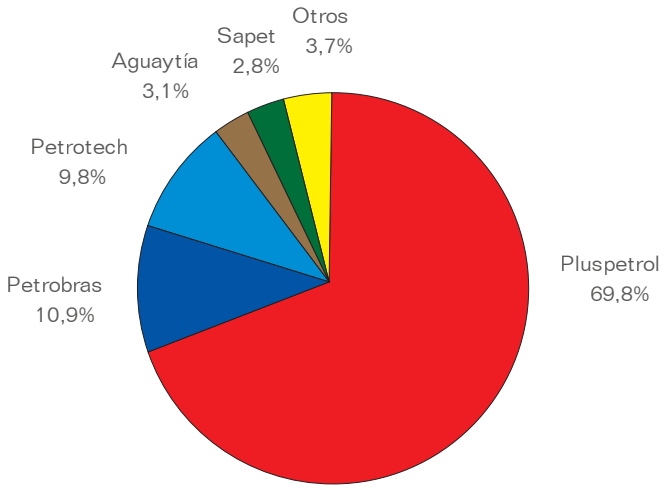
La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en febrero del 2006 alcanzó un total de 509,83 miles de metros cúbicos (3 206,69 miles de bls.), con un promedio de 18,21 miles de m^3/día (114,52 miles de bls/día). Las cifras reflejan una ligera caída de 0,04%, respecto de la producción del mismo mes del año anterior (18,22 miles de m^3/día). Durante el mes de febrero no se presentaron mayores problemas operativos.

El mayor aporte corresponde al Lote 88 – Camisea con 159,09 miles de metros cúbicos (1 000,65 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1-AB y 8 con 121,92 y 74,65 miles de metros cúbicos (766,86 y 469,52 miles de barriles respectivamente), ambos lotes operados por Pluspetrol Norte S.A.; luego el Lote X con 55,70 miles de metros cúbicos (350,37 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 49,80 miles de metros cúbicos (313,22 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-febrero, ésta fue de 1 066,43 miles de metros cúbicos (6 707,59 miles de bls.), lo que representa un aumento de 2,1%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol, la mayor producción 333,53 miles de metros cúbicos (2 097,84 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - M bls
FEBRERO 2006



PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Febrero 2006		Febrero 2005		Var.	Ene/Feb 2006		Ene/Feb 2005		Var.
		Miles de m³	Miles de bls	Miles de m³	Miles de bls	%	Miles de m³	Miles de bls	Miles de m³	Miles de bls	%
NOROESTE:CONT.		86,69	545,24	84,70	532,73	2,3	180,85	1 137,48	178,02	1 119,68	1,6
GMP S.A.	I	3,66	23,04	3,46	21,74	6,0	7,56	47,54	7,07	44,47	6,9
Pet. Monterrico	II	2,54	15,95	2,44	15,37	3,8	5,49	34,55	5,16	32,48	6,4
Mercantile	III	4,77	30,01	3,98	25,01	20,0	9,19	57,78	8,44	53,11	8,8
Rio Bravo	IV	3,79	23,82	3,76	23,65	0,7	7,59	47,73	8,09	50,86	-6,1
GMP S.A.	V	0,64	4,00	0,64	4,04	-1,0	1,28	8,05	1,33	8,37	-3,8
Sapet	VI/VII	14,24	89,57	14,94	93,99	-4,7	29,83	187,63	31,77	199,82	-6,1
Unipetro	IX	1,25	7,87	1,31	8,27	-4,8	2,65	16,66	2,79	17,58	-5,2
Petrobras	X	55,70	350,37	54,08	340,16	3,0	117,06	736,28	113,18	711,86	3,4
Olympic	XIII	0,01	0,06	0,00	0,00	0,0	0,02	0,11	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	0,55	0,08	0,51	9,5	0,18	1,15	0,18	1,14	1,2
NOROESTE: ZOC.		49,80	313,22	44,61	280,59	11,6	105,31	662,35	95,42	600,15	10,4
Petrotech	Z-2B	49,80	313,22	44,61	280,59	11,6	105,31	662,35	95,42	600,15	10,4
SELVA NORTE		196,57	1 236,38	207,99	1 308,23	-5,5	409,03	2 572,71	428,22	2 693,44	-4,5
Pluspetrol Norte	8	74,65	469,52	84,14	529,25	-11,3	153,29	964,16	174,32	1 096,43	-12,1
Pluspetrol Norte	1-AB	121,92	766,86	123,85	778,98	-1,6	255,74	1 608,55	253,91	1 597,01	0,7
SELVA CENTRAL		17,68	111,21	18,90	118,87	-6,4	37,72	237,22	39,34	247,44	-4,1
Maple Produc.	31 E	2,03	12,75	1,46	9,17	38,9	4,71	29,59	2,96	18,59	59,2
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	15,65	98,47	17,44	109,70	-10,2	33,01	207,63	36,38	228,85	-9,3
SELVA SUR		159,09	1 000,65	153,83	967,56	3,4	333,53	2 097,84	303,13	1 906,60	10,0
Pluspetrol	88	159,09	1 000,65	153,83	967,56	3,4	333,53	2 097,84	303,13	1 906,60	10,0
TOTAL		**509,83**	**3 206,69**	**510,03**	**3 207,98**	**0,04**	**1 066,43**	**6 707,59**	**1 044,12**	**6 567,31**	**2,1**
Promedio Diario		18,21	114,52	18,22	114,57	0,04	18,08	113,69	17,70	111,31	2,1

FUENTE : PETROPERU

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en febrero del 2006 fue de 106,09 millones de metros cúbicos (3 746,62 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 3,79 millones de metros cúbicos (133,81 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es superior en 51,7% a la de febrero del 2005 (2,50 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 64,00 millones de metros cúbicos (2 259,96 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol, seguido del Lote 31 C con 28,30 millones de metros cúbicos (999,48 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.. En febrero se llevaron a cabo las operaciones con normalidad.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-febrero, ésta fue de 219,35 millones de metros cúbicos (7 746,42 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 38,9%. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol, la mayor producción 122,92 millones de metros cúbicos (4 340,81 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 60,64 millones de metros cúbicos (2 141,66 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

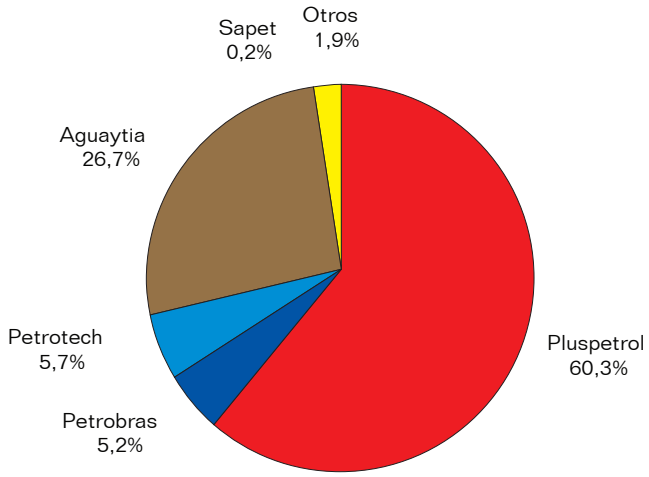
Contratista	Lote	Febrero 2006		Febrero 2005		Var. %	Ene/Feb 2006		Ene/Feb 2005		Var. %
		Millones de m³	Millones de p³	Millones de m³	Millones de p³		Millones de m³	Millones de p³	Millones de m³	Millones de p³	
COSTA		7,70	272,03	6,59	232,59	17,0	21,29	751,86	16,33	576,65	30,4
Petrobrás	X	5,53	195,18	5,99	211,38	-7,7	14,08	497,37	12,19	430,39	15,6
GMP S.A.	I	1,15	40,73	0,00	0,00	0,0	3,62	127,96	2,36	83,25	53,7
OLYMPIC	XIII	0,84	29,83	0,19	6,86	335,1	1,67	58,84	0,66	23,38	151,7
Sapet	VI	0,18	6,29	0,41	14,35	-56,2	1,92	67,70	1,12	39,63	70,8
ZOCALO											
Petrotech	Z-2B	6,09	215,14	0,00	0,00	0,0	14,50	512,09	0,06	2,18	23 347,3
SELVA CENTRAL											
Aguaytia	31 C	28,30	999,48	28,45	1 004,77	-0,5	60,64	2 141,66	59,63	2 105,70	1,7
SELVA SUR											
Pluspetrol	88	64,00	2 259,96	34,91	1 232,88	83,3	122,92	4 340,81	81,88	2 891,67	50,1
TOTAL		**106,09**	**3 746,62**	**69,95**	**2 470,23**	**51,7**	**219,35**	**7 746,42**	**157,90**	**5 576,21**	**38,9**
Promedio Diario		3,79	133,81	2,50	88,22	51,7	3,72	131,30	2,68	94,51	38,9

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-febrero del presente año un monto total de 367,3 millones de Nuevos Soles, de los cuales se han transferido a las regiones beneficiarias los montos correspondientes al Canon y Sobrecanon Petrolero, así como al Canon Gasífero.

Los mayores aportes corresponden a Pluspetrol con 257,5 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 37,9 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 22,9 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 18,4 millones de Nuevos Soles; la diferencia la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL (MMp³) - FEBRERO 2006



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de enero del 2006 fue de 949,54 miles de metros cúbicos, (5 972,40 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 33,91 miles de metros cúbicos (213,30 miles de bls/día). El 36,1% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 30,0% a Refinería Talara (Petroperú); y 33,9% 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 al diesel 2: 242,49 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 183,19 miles de metros cúbicos, por el de las gasolinas: 106,89 miles de metros cúbicos, del Propano: 58,26 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 40,10 miles de metros cúbicos, GLP: 32,07 miles de metros cúbicos, butano: 26,77 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 17,49 miles de metros cúbicos, del kerosene 13,85 miles de metros cúbicos, y otros productos con 228,43 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	
	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene
Productos Terminados								
GLP	8,59	8,59	15,92	15,92	7,57	7,57	32,07	32,07
Propano	0,00	0,00	0,03	0,03	58,23	58,23	58,26	58,26
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	26,77	26,77	26,77	26,77
Gasolina 97	5,02	5,02	4,52	4,52	1,44	1,44	10,98	10,98
Gasolina 95	2,27	2,27	2,90	2,90	0,94	0,94	6,11	6,11
Gasolina 90	8,18	8,18	12,01	12,01	9,84	9,84	30,04	30,04
Gasolina 84	20,38	20,38	29,96	29,96	9,42	9,42	59,76	59,76
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	25,64	25,64	11,33	11,33	3,13	3,13	40,10	40,10
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	6,90	6,90	5,34	5,34	1,61	1,61	13,85	13,85
Petróleo Diesel 2	117,43	117,43	88,11	88,11	36,95	36,95	242,49	242,49
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	2,26	2,26	0,00	0,00	2,26	2,26
Intermed. Fuel Oil - -IFO	15,72	15,72	0,00	0,00	1,77	1,77	17,49	17,49
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,77	0,77	0,77
Petróleo Industrial N° 6	5,34	5,34	53,68	53,68	23,23	23,23	82,24	82,24
Pet. Industrial 500	68,72	68,72	28,65	28,65	2,81	2,81	100,18	100,18
Asfalto Líquido RC/MC	0,64	0,64	0,00	0,00	1,04	1,04	1,68	1,68
Asfalto Sólido	1,32	1,32	0,26	0,26	3,12	3,12	4,71	4,71
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24
Solvente 1	0,00	0,00	0,87	0,87	2,63	2,63	3,50	3,50
Solvente 3	0,00	0,00	1,32	1,32	1,86	1,86	3,17	3,17
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	1,85	1,85	1,85
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sub – Total	286,15	286,15	257,16	257,16	196,22	196,22	739,53	739,53
Productos en Proceso	58,23	58,23	34,70	34,70	124,35	124,35	217,27	217,27
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,72	-2,72	0,64	0,64	-2,08	-2,08
Mermas	0,00	0,00	0,34	0,34	-0,32	-0,32	0,02	0,02
Perdidas y Ganancias	-1,48	-1,48	-4,57	-4,57	0,83	0,83	-5,21	-5,21
TOTAL	**342,91**	**342,91**	**284,91**	**284,91**	**321,72**	**321,72**	**949,54**	**949,54**

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en enero del 2006 fue de 611,13 miles de metros cúbicos, (3 843,89 miles de bls.), con un promedio diario de 21,83 miles de metros cúbicos (137,28 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 3,2% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 284,39 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 109,53 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 100,06 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales con 79,42 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETROLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO
(Miles de m^3)

Producto	2006		2005		Variación %	
	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene
Total	**611,13**	**611,13**	**592,28**	**592,28**	**3,2**	**3,2**
GLP	109,53	109,53	76,35	76,35	43,5	43,5
Gasolina 84	51,41	51,41	52,89	52,89	-2,8	-2,8
Gasolina 90	37,95	37,95	37,36	37,36	1,6	1,6
Gasolina 95	5,30	5,30	5,30	5,30	-0,1	-0,1
Gasolina 97	5,40	5,40	6,53	6,53	-17,2	-17,2
Turbo A-1	9,91	9,91	8,41	8,41	17,9	17,9
Kerosene	10,52	10,52	27,62	27,62	-61,9	-61,9
Diesel 2	284,39	284,39	277,00	277,00	2,7	2,7
Residual 5 y 6	32,49	32,49	31,69	31,69	2,5	2,5
Residual 500	46,93	46,93	50,34	50,34	-6,8	-6,8
Otros	17,30	17,30	18,80	18,80	-7,9	-7,9

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

SÍSMICA

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

A fines de febrero se han registrado 366,9 kilómetros de líneas sísmicas 3D, ejecutados por Petrotech en el Lote Z-6.

