



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en mayo del 2008 alcanzó un total de 516,83 miles de metros cúbicos (3 250,73 miles de bls.), con un promedio de 16,67 miles de m³/día (104,86 miles de bls/día). Las cifras reflejan una disminución de 7,6%, respecto del mes anterior (18,04 miles de m³/día), debido básicamente a los trabajos de ampliación y mantenimiento programado de la Planta de Separación de Malvinas en el Lote 88 de Pluspetrol. Asimismo, la producción refleja una caída de 11,9%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,92 miles de m³/día).

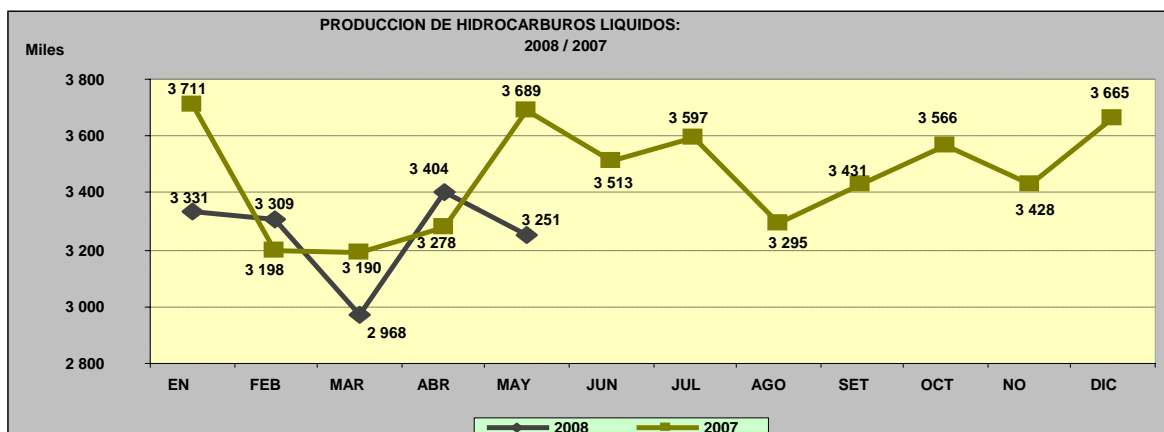
El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 88 (Camisea) con 142,30 miles de metros cúbicos (895,03 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB y 8 con 116,33 y 71,14 miles de metros cúbicos (731,68 y 447,48 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 69,30 miles de metros cúbicos (435,87 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 54,41 miles de metros cúbicos (342,22 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-mayo, ésta fue de 2 585,75 miles de metros cúbicos (16 263,80 miles de bls.), lo que representa una disminución de 4,7% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 731,09 miles de metros cúbicos (4 598,37 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Mayo 2008		Mayo 2007		Var. %	Ene/May 2008		Ene/May 2007		Var. %
		Miles de m ³	Miles de bls	Miles de m ³	Miles de bls		Miles de m ³	Miles de bls	Miles de m ³	Miles de bls	
Noroeste:Contin.		116,66	733,78	111,49	701,24	4,6	563,08	3 541,67	478,94	3 012,44	17,6
GMP S.A.	I	5,22	32,81	4,42	27,81	18,0	22,42	141,05	18,51	116,46	21,1
Pet. Monterrico	II	3,60	22,62	2,55	16,07	40,8	16,23	102,11	12,95	81,44	25,4
Mercantile	III	5,13	32,30	5,27	33,15	-2,6	27,11	170,50	21,11	132,75	28,4
Rio Bravo	IV	7,36	46,26	7,12	44,76	3,3	42,71	268,64	32,06	201,68	33,2
GMP S.A.	V	1,06	6,64	1,07	6,75	-1,7	4,46	28,05	3,61	22,69	23,6
Sapet	VI/VII	13,65	85,85	14,62	91,94	-6,6	66,01	415,20	69,65	438,11	-5,2
Unipetro	IX	1,21	7,64	1,31	8,27	-7,6	6,11	38,45	6,53	41,09	-6,4
Petrobrás	X	69,30	435,87	74,62	469,35	-7,1	339,87	2 137,74	313,20	1 969,94	8,5
Olympic	XIII	9,86	62,02	0,00	0,00	0,0	36,74	231,07	0,00	0,00	0,0
Pet. Monterrico	XV	0,09	0,56	0,12	0,75	-25,1	0,46	2,91	0,41	2,57	12,9
Pet. Monterrico	XX	0,19	1,21	0,38	2,39	-49,5	0,95	5,97	0,91	5,73	4,2
Noroeste: Zocalo		54,41	342,22	62,84	395,26	-13,4	281,21	1 768,74	292,70	1 840,99	-3,9
BPZ	Z-1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	9,06	56,98	0,00	0,00	0,0
Petrotech	Z-2B	54,41	342,22	62,84	395,26	-13,4	272,15	1 711,76	292,70	1 840,99	-7,0
Selva Norte		187,47	1 179,15	212,75	1 338,16	-11,9	933,43	5 871,05	1 084,99	6 824,32	-14,0
Pluspetrol Norte	8	71,14	447,48	78,42	493,27	-9,3	376,30	2 366,83	410,94	2 584,70	-8,4
Pluspetrol Norte	1-AB	116,33	731,68	134,33	844,89	-13,4	557,13	3 504,22	674,05	4 239,63	-17,3
Selva Central		15,99	100,55	17,17	107,97	-6,9	76,95	483,97	82,88	521,32	-7,2
Maple Produc.	31 E	1,83	11,52	1,78	11,22	2,7	9,44	59,39	10,73	67,48	-12,0
Maple	31 B, D	0,70	4,41	0,00	0,00	0,0	1,11	6,95	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	13,45	84,62	15,38	96,76	-12,5	66,40	417,63	72,15	453,84	-8,0
Selva Sur		142,30	895,03	182,18	1 145,86	-21,9	731,09	4 598,37	773,77	4 866,84	-5,5
Pluspetrol	88	142,30	895,03	182,18	1 145,86	-21,9	731,09	4 598,37	773,77	4 866,84	-5,5
Total		516,83	3 250,73	586,43	3 688,50	-11,9	2 585,75	16 263,80	2 713,27	17 065,91	-4,7
Promedio Diario		16,67	104,86	18,92	118,98	-11,9	17,01	107,00	17,97	113,02	-5,3

FUENTE: PERUPETRO



PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:

REGION	MAYO 2008		MAYO 2007		VAR %	ENE/MAY 2008		ENE/MAY 2007		VAR %
	Miles de m ³	Miles de Bls.	Miles de m ³	Miles de Bls.		Miles de M ³	Miles de Bls.	Miles de m ³	Miles de Bls.	
CUSCO	142,30	895,03	182,18	1 145,86	-21,9	731,09	4 598,37	773,77	4 866,84	-5,5
LORETO	190,00	1 195,08	214,54	1 349,38	-11,4	943,97	5 937,40	1 095,71	6 891,80	-13,8
PIURA	170,88	1 074,79	173,95	1 094,11	-1,8	834,28	5 247,47	770,73	4 847,70	8,2
TUMBES	0,19	1,21	0,38	2,39	-49,5	10,01	62,95	0,91	5,73	998,9
UCAYALI	13,45	84,62	15,38	96,76	-12,5	66,40	417,63	72,15	453,84	-8,0
TOTAL	516,83	3 250,73	586,43	3 688,50	-11,9	2 585,75	16 263,80	2 713,27	17 065,91	-4,7
PROM.DIA.	16,67	104,86	18,92	118,98	-11,9	17,01	107,00	17,97	113,02	-5,3

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en mayo del 2008 fue de 297,44 millones de metros cúbicos (10 504,07 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 9,59 millones de metros cúbicos (338,84 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 21,2%, esto, es debido a la mayor entrega de gas natural de los Lotes 88 y 31-C para consumo de gas en generación de energía eléctrica a las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción es superior en 54,6% a la de mayo del 2007 (6,21 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 225,57 millones de metros cúbicos (7 966,03 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 41,11 millones de metros cúbicos (1 451,77 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-mayo, ésta fue de 1 208,21 millones de metros cúbicos (42 667,70 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 39,9%, en comparación a similar período del 2007. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 930,24 millones de metros cúbicos (32 851,08 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 153,60 millones de metros cúbicos (5 424,22 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

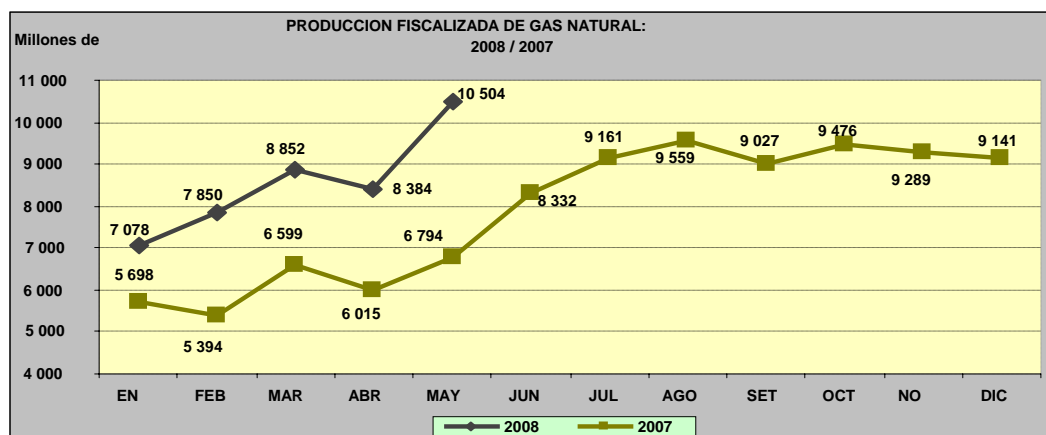
PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Mayo 2008		Mayo 2007		Var. %	Ene/May 2008		Ene/May 2007		Var. %
		Millones de m ³	Millones de p ³	Millones de m ³	Millones de p ³		Millones de m ³	Millones de p ³	Millones de m ³	Millones de p ³	
Costa		17,05	601,97	9,51	335,92	79,2	71,06	2 509,43	61,20	2 161,14	16,1
Petrobrás	X	10,47	369,82	5,48	193,64	91,0	41,46	1 464,15	33,99	1 200,35	22,0
GMP S.A.	I	4,35	153,60	1,91	67,53	127,5	20,04	707,75	12,64	446,44	58,5
OLYMPIC	XIII	0,63	22,28	2,01	71,14	-68,7	1,73	61,02	6,02	212,60	-71,3
Sapet	VI	1,59	56,27	0,10	3,62	1 456,2	7,83	276,51	8,54	301,74	-8,4
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	13,71	484,29	6,21	219,27	120,9	53,32	1 882,97	43,11	1 522,54	23,7
Selva Central											
Aguaytia	31 C	41,11	1 451,77	36,05	1 273,12	14,0	153,60	5 424,22	140,49	4 961,31	9,3
Selva Sur											
Pluspetrol	88	225,57	7 966,03	140,62	4 965,88	60,4	930,24	32 851,08	618,88	21 855,51	50,3
Total		297,44	10 504,07	192,39	6 794,19	54,6	1 208,21	42 667,70	863,68	30 500,50	39,9
Promedio Diario		9,59	338,84	6,21	219,17	54,6	7,95	280,71	5,72	201,99	39,0

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 353,47 millones de Nuevos Soles en mayo, lo que hace un acumulado de 1 444,82 millones de Nuevos Soles para el período enero-mayo del presente año, de los cuales se han transferido a las regiones beneficiarias los montos que les corresponden por Canon y Sobrecanon Petrolero, así como, por Canon Gasífero. La diferencia del ingreso total se ha distribuido entre el Fondo de Desarrollo Socioeconómico de Camisea (FOCAM), el Fondo para las Fuerzas Armadas y Policía Nacional (Fondo de Defensa Nacional) y el Tesoro Público.

Los mayores aportes en el acumulado a mayo corresponden a Pluspetrol con 861,97 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 259,59 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 86,47 millones de Nuevos Soles y de Aguaytia con 78,84 millones de Nuevos Soles; la diferencia 157,95 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR REGIONES:

REGION	MAYO 2008		MAYO 2007		VAR %	ENE/MAY 2008		ENE/MAY 2007		VAR %
	Miles de M ³	Miles de Bls.	Miles de M ³	Miles de Bls.		Miles de M ³	Miles de Bls.	Miles de m ³	Miles de Bls.	
CUSCO	225,57	7 966,03	140,62	4 965,88	60,4	930,24	32 851,08	618,88	21 855,51	50,3
PIURA	30,76	1 086,26	15,72	555,19	95,7	124,38	4 392,40	104,31	3 683,68	19,2
UCAYALI	41,11	1 451,77	36,05	1 273,12	14,0	153,60	5 424,22	140,49	4 961,31	9,3
TOTAL	297,44	10 504,07	192,39	6 794,19	54,6	1 208,21	42 667,70	863,68	30 500,50	39,9
PR.DIARIO	9,59	338,84	6,21	219,17	54,6	7,95	280,71	5,72	201,99	39,0

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de abril del 2008 fue de 966,22 miles de metros cúbicos, (6 077,29 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 32,21 miles de metros cúbicos (202,58 miles de bls/día). El 34,7% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 33,0% a Refinería Talara (Petroperú); y 32,3% a otras refinerías menores, tales como: El Milagro, Iquitos y Conchán (Petroperú), la Refinería Pucallpa (Maple Gas Co.) y las Plantas Pisco (Pluspetrol), Verdún (EEPSA) y Aguaytía (Aguaytía).

La mayor producción corresponde al diesel 2: 218,38 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 197,56 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 77,70 miles de metros cúbicos, del propano 62,41 miles de metros cúbicos, del turbo A-1 56,34 miles de metros cúbicos, del GLP: 37,79 miles de metros cúbicos, butano: 28,35 miles de metros cúbicos, del intermediate fuel oil 17,87 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 10,67 miles de metros cúbicos, del kerosene 5,45 miles de metros cúbicos, de los solventes 5,18 miles de metros cúbicos, del naftol industrial premium 1,31 miles de metros cúbicos, y otros productos con 247,21 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2008
(Miles de m³)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr
Productos Terminados								
GLP	6,31	27,86	25,72	101,63	5,76	24,81	37,79	154,31
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	62,41	213,51	62,41	213,51
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	28,35	96,78	28,35	96,78
Gasolina 98 BA	3,24	13,16	0,00	0,00	0,00	0,00	3,24	13,16
Gasolina 97	0,81	4,85	0,00	0,00	1,86	4,61	2,67	9,46
Gasolina 95	4,43	12,54	3,58	14,01	0,00	0,79	8,01	27,34
Gasolina 90	16,00	60,14	6,07	30,77	7,34	28,55	29,41	119,46
Gasolina 84	13,00	65,19	8,88	94,04	12,49	50,71	34,37	209,94
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	34,22	169,97	19,60	53,60	2,52	11,13	56,34	234,70
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	0,00	10,13	4,66	20,71	0,79	2,78	5,45	33,62
Petróleo Diesel 2	94,04	449,20	86,09	388,54	38,26	147,94	218,38	985,69
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,58	3,01	0,00	0,00	0,58	3,01
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	1,06	8,34	0,00	0,00	1,06	8,34
Intermed. Fuel Oil - -IFO	13,37	56,36	4,50	9,88	0,00	0,00	17,87	66,24
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,51	0,17	0,51
Petróleo Industrial N° 6	20,81	50,22	49,28	196,89	16,12	65,05	86,21	312,16
Pet. Industrial 500	79,18	388,26	22,58	92,87	9,42	37,03	111,18	518,16
Asfalto Líquido RC/MC	0,81	1,70	1,71	3,70	0,94	2,85	3,47	8,25
Asfalto Sólido	1,46	14,55	1,09	5,80	4,65	18,16	7,20	38,51
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	0,40	1,98	7,62	1,98	8,02
Solvente 3	0,00	0,00	1,66	6,01	1,54	5,65	3,20	11,66
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Acido Nafténico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31	5,31	1,31	5,31
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	10,45	2,20	10,45
Sub – Total	287,67	1 324,15	237,07	1 030,21	198,11	734,24	722,85	3 088,60
Productos en Proceso	47,09	269,02	86,39	247,63	113,95	406,20	247,43	922,85
Recuperación de productos	0,00	0,00	-3,43	-36,50	-0,24	-5,78	-3,68	-42,27
Mermas	0,00	0,00	1,94	1,70	0,24	0,87	2,18	2,57
Perdidas y Ganancias	0,39	3,84	-3,34	6,03	0,38	9,36	-2,57	19,23
Total	335,15	1 597,01	318,63	1 249,07	312,43	1 144,89	966,22	3 990,97

FUENTE: MEM-DGH.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2008
(Miles de Bls)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr
Productos Terminados								
GLP	39,68	175,24	161,78	639,24	36,24	156,07	237,70	970,55
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	392,54	1 342,96	392,54	1 342,96
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	178,31	608,73	178,31	608,73
Gasolina 98 BA	20,39	82,80	0,00	0,00	0,00	0,00	20,39	82,80
Gasolina 97	5,07	30,52	0,00	0,00	11,70	28,97	16,77	59,49
Gasolina 95	27,86	78,90	22,52	88,11	0,00	4,97	50,38	171,98
Gasolina 90	100,62	378,28	38,16	193,52	46,19	179,60	184,97	751,40
Gasolina 84	81,78	410,04	55,85	591,50	78,54	318,93	216,16	1 320,47
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	215,26	1 069,09	123,30	337,14	15,83	70,00	354,38	1 476,23
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	0,00	63,72	29,31	130,26	4,98	17,46	34,29	211,45
Petróleo Diesel 2	591,46	2 825,39	541,48	2 443,86	240,62	930,50	1 373,56	6 199,75
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	3,68	18,95	0,00	0,00	3,68	18,95
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	6,64	52,45	0,00	0,00	6,64	52,45
Intermed. Fuel Oil - -IFO	84,07	354,48	28,33	62,13	0,00	0,00	112,40	416,61
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	3,22	1,08	3,22
Petróleo Industrial N° 6	130,88	315,87	309,98	1 238,41	101,37	409,15	542,23	1 963,43
Pet. Industrial 500	498,02	2 442,09	142,04	584,11	59,22	232,90	699,28	3 259,11
Asfalto Líquido RC/MC	5,10	10,69	10,76	23,25	5,94	17,95	21,80	51,89
Asfalto Sólido	9,21	91,52	6,87	36,49	29,23	114,19	45,30	242,21
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	2,53	12,47	47,94	12,47	50,47
Solvente 3	0,00	0,00	10,46	37,82	9,69	35,53	20,15	73,35
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Acido Nafténico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	8,27	33,39	8,27	33,39
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	13,85	65,73	13,85	65,73
Sub – Total	1 809,40	8 328,64	1 491,13	6 479,78	1 246,04	4 618,19	4 546,57	19 426,60
Productos en Proceso	296,17	1 692,05	543,40	1 557,57	716,72	2 554,90	1 556,29	5 804,52
Recuperación de productos	0,00	0,00	-21,59	-229,56	-1,53	-36,33	-23,12	-265,90
Mermas	0,00	0,00	12,19	10,68	1,50	5,47	13,69	16,15
Perdidas y Ganancias	2,47	24,15	-21,00	37,94	2,40	58,89	-16,14	120,98
Total	2 108,04	10 044,84	2 004,12	7 856,40	1 965,14	7 201,12	6 077,29	25 102,35

FUENTE: MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en abril del 2008 fue de 727,60 miles de metros cúbicos, (4 576,46 miles de bls.), con un promedio diario de 24,25 miles de metros cúbicos (152,55 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 10,3% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 333,96 miles de metros cúbicos (2 100,53 miles de barriles), seguido del GLP: 134,33 miles de metros cúbicos (844,90 miles de barriles), de los petróleos residuales: 108,65 miles de metros cúbicos (683,40 miles de barriles), de las gasolinas con 106,08 miles de metros cúbicos (667,28 miles de barriles), entre otros productos.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO

Producto	2008				2007				VAR - 2008/2007	
	ABRIL	ABRIL	ENE/ABR	ENE/ABR	ABRIL	ABRIL	ENE/ABR	ENE/ABR	ABRIL	ENE/ABR

	Miles de m ³	Miles de Bls	Miles de m ³	Miles de Bls	Miles de m ³	Miles de Bls	Miles de m ³	Miles de Bls	%	%
TOTAL	727,60	4 576,46	2 694,36	16 946,95	659,50	4 148,10	2 524,40	15 877,90	10,3	6,7
GLP	134,33	844,90	495,58	3 117,12	125,72	790,77	494,76	3 111,91	6,8	0,2
GASOLINA 84	59,55	374,53	232,46	1 462,10	55,34	348,06	218,85	1 376,50	7,6	6,2
GASOLINA 90	34,53	217,22	134,18	843,94	34,16	214,87	138,28	869,74	1,1	-3,0
GASOLINA 95	6,64	41,80	26,90	169,18	5,82	36,60	23,50	147,80	14,2	14,5
GASOLINA 97	2,42	15,23	10,27	64,63	5,26	33,08	22,19	139,56	-54,0	-53,7
GASOLINA 98	2,94	18,50	11,03	69,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
TURBO A-1	17,71	111,38	67,60	425,21	15,84	99,61	68,44	430,50	11,8	-1,2
KEROSENE	4,28	26,95	18,02	113,34	6,64	41,78	26,37	165,88	-35,5	-31,7
DIESEL 2	333,96	2 100,53	1 291,96	8 126,13	307,27	1 932,67	1 161,84	7 307,75	8,7	11,2
PET.IND.N°5y6	35,76	224,91	107,69	677,38	29,49	185,48	99,53	625,99	21,3	8,2
PET.IND.N°500	72,89	458,49	209,80	1 319,57	56,43	354,91	192,33	1 209,73	29,2	9,1
ASFALTOS	11,19	70,40	42,18	265,27	6,58	41,38	30,55	192,15	70,1	38,1
SOLVENTES	6,32	39,75	24,35	153,15	6,06	38,12	26,28	165,31	4,3	-7,4
OTROS	5,07	31,89	22,35	140,55	4,89	30,78	21,48	135,08	3,6	4,0

FUENTE: MEM-DGH

SÍSMICA

Para el año 2008 se han programado registrar 470 km² de líneas sísmicas 3D y 1 925 km de líneas sísmicas 2D.

A fines de mayo se han registrado 772,6 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 38,8 se efectuaron en el Lote 39, por Repsol, 550,1 se efectuaron en el Lote 107 por Petrolífera y 183,7 en el Lote 111 por Sapet; asimismo, se registraron 1 421,6 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, de los cuales 643,5 se efectuaron en el Lote Z-6 por Petrotech, 466,9 en el Lote 67 por Barrett y 311,2 en el Lote Z-35 por Petrotech.

SISMICA REGISTRADA

COMPañÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2008	EJECUTADO MAYO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	39	2D		38,8		Licencia
PETROTECH	Z-6	3D		643,5		Licencia
PETROTECH	Z-2B	3D				Licencia
		2D				Licencia
PETROTECH	Z-33	3D				Licencia
PETROTECH	Z-35	3D		311,2		Licencia
PETROTECH	Z-36	2D				Licencia
TALISMAN	101	3D				Licencia
RAMSHORN	102	2D				Licencia
PETROLIFERA	107	2D		550,1		Licencia
SAPET	111	2D		183,7		Licencia
SAPET	113	2D				Licencia
OXI	64	3D				Licencia
BARRET	67	3D		466,9		Licencia
BPZ	XIX	2D				Licencia
TOTAL		2D	1 925,0	772,6	40,1	
		3D	470,0	1 421,6	302,5	

Unidades: Sísmica 2D (kms), Sísmica 3D (kms²)

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en mayo se perforó un pozo, el Esperanza ES1-3XD, en el Lote Z-6 por Petrotech, ubicado en el Zócalo e cual se encuentra en evaluación.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES DE MAYO

COMPañÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
----------	------	------	----------------	-----------	-------------

			(Pies)	OBJETIVO	
PETROTECH	Z-6	ESPERANZA ES1-3XD	7 780	Verdun – Paleozoico – Areniscas Talara Inferior	Evaluación

Adicionalmente, se están perforando dos (02) pozos: el RC1-6XD, el cuál presenta plataforma inestable y el San Francisco 1X, los dos en el Lote Z-2B, por Petrotech y ubicados en el Zócalo.

POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-2B	RC1-6XD	7 676	-	Paleozoico–Redondo Sup.– Redondo Inf.	Plataforma inestable
PETROTECH	Z-2B	SAN FRANCISCO 1X	6 800	6 151	Paleozoico	Perfilando pozo

En relación a pozos de desarrollo, en mayo se perforaron doce (12) pozos: el 12683 Bronco y el 12688 Bronco, en el Lote IV, por Río Bravo, ubicados en el Noroeste, los cuales están en estado productivo-productor, el PN-06 La Isla en el Lote XIII, por Olympic, ubicado en el Noroeste, el cual está en completación, además: el 8641 Peña Negra, el 8782 Central, el 8646 Taiman, el 8864 Ballena, el 8446 Taiman, el 8462 Ballena, el 8846 Taiman, el 8829 Taiman y el 8892 Taiman, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado productivo-productor.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE MAYO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
RIO BRAVO	IV	12683 BRONCO	2 100	Pariñas Inferior repetido – Palegreda repetida	Productivo-productor
RIO BRAVO	IV	12688 BRONCO	2 050	Pariñas Inferior repetido – Palegreda repetida	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8641 PEÑA NEGRA	4 556	Ostrea PN – Echino y Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8782 CENTRAL	4 022	Ostrea – Echino – Helico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8646 TAIMAN	4 080	Ostrea – Echino	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8864 BALLENA	4 784	Ostrea – Echino – Helico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8446 TAIMAN	4 415	Ostrea – Echino y Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8462 BALLENA	4 620	Ostrea – Helico – Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8846 TAIMAN	4 080	Ostrea – Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8829 TAIMAN	4 370	Ostrea – Echino y Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8892 TAIMAN	4 800	Ostrea – Echino – Helico	Productivo-productor
OLYMPIC	XIII	PN-06 ISLA	5 681	Salina Verdun	En completación

Adicionalmente, se están perforando seis (06) pozos: el 13041D Mirador, en el Lote III por InterOil, ubicado en el Noroeste, el 13284D Lobo, en el Lote VII-VI por Sapet, ubicado en el Noroeste, el Corvina CX11-20D, en el Lote Z-1 por BPZ ubicado en el Zócalo, el SP1-12D, en el Lote Z-2B por Petrotech ubicado en el Zócalo, el 8852 Taiman, en el Lote X por Petrobras ubicado en el Noroeste y el PN-18, en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
INTEROIL	III	13041D MIRADOR	-	1 970	Salina – Mogollón	Perforando
SAPET	VII-VI	13284D LOBO	9 50	8 742	La Draga	Perforando
BPZ	Z-1	CORVINA CX11-20D	11 800	6 248	Zorritos Superior	Pwrforando
PETROTECH	Z-2B	SP1.12D	8 385	4 589	Paleozoico	Perforando
PETROBRAS	X	8852 TAIMAN	-	-	-	-
OLYMPIC	XIII	PN-18	3 900	1 408	Salina	Perforando

CONTRATOS

En el mes de mayo, en el sector Energía y Minas, no se suscribieron nuevos Contratos de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos.

En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 80 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 61 de exploración/explotación

CONTRATOS DE EXPLOTACION – MAYO

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	I	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	27/12/1991
	II	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	05/01/1996
	III	MERCANTILE PERU OIL & GAS (100%)	LICENCIA	05/03/1993
	IV	COMPAÑÍA PETROLERA RIO BRAVO (100%)	LICENCIA	04/03/1993
	V	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	08/10/1993
	VI/VII	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	01/05/2000
	IX	EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A. (100%)	SERVICIOS	17/06/1993
	X	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	17/12/1996
	XIII	OLYMPIC PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	
	XV	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	26/05/1998
	XX	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	19/01/2006
ZOCALO NORTE	Z-2B	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	OPER.(Espec.)	16/11/1993
SELVA NORTE	1 AB	PLUSPETROL NORTE S.A. (100%)	LICENCIA	08/05/2000
	8	PLUSPETROL NORTE S.A. (60%) KOREA NATIONAL OIL CORPORATION (20%) DAEWOO CORPORATION SUC. PERUANA (11 2/3%) SK CORPORATION (8 1/3%)	LICENCIA	22/07/1996
SELVA CENTRAL	67	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	09/08/2004
	31 C 31B y 31D	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S.R. Ltda..... (100%) THE MAPLE GAS CO. DEL PERU (100%)	LICENCIA LICENCIA	30/03/1994 30/03/1994
SELVA SUR	88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (36%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (36%); SK CORPORATION SUCURSAL PERUANA (18%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C. (10%)	LICENCIA LICENCIA	09/12/2000 09/12/2004
	56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (27,2%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (35,2%); SK CORPORATION SUCURSAL PERUANA (17,6%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C. (10%)	LICENCIA	07/09/2004

CONTRATOS DE EXPLORACION/EXPLOTACION – MAYO

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	XIX	BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2003
	XXI	GOLD OIL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	XXIV	UPLAND OIL AND GAS LLC. SUCURSAL DEL PERU (80%)	LICENCIA	23/07/2007
		EAST CAMERON PARYNERS DEL PERU (10%) ENDEVCO EUREKA DE PERU (10%)		
	XXII	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	XXIII	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	XXV	VETRA PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	XXVI	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
ZOCALO	Z – 1	BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	03/02/2005
	Z – 6	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/03/2002
	Z – 33	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	01/09/2004
	Z – 34	GOLD OIL PERU S.A.C. (50%), PLECTRUM PLC SUCURSAL DEL PERU (50%)	LICENCIA	08/03/2007
		Z – 35	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA
	Z – 36	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	Z – 38	VIETNAM AMERICAN EXPLORATION COMPANY L.L.C.	LICENCIA	12/04/2007
	Z – 45	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z – 46	SK ENERGY, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z – 47	PVEP PERU, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007

	Z - 48	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z - 49	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (55%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (45%)	LICENCIA	09/09/1999
	64	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. (50%) AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (25%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)	LICENCIA	07/12/1995
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (44,44%) AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (27,78%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (27,78%)	LICENCIA	02/04/2004
	102	RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%) SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%) ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%)	LICENCIA	13/12/2005
	103	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%) PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%) REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%)	LICENCIA	02/04/2004
	104	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	28/04/2005
	106	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	109	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	16/12/2005
	115	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	116	HOCOL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/12/2006
	117	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	121	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	122	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	03/11/2006
	123	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
	124	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
	125	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006
	127	LOON PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	29/08/2007
	128	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006
	129	BURLINGTON RESOURCES PERU LTD. SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	24/05/2007
	134	TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUAN (55%) ECOPEPETROL DEL PERU S.A. (45%)	LICENCIA	21/11/2007
	135	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	137	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	142	OCCIDENTAL OIL AND GAS OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007
143	HUNT OIL COMPANY OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%) HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76)OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%)	LICENCIA	21/11/2007	
SELVA CENTRAL	100	COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (100%)	LICENCIA	26/03/2004
	107	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	01/09/2005
	114	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL DEL PERU (90%), COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (10%)	LICENCIA	14/07/2006
	31 - E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004
	126	TRUE ENERGY PERU SAC (10%) NORTH AMERICAN VANADIUM PERU S.A.C. (90%)	LICENCIA	23/10/2007
	131	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL PERU (90%)	LICENCIA	21/11/2007
	138	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007
SELVA SUR	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004
	58	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	76	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76) OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	90	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003
	108	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	110	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	111	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/12/2005
	113	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/12/2005
SIERRA SUR	105	SIBOIL DEL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	141	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007

BALANZA COMERCIAL

En abril del 2008 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 109,82 millones, cifra que representa una disminución respecto del déficit registrado en enero (US\$ 283,01 millones), el déficit es debido principalmente a que se importó mayor cantidad de petróleo crudo a precio por encima a los 103 US\$/bl y finalmente el déficit acumulado para lo que va del año es de US\$ 825,37 millones.

COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2008

	ABRIL			ENE/ABR		
	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	32,0	201,1	18 994,8	324,8	2 042,8	178 128,9
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,5	3,2	178,9	1,9	11,9	646,9
BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	164,4	1 034,3	115 070,7	443,6	2 790,4	280 057,4
GASOLINA MOTOR	30,5	191,9	22 991,4	30,5	191,9	22 991,4
GASOLINA AVIACION 100 LL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	53,1	333,8	48 668,3	174,0	1 094,4	144 035,1
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	47,0	295,4	29 053,7
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	3,5	21,7	2 966,6	9,7	60,9	7 702,2
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	44,8	281,8	22 500,6	186,4	1 172,2	84 061,3
FUEL OIL	6,1	38,5	2 994,5	15,8	99,2	7 608,2
HEAVY FUEL OIL	54,0	339,8	26 123,0	231,6	1 456,8	102 416,8
OTROS						
SOLVENTE 1	0,0	0,3	30,3	0,3	2,0	220,0
SOLVENTE 3	0,3	1,7	247,9	0,5	3,1	436,9
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0
ACEITES LUBRICANTES	1,3	8,2	1 744,5	4,6	29,1	6 497,9
GRASAS LUBRICANTES	0,1	0,5	67,0	0,1	0,8	127,2
TOTAL	390,6	2 456,7	262 578,5	1 470,8	9 250,8	863 989,9
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	340,3	2 140,3	221 218,1	2 036,2	12 807,5	1 186 369,4
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BUTANO	12,7	79,8	7 203,5	48,3	304,0	26 221,7
PROPANO	16,0	100,8	7 737,4	53,1	333,8	24 070,2
OTROS GASES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINA DE MOTOR	15,2	95,7	10 859,7	47,5	299,0	31 532,2
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	1,4	8,8	1 318,7
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	0,1	0,4	90,4	0,5	2,9	599,1
DIESEL 2	132,8	835,3	110 268,5	467,3	2 939,2	353 022,2

MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	25,1	157,7	20 122,6
RESIDUALES						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,0	5,5	0,1	0,5	108,0
BASES LUBRICANTES	11,3	70,9	11 331,5	35,4	222,9	34 153,8
ACEITES LUBRICANTES	2,2	13,8	2 953,3	5,9	37,4	8 597,7
GRASAS LUBRICANTES	1,3	8,2	733,0	2,5	15,6	3 240,2
TOTAL	531,9	3 345,3	372 400,8	2 723,3	17 129,2	1 689 355,7
C: SALDO (A-B)	-141,3	-888,6	-109 822,3	-1 252,6	-7 878,4	-825 365,8

FUENTE: MEM-DGH

RESERVAS DE PETRÓLEO 1996 – 2006						
(MILES DE BARRILES)						
AÑO	PROBADAS		TOTAL TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	242,788	97,478	340,266	399,607	3,314,770	4,054,643
1997	238,128	85,393	323,521	352,190	3,756,968	4,432,679
1998	263,794	91,951	355,745	339,782	4,288,138	4,983,665
1999	236,480	73,284	309,764	480,590	4,264,312	5,054,666
2000	231,797	91,596	323,393	428,004	4,318,674	5,070,071
2001	271,962	127,598	399,560	408,930	4,848,071	5,656,561
2002	263,441	110,611	374,052	360,280	5,120,476	5,854,808
2003	252,212	100,320	352,532	349,493	5,123,708	5,825,733
2004	268,470	110,846	379,316	353,774	5,113,543	5,846,633
2005	261,363	121,503	382,866	411,635	5,073,192	5,867,693
2006	304,136	111,633	415,769	438,112	5,418,088	6,271,969

RESERVAS DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL 1996 – 2006						
(MILES DE BARRILES)						
AÑO	PROBADAS		TOTAL TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	1 710	431,545	433,255	395,341	745,17	2,007,021
1997	17 889	417	434,889	394,833	670,984	1,935,595
1998	15 118	566,52	581,638	304,982	413,195	1,881,453
1999	14 315	566,521	580,836	344,618	470,977	1,977,267
2000	15 706	566,521	582,227	345,627	470,258	1,980,339
2001	13 295	566,521	579,816	346,274	455,642	1,961,548
2002	12 318	566,521	578,839	348,709	454,386	1,960,773
2003	10 500	566,521	577,021	348,637	454,499	1,957,178
2004	256 414	461,572	717,986	217,85	476,673	2,130,495
2005	221 302	474,09	695,392	294,308	384,06	2,069,152
2006	272 429	409,09	681,519	294,308	384,059	1,359,886

RESERVAS DE GAS NATURAL 1996 – 2006	
(MILES DE MILLONES DE PIES CUBICOS)	

AÑO	PROBADAS		TOTAL TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	111	6,817	6,928	6,607	15,026	28,561
1997	420	6,579	6,999	6,638	13,506	27,143
1998	542	8,278	8,819	5,833	8,67	23,323
1999	526	8,168	8,694	7,121	10,635	26,449
2000	482	8,173	8,655	7,429	12,742	28,826
2001	533	8,191	8,725	7,367	12,527	28,618
2002	531	8,184	8,715	7,318	12,598	28,631
2003	564	8,159	8,723	7,333	12,606	28,662
2004	3,42	8,069	11,489	5,166	13,169	29,824
2005	3,392	8,536	11,928	6,817	11,612	30,357
2006	4,284	7,558	11,842	6,83	11,57	30,242