



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en abril del 2006 alcanzó un total de 555,90 miles de metros cúbicos (3 496,48 miles de bls.), con un promedio de 18,53 miles de m³/día (116,55 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 0,9%, respecto de la producción del mismo mes del año anterior (18,37 miles de m³/día), debido, mayormente, al desarrollo de operaciones normales en el período.

El mayor aporte corresponde al Lote 1-AB con 130,91 miles de metros cúbicos (823,38 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Norte S.A.; seguido por los Lotes 88 (Camisea) y 8 con 173,25 y 82,61 miles de metros cúbicos (1 089,73 y 519,57 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Perú Corporation y Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 60,97 miles de metros cúbicos (383,48 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 56,94 miles de metros cúbicos (358,11 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-abril, ésta fue de 2 114,49 miles de metros cúbicos (13 299,69 miles de bls.), lo que representa una disminución de 1,1%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 606,34 miles de metros cúbicos (3 813,72 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Abril 2006		Abril 2005		Var. %	Ene/Abr 2006		Ene/Abr 2005		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.		95,22	598,89	91,62	576,24	3,9	372,23	2 341,24	364,19	2 290,65	2,2
GMP S.A.	I	3,70	23,26	3,16	19,86	17,1	15,33	96,39	13,85	87,13	10,6
Pet. Monterrico	II	2,69	16,95	2,53	15,91	6,5	10,98	69,05	10,38	65,31	5,7
Mercantile	III	4,64	29,16	4,34	27,32	6,7	18,29	115,07	17,19	108,13	6,4
Rio Bravo	IV	6,02	37,84	4,31	27,12	39,5	18,44	115,96	16,00	100,66	15,2
GMP S.A.	V	0,62	3,93	0,64	4,02	-2,2	2,48	15,62	2,54	15,99	-2,3
Sapet	VI/VII	15,17	95,45	16,04	100,88	-5,4	60,62	381,27	64,73	407,17	-6,4
Unipetro	IX	1,31	8,21	1,39	8,72	-5,8	5,32	33,44	5,62	35,33	-5,3
Petrobrás	X	60,97	383,48	59,11	371,81	3,1	240,37	1 511,90	233,49	1 468,60	2,9
Olympic	XIII	0,01	0,05	0,00	0,00	0,0	0,04	0,24	0,00	0,00	0,0
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	0,09	0,57	0,10	0,61	-5,8	0,37	2,31	0,37	2,35	-1,7
Noroeste: Zocalo		56,94	358,11	48,99	308,13	16,2	219,58	1 381,13	194,45	1 223,07	12,9
Petrotech	Z-2B	56,94	358,11	48,99	308,13	16,2	219,58	1 381,13	194,45	1 223,07	12,9
Selva Norte		213,51	1 342,96	220,02	1 383,88	-3,0	842,43	5 298,72	864,18	5 435,50	-2,5
Pluspetrol Norte	8	82,61	519,57	92,16	579,65	-10,4	321,90	2 024,65	354,93	2 232,42	-9,3
Pluspetrol Norte	1-AB	130,91	823,38	127,86	804,23	2,4	520,54	3 274,06	509,25	3 203,09	2,2
Selva Central		16,98	106,79	19,82	124,67	-14,3	73,91	464,90	80,24	504,68	-7,9
Maple Produc.	31 E	1,94	12,19	1,90	11,93	2,2	8,82	55,48	7,08	44,54	24,6
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	15,04	94,60	17,92	112,74	-16,1	65,09	409,42	73,16	460,14	-11,0
Selva Sur		173,25	1 089,73	170,63	1 073,26	1,5	606,34	3 813,72	635,64	3 998,03	-4,6
Pluspetrol	88	173,25	1 089,73	170,63	1 073,26	1,5	606,34	3 813,72	635,64	3 998,03	-4,6
Total		555,90	3 496,48	551,08	3 466,17	0,9	2 114,49	13 299,69	2 138,70	13 451,93	-1,1
Promedio Diario		18,53	116,55	18,37	115,54	0,9	17,62	110,83	17,82	112,10	-1,1

