	PDOI	9.234	0	0	0	0	0	173.103	147.600	146.060	126.041	108.456
	PC - Demanda Nacional	194.380	122.260	123.295	38.395	38.395	20.783	20.500	20.500	0	0	0
	PC - Exportaciones	17.200	51.600	51.600	34.400	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO*	PDO	-126.456	-137.272	-102.957	-46.984	136.356	124.657	112.560	97.733	84.918	73.280	-2.965
Potencial de Producción		641.900	686.362	686.362	685.963	681.778	623.286	562.801	488.664	424.592	366.398	315.280
Gas de Operación		1.196	9.167	9.167	9.566	9.267	8.968	8.669	9.566	9.767	9.267	9.068

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

CLP

XMP/MS



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 2

CAMPOS CUSIANA (Cusiana, Cupiagua Sur y Cupiagua)												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPEPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	120.512	120.564	120.564	123.764	150.034	176.821	176.821
	PC - Demanda Nacional	140.232	113.742	120.850	131.700	16.000	16.000	16.000				
BP EXPLORATION	PDOF											
	PDOI	390	3.900	2.990	5.460	20.540	24.180	24.180	24.180	13.000	1.690	1.690
	PC - Demanda Nacional	35.230	31.720	26.910	18.720	3.770						
TEPMA	PDOF											
	PDOI	390	3.900	2.990	5.460	20.540	24.180	24.180	24.180	13.000	1.690	1.690
	PC - Demanda Nacional	35.230	31.720	26.910	18.720	3.770						
BP SANTIAGO	PDOF											
	PDOI	260	6.240	1.820	3.510	13.000	15.340	15.340	15.340	8.190	1.040	1.040
	PC - Demanda Nacional	22.230	16.120	17.030	11.830	2.340						
ESTADO*	PDO	-43.266	-16.749	-10.472	-7.936	50.118	50.066	50.066	46.866	46.056	45.310	45.310
Potencial de Producción**		238.370	238.241	236.285	234.330	250.590	250.330	250.330	234.330	230.280	226.551	226.551
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

** Potencial de Producción calculado por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

Nota 1. Poder Calorífico de 1300 BTU/ Pie Cúbico de acuerdo con lo reportado por Ecopetrol.

210

210



RESOLUCIÓN No. 18 1532 DE

11 SEP. 2008

Hoja No. 6/23

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 3

		CAMPOS PIEDEMONTE (Pauto y Floreña)										
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
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 - Demanda Nacional	24.988	25.626	25.738	25.738	20.878	20.878	20.878	20.878	20.878	23.661	25.053
BP EXPLORATION	PDOF											
	PDOI	3.240	3.240	3.480	3.480	5.280	5.280	5.280	5.280	1.920	1.920	3.720
	PC - Demanda Nacional	15.960	15.960	15.720	15.720	13.920	13.920	13.920	13.920	13.920	11.520	9.720
ESTADO*	PDO	-7.324	-7.961	-8.074	-8.074	-3.214	-3.214	-3.214	-3.214	-2.542	-2.336	-1.936
Potencial de Producción**		46.080	46.081	46.080	46.080	46.080	46.080	46.080	46.080	42.720	43.456	45.696
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

** Potencial de Producción calculado por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

Nota 1. Poder Calorífico de 1200 BTU/ Pie Cúbico de acuerdo con lo reportado por Ecopetrol.

8/12

Yamir

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de Gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 4

CAMPO MONTAÑUELO												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	2.062	1.229	726	399	185	46	0	110	72	46	30
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROTESTING	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	1.064	1.064	1.064	1.064	1.064	1.064	1.064	0	0	0	0
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO*	PDO	781	573	448	366	312	278	-44	27	18	12	7
Potencial de Producción**		3.907	2.866	2.238	1.829	1.561	1.388	1.275	137	90	58	37
Gas de Operación		20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.
 ** Potencial de Producción calculado por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.
 Nota 1. Poder Calorífico de 984,9 BTU/ Pie Cúbico de acuerdo con lo reportado por Ecopetrol.

210

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 5

CAMPO ARIANNA												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
GEOPRODUCTION	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 - Demanda Nacional	492	2.280	4.440	6.729	6.779	6.665	6.573	6.499	6.440	6.393	0
ESTADO*	PDO	-98	-456	-888	-1.346	-1.356	-1.333	-1.315	-1.300	-1.288	-1.279	0
Potencial de Producción		492	2.280	4.440	6.729	6.779	6.665	6.573	6.499	6.440	6.393	0

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.
 Nota 1. Se asume Poder Calorífico de 1000 BTU/ Pie Cúbico.

2008

Ymp

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 6

CAMPO OPÓN												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
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 Barranca	3.088	2.199	1.562	1.117	793	565	397	288	204	144	108
COOP	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO*	PDO	-618	-440	-312	-223	-159	-113	-79	-58	-41	-29	-22
Potencial de Producción**		3.088	2.199	1.562	1.117	793	565	397	288	204	144	108
Gas de Operación		84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

** Potencial de Producción calculado por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

2008

Y...

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 7

CAMPO CERRITO												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
KAPPA	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	440	432	398	320	275	237	204	176	162	139	121
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO*	PDO	110	108	99	80	69	59	51	44	40	35	30
Potencial de Producción		550	540	497	400	344	296	255	220	202	174	152

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.
 Nota 1. Se asume Poder Calorífico de 1000 BTU/ Pie Cúbico.

2008

Yampara

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 8

CAMPO ABANICO												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	1.435	1.162	799	688	592	510	438	378	325	280	241
KAPPA	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO*	PDO	359	291	200	172	148	127	110	94	81	70	60
Potencial de Producción**		1.794	1.453	999	860	740	637	548	472	406	350	301
Gas de Operación		349	349	349	329	419	419	419	419	419	419	419

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.
 ** Potencial de Producción calculado por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

20

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 9

CAMPOS LISAMA (Lisama, Nutria, Peroles, Tesoro y Centro)												
Millones de BTU día (MBTUD)												
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPEPETROL	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 - Demanda Nacional	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería Barranca	11.027	11.617	10.473	9.429	8.585	7.826	7.183	6.581	6.043	5.558	5.126
ESTADO*	PDO	-2.223	-2.341	-2.095	-1.886	-1.717	-1.565	-1.437	-1.316	-1.209	-1.112	-1.025
Potencial de Producción		11.117	11.707	10.473	9.429	8.585	7.826	7.183	6.581	6.043	5.558	5.126
Gas de Operación		1.688	802	844	886	928	970	1.013	1.058	1.107	1.150	1.202

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

2008

X

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 10

CAMPOS PROVINCIA (Bonanza, Conde, Santos y Suerte)												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPEPETROL	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 - Demanda Nacional	1.250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería Barranca	5.262	9.908	9.342	8.046	6.923	5.972	5.152	4.450	3.834	3.316	2.873
ESTADO*	PDO	-434	-661	-1.868	-1.609	-1.385	-1.194	-1.030	-890	-767	-663	-575
Potencial de Producción		7.597	11.559	9.342	8.046	6.923	5.972	5.152	4.450	3.834	3.316	2.873
Gas de Operación		4.647	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

Call

Y...



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 11

CAMPOS YARIGUÍ Y CANTAGALLO												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPEPETROL	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 Barranca	4.313	3.864	3.404	3.082	2.887	2.300	1.886	1.633	1.415	1.231	1.070
ESTADO*	PDO	-863	-773	-681	-616	-577	-460	-377	-327	-283	-246	-214
Potencial de Producción		4.313	3.864	3.404	3.082	2.887	2.300	1.886	1.633	1.415	1.231	1.070
Gas de Operación		621	2.381	2.867	2.910	2.944	2.167	2.090	2.875	2.657	2.473	2.312

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

RM

JMP

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 12

CAMPOS GALA Y LLANITO												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
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 Barranca	1.253	1.201	1.074	927	800	695	611	548	495	442	400
ESTADO*	PDOF	-251	-240	-215	-185	-160	-139	-122	-110	-99	-88	-80
Potencial de Producción		1.253	1.201	1.074	927	800	695	611	548	495	442	400
Gas de Operación		263	154	158	158	169	169	169	169	179	179	179

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

810

J. M. P. M.



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 13

CAMPO CIRA INFANTAS												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPEPETROL	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 Barranca	2.025	2.763	3.502	4.018	4.398	4.108	3.786	3.449	3.164	2.900	2.668
ESTADO*	PDO	-405	-553	-700	-804	-880	-822	-757	-690	-633	-580	-534
Potencial de Producción		2.025	2.763	3.502	4.018	4.398	4.108	3.786	3.449	3.164	2.900	2.668
Gas de Operación		1.255	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

2008

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 14

CAMPO GIBRALTAR												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
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 - Demanda Nacional	0	2.750	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000
ESTADO*	PDOF	0	-550	-6.600	-6.600	-6.600	-6.600	-6.600	-6.600	-6.600	-6.600	-6.600
Potencial de Producción		0	2.750	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

GN

YIP/AN

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 15

CAMPO TOQUI - TOQUI												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	605	1.331	1.321	1.292	1.258	1.227	1.188	1.151	1.110	1.074	1.029
INTEROIL	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 - Demanda Nacional	1.901	1.711	1.378	1.190	1.024	894	751	647	568	509	447
ESTADO*	PDO	626	760	675	620	571	530	485	450	420	396	369
Potencial de Producción**		3.132	3.802	3.374	3.102	2.853	2.651	2.424	2.248	2.098	1.979	1.845
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

** Potencial de Producción calculado por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

Nota 1. Poder Calorífico de 1195,1 BTU/ Pie Cúbico de acuerdo con lo reportado por Ecopetrol.

212

[Handwritten signature]



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 16

CAMPO MANA												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	100	459	338	247	167	105	63	25	2	0	0
INTEROIL	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 - Demanda Nacional	2.069	1.971	1.472	1.105	908	761	650	563	493	441	399
ESTADO*	PDO	542	607	453	338	269	216	178	147	124	-15	-25
Potencial de Producción**		2.711	3.037	2.263	1.690	1.344	1.082	891	735	619	533	468
Gas de Operación		115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.
 ** Potencial de Producción calculado por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.
 Nota 1. Poder Calorífico de 1195,1 BTU/ Pie Cúbico de acuerdo con lo reportado por Ecopetrol.

20

Manana

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 17

CAMPOS PAYOA (Payoa, Salinas, Aguas Claras, Corazón, Corazón West y Liebre)												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
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 Barranca	7.095	10.256	10.261	9.630	9.598	8.763	7.800	6.955	6.195	5.511	4.911
PETROSANTANDER	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 - Demanda Nacional	11.073	12.456	9.567	8.061	7.009	6.073	6.531	5.807	5.083	4.482	4.098
ESTADO*	PDO	-3.898	-6.742	-6.485	-5.697	-5.204	-4.606	-4.384	-3.906	-3.439	-3.028	-2.731
Potencial de Producción**		36.989	38.710	32.424	28.483	26.020	23.028	21.919	19.531	17.197	15.140	13.655
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.
 ** Potencial de Producción calculado por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.
 Nota 1. Poder Calorífico de 1070 BTU/ Pie Cúbico de acuerdo con lo reportado por Ecopetrol.

310

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 18

CAMPOS DON PEDRO Y MONSERRATE												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	1.697	8.379	7.325	6.410	5.064	3.754	3.416	3.115	2.832	2.576	2.347
HOCOL	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 - Demanda Nacional	5.856	5.856	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO*	PDO	516	973	501	438	346	257	234	213	194	176	161
Potencial de Producción**		8.069	15.208	7.826	6.848	5.410	4.011	3.650	3.328	3.026	2.752	2.508
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

** Potencial de Producción calculado por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

Nota 1. Poder Calorífico de 1195,1 BTU/ Pie Cúbico de acuerdo con lo reportado por Ecopetrol.

Nota 2. Porcentaje de regalías corresponde al 6.4% en estos campos.

20

Yordan



RESOLUCIÓN No.

18 1532

DE

11 SEP. 2008

Hoja No. 22/23

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 19

CAMPO GUEPAJÉ

		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ECOPELROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOLANA	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	1.201	1.075	962	861.000	769	689	617	550	0	0
	PC - Demanda Nacional	1.285										
ESTADO*	PDO	-612	-572	-512	-458	-410	-366	-328	-294	-262	0	0
Potencial de Producción**		3.060	2.860	2.560	2.290	2.050	1.830	1.640	1.470	1.310	0	0
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.
Nota 1. Se asume Poder Calorífico de 1000 BTU/ Pie Cúbico.

200

X



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 20

CAMPO LA CRECIENTE												
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
PACIFIC	PDOF	5.893	3.260	48.000	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	48.000	45.333	18.667	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000
	PC - Demanda Nacional	38.307	44.740	0	0	2.667	29.333					
ESTADO*	PDOF	11.050	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000
Potencial de Producción		55.250	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000

* PDO = Producción disponible para ofertar firme o interrumpible. Calculada por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

20

[Handwritten signature]