



**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**

**RESOLUCIÓN NÚMERO 18 1828**  
**( 15 OCT. 2009 )**

Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata

**EL MINISTRO DE MINAS Y ENERGÍA**

en ejercicio 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, modificado por el Decreto 4670 de 2008, estableció los instrumentos para asegurar el abastecimiento nacional de gas natural.

Que la información presentada por los productores y productores-comercializadores de gas natural, en cumplimiento del Artículo 9° del Decreto 2687 de 2008, fue publicada mediante las Resoluciones 18 0261 del 23 de febrero de 2009 y 18 0533 de 6 de abril de 2009.

Que de acuerdo con lo establecido en el Numeral 1 del Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008, la empresa ECOPETROL S.A., mediante comunicación radicada en este Ministerio bajo el número 2009040714 de 31 de agosto de 2009 actualizó el Potencial de Producción de la Planta Cusiana LTO II y presentó la Declaración de Producción de que trata el Artículo 9° del Decreto antes mencionado para el campo de producción Sardinata.

Que mediante comunicación radicada en este Ministerio bajo el número 2009045795 de 25 de septiembre de 2009, ECOPETROL S.A. presentó toda la información adicional requerida por el Ministerio.

Que mediante comunicación radicada en este Ministerio bajo el número 2009044330 de 18 de septiembre de 2009, la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, aclaró el Artículo 15 de la Resolución CREG 095 de 2008, a solicitud de este Ministerio.

Que mediante comunicación radicada en este Ministerio bajo el número



...**Cont. Resolución** "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

para que recaude en especie y comprometa en contratos hasta por un período de 5 años, el gas natural proveniente de regalías de la planta cusiana LTO- II.

Que así mismo la ANH en dicha comunicación remitió copia de la "Oferta Mercantil de Venta de Gas Natural de Regalías" presentada por la ANH a Ecopetrol S.A., así como de la aceptación de la oferta mediante orden de compra No. 007-09 por parte de Ecopetrol S.A., en desarrollo del "Convenio Interadministrativo de Colaboración para el Recaudo de Regalías de Gas Natural" suscrito entre Ecopetrol S.A. y la ANH.

Que mediante comunicación de BP Exploration Company – Colombia – LTD, dirigida a Ecopetrol S.A. con número de radicado 1-2009-98485 de 13 de octubre de 2009, declara BP EXPLORATION COMPANY – Colombia – LTD, en calidad de Operador de los Contratos de Asociación Santiago de las Atalayas, Tauramena, Río Chitamena, Recetor y Piedemonte:

- i) Que "como resultado de los acuerdos comerciales y de las evaluaciones técnicas efectuados con sus socios en dichos contratos, se ha determinado que existen las reservas necesarias para alimentar el proyecto de la nueva planta de tratamiento de gas denominada LTO2, la cual tendrá un potencial de producción de setenta (70) mmscfd de gas para ventas ...", y
- ii) Que los socios de los Contratos de Asociación Santiago de las Atalayas, Tauramena, Río Chitamena efectuaron inversiones adicionales con el propósito de poder entregar en el nodo Cusiana de entrada al Sistema Nacional de Transporte, quince (15) mmscfd adicionales de gas para ventas con contenido de CO2 superior al máximo permitido por el RUT, sin compromiso de firmeza, hasta la fecha de entrada en operación el proyecto de la nueva planta de tratamiento de gas denominada LTO2.

Que en la misma comunicación de BP Exploration Company – Colombia – LTD, se aclara que el Potencial de Producción de las demás instalaciones de tratamiento de gas existentes en Cusiana, al igual que el de las facilidades para entrega de gas para ventas en Floreña continúa siendo el mismo reportado en la Declaración de Producción de la Resolución 18 0261 de 2009.

Que con base en lo anteriormente expuesto, se hace necesario actualizar los Anexos 1, 2, 3, 4, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 22, 23, 24, 25 y 26 de la Resolución 18 0261 del 23 de febrero de 2009, y los Anexos 1 y 10 de la Resolución 18 0533 de 6 de abril de 2009.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata "

**Artículo 2.** Sustitúyanse los Anexos 1, 2, 3, 4, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 22, 23, 24, 25 y 26 de la Resolución 18 0261 del 23 de febrero de 2009, y los Anexos 1 y 10 de la Resolución 18 0533 de 6 de abril de 2009, por los Anexos 1 a 21 de la presente Resolución, de conformidad con lo expuesto en la parte motiva de esta Resolución.

**Artículo 3. Notificación.** Notifíquese lo previsto en los Artículos 1 y 2 de la presente Resolución a Ecopetrol S.A., contra la cual procede recurso de reposición en los términos del Artículo 51 del Código Contencioso Administrativo.

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

**NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE**

Dada en Bogotá, D.C.,

**HERNÁN MARTÍNEZ TORRES**  
Ministro de Minas y Energía



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 1

		Millones de BTU por día (MBTUD)													
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019			
ECOPETROL	PDOF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PDOI	3.066	9.200	11.420	189.058	178.032	159.340	137.848	106.631	78.340	53.510	28.436	-	-	-
	PC - Demanda Nacional	315.127	268.635	296.438	152.825	37.673	21.000	-	-	-	-	-	-	-	-
	PC - Exportaciones	98.400	98.400	65.600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PC - Refinería de Barranca	53.454	74.019	76.533	67.601	131.999	134.700	136.983	138.983	140.738	142.257	145.521*	-	-	-
EVRON	PDOF	-	-	-	3.458	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PDOI	-	-	-	-	-	173.103	147.600	146.060	126.041	108.456	92.003	-	-	-
	PC - Exportaciones	51.600	51.600	34.400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PC - Demanda Nacional	184.508	184.509	201.571	231.074	214.410	20.500	20.500	-	-	-	-	-	-	-
<b>ESTADO DISPONIBLE</b>		-	-	-	37.762	61.172	54.158	45.733	32.918	21.380	11.056	1.490	-	-	-
<b>Potencial de Producción**</b>		636.362	686.363	685.962	631.779	623.285	562.801	488.664	424.592	366.396	315.279	267.450	-	-	-
<b>Gas de Operación</b>		9187	9167	9566	9267	8968	8669	9566	9767	9267	9068	9068***	-	-	-

Figuras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.  
 \* de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía  
 \*\* de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 \*\*\* de la Dirección de Operación de Ecopetrol



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 2

		Millones de BTU por día (MBTUD)**											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF***	2.027	17.313	39.980	43.002	46.639	46.639	31.400	15.351	17.444	18.726	19.131	
	PDOI	15.494	27.881	17.443	110.201	107.944	106.565	125.596	151.727	174.076	175.499	177.962	
	PC - Demanda Nacional	161.004	173.427	185.785	36.873	36.879	36.879	20.879	20.879	20.879	20.879	20.879	
BP EXPLORATION	PDOF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	PDOI	5.500	4.600	6.600	23.100	26.300	26.300	26.300	16.600	6.800	6.800	5.400	
	PC - Demanda Nacional	44.600	40.600	33.500	17.100	13.900	13.900	13.900	13.900	13.900	13.900	13.900	
TEPMA	PDOF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	PDOI	3.400	2.600	4.600	17.600	21.000	21.000	21.000	11.300	1.500	1.500	1.500	
	PC - Demanda Nacional	27.500	23.400	16.300	3.200	-	-	-	-	-	-	-	
BP SANTIAGO	PDOF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	PDOI	2.100	1.600	3.000	11.200	13.300	13.300	13.300	7.100	900	900	80	
	PC - Demanda Nacional	17.400	14.800	10.300	2.000	-	-	-	-	-	-	-	
CANTIDADES SIN CONFIRMAR ASOCIADOS		3.390	26.197	35.322	35.322	35.322	35.322	35.322	33.638	26.348	22.482	22.176	
ESTADO DISPONIBLE		-	-	-	53.126	53.126	53.126	65.332	81.895	91.283	92.444	93.529	
Potencial de Producción ****		284.475	332.353	353.100	353.100	353.100	353.100	353.100	353.100	353.100	353.100	353.100	
Gas de Operación		NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	

Los campos del Casanare es producción en las plantas de procesamiento de gas denominadas LTO-I, LTO-II y Planta de procesamiento ubicada en Pauto y Floreña.  
 Las cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.  
 Depende a las cantidades disponibles de las plantas de procesamiento, LTO-I y LTO-II. Segundo reportado por Ecopetrol. Las cantidades a subastar el proyecto planta LTO-II son 32821 MBTU del 1 de Agosto de 2010 al 30 de Junio de 2015.  
 \*Cifras de Producción dadas por el Operador del Campo Portado.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 3

		Millones de BTU por día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROTESTING	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Potencial de Producción*		35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NR

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

Todas las cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.

NR = Información No Reportada



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPEPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 4

		Millones de BTU por día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPEPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería de Barranca	1.319	937	670	476	339	238	173	123	87	65	0*		
COOP	PDOF	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR
	PDOI	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Potencial de Producción **		1.319	937	670	476	339	238	173	123	87	65	0		
Gas de Operación		84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84***

al de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía  
 ncial de Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 ormación No Reportada  
 s cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 5

		CAMPO ABANICO											
		Millones de BTU por día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
TROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	120	131	57	22	10	5	0	0	0	0	0	
PA	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 DISPONIBLE		0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	0	
Potencial de Producción*		120	131	57	24	11	5	0	0	0	0	0	
Gas de Operación**		5	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	

de Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 e la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 ras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPEPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 6

		Millones de BTU por día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
COPEPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KAPPA	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Potencial de Producción*		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gas de Operación**		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ncial de Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 las cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 7

		Millones de BTU por día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
PETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Demanda Nacional	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería de Barranca	11.677	10.473	9.429	8.585	7.826	7.183	6.581	6.043	5.558	5.126	4.731		
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Potencial de Producción*		11.707	10.473	9.429	8.585	7.826	7.183	6.581	6.043	5.558	5.126	4.731		
Gas de Operación		802	844	886	928	970	1.013	1.058	1.107	1.150	1.202	1.202**		

El de Producción dado por Ecopetrol S.A. de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPEPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 8

CAMPOS PROVINCIA (Bonanza, Conde, Santos y Suerte)												
Millones de BTU por día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
PD0F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PD0I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
P.C - Refinera de Barranca	10.908	9.342	8.046	6.923	5.972	5.152	4.450	3.834	3.316	2.873	2.485*	
<b>ESTADO DISPONIBLE</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Potencial de Producción **</b>	10.908	9.342	8.046	6.923	5.972	5.152	4.450	3.834	3.316	2.873	2.485	
<b>Gas de Operación</b>	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249***	

de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía  
 al de Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 al de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPEPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 9

		Millones de BTU por día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería de Barranca	3.864	3.404	3.082	2.887	2.300	1.886	1.633	1.415	1.231	1.070	0*		
<b>ESTADO DISPONIBLE</b>		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Potencial de Producción **</b>		3.864	3.404	3.082	2.887	2.300	1.886	1.633	1.415	1.231	1.070	0		
<b>Gas de Operación ***</b>		3.197	3.674	3.445	3.310	3.231	2.992	2.666	2.303	1.991	1.722	1.490		

la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía de Producción dado por Ecopetrol S.A. de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía \*as son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 10

CAMPOS GALA Y LLANITO

		Millones de BTU por día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería de Barranca	1.201	1.074	927	800	695	611	548	495	442	400	400	356*	
<b>ESTADO DISPONIBLE</b>		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Potencial de Producción **</b>		1.201	1.074	927	800	695	611	548	495	442	400	400	356	
<b>Gas de Operación</b>		158***	158	158	169	169	169	169	179	179	179	179	179***	

le la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía  
 il de Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 l de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 fras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 11

		Millones de BTU por día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería de Barranca	1.857	2.353	2.700	2.955	2.757	2.544	2.317	2.126	1.949	1.793	1.776*		
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Potencial de Producción **		1.857	2.353	2.700	2.955	2.757	2.544	2.317	2.126	1.949	1.793	1.776		
Gas de Operación		1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951***		

de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía  
 al de Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 al de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPEPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 12

CAMPO TOQUI - TOQUI

		Millones de BTU por día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	753	705	674	430	411	393	376	360	344	0	0	
DIL	PDOF	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	PDOI	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	PC - Demanda Nacional	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	215	206	197	188	180	172	0	0	
Potencial de Producción *		753	705	674	645	617	590	564	540	516	0	0	
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

\* e Producción dado por Ecopetrol S.A. as son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 13

		CAMPO MANÁ											
		Millones de BTU por día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
OL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	310	273	202	121	89	66	49	36	27	20	15	
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
L	PDOF	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	PDOI	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	PC - Demanda Nacional	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	28	20	15	11	8	6	4	3	
Potencial de Producción *		310	273	202	149	110	81	60	44	33	24	18	
Gas de Operación **		81	71	53	39	29	21	16	12	9	6	5	

Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 No Reportada  
 son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 14

CAMPOS PAYOA (Payoa, Salinas, Aguas Claras, Corazón y Corazón West)												
Millones de BTU por día (MBTUD)												
	2009	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 - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería de Barranca	4.953	4.515	4.237	4.223	3.856	3.433	3.060	2.726	2.425	2.161	1.876*
ROSANTANDER	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	12.456	9.567	8.061	7.009	6.073	6.531	5.807	5.083	4.482	4.098	4.098
<b>ESTADO DISPONIBLE</b>												
Potencial de Producción **	17.409	14.082	12.299	11.232	9.930	9.964	8.867	7.809	6.907	6.260	5.975	
Gas de Operación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

al de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía  
 ncial de Producción dado por Ecopetrol  
 is cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 15

		Millones de BTU por día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
<b>CAMPO DON PEDRO Y MONSERRATE</b>														
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	2.457	2.188	364	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HOCOL														
	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Demanda Nacional	5.856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Potencial de Producción *		8.313	2.188	364	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 Información No Reportada  
 Las cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPEPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 16

		CAMPO GUEPAJE											
		Millones de BTU por día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
PETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	2.139	1.935	1.779	0	0	0	0	0	0	0	0	
LANA	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	1.201	1.075	962	861	769	689	617	550	0	0	0	
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Potencial de Producción*		3.340	3.010	2.741	861	769	689	617	550	0	0	0	
Gas de Operación**		120	120	120	0	0	0	0	0	0	0	0	

\* al de Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 \*\* de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPEPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 17

CAMPO SANTA CLARA												
		Millones de BTU por día (MBTUD)										
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
EPEPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	25	25	25	17	17	17	17	17	17	17	17
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8
Potencial de Producción *		25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Gas de Operación **		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* de Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 \*\* de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPEPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 18

CAMPO TENAY												
Millones de BTU por día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PDOI	416	416	416	283	283	283	283	283	283	283	283	
<b>ESTADO DISPONIBLE</b>	0	0	0	133	133	133	133	133	133	133	133	
<b>Potencial de Producción *</b>	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	
<b>Gas de Operación **</b>	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	

Producción dada por Ecopetrol S.A.  
 Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 Las cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.





...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPELROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 20

		MILLONES DE BTU POR DÍA (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPELROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	1.365	971	691	460	326	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROTESTING	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Demanda Nacional	124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	31	22	0	0	0	0	0	0	0
Potencial de Producción *		1.485	971	691	491	349	0	0	0	0	0	0	0
Gas de Operación**		217	154	110	78	55	0	0	0	0	0	0	0

\*Potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 \*\*In aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 as las cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 21

		Millones de BTU por día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PACIFIC	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROBRAS	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC	468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Potencial de Producción *		468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gas de Operación **		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Potencial de Producción dado por Ecopetrol  
 \* Sin aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía  
 todas las cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.



...Cont. Resolución "Por la cual se actualiza la Declaración de Producción de Gas Natural de ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 11 del Decreto 2687 de 2008 y se declara la Producción del Campo Sardinata"

ANEXO 22

CAMPO SARDINATA

		Millones de BTU por día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	877	1.413	4.872	3.193	2.620	2.155	1.780	1.472	1.219	1.012	839	
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESTADO DISPONIBLE		0	0	0	798	655	539	445	368	305	253	210	
Potencial de Producción *		877	1.413	4.872	3.991	3.274	2.693	2.225	1.840	1.524	1.264	1.049	
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

potencial de Producción dado por Ecopetrol S.A.  
 as las cifras son promedio año, el dato mensual puede ser diferente.