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en abril del 2006 fue de 73,17 millones de metros cúbicos (2 583,82 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 2,44 millones de metros cúbicos (86,13 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es inferior en 15,5% a la de abril del 2005 (2,88 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 39,33 millones de metros cúbicos (1 388,83 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 12,82 millones de metros cúbicos (452,76 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 368,64 millones de metros cúbicos (13 018,48 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 11,9%. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 202,26 millones de metros cúbicos (7 142,88 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 95,54 millones de metros cúbicos (3 374,05 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 2006		Abril 2005		Var. %	Ene/Abr 2006		Ene/Abr 2005		Var. %
		Millones de m ³	Millones de p3	Millones de m ³	Millones de p3		Millones de m ³	Millones de p3	Millones de m ³	Millones de p3	
Costa		12,80	452,13	9,03	318,79	41,8	43,07	1 521,13	33,45	1 181,12	28,8
Petrobrás	X	7,33	258,74	4,84	170,96	51,3	26,86	948,70	22,70	801,76	18,3
GMP S.A.	I	2,68	94,60	2,05	72,49	30,5	8,42	297,33	5,85	206,53	44,0
OLYMPIC	XIII	0,68	24,16	1,27	44,91	-46,2	3,42	120,89	2,16	76,38	58,3
Sapet	VI	2,11	74,63	0,86	30,43	145,2	4,37	154,21	2,73	96,45	59,9
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	8,21	290,09	0,00	0,00	0,0	27,76	980,42	0,06	2,18	44 791,0
Selva Central											
Aguaytia	31 C	12,82	452,76	33,23	1 173,42	-61,4	95,54	3 374,05	126,51	4 467,60	-24,5
Selva Sur											
Pluspetrol	88	39,33	1 388,83	44,29	1 564,21	-11,2	202,26	7 142,88	169,29	5 978,56	19,5
Total		73,17	2 583,82	86,55	3 056,42	-15,5	368,64	13 018,48	329,31	11 629,47	11,9
Promedio Diario		2,44	86,13	2,88	101,88	-15,5	3,07	108,49	2,74	96,91	11,9

FUENTE : PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido en el período enero-abril del presente año un monto total de 755,8 millones de Nuevos Soles, de los cuales se han transferido a las regiones beneficiarias los montos correspondientes al Canon y Sobre canon 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 corresponden a Pluspetrol con 520,9 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 83,3 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 49,7 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 35,8 millones de Nuevos Soles; la diferencia 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 2006 fue de 972,81 miles de metros cúbicos, (6 118,77 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 32,43 miles de metros cúbicos (203,96 miles de bls/día). El 39,4% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 33,5% a Refinería Talara (Petroperú); y 27,1% 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: 263,52 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 227,72 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 104,22 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 46,31 miles de metros cúbicos, del GLP: 45,15 miles de metros cúbicos, del Propano: 35,53 miles de metros cúbicos, butano: 16,86 miles de metros cúbicos, del kerosene 16,66 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 13,45 miles de metros cúbicos y otros productos con 203,39 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2006 (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	10,36	29,18	28,99	69,68	5,80	19,40	45,15	118,26
Propano	0,00	0,00	0,00	0,03	35,53	149,32	35,53	149,35
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	16,86	68,08	16,86	68,08
Gasolina 97	2,02	10,04	0,00	4,66	0,00	3,65	2,02	18,35
Gasolina 95	2,32	6,30	3,40	7,78	1,58	4,62	7,30	18,70
Gasolina 90	14,56	38,54	13,37	36,60	10,92	30,32	38,86	105,46
Gasolina 84	19,61	53,12	23,21	66,28	13,22	37,23	56,04	156,63
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	33,70	94,48	10,19	31,04	2,42	7,66	46,31	133,17
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	1,77	9,18	13,32	25,53	1,58	4,65	16,66	39,37
Petróleo Diesel 2	128,32	299,45	95,84	271,29	39,35	116,14	263,52	686,89
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	3,56	8,49	0,00	0,00	3,56	8,49
Intermed. Fuel Oil - -IFO	10,37	47,10	0,00	0,00	3,09	7,25	13,45	54,35
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	3,03	0,88	3,03
Petróleo Industrial N° 6	-4,48	66,49	44,60	98,28	16,48	56,44	56,60	221,22
Pet. Industrial 500	103,11	202,55	44,01	167,17	23,12	30,58	170,24	400,29
Asfalto Líquido RC/MC	0,01	1,14	1,81	3,57	0,22	2,48	2,04	7,19
Asfalto Sólido	1,58	4,05	1,62	2,00	2,44	8,39	5,64	14,44
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	1,93	0,13	1,93
Solvente 1	0,00	0,00	0,53	1,40	2,83	7,26	3,36	8,66
Solvente 3	0,00	0,00	0,00	4,49	1,81	5,26	1,81	9,75
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86	5,52	1,86	5,52
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sub – Total	323,25	861,62	284,45	798,29	180,11	569,22	787,81	2 229,13
Productos en Proceso	63,02	134,12	54,78	150,51	81,86	314,08	199,66	598,72
Recuperación de productos	0,00	0,00	-0,12	-5,06	0,34	1,54	0,22	-3,52
Mermas	0,00	0,00	1,80	2,77	-0,57	-1,14	1,23	1,63
Perdidas y Ganancias	-2,73	35,90	-14,84	-28,89	1,45	2,95	-16,11	9,97
Total	383,54	1 031,65	326,08	917,63	263,19	886,65	972,81	2 835,93

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en marzo del 2006 fue de 659,58 miles de metros cúbicos, (4 148,57 miles de bls.), con un promedio diario de 21,99 miles de metros cúbicos (138,29 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 5,2% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 305,66 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 110,06 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales con 98,27 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 97,50 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

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

Producto	2006		2005		Variación %	
	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar
Total	659,58	1 811,77	627,09	1 779,36	5,2	1,8
GLP	110,06	329,94	92,69	259,46	18,7	27,2
Gasolina 84	54,51	153,28	54,97	155,06	-0,8	-1,2
Gasolina 90	32,20	100,17	37,40	105,31	-13,9	-4,9
Gasolina 95	5,51	15,68	6,27	16,44	-12,1	-4,7
Gasolina 97	5,28	15,64	6,27	18,12	-15,8	-13,7
Turbo A-1	18,89	36,31	11,06	27,46	70,9	32,2
Kerosene	8,96	28,54	28,91	82,71	-69,0	-65,5
Diesel 2	305,66	830,27	281,74	806,01	8,5	3,0
Residual 5 y 6	32,14	87,51	33,87	94,42	-5,1	-7,3
Residual 500	66,13	160,72	55,10	159,03	20,0	1,1
Otros	20,25	53,72	18,83	55,33	7,6	-2,9

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

SÍSMICA

Para el año 2006 se han programado registrar 570 km² de líneas sísmicas 3D. y 1 600 km líneas sísmicas 2D.

A fines de abril se han registrado 355,1 kilómetros cuadrados de líneas sísmicas 3D, ejecutados por Petrotech en el Lote Z-6 y 119,0 kilómetros cuadrados de líneas sísmicas 3D, ejecutados por Petrotech en el Lote Z-33.

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2006	EJECUTADO ABRIL	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
PETROTECH	Z - 6	3D		355,1		Licencia
PETROTECH	Z - 33	3D		119,0		Licencia
TOTAL		3D	570,0	474,1	83,2	
		2D	1 600,0	0	0	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en abril se perforó un (01) pozo, el Delfin 2X en el Lote 39 por Repsol, ubicado en la Selva Norte el cual se encuentra en completación.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	ESTADO
REPSOL	39	DELFIN 2X	7 667	Chonta –Casa Blanca-Vivian	En completación

Adicionalmente se están perforando dos (02) pozos exploratorios: La Casita 3X en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste y el Paiche Sur 1X en el Lote 67 por Barret, ubicado en la Selva Norte.

POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
OLYMPIC	XIII	LA CASITA 3X	6 200	3 966	Paleozoico – Amotape	
BARRET	67	PAICHE SUR 1X				Armando equipo de Perforación

En relación a pozos de desarrollo, en abril se perforaron siete (07) pozos: el 8221 Somatito, el 8222 Somatito y el 8174 Zapotal, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo–productor, además se perforaron el 12226 Huaco en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en evaluación, el San Pedro SP1-2D en el Lote Z 2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual se encuentra también en evaluación, el 12618 Bronco y el 12621 Bronco en el Lote IV por Río Bravo, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran es estado productivo-productor.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE ABRIL

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	8221 SOMATITO	3 338	Arenas Talara-Brechas Talara-Echino Ostrea	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8222 SOMATITO	3 310	Arenas Talara-Brechas Talara-Echino Ostrea	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8174 ZAPOTAL	4 800	Arenas Talara-Brechas Talara-Echino – Mogollón	Productivo – Productor
GMP	I	12226 HUACO	7 082	Mesa	En evaluación
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDROSP1-2D	8 037	Paleozoico.Coger-Talara	En evaluación
RIO BRAVO	IV	12618 BRONCO	3 176	Pariñas Inf. Rep. Palegreda Rep. - Pariñas Inf.Sup. Ins.	Productivo – Productor
RIO BRAVO	IV	12621 BRONCO	3 458	Pariñas Inf. Rep. Palegreda Rep. - Pariñas Inf. Ins.	Productivo – Productor

Adicionalmente, se están perforando cuatro (04) pozos: el 1604 Shivyacu por Pluspetrol en el Lote 1 AB, ubicado en la Selva Norte, el 8236 Zapotal por Petrobras en el Lote X, ubicado en el

Noroeste, el 12619 Bronco por Río Bravo en el Lote IV, ubicado en el Noroeste y el 13014 Mirador por Mercantile en el Lote III, ubicado en el Noroeste.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSÉTROL	1 AB	1604 SHIVYACU	10 305	9121	Chonta - Vivian	
PETROBRAAS	X	8236 ZAPOTAL	4 800	2 798	Verdún - Echino	
RIO BRAVO	IV	12619 BRONCO	3 150	1 702	Pariñas Sup.	
MERCANTILE	III	13014 MIRADOR				Armando equipo de Perforación

CONTRATOS

En el mes de abril no se suscribió contrato alguno de exploración/explotación de hidrocarburos. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 46 contratos, de los cuales 18 son de explotación y 28 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	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
	31 C 31B y 31D	AGUAYTIA ENERGYDEL PERU S.R. Ltda.. (100%)	LICENCIA	30/03/1994
		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
			LICENCIA	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/EXPLORACION – ABRIL

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.	
COSTA NORTE	XIX	BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2003	
	ZOCALO NORTE				
ZOCALO NORTE	Z – 1	SYNTROLEUM PERU HOLDINGS LIMITED (95%) BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (5%)	LICENCIA	30/11/2001	
	Z – 6	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/03/2002	
	Z - 33	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	01/09/2004	
	Z - 35	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/09/2005	
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	09/09/1999	
	64	OCCIDENTAL EXPLORADORA DEL PERU LTD. (50%) REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (25%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (25%)	LICENCIA	07/12/1995	
	67	BARRET RESOURCES (PERU) CORPOR. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	13/12/1995	
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005	
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	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 INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	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	
	112	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	LICENCIA	13/12/2005	
	115	PLUSPETROL E&P S.A.	LICENCIA	13/12/2005	
	SELVA CENTRAL	31 – E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004
		100	COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (100%)	LICENCIA	26/03/2004
		107	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	01/09/2005
SELVA SUR	90	REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003	
	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	
	108	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005	
	110	PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005	
SIERRA SUR	105	SIBOIL DEL PERU S.A.	LICENCIA	13/12/2005	
SELVA	111	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	07/12/2005	
	113	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	07/12/2005	

BALANZA COMERCIAL

En marzo del 2006 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 83,08 millones, cifra que representa una disminución, respecto del déficit registrado en febrero (US\$ 116,76 millones). El déficit se explica principalmente por los altos volúmenes de compras al exterior del petróleo crudo y del diesel 2, ambos, acompañados de precios que permanecen altos en el mercado internacional; entre otros productos.

COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2006

	MARZO			ENE/MAR		
	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	202,3	1 272,7	65 812,1	202,3	1 272,7	86 219,0
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,1	10,0	0,0	0,1	32,5
BUTANO	2,4	15,2	1 135,5	2,4	15,2	3 286,8
PROPANO	5,0	31,1	2 275,9	5,0	31,1	8 783,3
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	86,8	546,0	37 968,9	86,8	546,0	114 244,2
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	32,7	205,8	17 705,1	32,7	205,8	52 131,9
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	29,9	187,9	12 432,1	29,9	187,9	12 432,1
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	5,6	35,0	3 272,4	5,6	35,0	5 428,0
TURBO JP - 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	38,4	241,4	10 752,3	38,4	241,4	21 593,8
FUEL OIL	14,3	89,7	4 238,3	14,3	89,7	18 139,1
HEAVY FUEL OIL	52,3	329,1	14 097,9	52,3	329,1	41 654,2
OTROS						
SOLVENTE 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	365,1
SOLVENTE 3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,1	15,2	0,0	0,1	101,8
ACEITES LUBRICANTES	1,5	9,2	1 483,8	1,5	9,2	2 987,0
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	21,5	0,0	0,1	112,4
TOTAL	471,1	2 963,4	171 221,0	471,1	2 963,4	367 541,4
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	596,8	3 753,9	204 552,0	596,8	3 753,9	524 909,0
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	1 325,2
PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 110,9
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 479,3
GASOLINA DE MOTOR	9,1	57,4	3 941,2	9,1	57,4	9 289,4
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	0,1	0,6	95,0	0,1	0,6	95,0
DIESEL 2	73,0	459,3	35 600,0	73,0	459,3	100 191,8
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
FUEL OILS	1,1	7,1	412,1	1,1	7,1	1 192,1
OTROS						
SOLVENTES	1,6	9,9	37,2	1,6	9,9	119,2
BASES LUBRICANTES	10,3	65,0	7 832,9	10,3	65,0	15 060,3
ACEITES LUBRICANTES	4,3	26,8	1 242,7	4,3	26,8	2 722,0
GRASAS LUBRICANTES	1,4	8,9	583,1	1,4	8,9	861,2
TOTAL	697,8	4 389,0	254 296,2	697,8	4 389,0	662 355,7
C: SALDO (A-B)	-226,7	-1 425,6	-83 075,2	-226,7	-1 425,6	-294 814,3

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS