



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en abril del 2007 alcanzó un total de 521,15 miles de metros cúbicos (3 277,89 miles de bls.), con un promedio de 17,37 miles de m³/día (109,26 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 6,7%, respecto del mes anterior. Por otro lado, la producción refleja una disminución de 6,3%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,53 miles de m³/día).

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 131,26 miles de metros cúbicos (825,59 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB Y 8 con 133,90 y 80,77 miles de metros cúbicos (842,18 y 508,02 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 63,58 miles de metros cúbicos (399,93 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 60,66 miles de metros cúbicos (381,53 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-abril, ésta fue de 2 126,85 miles de metros cúbicos (13 377,41 miles de bls.), lo que representa un aumento de 0,6%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 591,59 miles de metros cúbicos (3 720,98 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Abril 2007		Abril 2006		Var. %	Ene/Abr 2007		Ene/Abr 2006		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.		97,22	611,51	95,22	598,89	2,1	367,45	2 311,19	372,23	2 341,24	-1,3
GMP S.A.	I	3,88	24,38	3,70	23,26	4,8	14,09	88,64	15,33	96,39	-8,0
Pet. Monterrico	II	2,55	16,01	2,69	16,95	-5,5	10,39	65,38	10,98	69,05	-5,3
Mercantile	III	4,14	26,02	4,64	29,16	-10,8	15,83	99,60	18,29	115,07	-13,4
Río Bravo	IV	6,24	39,25	6,02	37,84	3,7	24,95	156,91	18,44	115,96	35,3
GMP S.A.	V	0,76	4,79	0,62	3,93	22,0	2,53	15,93	2,48	15,62	2,0
Sapet	VI/VII	14,35	90,27	15,17	95,45	-5,4	55,04	346,17	60,62	381,27	-9,2
Unipetro	IX	1,29	8,10	1,31	8,21	-1,4	5,22	32,82	5,32	33,44	-1,8
Petrobrás	X	63,58	399,93	60,97	383,48	4,3	238,58	1 500,59	240,37	1 511,90	-0,7
Olympic	XIII	0,00	0,00	0,01	0,05	-100,0	0,00	0,00	0,04	0,24	-100,0
GMP S.A.	XIV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Pet. Monterrico	XV	0,07	0,42	0,09	0,57	-26,4	0,29	1,82	0,37	2,31	-21,1
Pet. Monterrico	XX	0,37	2,34	0,00	0,00	0,0	0,53	3,34	0,00	0,00	0,0
Noroeste: Zocalo		60,66	381,53	56,94	358,11	6,5	229,85	1 445,73	219,58	1 381,13	4,7
Petrotech	Z-2B	60,66	381,53	56,94	358,11	6,5	229,85	1 445,73	219,58	1 381,13	4,7
Selva Norte		214,67	1 350,20	213,51	1 342,96	0,5	872,23	5 486,16	842,43	5 298,72	3,5
Pluspetrol Norte	8	80,77	508,02	82,61	519,57	-2,2	332,51	2 091,43	321,90	2 024,65	3,3
Pluspetrol Norte	1-AB	133,90	842,18	130,91	823,38	2,3	539,72	3 394,73	520,54	3 274,06	3,7
Selva Central		17,34	109,06	16,98	106,79	2,1	65,72	413,34	73,91	464,90	-11,1
Maple Produc.	31 E	2,34	14,70	1,94	12,19	20,6	8,94	56,26	8,82	55,48	1,4
Maple	31 B, D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	15,00	94,36	15,04	94,60	-0,3	56,77	357,08	65,09	409,42	-12,8
Selva Sur		131,26	825,59	173,25	1 089,73	-24,2	591,59	3 720,98	606,34	3 813,72	-2,4
Pluspetrol	88	131,26	825,59	173,25	1 089,73	-24,2	591,59	3 720,98	606,34	3 813,72	-2,4
Total		521,15	3 277,89	555,90	3 496,48	-6,3	2 126,85	13 377,41	2 114,49	13 299,69	0,6
Promedio Diario		17,37	109,26	18,53	116,55	-6,3	17,72	111,48	17,62	110,83	0,6

FUENTE: PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en abril del 2007 fue de 170,33 millones de metros cúbicos (6 015,11 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 5,68 millones de metros cúbicos (200,50 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es menor a la del mes precedente en 5,8%, esto, es debido a un menor consumo de gas en generación de energía eléctrica por parte de las Centrales Térmicas a gas natural, como consecuencia del mayor tiempo de generación de energía eléctrica por parte de las Centrales Hidroeléctricas. Por otro lado, la producción de gas natural es superior en 132,8% a la de abril del 2006 (2,44 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 122,38 millones de metros cúbicos (4 321,89 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 30,24 millones de metros cúbicos (1 068,06 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-abril, ésta fue de 671,29 millones de metros cúbicos (23 706,31 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 82,1%, en comparación a similar período del 2006. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 478,26 millones de metros cúbicos (16 889,64 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 104,44 millones de metros cúbicos (3 688,19 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	Abril 2007		Abril 2006		Var. %	Ene/Abr 2007		Ene/Abr 2006		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		11,33	400,19	12,80	452,13	-11,5	51,68	1 825,22	43,07	1 521,13	20,0
Petrobrás	X	6,44	227,50	7,33	258,74	-12,1	28,51	1 006,72	26,86	948,70	6,1
GMP S.A.	I	2,35	83,06	2,68	94,60	-12,2	10,73	378,91	8,42	297,33	27,4
OLYMPIC	XIII	1,35	47,77	0,68	24,16	97,7	4,01	141,46	3,42	120,89	17,0
Sapet	VI	1,19	41,86	2,11	74,63	-43,9	8,44	298,13	4,37	154,21	93,3
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	6,37	224,97	8,21	290,09	-22,4	36,90	1 303,27	27,76	980,42	32,9
Selva Central											
Aguaytía	31 C	30,24	1 068,06	12,82	452,76	135,9	104,44	3 688,19	95,54	3 374,05	9,3
Selva Sur											
Pluspetrol	88	122,38	4 321,89	39,33	1 388,83	211,2	478,26	16 889,64	202,26	7 142,88	136,5
Total		170,33	6 015,11	73,17	2 583,82	132,8	671,29	23 706,31	368,64	13 018,48	82,1
Promedio Diario		5,68	200,50	2,44	86,13	132,8	5,59	197,55	3,07	108,49	82,1

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 192,57 millones de Nuevos Soles en abril, lo que hace un acumulado de 689,40 millones de Nuevos Soles para el período enero-abril 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 enero-abril corresponden a Pluspetrol con 481,54 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 71,94 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 46,46 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 32,96 millones de Nuevos Soles; la diferencia -56,50 millones de Nuevos Soles- la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de marzo del 2007 fue de 823,82 miles de metros cúbicos, (5 181,67 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 27,46 miles de metros cúbicos (172,72 miles de bls/día). El 46,5% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 17,5% a Refinería Talara (Petroperú); y 36,0% 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: 189,96 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 143,95 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 103,02 miles de metros cúbicos, del Propano 47,62 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 45,83 miles de metros cúbicos, del GLP: 34,41 miles de metros cúbicos, Butano: 24,72 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 13,89 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 9,0 miles de metros cúbicos, de los solventes 6,99 miles de metros cúbicos y otros productos con 204,43 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2007
(Miles de m³)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar
Productos Terminados								
GLP	7,01	22,73	20,58	65,53	6,82	19,23	34,41	107,49
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	47,62	162,56	47,62	162,56
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	24,72	76,41	24,72	76,41
Gasolina 98 BA	2,82	7,83	0,00	0,00	0,00	0,00	2,82	7,83
Gasolina 97	-0,66	6,73	0,95	0,95	0,00	0,00	0,29	7,68
Gasolina 95	3,11	9,97	4,95	9,07	0,00	0,00	8,06	19,04
Gasolina 90	21,26	58,78	9,97	26,99	7,53	21,28	38,77	107,05
Gasolina 84	19,29	59,65	22,30	66,63	11,50	34,90	53,08	161,18
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	39,45	106,70	4,17	19,07	2,21	7,28	45,83	133,05
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	0,53	8,26	0,00	19,44	0,50	2,29	1,03	29,99
Petróleo Diesel 2	126,05	372,56	22,79	231,19	41,12	124,78	189,96	728,53
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,91	5,07	0,00	0,00	0,91	5,07
Intermed. Fuel Oil - -IFO	13,29	47,85	0,60	1,34	0,00	0,00	13,89	49,20
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,32	0,31	0,32
Petróleo Industrial N° 6	10,20	22,12	9,44	77,04	15,49	44,13	35,13	143,29
Pet. Industrial 500	80,30	230,12	12,31	76,87	15,89	27,49	108,51	334,48
Asfalto Líquido RC/MC	0,61	0,50	0,77	2,36	0,27	1,81	1,65	4,67
Asfalto Sólido	3,78	8,84	0,59	3,05	2,99	11,73	7,35	23,62
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	1,39	3,97	1,39	3,97
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	0,38	2,27	6,78	2,27	7,16
Solvente 3	0,00	0,00	1,41	3,47	1,91	4,95	3,33	8,42
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	1,52	5,26	1,52	5,26
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	2,24	0,93	2,24
Sub – Total	327,03	962,64	111,76	608,47	184,99	557,38	623,78	2 128,49
Productos en Proceso	56,37	170,04	38,63	138,97	111,04	327,94	206,04	636,95
Recuperación de productos	0,00	0,00	-1,46	-6,72	-0,26	-0,98	-1,72	-7,70
Mermas	0,00	0,00	-0,13	-0,25	-0,52	-0,43	-0,65	-0,68
Perdidas y Ganancias	-0,07	-2,74	-4,91	-8,26	1,36	3,12	-3,63	-7,88
Total	383,33	1 129,94	143,88	732,20	296,62	887,03	823,82	2 749,17

FUENTE: MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en marzo del 2007 fue de 644,69 miles de metros cúbicos, (4 054,94 miles de bls.), con un promedio diario de 21,49 miles de metros cúbicos (135,16 miles de bls/día). Dicha cifra es inferior en 0,6% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 296,53 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 123,93 miles de metros cúbicos, de las gasolinas con 108,76 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales: 72,53 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO (Miles de m³)

Producto	2007		2006		Variación %	
	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar
Total	644,69	1 864,90	648,60	1 809,05	-0,6	3,1
GLP	123,93	369,03	99,08	310,38	25,1	18,9
Gasolina 84	58,96	163,51	54,51	153,28	8,2	6,7
Gasolina 90	37,04	104,12	32,20	100,17	15,0	3,9
Gasolina 95	6,50	17,68	5,51	15,68	18,1	12,8
Gasolina 97	6,26	16,93	5,28	15,64	18,6	8,2
Turbo A-1	17,20	52,61	18,89	53,16	-9,0	-1,0
Kerosene	6,47	19,73	8,96	28,54	-27,8	-30,9
Diesel 2	296,53	856,38	305,66	830,27	-3,0	3,1
Residual 5 y 6	23,93	70,04	32,14	87,51	-25,5	-20,0
Residual 500	48,60	135,91	66,13	160,72	-26,5	-15,4
Otros	19,26	58,97	20,24	53,71	-4,8	9,8

FUENTE: MEM-DGH

SÍSMICA

Para el año 2007 se han programado registrar 1 500 km² de líneas sísmicas 3D. y 7 800 km líneas sísmicas 2D.

A fines de abril se han registrado 20,8 kilómetros de líneas sísmicas 2D, los mismos que se efectuaron en: Lote 57, ejecutados por Repsol, asimismo, se registraron 187,4 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, los mismos que efectuaron en el Lote Z-33 y ejecutados por Petrotech.

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2007	EJECUTADO ABRIL	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	57	2D	284	20,8	7,3	Licencia
PETROTECH	Z - 33	3D		187,4		Licencia
OXY	103	3D		Licencia		
		2D		Licencia		
TOTAL		3D	1 500,0	187,4	12,5	
		2D	7 800,0	20,8	0,3	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en abril se perforó un (01) pozo La Isla 1X en el Lote XIII, por Olympic ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en evaluación.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES DE ABRIL

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN	ESTADO
				OBJETIVO	
OLYMPIC	XIII	LA ISLA 1X	6 433	Salina – Chira – Verdun	Evaluación

Adicionalmente, se están perforando dos (02) pozos: el SP2-2XD en el Lote Z-2B, por Petrotech ubicado en el Zócalo y el Huaya 2XC, en el Lote 100 por Consultora ubicado en la Selva Central.

POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-2B	SP2 – 2XD	7 900	7 698	Paleozoico	Perforando
CONSULTORA	100	HUAYA 2XC	984	218	Vivian	Perforando

En relación a pozos de desarrollo, en abril se perforaron once (11) pozos: el 12236 Huaco en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en evaluación, el 12679 Bronco, el 12654 Bronco, el 12661 Bronco y el 12651 Oveja Alta en el Lote IV por Río Bravo, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo - productor, el San Pedro SP1-9D en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo el cual se encuentra en completación; además, el 8288 Reventones, el 8334 Ballena, el 8316 Central, el 8338 Reventones, y el 8318 Merina todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo - productor.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE ABRIL

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
				OBJETIVO	
GMP	I	12236 HUACO	7 500	Formación Mesa	Evaluación
RIO BRAVO	IV	12679 BRONCO	1 450	Verdun	Productivo-Productor
RIO BRAVO	IV	12654 BRONCO	1 757	Palegreda Repetida	Productivo-Productor
RIO BRAVO	IV	12661 BRONCO	1 722	Palegreda Repetida	Productivo-Productor
RIO BRAVO	IV	12651 OVEJA ALTA	2 259	Pariñas Inferior Insitu	Productivo-Productor
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDRO SP1-9D	8 472	Paleozoico	En Completación
PETROBRAS	X	8288 REVENTONES	5 003	Echino Rep. – Echino Insitu – Ostrea Peña Negra	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8334 BALLENA	7 308	Echino Insitu – Mogollón	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8316 CENTRAL	4 200	Echino Repetido – Echino	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8338 REVENTONES	4 887	Echino – Ostrea – Peña Negra – Ostrea C	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8318 MERINA	3 903	Brechas Talra – Echino	Productivo-Productor

Adicionalmente, se están perforando cuatro (04) pozos: el 12231 Huaco en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, además, el 8333 Ballena, el 8124 Ballena y el 8248 Taiman en el Lote X todos por Petrobrás, ubicados en el Noroeste.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ESTIMADA (Pies)	ACTUAL (Pies)	OBJETIVO	
GMP	I	12231 HUACO		2 748	Mesa	Perforando
PETROBRAS	X	8333 BALLENA				
PETROBRAS	X	8124 BALLENA				
PETROBRAS	X	8248 TAIMAN				

CONTRATOS

En el mes de abril, en el sector Energía y Minas mediante Decreto Supremo N° 013-2007-EM del 3 de marzo del 2007, se suscribió un contrato de exploración/explotación de hidrocarburos en el Lote Z - 38, ubicado en el Zócalo, entre Vietnam American Exploration Company L.L.C. y Perupetro S.A. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 63 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 44 de exploración/explotación.

CONTRATOS DE EXPLOTACION – ABRIL

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	COMPAÑIA 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	AGUAYTIA ENERGY DEL 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/EXPLOTACION – ABRIL

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
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	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
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%)	LICENCIA	02/04/2004
	104	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%)	LICENCIA	28/04/2005
	106	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	109	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	16/12/2005
	112	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	115	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	116	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	117	HOCOL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/12/2006
	118	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	121	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	122	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	123	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	03/11/2006
	124	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
125	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006	
128	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%) GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
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
	119	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	120	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
31 - E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004	
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

BALANZA COMERCIAL

En marzo del 2007 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 75,22 millones, cifra que representa una disminución respecto del déficit registrado en febrero (US\$ 80,67 millones), El déficit, se explica principalmente por el elevado volumen de petróleo crudo importado, con un precio todavía alto (mayor a los 54 US\$), asimismo, se registró un elevado volumen de diesel 2 importado, cuyo precio también permanece alto.

COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2007

	MARZO			ENE/MAR		
	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	116,9	735,5	37 006,8	116,9	735,5	143 649,1
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,1	0,3	10,3	0,1	0,3	10,3
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	91,5	575,7	39 902,0	91,5	575,7	134 507,5
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	33,2	209,1	18 064,0	33,2	209,1	52 812,3
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 794,9
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	2,1	13,2	1 271,9	2,1	13,2	5 485,0
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	247,8
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	2,9	18,4	873,3	2,9	18,4	12 422,2
FUEL OIL	8,1	51,2	2 105,9	8,1	51,2	7 165,3
HEAVY FUEL OIL	34,9	219,4	8 810,5	34,9	219,4	14 644,8
OTROS						
SOLVENTE 1	0,0	0,3	19,2	0,0	0,3	160,9
SOLVENTE 3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,1	28,0	0,0	0,1	47,4
ACEITES LUBRICANTES	0,8	5,2	1 104,3	0,8	5,2	4 070,3
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	18,7	0,0	0,1	53,7
TOTAL	290,7	1 828,4	109 214,8	290,7	1 828,4	383 117,4
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	376,5	2 368,0	128 627,3	376,5	2 368,0	514 070,4
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
PROPANO	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	25,2
GASOLINA DE MOTOR	15,3	96,1	7 342,3	15,3	96,1	14 630,8
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 022,7
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	0,1	0,4	70,4	0,1	0,4	237,0

DIESEL 2	79,7	501,2	37 113,1	79,7	501,2	115 105,5
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	6,3	39,4	2 680,8	6,3	39,4	2 680,8
RESIDUALES						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,9
BASES LUBRICANTES	9,6	60,5	6 197,1	9,6	60,5	20 952,7
ACEITES LUBRICANTES	1,0	6,5	1 563,1	1,0	6,5	4 606,0
GRASAS LUBRICANTES	0,4	2,3	841,3	0,4	2,3	2 743,7
TOTAL	488,8	3 074,3	184 435,2	488,8	3 074,3	676 129,4
C: SALDO (A-B)	-198,1	-1 245,9	-75 220,4	-198,1	-1 245,9	-293 012,1

FUENTE: MEM-DGH