



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en agosto del 2008 alcanzó un total de 559,05 miles de metros cúbicos (3 516,30 miles de bls.), con un promedio de 18,03 miles de m³/día (113,43 miles de bls/día). Las cifras reflejan una disminución de 4,5%, respecto del mes anterior (18,87 miles de m³/día), debido básicamente a los trabajos de mantenimiento e interconexión en la Planta de Separación y Planta de Fraccionamiento de Pisco respectivamente, operadas por Pluspetrol Corporation S.A. y a problemas de bombeo en el Lote 1-AB de Pluspetrol Norte. Asimismo, la producción refleja un aumento de 6,7%, respecto de la del mismo mes del año anterior (16,90 miles de m³/día).

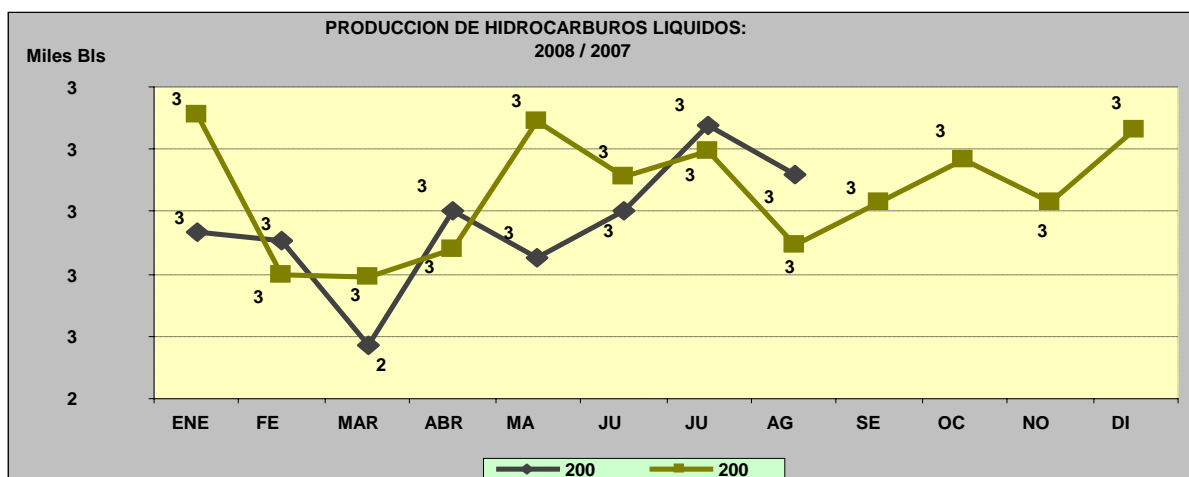
El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 88 (Camisea) con 158,69 miles de metros cúbicos (998,15 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB y 8 con 108,75 y 75,51 miles de metros cúbicos (684,01 y 474,95 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 70,24 miles de metros cúbicos (441,81 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 56,97 miles de metros cúbicos (358,35 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-agosto, ésta fue de 4 270,44 miles de metros cúbicos (26 860,13 miles de bls.), lo que representa una disminución de 2,6% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 234,78 miles de metros cúbicos (7 766,52 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Agosto 2008		Agosto 2007		Var. %	Ene/Ago 2008		Ene/Ago 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.		124,22	781,35	102,51	644,76	21,2	927,80	5 835,68	781,16	4 913,35	18,8
GMP S.A.	I	4,43	27,84	3,93	24,74	12,5	35,88	225,68	30,92	194,51	16,0
Pet. Monterrico	II	3,24	20,39	2,91	18,30	11,4	26,55	167,00	21,06	132,46	26,1
Mercantile	III	10,60	66,64	4,67	29,37	126,9	52,82	332,22	34,65	217,93	52,4
Rio Bravo	IV	7,72	48,59	9,07	57,03	-14,8	67,64	425,46	55,08	346,43	22,8
GMP S.A.	V	1,09	6,87	0,68	4,25	61,4	7,90	49,67	5,80	36,48	36,1
Sapet	VI/VII	14,14	88,93	14,18	89,18	-0,3	108,18	680,42	112,03	704,62	-3,4
Unipetro	IX	1,34	8,42	1,32	8,32	1,2	9,99	62,85	10,48	65,93	-4,7
Petrobrás	X	70,24	441,81	65,39	411,28	7,4	546,62	3 438,12	508,60	3 198,98	7,5
Olympic	XIII	11,17	70,23	0,00	0,02	0,0	70,04	440,54	0,03	0,20	0,0
Pet. Monterrico	XV	0,09	0,57	0,09	0,58	-1,9	0,73	4,58	0,69	4,32	6,0
Pet. Monterrico	XX	0,17	1,08	0,27	1,68	-36,0	1,46	9,15	1,83	11,49	-20,3
Noroeste: Zocalo		75,54	475,12	47,92	301,44	57,6	490,59	3 085,71	456,83	2 873,39	7,4
BPZ	Z-1	18,57	116,77	0,00	0,00	0,0	54,82	344,81	0,00	0,00	0,0
Petrotech	Z-2B	56,97	358,35	47,92	301,44	18,9	435,77	2 740,91	456,83	2 873,39	-4,6
Selva Norte		184,26	1 158,96	221,22	1 391,40	-16,7	1 493,32	9 392,66	1 732,96	10 899,95	-13,8
Pluspetrol Norte	8	75,51	474,95	89,23	561,22	-15,4	602,15	3 787,40	664,22	4 177,82	-9,3
Pluspetrol Norte	1-AB	108,75	684,01	131,99	830,18	-17,6	891,17	5 605,26	1 068,74	6 722,14	-16,6
Selva Central		16,33	102,72	18,29	115,02	-10,7	123,94	779,55	134,27	844,54	-7,7
Maple Produc.	31 E	2,37	14,93	3,31	20,80	-28,2	15,72	98,87	17,24	108,45	-8,8
Maple	31 B, D	0,57	3,56	0,00	0,00	0,0	2,88	18,12	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	13,39	84,23	14,98	94,21	-10,6	105,34	662,56	117,03	736,09	-10,0
Selva Sur		158,69	998,15	133,99	842,79	18,4	1 234,78	7 766,52	1 262,39	7 940,15	-2,2
Pluspetrol	56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Pluspetrol	88	158,69	998,15	133,99	842,79	18,4	1 234,78	7 766,52	1 262,39	7 940,15	-2,2
Total		559,05	3 516,30	523,93	3 295,40	6,7	4 270,44	26 860,13	4 367,62	27 471,38	-2,2
Promedio Diario		18,03	113,43	16,90	106,30	6,7	17,50	110,08	17,97	113,05	-2,6

FUENTE: PERUPETRO



PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:

REGION	AGOSTO 2008		AGOSTO 2007		VAR %	ENE/AGO 2008		ENE/AGO 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	158,69	998,15	133,99	842,79	18,4	1 234,78	7 766,52	1 262,39	7 940,15	-2,2
LORETO	187,20	1 177,45	224,52	1 412,20	-16,6	1 511,92	9 509,65	1 750,20	11 008,41	-13,6
PIURA	181,03	1 138,62	150,17	944,51	20,6	1 362,12	8 567,44	1 236,17	7 775,25	10,2
TUMBES	18,74	117,85	0,27	1,68	6 902,3	56,28	353,96	1,83	11,49	2 981,1
UCAYALI	13,39	84,23	14,98	94,21	-10,6	105,34	662,56	117,03	736,09	-10,0
TOTAL	559,05	3 516,30	523,93	3 295,40	6,7	4 270,44	26 860,13	4 367,62	27 471,38	-2,2
PROM.DIA.	18,03	113,43	16,90	106,30	6,7	17,50	110,08	17,97	113,05	-2,6

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en agosto del 2008 fue de 324,38 millones de metros cúbicos (11 455,44 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 10,46 millones de metros cúbicos (369,53 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es menor a la del mes precedente en 0,8%, esto, es debido a la menor entrega de gas natural del Lote 88 para consumo de gas en generación de energía eléctrica a las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción es superior en 19,8% a la de agosto del 2007 (8,73 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 249,60 millones de metros cúbicos (8 814,47 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 41,65 millones de metros cúbicos (1 470,69 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-agosto, ésta fue de 2 173,03 millones de metros cúbicos (76 739,94 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 32,8%, en comparación a similar período del 2007. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 672,68 millones de metros cúbicos (59 070,26 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 275,81 millones de metros cúbicos (9 740,10 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

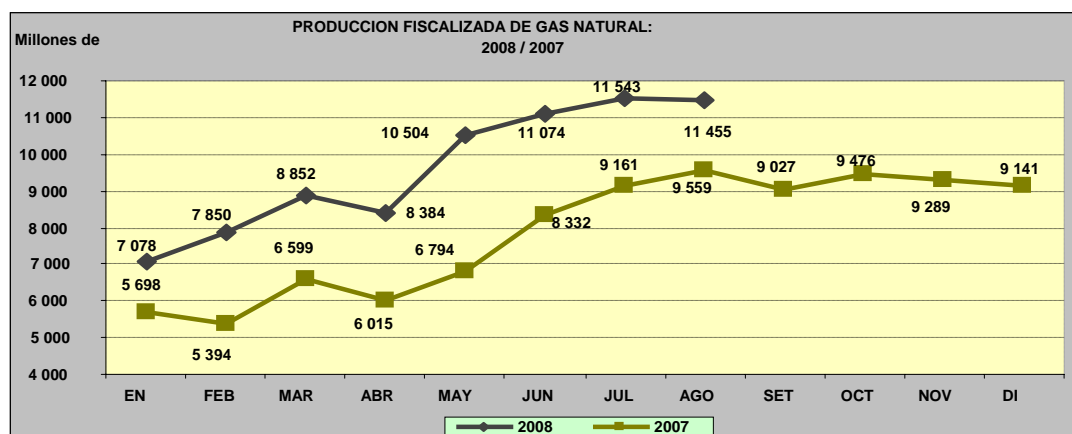
PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Agosto 2008		Agosto 2007		Var. %	Ene/Ago 2008		Ene/Ago 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		18,48	652,48	17,65	623,38	4,7	128,20	4 527,28	112,21	3 962,74	14,2
Petrobrás	X	11,55	407,72	10,49	370,43	10,1	74,50	2 630,83	63,87	2 255,66	16,6
GMP S.A.	I	4,34	153,21	4,16	147,06	4,2	32,86	1 160,47	24,74	873,77	32,8
OLYMPIC	XIII	0,37	13,15	0,39	13,84	-5,0	6,39	225,78	10,28	363,07	-37,8
Sapet	VI	2,22	78,41	2,61	92,05	-14,8	14,45	510,20	13,32	470,23	8,5
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	14,66	517,80	15,33	541,52	-4,4	96,34	3 402,30	89,39	3 156,78	7,8
Selva Central											
Aguaytía	31 C	41,65	1 470,69	39,14	1 382,19	6,4	275,81	9 740,10	255,10	9 008,87	8,1
Selva Sur											
Pluspetrol	88	249,60	8 814,47	198,54	7 011,54	25,7	1 672,68	59 070,26	1 173,00	41 424,24	42,6
Total		324,38	11 455,44	270,67	9 558,63	19,8	2 173,03	76 739,94	1 629,71	57 552,63	33,3
Promedio Diario		10,46	369,53	8,73	308,34	19,8	8,94	314,51	6,68	236,84	32,8

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 360,13 millones de Nuevos Soles en agosto, lo que hace un acumulado de 2 633,47 millones de Nuevos Soles para el período enero-agosto 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 agosto corresponden a Pluspetrol con 1 550,26 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 494,24 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 151,14 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 145,84 millones de Nuevos Soles; la diferencia 291,99 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR REGIONES:

REGION	AGOSTO 2008		AGOSTO 2007		VAR %	ENE/AGO 2008		ENE/AGO 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	249,60	8 814,47	198,54	7 011,54	25,7	1 672,68	59 070,26	1 173,00	41 424,24	42,6
PIURA	33,14	1 170,28	32,99	1 164,90	0,5	224,54	7 929,58	201,60	7 119,52	11,4
UCAYALI	41,65	1 470,69	39,14	1 382,19	6,4	275,81	9 740,10	255,10	9 008,87	8,1
TOTAL	324,38	11 455,44	270,67	9 558,63	19,8	2 173,03	76 739,94	1 629,71	57 552,63	33,3
PR.DIARIO	10,46	369,53	8,73	308,34	19,8	8,91	314,51	6,71	236,84	32,8

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de julio del 2008 fue de 1 015,84 miles de metros cúbicos, (6 389,43 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 32,77 miles de metros cúbicos (206,11 miles de bls/día). El 38,9% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 30,5% a Refinería Talara (Petroperú); y 30,6% 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: 290,67 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 161,03 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 101,07 miles de metros cúbicos, del propano: 62,63 miles de metros cúbicos, del turbo A-1: 56,64 miles de metros cúbicos, del GLP: 39,85 miles de metros cúbicos, del intermediate fuel oil: 33,22 miles de metros cúbicos, del butano: 28,77 miles de metros cúbicos, de los asfaltos: 14,71 miles de metros cúbicos, del kerosene 6,06 miles de metros cúbicos, del marine fuel oil: 4,51, miles de metros cúbicos, de la gasolina natural Maple: 4,14 miles de metros cúbicos de los solventes: 3,93 miles de metros cúbicos, del diesel 2 bunker nacional: 3,21 miles de metros cúbicos y otros productos con 205,40 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	
	Julio	Ene/Jul	Julio	Ene/Jul	Julio	Ene/Jul	Julio	Ene/Jul
Productos Terminados								
GLP	9,54	52,51	23,66	174,73	6,66	44,01	39,85	271,25
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	62,63	389,45	62,63	389,45
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	28,77	178,32	28,77	178,32
Gasolina 98 BA	3,99	18,91	0,00	0,00	0,00	0,00	3,99	18,91
Gasolina 97	0,37	6,51	0,00	0,00	0,71	8,13	1,08	14,64
Gasolina 95	2,84	20,61	1,42	24,67	0,00	9,06	4,26	54,35
Gasolina 90	16,03	110,50	7,96	64,83	6,36	44,49	30,36	219,82
Gasolina 84	17,99	119,65	34,36	192,96	9,04	86,37	61,38	398,98
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	47,10	312,59	7,11	84,39	2,43	17,70	56,64	414,67
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00	1,18
Kerosene	0,00	12,89	5,33	38,10	0,73	4,96	6,06	55,95
Petróleo Diesel 2	120,08	797,75	117,50	691,94	53,09	273,92	290,67	1 763,61
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	3,21	17,91	0,00	0,00	3,21	17,91
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	4,51	35,13	0,00	0,00	4,51	35,13
Intermed. Fuel Oil - -IFO	33,22	135,58	0,00	11,24	0,00	0,00	33,22	146,82
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,66
Petróleo Industrial N° 6	13,33	83,56	2,11	295,57	20,41	119,01	35,85	498,14
Pet. Industrial 500	54,09	637,17	60,11	201,99	10,98	76,36	125,18	915,52
Asfalto Líquido RC/MC	0,90	3,08	1,56	7,99	0,32	4,67	2,78	15,73
Asfalto Sólido	4,78	28,31	2,22	12,51	4,94	29,61	11,93	70,43
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	1,51	12,68	1,51	13,08
Solvente 3	0,00	0,00	1,55	12,02	0,86	8,19	2,42	20,21
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	2,02	10,61	2,02	10,61
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	4,14	19,43	4,14	19,43
Sub – Total	324,24	2 339,63	272,61	1 867,55	215,61	1 337,61	812,47	5 544,79
Productos en Proceso	73,69	508,94	46,52	392,76	94,10	709,80	214,31	1 611,50
Recuperación de productos	0,00	0,00	-1,47	-41,03	-0,29	-6,56	-1,76	-47,59
Mermas	0,00	0,00	-0,97	1,30	0,16	1,31	-0,81	2,60
Perdidas y Ganancias	-2,41	-3,07	-7,28	-16,49	1,33	14,59	-8,37	-4,98
Total	395,53	2 845,50	309,41	2 204,09	310,90	2 056,75	1 015,84	7 106,33

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	
	Julio	Ene/Jul	Julio	Ene/Jul	Julio	Ene/Jul	Julio	Ene/Jul
Productos Terminados								
GLP	59,98	330,28	148,79	1 099,04	41,91	276,79	250,67	1 706,10
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	393,95	2 449,55	393,95	2 449,55
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	180,95	1 121,58	180,95	1 121,58
Gasolina 98 BA	25,12	118,93	0,00	0,00	0,00	0,00	25,12	118,93
Gasolina 97	2,33	40,95	0,00	0,00	4,48	51,11	6,81	92,06
Gasolina 95	17,84	129,66	8,94	155,17	0,00	57,01	26,78	341,85
Gasolina 90	100,84	695,05	50,10	407,75	40,03	279,81	190,96	1 382,61
Gasolina 84	113,13	752,60	216,11	1 213,68	56,85	543,23	386,09	2 509,51
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	296,22	1 966,10	44,72	530,77	15,31	111,30	356,25	2 608,18
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	7,44	0,00	0,00	0,00	7,44
Kerosene	0,00	81,07	33,53	239,67	4,60	31,19	38,12	351,92
Petróleo Diesel 2	755,27	5 017,65	739,04	4 352,15	333,92	1 722,92	1 828,23	11 092,71
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	20,19	112,68	0,00	0,00	20,19	112,68
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	28,39	220,95	0,00	0,00	28,39	220,95
Intermed. Fuel Oil - -IFO	208,92	852,80	0,00	70,68	0,00	0,00	208,92	923,47
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,13	0,00	4,13
Petróleo Industrial N° 6	83,85	525,57	13,28	1 859,05	128,37	748,56	225,50	3 133,17
Pet. Industrial 500	340,24	4 007,67	378,06	1 270,47	69,04	480,26	787,34	5 758,40
Asfalto Líquido RC/MC	5,65	19,36	9,84	50,24	2,02	29,35	17,50	98,95
Asfalto Sólido	30,04	178,08	13,96	78,66	31,04	186,26	75,04	443,00
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	9,52	79,72	9,52	82,25
Solvente 3	0,00	0,00	9,77	75,59	5,44	51,51	15,21	127,10
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	12,68	66,76	12,68	66,76
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	26,03	122,24	26,03	122,24
Sub – Total	2 039,43	14 715,76	1 714,68	11 746,50	1 356,13	8 413,28	5 110,24	34 875,54
Productos en Proceso	463,50	3 201,11	292,63	2 470,39	591,84	4 464,50	1 347,96	10 136,00
Recuperación de productos	0,00	0,00	-9,22	-258,06	-1,82	-41,29	-11,04	-299,35
Mermas	0,00	0,00	-6,13	8,16	1,01	8,22	-5,12	16,37
Perdidas y Ganancias	-15,15	-19,33	-45,82	-103,75	8,35	91,78	-52,62	-31,29
Total	2 487,78	17 897,55	1 946,14	13 863,24	1 955,51	12 936,49	6 389,43	44 697,28

FUENTE: MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en julio del 2008 fue de 757,04 miles de metros cúbicos, (4 761,63 miles de bls.), con un promedio diario de 24,42 miles de metros cúbicos (153,60 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 12,6% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 364,78 miles de metros cúbicos (2 294,40 miles de barriles), seguido del GLP: 138,92 miles de metros cúbicos (873,80 miles de barriles), de las gasolinas con 108,15 miles de metros cúbicos (680,30 miles de barriles), de los petróleos residuales: 92,13 miles de metros cúbicos (579,51 miles de barriles), entre otros productos.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO

Producto	2008	2007	VAR - 2008/2007
----------	------	------	-----------------

	JULIO	JULIO	ENE/JUL	ENE/JUL	JULIO	JULIO	ENE/JUL	ENE/JUL	JULIO	ENE/JUL
	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	757,04	4 761,63	4 928,02	30 996,17	672,42	4 229,35	4 602,48	28 948,61	12,6	7,1
GLP	138,92	873,80	890,84	5 603,19	127,68	803,07	880,38	5 537,37	8,8	1,2
GASOLINA 84	61,46	386,57	410,90	2 584,49	56,72	356,76	389,33	2 448,82	8,4	5,5
GASOLINA 90	34,96	219,89	234,97	1 477,88	32,80	206,30	237,75	1 495,37	6,6	-1,2
GASOLINA 95	6,70	42,17	46,40	291,86	5,65	35,53	40,88	257,16	18,7	13,5
GASOLINA 97	2,49	15,67	17,35	109,12	5,61	35,30	37,43	235,42	-55,6	-53,6
GASOLINA 98	2,54	16,00	18,52	116,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
TURBO A-1	18,89	118,79	118,74	746,85	17,58	110,56	119,01	748,52	7,4	-0,2
KEROSENE	4,41	27,72	31,48	197,97	5,82	36,63	42,62	268,08	-24,3	-26,2
DIESEL 2	364,78	2 294,40	2 351,58	14 790,92	323,07	2 032,04	2 116,72	13 313,70	12,9	11,1
PET.IND.N°5y6	32,22	202,66	214,99	1 352,21	26,88	169,06	193,99	1 220,13	19,9	10,8
PET.IND.N°500	59,91	376,85	424,83	2 672,09	53,11	334,04	405,35	2 549,59	12,8	4,8
ASFALTOS	12,06	75,86	72,52	456,14	8,29	52,13	59,41	373,67	45,5	22,1
SOLVENTES	5,70	35,83	40,71	256,05	6,85	43,11	45,94	288,92	-16,9	-11,4
OTROS	11,99	75,44	54,20	340,88	2,36	14,83	33,68	211,86	408,7	60,9

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 agosto se han registrado 1 527,8 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 524,9 se efectuaron en el Lote 39, por Repsol, 62,7 en el Lote 102, por Ramshorn, 756,5 se efectuaron en el Lote 107 por Petrolífera y 183,7 en el Lote 111 por Sapet; asimismo, se registraron 1 990,7 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, 21,7 en el Lote 102, por Ramshorn, 435,0 en el Lote Z-35 y 423,6 en el Lote Z-36 los dos por Petrotech.

SISMICA REGISTRADA

COMPañIA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2008	EJECUTADO AGOSTO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	39	2D	590	524,9		Licencia
PETROTECH	Z-6	3D		643,5		Licencia
PETROTECH	Z-2B	3D				Licencia
		2D				Licencia
PETROTECH	Z-33	3D				Licencia
PETROTECH	Z-35	3D		435,0		Licencia
PETROTECH	Z-36	2D		423,6		Licencia
TALISMAN	101	3D				Licencia
RAMSHORN	102	2D	62,8	62,7		Licencia
RAMSHORN	102	3D		21,7		Licencia
PETROLIFERA	107	2D	950,95	756,5		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	1 527,8	79,4	
		3D	470,0	1 990,7	423,5	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en agosto se perforó un (01) pozo: el San Alberto Norte 2X, en el Lote XXI por Gold, ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en evaluación.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN AGOSTO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
GOLD	XXI	SAN ALBERTO NORTE 2X	5 200	Paleozoico-Verdun	Evaluación

Adicionalmente se está perforando un (01) pozo, el RC1-6XD en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado 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

En relación a pozos de desarrollo, en agosto se perforaron quince (15) pozos: el 12012 Coyonitas en el Lote II por Petromont, ubicado en el Noroeste, el 13062 Mirador Sur en el Lote III por Interoil, ubicado en el Noroeste, los cuales están en estado productor, también: el 8894 Ballena, el 8578 Taiman, el 8696 Organos Sur, el 8828 Taiman, el 8564 Ballena, el 8806 Taiman, el 8566 Ballena, el 8488 Ballena, el 8556 Ballena, 8568 Ballena y el 8594 Ballena, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado productor, asimismo, La Isla PN-02D y La Isla PN 07 en el Lote XIII por Olympic, ubicados en el Noroeste, los cuales están en evaluación.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE AGOSTO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROMONT	II	12012 COYONITAS	5 650	Ostrea Mbro. Peña Negra – Ostrea Mbro. Ostrea C	Productor
INTEROIL	III	13062 MIRADOR SUR	3 825	Salinas – Mogollón	Productor
PETROBRAS	X	8894 BALLENA	4 416	-	Productor
PETROBRAS	X	8578 TAIMAN	3 690	-	Productor
PETROBRAS	X	8696 ORGANOS SUR	3 730	-	Productor
PETROBRAS	X	8828 TAIMAN	3 880	-	Productor
PETROBRAS	X	8564 BALLENA	4 440	-	Productor
PETROBRAS	X	8806 TAIMAN	3 534	-	Productor
PETROBRAS	X	8566 BALLENA	4 678	-	Productor
PETROBRAS	X	8488 BALLENA	4 205	-	Productor
PETROBRAS	X	8556 BALLENA	4 703	-	Productor
PETROBRAS	X	8568 BALLENA	4 405	-	Productor
PETROBRAS	X	8594 BALLENA	4 277	-	Productor
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN – 02D	4 497	Salina – Verdun	Evaluación
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN – 07	4 624	Salina – Redondo – Paleozoico	Evaluación

Adicionalmente, se están perforando ocho (08) pozos: el Mirador Sur 13077D y el Mirador Sur 13058D en el Lote III por Interoil, ubicados en el Noroeste, el Corvina CX11-20D, en el Lote Z-1 por BPZ ubicado en el Zócalo, el San Francisco 2CD, en el Lote Z-2B por Petrotech ubicado en el Zócalo, el 8799 Taiman y el 8443 Ballena, ambos en el Lote X por Petrobras ubicados en el Noroeste, el Cashiriari 1001D en el Lote 88 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur y La Isla PN 20 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	MIRADOR SUR 13077D	-	-	-	-
INTEROIL	III	MIRADOR SUR 13058D	-	-	-	-
BPZ	Z-1	CORVINA CX11-20D	-	-	-	-
PETROTECH	Z-2B	SAN FRANCISCO 2CD	-	-	-	-
PETROBRAS	X	TAIMAN 8799	-	-	-	-
PETROBRAS	X	BALLENA 8443	-	-	-	-
PLUSPETROL	88	CASHIRIARI 1001D	10 584	-	Vician – Chonta - Nia – Noi y Ene	Perforando
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN 20	-	-	Salina	Perforando

CONTRATOS

En el mes de agosto, 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 – AGOSTO

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
	VII/VIII	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
	67	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	09/08/2004
SELVA CENTRAL	31 C	AGUAYTIA ENERGYDEL PERU S.R. Ltda..... (100%)	LICENCIA	30/03/1994
	31B y 31D	THE MAPLE GAS CO. DEL PERU (100%)	LICENCIA	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	09/12/2000
	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/EXPLORACION – AGOSTO

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%),	LICENCIA	08/03/2007
		PLECTRUM PLC SUCURSAL DEL PERU (50%)		
	Z - 35	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/09/2005
	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%)	LICENCIA	07/12/1995
		AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (25%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)		
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (44,44%)	LICENCIA	02/04/2004
		AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (27,78%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (27,78%)		
	102	RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%)	LICENCIA	13/12/2005
		SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%) ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%)		
	103	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%)	LICENCIA	02/04/2004
		PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%) REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%)		
	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%)	LICENCIA	21/11/2007	
	ECOPETROL DEL PERU S.A. (45%)			
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%)	LICENCIA	21/11/2007	
	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76)OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%)			
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%)	LICENCIA	23/10/2007
		NORTH AMERICAN VANADIUM PERU S.A.C. (90%)		
	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 EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004
	58	PETROBRAS ENERGÍA 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 EXPLORATION 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 ENERGÍA 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 julio del 2008 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 338,48 millones, cifra que representa un aumento respecto del déficit registrado en junio (US\$ 210,83 millones), el déficit es debido principalmente a los elevados volúmenes de importación de crudo y diesel con precios que siguen en aumento llegando a un promedio de 131 y 172 US\$/bl y finalmente el déficit acumulado para lo que va del año es de US\$ 1 781,00 millones.

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

	JULIO			ENE/JUL		
	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	114,0	716,8	82 999,3	609,8	3 835,6	386 800,3
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	2,7	16,7	909,5
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	122,8	772,4	95 287,1	785,6	4 941,3	545 456,6
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	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	45,5	286,1	50 697,2	299,2	1 881,8	277 602,5
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	17,8	112,1	13 988,2	133,7	840,9	100 940,2
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	3,8	23,9	3 935,3	19,1	120,4	16 926,0
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	5,3	33,3	3 821,3	331,8	2 087,0	167 521,2
FUEL OIL	19,6	123,4	14 276,3	64,8	407,4	38 926,0
HEAVY FUEL OIL	38,4	241,7	22 678,7	421,0	2 648,0	209 341,9
OTROS						
SOLVENTE 1	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	220,0
SOLVENTE 3	0,1	0,7	135,5	0,9	5,7	873,1
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

BASES LUBRICANTES	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	82,4
ACEITES LUBRICANTES	1,6	10,1	2 589,3	9,3	58,2	13 502,0
GRASAS LUBRICANTES	0,1	0,4	72,4	0,4	2,2	363,3
TOTAL	369,0	2 320,9	290 480,5	2 709,1	17 039,5	1 782 456,3
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	454,0	2 855,8	373 347,0	3 592,3	22 594,9	2 392 686,4
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BUTANO	10,9	68,4	7 172,0	83,8	527,0	48 193,2
PROPANO	10,9	68,4	6 844,2	92,0	578,8	45 147,6
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	10,3	64,5	9 441,6	86,4	543,2	65 575,4
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	1,4	8,8	1 318,7
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	32,0	201,6	34 216,1	32,7	205,8	35 072,4
DIESEL 2	168,0	1 056,9	181 446,1	936,6	5 890,9	833 640,9
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	50,2	315,5	46 098,0
RESIDUALES						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	18,8	118,4	11 842,2
OTROS						
SOLVENTES	0,1	0,4	125,2	0,2	1,5	355,1
BASES LUBRICANTES	10,0	63,1	12 353,9	59,3	372,7	61 418,5
ACEITES LUBRICANTES	2,4	15,2	2 853,0	11,0	69,1	15 711,1
GRASAS LUBRICANTES	1,7	10,4	1 158,6	4,9	30,8	6 398,3
TOTAL	700,3	4 404,8	628 957,7	4 969,5	31 257,2	3 563 457,7
C: SALDO (A-B)	-331,3	-2 083,9	-338 477,2	-2 260,4	-14 217,7	-1 781 001,4

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