



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en noviembre del 2006 alcanzó un total de 573,61 miles de metros cúbicos (3 607,91 miles de bls.), con un promedio de 19,12 miles de m³/día (120,26 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 15,5%, respecto de la producción del mismo mes del año anterior (16,55 miles de m³/día), debido a la normalización de la producción de los pozos paralizados por inconvenientes con las Comunidades Nativas ubicadas en los lotes 1-AB y 8 operados por Pluspetrol Perú Corporation.

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 171,92 miles de metros cúbicos (1 081,32 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB Y 8 con 143,53 y 88,30 miles de metros cúbicos (902,79 y 555,36 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 59,78 miles de metros cúbicos (375,98 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 58,06 miles de metros cúbicos (365,16 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-noviembre, ésta fue de 6 118,80 miles de metros cúbicos (38 485,92 miles de bls.), lo que representa un aumento de 3,1%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 842,54 miles de metros cúbicos (11 589,15 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Noviembre 2006		Noviembre 2005		Var. %	Ene/Nov 2006		Ene/Nov 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.		92,45	581,51	92,52	581,96	-0,1	1 043,39	6 562,72	1 028,55	6 469,38	1,4
GMP S.A.	I	3,53	22,22	3,85	24,22	-8,2	41,31	259,84	39,91	251,00	3,5
Pet. Monterrico	II	2,74	17,24	2,77	17,42	-1,0	30,53	192,05	29,48	185,43	3,6
Mercantile	III	4,19	26,36	3,75	23,62	11,6	48,75	306,61	46,35	291,51	5,2
Rio Bravo	IV	6,32	39,76	3,82	24,04	65,4	59,17	372,18	44,42	279,42	33,2
GMP S.A.	V	0,56	3,55	0,65	4,10	-13,6	6,93	43,60	7,24	45,53	-4,2
Sapet	VI/VII	13,87	87,26	14,73	92,62	-5,8	163,85	1 030,57	178,10	1 120,20	-8,0
Unipetro	IX	1,36	8,58	1,36	8,56	0,2	14,74	92,73	15,36	96,62	-4,0
Petrobrás	X	59,78	375,98	61,45	386,54	-2,7	677,02	4 258,31	666,57	4 192,59	1,6
Olympic	XIII	0,00	0,00	0,03	0,22	-100,0	0,06	0,40	0,09	0,57	-30,0
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	0,63	-10,3	1,02	6,44	1,04	6,53	-1,3
Noroeste: Zocalo		58,06	365,16	53,92	339,15	7,7	663,78	4 175,01	568,24	3 574,08	16,8
Petrotech	Z-2B	58,06	365,16	53,92	339,15	7,7	663,78	4 175,01	568,24	3 574,08	16,8
Selva Norte		231,83	1 458,16	211,41	1 329,75	9,7	2 366,84	14 886,94	2 394,48	15 060,74	-1,2
Pluspetrol Norte	8	88,30	555,36	80,92	508,96	9,1	888,74	5 590,01	931,03	5 856,01	-4,5
Pluspetrol Norte	1-AB	143,53	902,79	130,50	820,79	10,0	1 478,10	9 296,92	1 463,44	9 204,74	1,0
Selva Central		19,36	121,75	18,99	119,43	2,0	202,25	1 272,10	217,65	1 368,95	-7,1
Maple Produc.	31 E	3,15	19,80	1,93	12,11	63,6	25,13	158,09	20,63	129,73	21,9
Maple	31 B, D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Aguytia	31C	16,21	101,95	17,06	107,32	-5,0	177,11	1 114,01	197,02	1 239,21	-10,1
Selva Sur		171,92	1 081,33	119,73	753,09	43,6	1 842,54	11 589,15	1 723,76	10 842,09	6,9
Pluspetrol	88	171,92	1 081,33	119,73	753,09	43,6	1 842,54	11 589,15	1 723,76	10 842,09	6,9
Total		573,61	3 607,91	496,58	3 123,37	15,5	6 118,80	38 485,92	5 932,67	37 315,23	3,1
Promedio Diario		19,12	120,26	16,55	104,11	15,5	18,32	115,23	17,76	111,72	3,1

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en noviembre del 2006 fue de 162,21 millones de metros cúbicos (5 728,26 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 5,41 millones de metros cúbicos (190,94 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es superior en 3,4% a la de noviembre del 2005 (5,23 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 96,62 millones de metros cúbicos (3 412,05 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 37,81 millones de metros cúbicos (1 335,37 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L..