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2006	EJECUTADO FEBRERO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
PETROTECH	Z – 6	3D		366,9	64,4	Licencia
TOTAL		**3D** **2D**	**570,0** **1 600,0**	**366,9** **0**	**64,4** **0**	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en febrero no hubo actividad exploratoria.

En relación a pozos de desarrollo, en febrero se perforaron cinco (05) pozos: el 8231 Zapotal, el 8232 Verde, y el 8228 Taiman, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo–productor, además el 13004 Mirador en el Lote III por Mercantile, ubicado en el Noroeste y el Shiviyacu 1603 D en el Lote 1-AB por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE FEBRERO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	8231 ZAPOTAL	4 071	Arenas Talara-Brechas Talara-Echino Insitu	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8232 VERDE	4 758	Helico - Echino Insitu - Ostrea PN	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8228 TAIMAN	3 804	Helico - Echino Insitu – Ostrea	Productivo – Productor
MERCANTILE	III	13004 MIRADOR	4 450	Salina Mogollón	Productivo – Productor
RIO BRAVO	1-AB	SHIVIYACU 1603 D	10 814	Vivian - Chonta	Productivo – Productor

Adicionalmente, se están perforando dos (02) pozos: el 13009 Mirador por Mercantile en el Lote III y el 8224 Taiman por Petrobrás en el Lote X, ambos ubicados en el Noroeste.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
MERCANTILE	III	13009 MIRADOR	4 600	4 450	Salinas – Mogollón	
PETROBRAS	X	8224 TAIMAN	3 600	3 573	Echino Repetido-Echino Insitu Ostrea	

CONTRATOS

En el mes de febrero 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 – FEBRERO

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%)	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	LICENCIA	09/12/2000
		PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (36%); SK CORPORATION SUCURSAL		
		PERUANA (18%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH	LICENCIA	09/12/2004
		PERU CORPORATION S.A.C. (10%)		
	56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (27,2%); HUNT OIL COMPANY	LICENCIA	07/09/2004
		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%)		

CONTRATOS DE EXPLORACION/EXPLOTACION – FEBRERO

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	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 EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%)	LICENCIA	10/12/2003
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)		
	57	REPSOL EXPLORATION 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 enero del 2006 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US$ 94,98 millones, cifra que representa un aumento, respecto del déficit registrado en diciembre (US$ 92,90 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

	ENERO			ENE/ENE		
	Miles m³.	Miles Bls	Miles US$	Miles m³.	Miles Bls	Miles US$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASES						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,1	11,1	0,0	0,1	11,1
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	94,0	591,3	45 416,4	94,0	591,3	45 416,4
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	34,5	217,1	18 772,3	34,5	217,1	18 772,3
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	156,0	981,0	2 120,4	156,0	981,0	2 120,4
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	38,4	241,6	10 668,7	38,4	241,6	10 668,7
FUEL OIL	52,4	329,6	12 465,7	52,4	329,6	12 465,7
HEAVY FUEL OIL	14,2	89,4	3 987,4	14,2	89,4	3 987,4
OTROS						
SOLVENTE 1	0,5	3,3	284,6	0,5	3,3	284,6
SOLVENTE 3	0,0	0,2	30,3	0,0	0,2	30,3
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,1	0,4	54,1	0,1	0,4	54,1
ACEITES LUBRICANTES	1,0	6,5	1 054,5	1,0	6,5	1 054,5
GRASAS LUBRICANTES	0,1	0,4	87,5	0,1	0,4	87,5
TOTAL	391,3	2 460,9	94 953,1	391,3	2 460,9	94 953,1
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	409,2	2 573,8	138 367,9	409,2	2 573,8	138 367,9
GASES						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BUTANO	3,6	22,4	1 325,2	3,6	22,4	1 325,2
PROPANO	3,9	24,7	1 110,9	3,9	24,7	1 110,9
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	8,9	56,2	4 533,5	8,9	56,2	4 533,5
GASOLINA DE MOTOR	8,6	54,0	3 193,6	8,6	54,0	3 193,6
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	76,1	478,7	36 797,7	76,1	478,7	36 797,7
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
FUEL OILS	1,4	8,8	505,3	1,4	8,8	505,3
OTROS						
SOLVENTES	64,4	405,4	71,9	64,4	405,4	71,9
BASES LUBRICANTES	4,5	28,4	3 215,9	4,5	28,4	3 215,9
ACEITES LUBRICANTES	0,4	2,4	530,9	0,4	2,4	530,9
GRASAS LUBRICANTES	0,1	0,8	278,2	0,1	0,8	278,2
TOTAL	581,2	3 655,5	189 930,8	581,2	3 655,5	189 930,8
C: SALDO (A-B)	-189,9	-1 194,6	-94 977,7	-189,9	-1 194,6	-94 977,7

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS