

**BARRILES DE PAPEL No 35
HASTA CUANDO TANTAS INCONGRUENCIAS
Ing. Diego J. Gonzalez cruz**

Sobre las cifras de producción de petróleo de Venezuela, que de inconsistencias. Ahora resulta que acorde con el vicepresidente de Producción de PDVSA, la producción es de 3 360 000 b/d = 2 500 000 de exportaciones + 500 000 de M.I. + 360 000 b/d cerrados por la OPEP (El Universal 04 de junio 2009-abajo). Como pueden observar, el mercado interno no crece desde 2006 (según el PODE 2006 era de 486 000 b/d – ver abajo), a pesar que cada año se incorporan al mercado más de 250 mil nuevos automóviles.

Por supuesto esa cifra de M.I. presentada por el funcionario de PDVSA no se corresponde con la que presenta la estatal en su Informe Financiero Operacional 2007 (pág. 74-ver abajo) donde se lee que en 2006 el M.I. fue de 464 000 b/d en 2006 y 482 000 b/d en 2007. Y menos corresponde con la Memoria y Cuenta del MENPET a la Asamblea Nacional (pág. 1030-ver abajo) donde dice que el mercado interno fue de 564 000 b/d en 2007 y 580 000 b/d en 2008.

NOTA DIARIO EL UNIVERSAL DE 04 06 2009

Venezuela retrasa proyecto Carabobo

http://www.eluniversal.com/2009/06/04/eco_art_venezuela-retrasa-pr_1417155.shtml

Los socios serán seleccionados a comienzos de septiembre

Venezuela retrasó aún más la adjudicación de las licencias para desarrollar el bloque Carabobo de crudo pesado de la Faja Petrolífera del Orinoco, esta vez cercano al cuarto trimestre, reportó Bloomberg.

Las firmas interesadas incluidas Chevron, Gazprom, Royal Dutch Shell Plc and StatoilHydro deben presentar propuestas para la ronda de licitación a principios de septiembre, dijo el vicepresidente de Producción de Pdvsa, Eulogio Del Pino, en Abu Dhabi. La estatal anunció el 18 de abril que seleccionaría a los ganadores el 14 de agosto, tres meses después de la fecha del 7 de mayo.

Venezuela sería capaz de producir crudo pesado, incluso si los precios del petróleo cayeran por debajo de 20 dólares por barril, ya que cuesta sólo 8 dólares por barril desarrollar esos campos, dijo. El país exporta 2,5 millones de barriles de petróleo al día y consume alrededor de 500.000 barriles por día a escala nacional, agregó. Venezuela ha reducido en

360.000 barriles diarios a partir de septiembre su producción de 3,36 millones de barriles por día, de acuerdo con las cuotas de la OPEP, explicó.

Por otra parte, se conoció que el Gobierno prevé revertir la concesión del bloque Carabobo que se otorgó a una empresa mixta conformada por Pdvsa y un consorcio ruso en 2008. Ayer fue publicado en la Gaceta el convenio inicial a revertir. La empresa mixta asumirá Junín 6. DB

Informe Financiero Operacional 2007, pág. 74

Tabla Ventas de PDVSA al mercado local de Líquidos y Gas

	2007	2006	2005	2004	2003
Líquidos (MBD)	564	548	506	485	432
Gas natural licuado (MBD)	82	83	78	69	58
Productos Refinados (MBD)	482	464	428	416	374
Gasolinas para automóviles	274	257	240	232	209
Gasóleos y destilados	137	132	121	115	98
Residual	41	45	40	42	45
Asfaltos	11	11	8	6	5
Kerosén y turbocombustibles	6	5	6	5	5
Otros ⁽²⁾	6	7	7	7	5
Aceites, lubricantes y grasas	4	5	5	5	5
Naftas	2	1	1	2	1
Azufres y otros químicos	1	1	1	2	1
Gas metano (MBD equivalentes)	512	431	392	354	302
Total Hidrocarburos (MBD equivalentes)	1077	979	898	839	734

Informe del MENPET a la Asamblea Nacional 2008

Ventas en el Mercado Interno	Real Ene-Dic	
	2008	2007

Ventas de Líquidos

Ventas Líquidos - Volumen	(MBDE)	580	564
Ventas Líquidos - Precio Promedio	(Bs/Lts.)	0,11	0,10
Ventas Líquidos - Precio Promedio	(\$/BL.)	8,28	7,3

Ventas de Gas

Ventas Gas - Volumen	(MMPCGD)	1.723	1.985
Ventas Gas - Precio Promedio	(Bs/Lts.)	0,14	0,10
Ventas Gas - Precio Promedio	(\$/BL.)	10,66	7,3

PODE 2006, MERCADO INTERNO DE HIDROCARBUROS

Venezuela

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.4 MERCADO INTERNO

CONSUMO EN EL SECTOR INDUSTRIA Y USO DOMÉSTICO POR PRODUCTOS Y ENTIDAD FEDERAL, 2006 Cuadro 46
(b/d)

Estados	Gasolina de motor	Diésel y gasóleo	Lubricantes ^{1/}	GLP	Otros ^{2/}	Total
Amazonas	1.080	214	6	126	60	1.486
Anzoátegui	16.086	2.949	174	1.740	1.290	22.239
Apure	3.162	2.413	0	366	20	5.961
Aragua	15.109	3.717	718	3.889	219	22.852
Barinas	7.437	2.782	33	938	33	11.223
Bolívar	14.838	5.152	228	1.621	799	22.638
Carabobo	19.666	6.288	1.748	3.580	17.408	48.602
Cajababo	2.430	993	7	185	7	3.622
Delta Amacuro	1.233	612	0	0	49	1.894
Distrito Capital	16.490	6.423	149	2.950	14.528	48.480
Falcón	18.381	9.228	266	1.865	2.163	23.103
Gürico	6.661	3.533	61	639	81	10.975
Lara	15.263	5.486	259	2.885	125	23.858
Mérida	8.905	1.822	54	1.994	228	13.003
Miranda	23.175	5.386	456	2.824	237	32.078
Monagas	8.576	3.978	11	1.884	439	14.088
Nueva Esparta	4.913	9.772	31	729	591	16.036
Portuguesa	6.710	6.927	72	1.239	961	15.909
Sucre	6.231	2.748	39	1.877	459	10.554
Táchira	15.941	8.779	3	2.682	448	27.845
Trujillo	6.594	2.654	36	1.558	1.586	12.428
Vargas	2.696	625	3	224	2.397	5.945
Yaracuy	4.949	2.638	0	929	145	8.661
Zulia	38.887	29.050	207	2.276	15.037	85.457
Total	257.303	128.993	4.561	35.720	59.302	485.879

^{1/} Incluye grasas.
^{2/} Incluye gasolina blanca y de aviación, kerosén, turbo fuel, astallo y fuel oil.
Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos, Viceministerio de Hidrocarburos, MEMPET.

SECCIÓN

PODE 2006

90

Diego j. González Cruz
Caracas, 04 de junio 2009