En cuanto a la producción acumulada del período enero-noviembre, ésta fue de 1 613,26 millones de metros cúbicos (56 971,92 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 18,2%. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 956,87 millones de metros cúbicos (33 791,50 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 358,92 millones de metros cúbicos (12 675,00 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	Noviembre 2006		Noviembre 2005		Var. %	Ene/Nov 2006		Ene/Nov 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		14,83	523,85	19,77	698,26	-25,0	160,64	5 673,06	159,58	5 635,43	0,7
Petrobrás	X	9,42	332,58	10,52	371,50	-10,5	97,53	3 444,22	93,91	3 316,39	3,9
GMP S.A.	I	2,54	89,58	2,58	91,20	-1,8	26,36	930,96	24,03	848,76	9,7
OLYMPIC	XIII	0,35	12,43	2,48	87,43	-85,8	11,45	404,22	10,32	364,58	10,9
Sapet	VI	2,53	89,27	4,19	148,13	-39,7	25,31	893,65	31,31	1 105,70	-19,2
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	12,94	456,98	13,18	465,45	-1,8	136,84	4 832,36	89,82	3 171,90	52,3
Selva Central											
Aguaytía	31 C	37,81	1 335,37	38,07	1 344,36	-0,7	358,92	12 675,00	396,31	13 995,65	-9,4
Selva Sur											
Pluspetrol	88	96,62	3 412,05	85,86	3 032,03	12,5	956,87	33 791,50	719,50	25 409,08	33,0
Total		162,21	5 728,26	156,88	5 540,10	3,4	1 613,26	56 971,92	1 365,21	48 212,05	18,2
Promedio Diario		5,41	190,94	5,23	184,67	3,4	4,83	170,57	4,09	144,35	18,2

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-noviembre del presente año un monto total de 2 206,5 millones de Nuevos Soles, de los cuales se han transferido a las regiones beneficiarias los montos que les corresponden por 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 1 509,6 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 246,5 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 152,2 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 110,2 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 octubre del 2006 fue de 1 057,50 miles de metros cúbicos, (6 651,45 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 34,11 miles de metros cúbicos (214,56 miles de bls/día). El 42,6% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 26,5% a Refinería Talara (Petroperú); y 30,9% 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: 260,62 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 127,84 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 112,21 miles de metros cúbicos, del Propano: 63,89 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 53,28 miles de metros cúbicos, del butano: 26,96 miles de metros cúbicos, GLP: 19,10 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 18,42 miles de metros cúbicos, del kerosene 7,85 miles de metros cúbicos, y otros productos con 367,47 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	
	Octubre	Ene/Oct	Octubre	Ene/Oct	Octubre	Ene/Oct	Octubre	Ene/Oct
Productos Terminados								
GLP	9,99	94,62	1,74	218,52	7,37	75,41	19,10	388,55
Propano	0,00	0,00	0,00	0,03	63,89	578,66	63,89	578,70
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	26,96	258,60	26,96	258,60
Gasolina 97	5,88	41,43	3,11	25,61	0,02	3,67	9,01	70,71
Gasolina 95	3,83	21,20	4,79	28,59	0,00	7,34	8,62	57,12
Gasolina 90	23,80	142,09	13,86	121,24	0,00	77,82	37,66	341,15
Gasolina 84	19,13	169,14	20,43	246,42	17,23	129,75	56,78	545,31
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	37,30	334,10	13,18	121,32	2,81	25,74	53,28	481,15
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,09	0,66	0,00	0,00	0,09	0,66
Kerosene	2,19	31,38	5,41	86,24	0,25	10,69	7,85	128,31
Petróleo Diesel 2	141,15	1 074,34	72,00	905,15	47,47	437,92	260,62	2 417,41
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,45
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	1,86	25,39	0,00	0,00	1,86	25,39
Intermed. Fuel Oil - -IFO	17,69	148,44	0,00	1,78	0,73	15,60	18,42	165,82
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	8,59	0,67	8,59
Petróleo Industrial N° 6	15,66	121,21	1,89	202,78	10,80	173,32	28,35	497,32
Pet. Industrial 500	82,11	799,24	1,81	525,40	14,90	100,79	98,82	1 425,44
Asfalto Líquido RC/MC	0,11	2,05	1,51	10,60	1,77	12,07	3,39	24,72
Asfalto Sólido	4,42	20,15	2,00	11,42	6,66	41,30	13,07	72,87
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,73	13,91	1,73	13,91
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	2,01	2,38	24,15	2,38	26,17
Solvente 3	0,00	0,00	1,32	13,73	1,23	15,75	2,55	29,48
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	21,91	1,82	21,91
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	9,53	0,03	9,53
Sub – Total	363,27	2 999,38	144,98	2 547,36	208,71	2 042,54	716,96	7 589,28
Productos en Proceso	88,91	586,91	132,15	554,19	116,64	1 103,56	337,70	2 244,67
Recuperación de productos	0,00	0,00	-1,88	-20,20	0,44	4,31	-1,43	-15,89
Mermas	0,00	0,00	4,74	18,95	-0,31	-2,23	4,43	16,73
Perdidas y Ganancias	-1,78	26,42	0,63	-72,47	1,00	8,21	-0,15	-37,84
Total	450,39	3 612,71	280,62	3 027,83	326,49	3 156,40	1 057,50	9 796,94

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en octubre del 2006 fue de 715,23 miles de metros cúbicos, (4 498,66 miles de bls.), con un promedio diario de 23,07 miles de metros cúbicos (145,12 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 12,0% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 316,36 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 130,70 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 99,31 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales con 98,67 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 %	
	Octubre	Ene/Oct	Octubre	Ene/Oct	Octubre	Ene/Oct
Total	715,23	6 448,46	638,35	6 371,88	12,0	1,2
GLP	130,70	1 135,53	110,29	1 013,46	18,5	12,0
Gasolina 84	55,35	523,16	52,53	519,71	5,4	0,7
Gasolina 90	34,27	327,86	32,95	339,66	4,0	-3,5
Gasolina 95	5,39	50,82	4,82	51,56	11,9	-1,4
Gasolina 97	4,30	50,85	4,75	53,14	-9,6	-4,3
Turbo A-1	39,67	243,42	10,13	94,99	291,8	156,3
Kerosene	7,37	89,14	13,33	239,65	-44,7	-62,8
Diesel 2	316,36	2 869,03	288,00	2 793,14	9,8	2,7
Residual 5 y 6	29,02	311,26	35,61	389,68	-18,5	-20,1
Residual 500	69,65	645,58	68,41	699,70	1,8	-7,7
Otros	23,16	201,81	17,54	177,19	32,1	13,9

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 noviembre se han registrado 1 410,5 kilómetros cuadrados de líneas sísmicas 3D y 30 kilómetros de líneas sísmicas 2D, los mismos que se efectuaron en: Lote Z-6 (355,1 kilómetros cuadrados), Lote Z-33 (1 031,4 kilómetros cuadrados), ejecutados por Petrotech y Lote 103 (24,0 kilómetros cuadrados) ejecutados por OXY. Además 30, 0 kilómetros ejecutados también por OXY.

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2006	EJECUTADO NOVIEMBRE	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
PETROTECH	Z - 6	3D		355,1		Licencia
PETROTECH	Z - 33	3D		1 031,4		Licencia
OXY	103	3D		24,0		Licencia
		2D		30,0		Licencia
TOTAL		3D	570,0	1 410,5	247,5	
		2D	1 600,0	30,0	1,9	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en noviembre se perforó un (01) pozo el Corvina CX11-21XD en el Lote Z-1 por BPZ, ubicado en el Zócalo el cual se encuentra en completación.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL	FORMACIÓN	ESTADO
----------	------	------	----------------	-----------	--------

			(Pies)	OBJETIVO	
BPZ	Z-1	CORVINA CX11-21XD	10 457	Zorritos	En completación

Adicionalmente, se están perforando tres (03) pozos: el Carmen 1501-XD en el Lote 1-AB, por Pluspetrol ubicado en la Selva Norte, en el cual se está armando equipo, el Huaya 1X en el Lote 100, por Consultora ubicado en la Selva Central, el cual está en espera por reparación de equipo y el Becara 1XR en el Lote XIII por Plympic, ubicado en el Noroeste, en el cual se está perforando.

POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSPETROL	1-AB	CARMEN 1501-XD	14 764	0	Vivian	Armando equipo
CONSULTORA	100	HUAYA 1X	951	213	Casa Blanca – Vivian	Espera, repara equipo
OLYMPIC	XIII	BECHARA 1XR	6 900	7 017	Paleozoico	Perforando

En relación a pozos de desarrollo, en noviembre se perforaron siete (07) pozos: el 8263 Reventones, el 8279 Taiman, el 8407 Taiman, el 8286 Central y el 8412 Verde, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo-productor, además se perforaron el 12623 Bronco y 12627 Bronco en el Lote IV por Río Bravo, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo-productor.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE NOVIEMBRE

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	8263 REVENTONES	4 750	Echino Rep.- Echino Insitu – Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8279 TAIMAN	4 791	Terebratula Rep. Echino Rep. III, II, I Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8407 TAIMAN	3 515	Echino Rep.-Echino Insitu-Ostrea-Peña Negra	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8286 CENTRAL	3 343	Helico Echino In situ – Ostrea – Peña Negra	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8412 VERDE	4 700	Helico Echino Insitu-Ostrea Mbro Peña Negra	Productivo-Productor
RIO BRAVO	IV	12623 BRONCO	3 101	Pariñas Inf. Pariñas Sup. – Palegreda Rep.	Productivo-Productor
RIO BRAVO	IV	12627 BRONCO	3 154	Pariñas Inf. Pariñas Sup. – Palegreda Rep.	Productivo-Productor

Adicionalmente, se están perforando cuatro (04) pozos: el Pagoreni 1002D en el Lote 56 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte, en el cual se está perforando, el 12648 Bronco el Lote IV por Río Bravo, ubicado en el Noroeste, el cual continúa perforando, el Corrientes 1020 en el Lote 8 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte y el 8406 Taiman en el Lote X por Petrobras, ubicado en el Noroeste en el cual se está armando equipo.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA	PROFUND. ACTUAL	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
----------	------	------	----------------------	--------------------	-----------	-------------

			(Pies)	(Pies)	OBJETIVO	
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1002 D	12 621	10 361	Nia	Perforando
RIO BRAVO	IV	12648 BRONCO	3 150	430	Pariñas Pal.	Perforando
PLUSPETROL	86	CORRIENTES 1020	-	-	-	-
PETROBRAS	X	8406 TAIMAN	4 150	0	Ostrea – Echino	Armando equipo

CONTRATOS

En el mes de noviembre mediante Decreto Supremo N° 055-2006-EM del 27 de octubre del 2006, se suscribió un contrato de exploración/explotación de hidrocarburos en el Lote 122, ubicado en la Selva Norte, entre Gran Tierra Energy Inc. Sucursal del Perú. Y Perupetro S.A. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 58 contratos, de los cuales 18 son de explotación y 40 de exploración/explotación.

CONTRATOS DE EXPLOTACION – NOVIEMBRE

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 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/EXPLORACION – NOVIEMBRE

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	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 – 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 (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	
	67	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	13/12/1995	
	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	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	16/12/2005	
	112	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005	
	115	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005	
	121	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. 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	
	123	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006	
	124	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006	
	122	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	03/11/2006	
	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 (PERU) SUCURSAL DEL PERU (90%), COMPAÑÍA 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		
SELVA SUR	90	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003	
	57	REPSOL EXPLORACION 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	
	76	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76) OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006	
SIERRA SUR	105	SIBOIL DEL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005	
SELVA	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	

BALANZA COMERCIAL

En octubre del 2006 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 135,00 millones, cifra que representa un aumento respecto del déficit registrado en

BASES LUBRICANTES	8,0	50,0	6 903,5	8,0	50,0	40 606,3
ACEITES LUBRICANTES	0,6	3,5	794,6	0,6	3,5	7 284,8
GRASAS LUBRICANTES	0,3	1,8	510,6	0,3	1,8	3 037,5
TOTAL	497,1	3 126,8	216 551,3	497,1	3 126,8	1 666 466,0
C: SALDO (A-B)	8,1	51,0	3 614,8	8,1	51,0	-637 753,7

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS