BARRILES DE PAPEL No 97
Escenarios de producción de petróleo para Venezuela

Diego J. González Cruz

La producción de petróleo de Venezuela proviene de la producción propia de la estatal PDVSA, también llamada "producción por gestión directa" y la de las "empresas mixtas". La producción de las mixtas a su vez se divide entre "empresas mixtas no Faja", ubicadas en la áreas tradicionales del Oriente, Occidente y Sur del país, y "empresas mixtas Faja", las de la Faja Petrolífera del Orinoco. Para estimar la producción real de PDVSA (gestión directa) se parte de la producción de las empresas mixtas que presentan los informes de PDVSA, por suponer que esas cifras son verdaderas, ya que con las mismas los socios aportan a las inversiones y gastos de las mixtas, y PDVSA les cancela el respectivo porcentaje de participación de los privados en las empresas mixtas.
A la producción que presenta la OPEP en su Informe Mensual para Venezuela a diciembre 2012 (ver Anexo) como proveniente de fuentes secundarias (la que envía PDVSA dice ser 439 mil barriles diarios-mb/d mayor) se le deduce lo de las empresas mixtas (se trabajó con las cifras al 31 12 2011 porque PDVSA no ha presentado las de 2012) y se tendrá la producción propia de la estatal a diciembre 2012 (detalles en las Tablas No 1 y 2). Veamos dos escenarios de producción a 3 y 10 años:

Escenario No 1, producción a 3 y 10 años con la Faja a 2.000 mb/d

Un primer escenario supone que la estatal se mantendrá en un nivel de producción propia de 1.400 mb/d como hasta ahora, la Faja alcanzará de nuevo su máximo nivel de producción pasado en 3 años y que crecerá a 2.000 mb/d para 2023, suponiendo que habrá capacidad de refinación mundial para esos crudos. Así las mixtas no Faja crecerán a 663 mb/d para finales de 2015 y hasta 1.600 mb/d para 2023, desarrollando las inmensas reservas probadas no desarrolladas existentes, y reactivando pozos (la mayoría serán reemplazados) y áreas inactivas, con nuevos pozos que usaran las mejores tecnologías, sin embargo con un desarrollo más modesto que en el escenario No 2. Todo para totalizar nivel país 2.700 mb/d para 2015 y hasta 5.000 mb/d en 2023. Detalles en la Tabla No 1.

Tabla No 1
Escenario No 1
Producción de Petróleo de Venezuela próximos 3 y 10 años

	OFICIAL al 31 12 2011 mb/d	% oficial de producción mb/d	OPEP al 12 de diciembre 2012 mb/d	Estimados próximos 3 años mb/d	Estimados próximos 10 años mb/d
Gestion Directa	**2.080**	**69,5**	**1.419**	**1.400**	**1.400**
Empresas mixtas no Faja	405	13,5	405	637	1.600
Empresas mixtas de la Faja	506	16,9	506	663	2.000
Total Empresas Mixtas	911	30,5	911	1.300	3.600
Total Producción Nación	**2.991**	**100,0**	**2.330**	**2.700**	**5.000**

Escenario No 2, producción a 3 y 10 años con la Faja en 1.000 mb/d

Este escenario limita la producción máxima de la Faja en un millón de barriles diarios, en función de los estimados que presentan diferentes pronosticadores internacionales, por las dificultades que tendrá ese crudo para entrar en los sistemas de refinación internacional, que tienden a manejar cada vez más crudos livianos tradicionales, y por las limitaciones que hay en el país para que participen empresas de punta (con capitales, know-how y tecnología). En este escenario PDVSA se mantiene en un nivel de producción de 1400 mb/d y el crecimiento ocurre mayormente en la actividad de empresas mixtas en las áreas tradicionales, desarrollando las inmensas reservas probadas no desarrolladas existentes, y reactivando pozos (la mayoría serán reemplazados) y áreas inactivas, con nuevos pozos que aplicarán las mejores tecnologías. En este escenario es una premisa que el Ente Regulador (independiente del ministerio y de PDVSA) a crearse otorgará cientos de nuevas licencias a empresas pequeñas, medianas y grandes nacionales e internacionales, para trabajar en los campos maduros de las áreas tradicionales. En este escenario la participación en la producción pasa de 39,1% en el sector privado en 2012 a 72,0% en los próximos 10 años, es decir, apertura total. Detalles en la Tabla No 2.

Tabla No 2
Escenario No 2
Producción de Petróleo de Venezuela próximos 3 y 10 años

	Producción Oficial 2011 miles b/d	OPEP al 31 de diciembre 2012 mb/d	Estimados próximos 3 años, miles b/d	Estimados próximos 10 años, miles b/d
PDVSA- Gestión Directa	**2.080**	**1.419**	**1.400**	**1.400**
% de producción	69,5	60,9	51,9	28,0
Empresas Mixtas no Faja	405	405	637	2.600
% de producción	13,5	17,4	23,6	52,0
Empresas Mixtas de la Faja	506	506	663	1.000
% de producción	16,9	21,7	24,6	20,0
Total Empresas Mixtas	911	911	1.300	3.600
% de producción	30,5	39,1	48,1	72,0
Total Producción Nación	**2.991**	**2.330**	**2.700**	**5.000**

Diego J. González Cruz, PE
Senior Associate E&P and Natural Gas
GBC Global Business Consultants (www.gbc-laa.com)
gonzalezdw@gmail.com
http://coener2010.blogspot.com/
Telf. Cel. +58 416 605 8299, Telf. Ofic. +58 212 267 1687

ANEXO:

Producción de petróleo OPEP a diciembre 2012
(Fuentes secundarias e información directa de cada país)

Table 5.4: OPEC crude oil production based on *secondary sources*, tb/d

	2011	2012	2Q12	3Q12	4Q12	Oct 12	Nov 12	Dec 12	Dec/Nov
Algeria	1,240	1,211	1,214	1,209	1,190	1,183	1,188	1,200	12.5
Angola	1,667	1,734	1,738	1,709	1,726	1,718	1,720	1,740	20.2
Ecuador	490	496	493	500	499	498	499	500	1.6
Iran, I.R.	3,628	2,970	3,086	2,742	2,666	2,665	2,677	2,656	-20.4
Iraq	2,665	2,980	2,956	3,135	3,120	3,145	3,208	3,011	-196.3
Kuwait	2,538	2,798	2,793	2,810	2,820	2,825	2,818	2,815	-3.3
Libya	462	1,399	1,424	1,466	1,491	1,507	1,481	1,485	4.3
Nigeria	2,111	2,070	2,143	2,110	1,955	1,961	1,882	2,019	136.6
Qatar	794	755	748	745	741	741	738	744	5.4
Saudi Arabia	9,293	9,772	9,919	9,818	9,526	9,738	9,632	9,211	-420.8
UAE	2,516	2,624	2,607	2,653	2,650	2,646	2,651	2,654	3.1
Venezuela	2,380	2,357	2,367	2,348	2,332	2,330	2,337	2,330	-7.5
Total OPEC	**29,785**	**31,166**	**31,488**	**31,243**	**30,715**	**30,955**	**30,829**	**30,365**	**-464.6**
OPEC excl. Iraq	**27,119**	**28,187**	**28,532**	**28,108**	**27,595**	**27,810**	**27,622**	**27,354**	**-268.3**

Totals may not add up due to independent rounding.

Table 5.5: OPEC crude oil production based on *direct communication*, tb/d

	2011	2012	2Q12	3Q12	4Q12	Oct 12	Nov 12	Dec 12	Dec/Nov
Algeria	1,173	1,203	1,213	1,201	1,184	1,207	1,175	1,170	-5.0
Angola	1,618	1,704	1,716	1,677	1,690	1,674	1,640	1,753	113.0
Ecuador	500	504	500	509	503	503	504	503	-0.8
Iran, I.R.	3,576	3,740	3,758	3,746	3,713	3,721	3,708	3,710	2.0
Iraq	2,653	2,942	2,936	3,150	3,052	3,035	3,190	2,935	-255.0
Kuwait	2,660	2,977	2,990	2,957	2,967	2,930	2,985	2,988	3.2
Libya	462	1,449	1,503	1,504	1,493	1,562	1,544	1,375	-168.6
Nigeria	1,896	1,928	1,971	2,032	1,831	1,786	1,915	1,794	-120.4
Qatar	734	734	737	726	727	725	730	726	-3.8
Saudi Arabia	9,311	9,763	10,002	9,760	9,413	9,724	9,492	9,025	-466.7
UAE	2,565	2,652	2,615	2,727	2,664	2,647	2,674	2,673	-0.6
Venezuela	2,795	2,804	2,818	2,820	2,785	2,779	2,807	2,769	-38.2
Total OPEC	**29,942**	**32,401**	**32,758**	**32,808**	**32,022**	**32,292**	**32,363**	**31,422**	**-941**
OPEC excl. Iraq	**27,290**	**29,459**	**29,823**	**29,658**	**28,970**	**29,257**	**29,173**	**28,487**	**-686**

Totals may not add up due to independent rounding.

Fuente:
http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR_January_2013_.pdf

Diego J. González Cruz, PE
Senior Associate E&P and Natural Gas
***GBC Global Business Consultants* (www.gbc-laa.com)**
gonzalezdw@gmail.com
http://coener2010.blogspot.com/
Telf. Cel. +58 416 605 8299, Telf. Ofic. +58 212 267 1687