

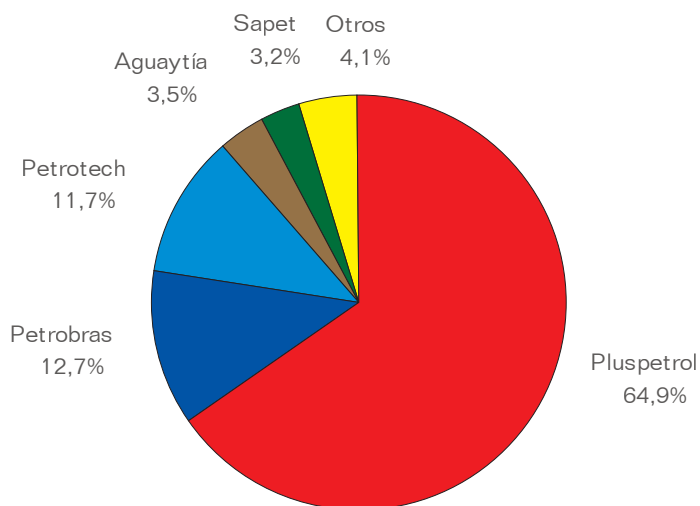
SUBSECTOR HIDROCARBUROS

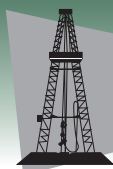
La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en marzo del 2006 alcanzó un total de 492,17 miles de metros cúbicos (3 095,62 miles de bls.), con un promedio de 15,88 miles de m³/día (99,86 miles de bls/día). Las cifras reflejan una caída de 9,4%, respecto de la producción del mismo mes del año anterior (17,53 miles de m³/día), debido, mayormente, al problema operativo ocurrido en el ducto de Líquidos de Gas Natural de Transportadora de Gas del Perú.

El mayor aporte corresponde al Lote 1-AB con 133,89 miles de metros cúbicos (842,13 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Norte S.A.; seguido por los Lotes 88 (Camisea) y 8 con 99,55 y 86,00 miles de metros cúbicos (626,15 y 540,92 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Perú Corporation y Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 62,35 miles de metros cúbicos (392,14 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 57,34 miles de metros cúbicos (360,67 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-marzo, ésta fue de 1 558,59 miles de metros cúbicos (9 803,22 miles de bls.), lo que representa una disminución de 1,8%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 433,08 miles de metros cúbicos (2 723,99 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - M bls MARZO 2006





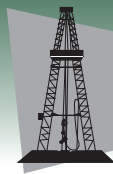
PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Marzo 2006		Marzo 2005		Var. %	Ene/Mar 2006		Ene/Mar 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:CONT.		96,17	604,87	94,55	594,72	1,7	277,01	1 742,35	272,57	1 714,41	1,6
GMP S.A.	I	4,07	25,59	3,63	22,80	12,2	11,63	73,13	10,70	67,27	8,7
Pet. Monterrico	II	2,79	17,55	2,69	16,91	3,8	8,28	52,10	7,85	49,39	5,5
Mercantile	III	4,47	28,13	4,40	27,70	1,5	13,66	85,91	12,85	80,81	6,3
Rio Bravo	IV	4,83	30,39	3,61	22,68	34,0	12,42	78,12	11,69	73,54	6,2
GMP S.A.	V	0,58	3,64	0,57	3,61	1,0	1,86	11,69	1,90	11,98	-2,4
Sapet	VI/VII	15,61	98,19	16,93	106,46	-7,8	45,44	285,82	48,70	306,28	-6,7
Unipetro	IX	1,36	8,57	1,44	9,03	-5,1	4,01	25,22	4,23	26,60	-5,2
Petrobras	X	62,35	392,14	61,20	384,93	1,9	179,41	1 128,43	174,38	1 096,79	2,9
Olympic	XIII	0,01	0,08	0,00	0,00	0,0	0,03	0,19	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	0,58	0,10	0,60	-3,2	0,28	1,74	0,28	1,74	-0,3
NOROESTE: ZOC.		57,34	360,67	50,05	314,80	14,6	162,65	1 023,02	145,46	914,94	11,8
Petrotech	Z-2B	57,34	360,67	50,05	314,80	14,6	162,65	1 023,02	145,46	914,94	11,8
SELVA NORTE		219,89	1 383,06	215,93	1 358,18	1,8	628,92	3 955,76	644,16	4 051,62	-2,4
Pluspetrol Norte	8	86,00	540,92	88,45	556,34	-2,8	239,29	1 505,08	262,77	1 652,76	-8,9
Pluspetrol Norte	1-AB	133,89	842,13	127,48	801,85	5,0	389,63	2 450,68	381,39	2 398,86	2,2
SELVA CENTRAL		19,22	120,88	21,08	132,57	-8,8	56,93	358,11	60,42	380,01	-5,8
Maple Produc.	31 E	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Maple	31 B, D	2,18	13,69	2,23	14,03	-2,4	6,88	43,29	5,19	32,62	32,7
Aguaytia	31C	17,04	107,19	18,85	118,54	-9,6	50,05	314,82	55,23	347,40	-9,4
SELVA SUR		99,55	626,15	161,88	1 018,18	-38,5	433,08	2 723,99	465,00	2 924,78	-6,9
Pluspetrol	88	99,55	626,15	161,88	1 018,18	-38,5	433,08	2 723,99	465,00	2 924,78	-6,9
TOTAL		492,17	3 095,62	543,49	3 418,45	-9,4	1 558,59	9 803,22	1 587,62	9 985,76	-1,8
Promedio Diario		15,88	99,86	17,53	110,27	-9,4	17,32	108,92	17,64	110,95	-1,8

FUENTE : PETROPERU

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en marzo del 2006 fue de 76,12 millones de metros cúbicos (2 688,24 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 2,46 millones de metros cúbicos (86,72 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es inferior en 10,3% a la de marzo del 2005 (2,74 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 40,02 millones de metros cúbicos (1 413,24 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 22,08 millones de metros cúbicos (779,62 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.. Este menor consumo de gas natural se debe mayormente a las restricciones por parte del COES, por un mayor tiempo de operación de parte de las plantas hidroeléctricas en la generación de energía eléctrica.



En cuanto a la producción acumulada del período enero-marzo, ésta fue de 295,48 millones de metros cúbicos (10 434,66 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 21,7%. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 162,94 millones de metros cúbicos (5 754,05 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 82,72 millones de metros cúbicos (2 921,28 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

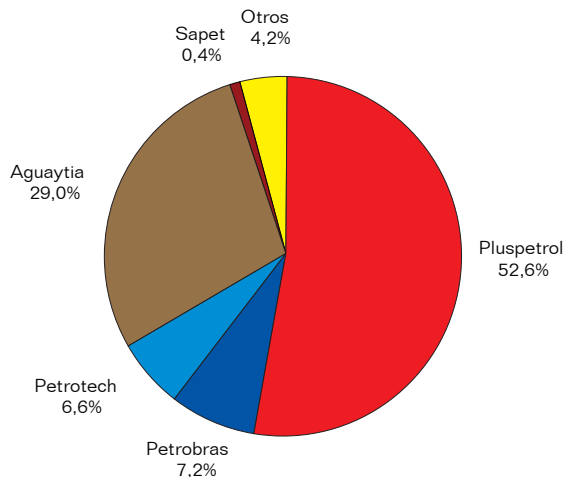
Contratista	Lote	Marzo 2006		Marzo 2005		Var. %	Ene/Mar 2006		Ene/Mar 2005		Var. %
		Millones de m ³	Millones de p ³	Millones de m ³	Millones de p ³		Millones de m ³	Millones de p ³	Millones de m ³	Millones de p ³	
COSTA		8,98	317,14	8,09	285,67	11,0	30,27	1 069,00	24,42	862,33	24,0
Petrobrás	X	5,45	192,59	5,67	200,40	-3,9	19,54	689,96	17,86	630,79	9,4
GMP S.A.	I	2,12	74,77	1,44	50,79	47,2	5,74	202,73	3,80	134,04	51,2
OLYMPIC	XIII	1,07	37,89	0,23	8,09	368,4	2,74	96,73	0,89	31,47	207,4
Sapet	VI	0,34	11,89	0,75	26,39	-55,0	2,25	79,58	1,87	66,02	20,5
ZOCALO											
Petrotech	Z-2B	5,05	178,24	0,00	0,00	0,0	19,55	690,33	0,06	2,18	31 508,4
SELVA CENTRAL											
Aguaytía	31 C	22,08	779,62	33,65	1 188,49	-34,4	82,72	2 921,28	93,28	3 294,19	-11,3
SELVA SUR											
Pluspetrol	88	40,02	1 413,24	43,12	1 522,68	-7,2	162,94	5 754,05	125,00	4 414,36	30,3
TOTAL		76,12	2 688,24	84,86	2 996,84	-10,3	295,48	10 434,66	242,76	8 573,06	21,7
Promedio Diario		2,46	86,72	2,74	96,67	-10,3	3,28	115,94	2,70	95,26	21,7

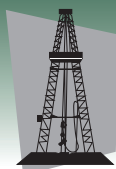
FUENTE : PERUPETRO

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-marzo del presente año un monto total de 538,4 millones de Nuevos Soles, de los cuales se han transferido a las regiones beneficiarias los montos correspondientes al 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 corresponden a Pluspetrol con 370,0 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 58,6 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 35,6 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 27,3 millones de Nuevos Soles; la diferencia la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL (MMp³) - MARZO 2006





PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

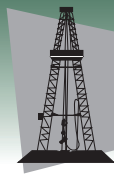
La producción total de derivados de petróleo en el mes de febrero del 2006 fue de 897,93 miles de metros cúbicos, (5 647,77 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 32,07 miles de metros cúbicos (201,71 miles de bls/día). El 34,0% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 34,1% a Refinería Talara (Petroperú); y 31,9% 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 a los petróleos industriales (residuales): 213,64 miles de metros cúbicos, seguido de por el diesel 2: 180,87 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 88,03 miles de metros cúbicos, del Propano: 55,56 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 46,76 miles de metros cúbicos, GLP: 35,81 miles de metros cúbicos, butano: 24,46 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 23,41 miles de metros cúbicos, del kerosene 8,85 miles de metros cúbicos, y otros productos con 220,54 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	
	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb
Productos Terminados								
GLP	10,24	18,82	24,78	40,69	0,80	8,37	35,81	67,88
Propano	0,00	0,00	0,00	0,03	55,56	113,79	55,56	113,82
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	24,46	51,23	24,46	51,23
Gasolina 97	3,00	8,02	0,13	4,66	2,21	3,65	5,35	16,33
Gasolina 95	1,72	3,98	1,48	4,38	2,09	3,04	5,29	11,40
Gasolina 90	15,80	23,98	11,21	23,22	9,55	19,40	36,57	66,60
Gasolina 84	13,12	33,51	13,11	43,07	14,58	24,01	40,82	100,58
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	35,13	60,77	9,52	20,85	2,11	5,24	46,76	86,86
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	0,51	7,41	6,87	12,22	1,46	3,08	8,85	22,71
Petróleo Diesel 2	53,70	171,13	87,33	175,45	39,84	76,79	180,87	423,37
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	2,67	4,93	0,00	0,00	2,67	4,93
Intermed. Fuel Oil - -IFO	21,01	36,74	0,00	0,00	2,40	4,17	23,41	40,90
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39	2,16	1,39	2,16
Petróleo Industrial N° 6	65,64	70,97	0,00	53,68	16,74	39,96	82,38	164,62
Pet. Industrial 500	30,71	99,43	94,51	123,16	4,65	7,46	129,87	230,05
Asfalto Líquido RC/MC	0,48	1,12	1,77	1,77	1,22	2,26	3,47	5,15
Asfalto Sólido	1,15	2,47	0,12	0,38	2,82	5,95	4,09	8,80
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	1,80	0,57	1,80
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	0,87	1,80	4,43	1,80	5,30
Solvente 3	0,00	0,00	3,18	4,49	1,59	3,45	4,77	7,94
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	3,66	1,81	3,66
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sub – Total	252,22	538,37	256,68	513,84	187,67	383,88	696,56	1 436,09
Productos en Proceso	12,87	71,10	61,03	95,73	97,45	221,80	171,35	388,63
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,23	-4,94	0,56	1,20	-1,67	-3,74
Mermas	0,00	0,00	0,63	0,98	-0,25	-0,57	0,38	0,40
Perdidas y Ganancias	40,11	38,63	-9,48	-14,05	0,67	1,50	31,30	26,08
TOTAL	305,20	648,11	306,63	591,55	286,10	607,81	897,93	1 847,47

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH



VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en febrero del 2006 fue de 541,05 miles de metros cúbicos, (3 403,11 miles de bls.), con un promedio diario de 19,32 miles de metros cúbicos (121,54 miles de bls/día). Dicha cifra es inferior en 3,4% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 240,23 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 110,35 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 87,21 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales con 70,53 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

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

Producto	2006		2005		Variación %	
	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb
Total	541,05	1 152,19	559,99	1 152,27	-3,4	0,0
GLP	110,35	219,88	90,43	166,77	22,0	31,8
Gasolina 84	47,36	98,76	47,21	100,09	0,3	-1,3
Gasolina 90	30,02	67,97	30,55	67,92	-1,8	0,1
Gasolina 95	4,87	10,17	4,87	10,18	-0,1	-0,1
Gasolina 97	4,96	10,36	5,32	11,85	-6,8	-12,5
Turbo A-1	7,51	17,42	8,00	16,40	-6,1	6,2
Kerosene	9,06	19,58	26,17	53,80	-65,4	-63,6
Diesel 2	240,23	524,62	247,27	524,27	-2,8	0,1
Residual 5 y 6	22,88	55,37	28,86	60,55	-20,7	-8,6
Residual 500	47,65	94,59	53,59	103,94	-11,1	-9,0
Otros	16,17	33,47	17,71	36,51	-8,7	-8,3

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

SÍSMICA

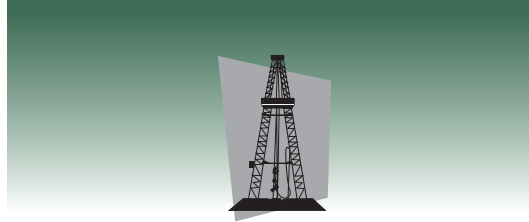
Para el año 2006 se han programado registrar 570 km² de líneas sísmicas 3D. y 1 600 km líneas sísmicas 2D.

A fines de marzo se han registrado 355,1 kilómetros de líneas sísmicas 3D, ejecutados por Petrotech en el Lote Z-6.

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2006	EJECUTADO MARZO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
PETROTECH	Z - 6	3D		355,1	62,3	Licencia
TOTAL		3D	570,0	355,1	62,3	
		2D	1 600,0	0	0	

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



PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en marzo se está perforando un (01) pozo, el Delfín 2X en el Lote 39 por Repsol, ubicado en la Selva Norte.

POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUNDIDAD ESTIMADA (pies)	PROFUNDIDAD ACTUAL (pies)	FORMACION OBJETIVO	OBSERVACION
REPSOL	39	DELFIN 2X	7 493	7 667	Chonta – Vivian – Casa Blanca	

En relación a pozos de desarrollo, en marzo se perforaron cinco (05) pozos: el 8224 Taiman, el 8226 Taiman y el 8172 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 13009 Mirador en el Lote III por Mercantile, ubicado en el Noroeste y el 12612 Bronco en el Lote IV por Río Bravo, ubicado en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo-productor.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE MARZO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	8224 TAIMAN	3 573	Echino Rep–Echino ins–Ostrea PN–Ostrea C	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8226 TAIMAN	3 400	Echino Rep–Echino ins–Ostrea PN–Ostrea C-D	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8172 ZAPOTAL	4 580	Mogollón – Lutitas, Talara – Mbros - Arenas y Brechas Talara - Ostrea	Productivo – Productor
MERCANTILE	III	13009 MIRADOR	4 550	Salina Mogollón	Productivo – Productor
RIO BRAVO	IV	12612 BRONCO	3 200	Pariñas Inf. Rep. Insitu, Palegreda Rep - Pariñas Inf.	Productivo – Productor

Adicionalmente, se están perforando tres (03) pozos: el 8221 Somatito por Petrobras en el Lote X, ubicado en el Noroeste, el SP1 – 2D San Pedro por Petrotech en el Lote Z-2B, ubicado en el Zócalo y el 12618 Bronco por Río Bravo en el Lote IV, ubicado en el Noroeste.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAAS	X	8221 SOMATITO	3 400	3 338	Talara Echino	
PETROTECH	Z – 2B	SP1-2D SAN PEDRO	8 530	5 460	Paleozoico	
RIO BRAVO	IV	12618 BRONCO	3 150	3 176	Pariñas, Pelegreda	

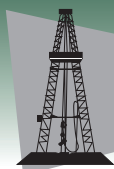


CONTRATOS

En el mes de marzo 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.

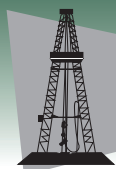
CONTRATOS DE EXPLOTACION – MARZO

ZONA	LOTE	COMPAÑÍAS	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.)
SELVA NORTE	1 AB	PLUSPETROL NORTE S.A. (100%)	LICENCIA	08/05/2000
	8	PLUSPETROL NORTE S.A. (60%)	LICENCIA	22/07/1996
		KOREA NATIONAL OIL CORPORATION (20%)		
		DAEWOO CORPORATION SUC. PERUANA (11 2/3%)		
	SK CORPORATION (8 1/3%)			
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	LICENCIA	09/12/2000
		PERU CORPORATION S.A.C. (10%)	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/EXPLOTACION – MARZO

ZONA	LOTE	COMPAÑÍAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	XIX	BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2003
ZOCALO NORTE	Z – 1	SYNTROLEUM PERU HOLDINGS LIMITED (95%)	LICENCIA	30/11/2001
		BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (5%)		
	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%)	LICENCIA	07/12/1995
		REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (25%)		
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (25%)		
	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%)	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 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 EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%)	LICENCIA	10/12/2003
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)		
	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%)	LICENCIA	27/01/2004
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)		
	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 febrero del 2006 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 116,76 millones, cifra que representa un aumento, respecto del déficit registrado en enero (US\$ 94,98 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; entre otros productos.

COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: 2006

	FEBRERO			ENE/FEB		
	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	23,6	148,5	20 406,9	23,6	148,5	20 406,9
GASES						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,1	11,4	0,0	0,1	22,5
BUTANO	4,1	25,6	2 151,2	4,1	25,6	2 151,2
PROPANO	13,9	87,5	6 507,5	13,9	87,5	6 507,5
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	63,0	396,5	30 858,9	63,0	396,5	76 275,3
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	28,9	181,7	15 654,5	28,9	181,7	34 426,8
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	0,1	0,4	35,1	0,1	0,4	2 155,5
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	0,6	3,5	172,9	0,6	3,5	10 841,6
FUEL OIL	4,7	29,8	1 435,1	4,7	29,8	13 900,8
HEAVY FUEL OIL	87,3	549,1	23 568,9	87,3	549,1	27 556,3
OTROS						
SOLVENTE 1	0,1	0,9	80,5	0,1	0,9	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	0,3	32,5	0,0	0,3	86,6
ACEITES LUBRICANTES	0,4	2,6	448,6	0,4	2,6	1 503,1
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	90,9
TOTAL	226,8	1 426,5	101 367,3	226,8	1 426,5	196 320,4
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	534,2	3 360,2	181 989,2	534,2	3 360,2	320 357,0
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)	2,0	12,5	945,8	2,0	12,5	5 479,3
GASOLINA DE MOTOR	5,5	34,9	2 154,6	5,5	34,9	5 348,2
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DIESEL 2	57,2	359,9	27 794,1	57,2	359,9	64 591,8
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
FUEL OILS	0,8	4,8	274,7	0,8	4,8	780,0
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,0	10,2	0,0	0,0	82,0
BASES LUBRICANTES	5,7	35,7	4 011,6	5,7	35,7	7 227,4
ACEITES LUBRICANTES	0,6	4,0	948,5	0,6	4,0	1 479,3
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	278,2
TOTAL	606,0	3 811,9	218 128,6	606,0	3 811,9	408 059,5
C: SALDO (A-B)	-379,2	-2 385,4	-116 761,4	-379,2	-2 385,4	-211 739,1

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS