



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en julio del 2006 alcanzó un total de 599,83 miles de metros cúbicos (3 772,83 miles de bls.), con un promedio de 19,35 miles de m³/día (121,70 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 4,6%, respecto de la producción del mismo mes del año anterior (18,51 miles de m³/día).

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 183,68 miles de metros cúbicos (1 155,34 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB Y 8 con 150,03 y 80,10 miles de metros cúbicos (943,65 y 503,80 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote Z-2B con 69,27 miles de metros cúbicos (435,72 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.; y el Lote X con 63,71 miles de metros cúbicos (400,75 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-julio ésta fue de 3 855,91 miles de metros cúbicos (24 252,84 miles de bls.), lo que representa un aumento de 1,0%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 133,18 miles de metros cúbicos (7 127,47 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Julio 2006		Julio 2005		Var. %	Ene/Jul 2006		Ene/Jul 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.		98,13	617,21	97,82	615,29	0,3	665,32	4 184,71	650,24	4 089,87	2,3
GMP S.A.	I	3,81	23,96	3,74	23,51	1,9	26,76	168,29	24,81	156,04	7,8
Pet. Monterrico	II	2,83	17,82	2,73	17,15	3,9	19,23	120,92	18,41	115,80	4,4
Mercantile	III	4,55	28,60	4,41	27,72	3,2	31,89	200,56	30,72	193,25	3,8
Rio Bravo	IV	5,98	37,64	4,70	29,53	27,4	37,05	233,06	28,23	177,56	31,3
GMP S.A.	V	0,65	4,07	0,67	4,18	-2,8	4,37	27,47	4,43	27,85	-1,4
Sapet	VI/VII	15,08	94,85	16,53	103,95	-8,8	106,01	666,76	114,25	718,60	-7,2
Unipetro	IX	1,42	8,94	1,42	8,90	0,4	9,20	57,85	9,86	62,01	-6,7
Petrobrás	X	63,71	400,75	63,56	399,80	0,2	430,13	2 705,46	418,89	2 634,70	2,7
Olympic	XIII	0,00	0,00	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	0,59	0,09	0,54	9,0	0,65	4,11	0,65	4,08	0,7
Noroeste: Zocalo		69,27	435,72	53,94	339,27	28,4	408,60	2 569,99	348,36	2 191,11	17,3
Petrotech	Z-2B	69,27	435,72	53,94	339,27	28,4	408,60	2 569,99	348,36	2 191,11	17,3
Selva Norte		230,13	1 447,46	219,65	1 381,57	4,8	1 518,30	9 549,75	1 525,37	9 594,22	-0,5
Pluspetrol Norte	8	80,10	503,80	77,63	488,25	3,2	567,41	3 568,88	602,55	3 789,89	-5,8
Pluspetrol Norte	1-AB	150,03	943,65	142,03	893,32	5,6	950,89	5 980,87	922,82	5 804,32	3,0
Selva Central		18,62	117,11	19,86	124,92	-6,2	130,52	820,92	138,94	873,92	-6,1
Maple Produc.	31 E	2,12	13,31	1,56	9,79	35,9	15,98	100,48	12,20	76,71	31,0
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	16,50	103,80	18,30	115,12	-9,8	114,54	720,43	126,75	797,21	-9,6
Selva Sur		183,68	1 155,34	182,42	1 147,41	0,7	1 133,18	7 127,47	1 156,14	7 271,87	-2,0
Pluspetrol	88	183,68	1 155,34	182,42	1 147,41	0,7	1 133,18	7 127,47	1 156,14	7 271,87	-2,0
Total		599,83	3 772,83	573,70	3 608,45	4,6	3 855,91	24 252,84	3 819,05	24 020,99	1,0
Promedio Diario		19,35	121,70	18,51	116,40	4,6	18,19	114,40	18,01	113,31	1,0

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en julio del 2006 fue de 193,51 millones de metros cúbicos (6 833,74 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 6,24 millones de metros cúbicos (220,44 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es superior en 19,0% a la de julio del 2005 (5,25 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 117,53 millones de metros cúbicos (4 150,59 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 42,11 millones de metros cúbicos (1 486,98 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L..

En cuanto a la producción acumulada del período enero-julio, ésta fue de 874,15 millones de metros cúbicos (30 870,49 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 13,0%. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 500,17 millones de metros cúbicos (17 663,48 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 201,50 millones de metros cúbicos (7 115,99 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	Julio 2006		Julio 2005		Var. %	Ene/Jul 2006		Ene/Jul 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		17,19	607,16	17,62	622,30	-2,4	95,97	3 389,24	86,71	3 062,10	10,7
Petrobrás	X	10,71	378,38	9,45	333,59	13,4	56,81	2 006,19	51,07	1 803,38	11,2
GMP S.A.	I	2,49	88,08	2,64	93,16	-5,4	16,07	567,67	13,54	478,09	18,7
OLYMPIC	XIII	0,87	30,85	1,43	50,37	-38,7	9,46	333,95	7,13	251,72	32,7
Sapet	VI	3,11	109,85	4,11	145,18	-24,3	13,63	481,44	14,98	528,91	-9,0
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	16,68	589,00	13,70	483,71	21,8	76,51	2 701,78	33,79	1 193,20	126,4
Selva Central											
Aguaytia	31 C	42,11	1 486,98	40,44	1 428,04	4,1	201,50	7 115,99	243,42	8 596,14	-17,2
Selva Sur											
Pluspetrol	88	117,53	4 150,59	90,88	3 209,45	29,3	500,17	17 663,48	409,99	14 478,59	22,0
Total		193,51	6 833,74	162,64	5 743,50	19,0	874,15	30 870,49	773,90	27 330,02	13,0
Promedio Diario		6,24	220,44	5,25	185,27	19,0	4,12	145,62	3,65	128,92	13,0

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-julio del presente año un monto total de 1 438,6 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 986,7 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 161,4 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 96,6 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 69,2 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 junio del 2006 fue de 919,18 miles de metros cúbicos, (5 781,43 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 30,64 miles de metros cúbicos (192,71 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 30,5% a Refinería Talara (Petroperú); y 33,4% 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: 218,06 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 178,39 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 100,65 miles de metros cúbicos, del Propano: 58,27 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 50,83 miles de metros cúbicos, del GLP: 40,08 miles de metros cúbicos, butano: 25,82 miles de metros cúbicos, del kerosene 15,87 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 12,18 miles de metros cúbicos y otros productos con 219,03 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	
	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun
Productos Terminados								
GLP	9,67	56,43	22,20	140,09	8,21	42,77	40,08	239,29
Propano	0,00	0,00	0,00	0,03	58,27	327,32	58,27	327,35
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	25,82	147,66	25,82	147,66
Gasolina 97	2,80	23,19	3,40	14,48	0,00	3,65	6,20	41,32
Gasolina 95	3,01	12,41	2,93	14,67	0,29	6,78	6,23	33,86
Gasolina 90	16,83	79,90	12,70	67,32	9,60	59,29	39,12	206,51
Gasolina 84	14,91	99,12	24,36	148,28	9,84	75,36	49,10	322,76
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	29,72	184,84	19,14	74,93	1,97	14,02	50,83	273,78
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	1,20	18,32	13,74	63,19	0,93	7,85	15,87	89,36
Petróleo Diesel 2	98,95	599,50	75,92	533,64	43,18	251,11	218,06	1 384,24
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	1,11	16,33	0,00	0,00	1,11	16,33
Intermed. Fuel Oil - -IFO	12,18	80,77	0,00	0,99	0,00	12,63	12,18	94,38
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	5,77	0,72	5,77
Petróleo Industrial N° 6	14,80	100,11	12,90	129,38	15,57	112,81	43,27	342,30
Pet. Industrial 500	68,12	452,61	56,04	370,27	10,27	57,26	134,43	880,13
Asfalto Líquido RC/MC	0,28	1,39	1,33	4,90	1,83	5,59	3,44	11,88
Asfalto Sólido	1,39	8,65	1,55	4,66	2,34	17,06	5,27	30,36
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	6,70	1,69	6,70
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	1,40	2,17	14,48	2,17	15,89
Solvente 3	0,00	0,00	1,18	9,53	1,61	10,21	2,79	19,74
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	12,78	2,32	12,78
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	2,23	5,74	2,23	5,74
Sub – Total	273,86	1 717,23	248,49	1 594,08	198,86	1 196,82	721,21	4 508,14
Productos en Proceso	59,92	329,20	37,30	292,82	106,81	645,47	204,03	1 267,49
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,28	-12,83	0,25	2,46	-2,02	-10,37
Mermas	0,00	0,00	3,23	8,20	0,23	-1,28	3,46	6,92
Perdidas y Ganancias	-1,90	34,01	-6,34	-58,76	0,74	5,24	-7,50	-19,52
Total	331,88	2 080,44	280,41	1 823,50	306,89	1 848,71	919,18	5 752,65

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en junio del 2006 fue de 689,86 miles de metros cúbicos, (4 339,03 miles de bls.), con un promedio diario de 23,00 miles de metros cúbicos (144,63 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 5,1% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 285,07 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos residuales con 121,01 miles de metros cúbicos, del GLP: 118,74 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 94,76 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 %	
	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun
Total	689,86	3 810,31	656,26	3 849,21	5,1	-1,0
GLP	118,74	695,72	112,297	576,75	5,7	20,6
Gasolina 84	50,89	308,60	52,608	310,86	-3,3	-0,7
Gasolina 90	31,39	197,41	33,065	205,75	-5,1	-4,1
Gasolina 95	4,76	30,40	5,056	31,34	-5,9	-3,0
Gasolina 97	7,72	36,00	4,782	33,78	61,3	6,6
Turbo A-1	42,08	117,93	8,286	52,35	407,8	125,3
Kerosene	8,26	55,53	28,637	166,17	-71,2	-66,6
Diesel 2	285,07	1 670,04	262,790	1 666,95	8,5	0,2
Residual 5 y 6	38,79	193,06	48,350	245,86	-19,8	-21,5
Residual 500	82,22	391,64	83,181	449,97	-1,2	-13,0
Otros	19,95	113,97	17,214	109,42	15,9	4,2

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 julio se han registrado 994,3 kilómetros cuadrados de líneas sísmicas 3D, ejecutados por Petrotech en los Lotes Z-6 y 639,2 kilómetros cuadrados de líneas sísmicas 3D, ejecutados por Petrotech en el Lote Z-33.

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO	EJECUTADO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
			2006	JULIO		
PETROTECH	Z - 6	3D		355,1		Licencia
PETROTECH	Z - 33	3D		639,2		Licencia
TOTAL		3D	570,0	994,3	174,4	
		2D	1 600,0	0	0	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en julio se perforaron cinco (05) pozos el Delfín 2X y el Raya 3X en el Lote 39 por Repsol, ubicados en la Selva Norte los cuales se encuentran, uno abandonado temporalmente y el otro en estado productivo-productor, los dos siguientes el 67-5-2X Paiche y el Dorado en el Lote 67 por Barret, ubicados en la Selva Norte, los cuales se encuentran

uno de ellos abandonado temporalmente y el otro en evaluación, finalmente el pozo La Casita 3X en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste 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	Abandonado temporalmente
REPSOL	39	RAYA 3X	5 859	Chonta –Casa Blanca-Vivian	Productivo-productor
BARRET	67	67-5-2X PAICHE	6400	Basal Tena, Vivian, Chonta	Abandonado temporalmente
BARRET	67	DORADO 2X	7187	Basal Tena, Vivian, Chonta	Evaluación
OLYMPIC	XIII	LA CASITA 3X	6610	Amotape-Sección Paleozoica-Verdún-Redondo, Máncora	Completación

Adicionalmente se está perforando un (01) pozo exploratorio: San Alberto 1X en el Lote XXI por Gold Oil, ubicado en el Noroeste

POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
GOLD OIL	XXI	SAN ALBERTO 1X	6 500	4 842	Paleozoico	Perforando

En relación a pozos de desarrollo, en julio se perforaron cinco (05) pozos: el 8246, el 8244 y el 8242, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo–productor, además se perforaron el 1203H Yanayacu en el Lote 8 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte el cual se encuentra en estado productivo-productor y el 1001 Pagoreni en el Lote 56, por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur, el cual se encuentra en evaluación.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE JULIO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	8246	4 268	Echino Rep.- Hélico – Echino - Ostrea	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8244	4 230	Echino Rep.-Terrebratula-Hélico –Echino	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8242	3 423	Echino Rep.- Hélico – Echino	Productivo – Productor
PLUSPETROL	8	1203H YANAYACU	14 157	Vivian	Productivo – Productor
PLUSPETROL	56	1001 PAGORENI	10 282	Nia – Noi - Ene	En evaluación

Adicionalmente, se están perforando tres (03) pozos: el Forestal 1301D en el Lote 1-AB por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte, el cual se encuentra en traslado de equipo, el San Pedro 11D en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo el cual continúa perforando y el Taiman 8241

en el Lote X por Petrobrás, ubicado en el Noroeste en el cual se está transportando y armando el equipo de perforación.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSPETROL	1 AB	FORESTAL 1301D	0	10 518	Vivian	Traslado equipo
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDRO 11D	12 848	7 500	Paleozoico	Perforando
PETROBRAS	X	TAIMAN 8241	0	3 400	Echino-Terebratula-Hélico	Transportando y armando Equipo de perforación

CONTRATOS

En el mes de julio se suscribieron tres contratos de exploración/explotación de hidrocarburos, el primero en el Lote 114 Ubicado en la selva Central entre Perupetro S.A. y Pan Anden Resources PL (Perú), sucursal del Perú; el segundo en el Lote 121 ubicado en la Selva Norte entre Perú Petro S.A. y Barret Resources (Perú) LLC, sucursal del Perú y el tercero en el Lote Z-36 ubicado en el Zócalo entre Perupetro S.A. y Petrotech Peruana S.A. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 55 contratos, de los cuales 18 son de explotación y 37 de exploración.

CONTRATOS DE EXPLOTACION – JULIO

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
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 – JULIO

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 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
	Z – 36	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA
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
121		BARRET RESOURCES (PERU) CORPOR. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	14/07/2006
117		PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
118		AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
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
	114	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERÚ) SUCURSAL DEL PERU (90%), COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (10%)	LICENCIA	14/07/2006
		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
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
76	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76) OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006	
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 junio del 2006 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 132,22 millones, cifra que representa una disminución, respecto del déficit registrado en mayo (US\$ 164,11 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

	JUNIO			ENE/JUN		
	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	202,7	1 275,0	70 349,8	202,7	1 275,0	241 007,4
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,9
BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 286,8
PROPANO	8,7	54,5	5 030,3	8,7	54,5	13 813,7
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	65,6	412,8	33 023,7	65,6	412,8	253 220,8
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	31,8	200,2	19 690,0	31,8	200,2	108 348,0
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	25,0	157,0	11 257,9	25,0	157,0	23 690,0
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	4,7	29,5	2 857,4	4,7	29,5	14 647,1
TURBO JP – 5	0,1	0,4	52,7	0,1	0,4	181,9
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	5,5	34,6	1 860,8	5,5	34,6	24 160,8
FUEL OIL	12,9	81,1	3 963,8	12,9	81,1	29 467,1
HEAVY FUEL OIL	67,0	421,5	18 801,0	67,0	421,5	88 708,0
OTROS						
SOLVENTE 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	365,1
SOLVENTE 3	0,0	0,2	25,6	0,0	0,2	55,9
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,1	0,6	78,6	0,1	0,6	180,4
ACEITES LUBRICANTES	1,3	8,2	1 491,2	1,3	8,2	7 161,1
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	60,5	0,0	0,1	207,2
TOTAL	425,4	2 675,8	168 543,3	425,4	2 675,8	808 546,2
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	610,1	3 837,3	243 387,5	610,1	3 837,3	1 121 511,2
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	8,9	55,9	5 086,9	8,9	55,9	22 589,7
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	765,6
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	0,1	0,5	75,2	0,1	0,5	278,0
DIESEL 2	74,5	468,4	39 906,2	74,5	468,4	251 658,5
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						

FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 780,0
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,2	32,2	0,0	0,2	696,2
BASES LUBRICANTES	13,1	82,1	10 544,1	13,1	82,1	33 702,9
ACEITES LUBRICANTES	0,9	5,7	1 105,3	0,9	5,7	6 490,2
GRASAS LUBRICANTES	0,3	1,9	628,0	0,3	1,9	2 526,9
TOTAL	707,8	4 452,1	300 765,5	707,8	4 452,1	1 449 914,6
C: SALDO (A-B)	-282,4	-1 776,3	-132 222,2	-282,4	-1 776,3	-641 368,4

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS