



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en diciembre del 2006 alcanzó un total de 588,45 miles de metros cúbicos (3 701,25 miles de bls.), con un promedio de 18,98 miles de m³/día (119,40 miles de bls/día). Las cifras reflejan una ligera caída de 0,7%, respecto del mes anterior de 0,7%, debido a la realización de trabajos de mantenimiento relacionados con la Planta de Separación de las Malvinas. Asimismo, la producción refleja un aumento de 11,9%, respecto de la del mismo mes del año anterior (16,96 miles de m³/día),

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 170,11 miles de metros cúbicos (1 069,95 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB Y 8 con 146,63 y 98,14 miles de metros cúbicos (922,25 y 617,27 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 62,00 miles de metros cúbicos (389,98 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 60,54 miles de metros cúbicos (380,77 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-diciembre, ésta fue de 6 707,25 miles de metros cúbicos (42 187,16 miles de bls.), lo que representa un aumento de 3,9%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 2 012,65 miles de metros cúbicos (12 659,10 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Diciembre 2006		Diciembre 2005		Var. %	Ene/Dic 2006		Ene/Dic 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.		94,63	595,18	95,66	601,70	-1,1	1 138,02	7 157,90	1 124,22	7 071,07	1,2
GMP S.A.	I	3,67	23,10	3,98	25,06	-7,8	44,98	282,94	43,89	276,06	2,5
Pet. Monterrico	II	2,77	17,42	2,90	18,22	-4,4	33,30	209,46	32,38	203,65	2,9
Mercantile	III	4,22	26,54	4,14	26,07	1,8	52,97	333,15	50,49	317,58	4,9
Rio Bravo	IV	6,66	41,90	4,09	25,76	62,7	65,83	414,08	48,52	305,17	35,7
GMP S.A.	V	0,55	3,48	0,65	4,11	-15,3	7,48	47,08	7,89	49,63	-5,1
Sapet	VI/VII	13,24	83,25	15,05	94,63	-12,0	177,08	1 113,82	193,14	1 214,83	-8,3
Unipetro	IX	1,42	8,96	1,37	8,63	3,8	16,17	101,69	16,73	105,25	-3,4
Petrobrás	X	62,00	389,98	63,31	398,22	-2,1	739,02	4 648,29	729,88	4 590,81	1,3
Olympic	XIII	0,00	0,00	0,07	0,41	-100,0	0,06	0,40	0,16	0,98	-59,4
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	0,56	0,09	0,60	-6,7	1,11	7,00	1,13	7,12	-1,7
Noroeste: Zocalo		60,54	380,77	55,26	347,56	9,6	724,31	4 555,78	623,49	3 921,64	16,2
Petrotech	Z-2B	60,54	380,77	55,26	347,56	9,6	724,31	4 555,78	623,49	3 921,64	16,2
Selva Norte		244,77	1 539,53	213,34	1 341,87	14,7	2 611,61	16 426,46	2 607,82	16 402,62	0,1
Pluspetrol Norte	8	98,14	617,27	83,68	526,31	17,3	986,88	6 207,29	1 014,71	6 382,32	-2,7
Pluspetrol Norte	1-AB	146,63	922,25	129,66	815,56	13,1	1 624,73	10 219,18	1 593,11	10 020,30	2,0
Selva Central		18,41	115,82	20,20	127,08	-8,9	220,66	1 387,92	237,85	1 496,02	-7,2
Maple Produc.	31 E	2,55	16,06	2,51	15,79	1,7	27,69	174,15	23,14	145,52	19,7
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	15,86	99,76	17,69	111,29	-10,4	192,97	1 213,77	214,71	1 350,51	-10,1
Selva Sur		170,11	1 069,95	141,36	889,13	20,3	2 012,65	12 659,10	1 865,12	11 731,22	7,9
Pluspetrol	88	170,11	1 069,95	141,36	889,13	20,3	2 012,65	12 659,10	1 865,12	11 731,22	7,9
Total		588,45	3 701,25	525,83	3 307,34	11,9	6 707,25	42 187,16	6 458,50	40 622,58	3,9
Promedio Diario		18,98	119,40	16,96	106,69	11,9	18,38	115,58	17,69	111,29	3,9

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en diciembre del 2006 fue de 159,82 millones de metros cúbicos (5 719,19 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 5,16 millones de metros cúbicos (184,49 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es menor a la del mes precedente en 3,4%, esta disminución es debido a las restricciones por parte del COES, que posibilitan un mayor tiempo de operación de parte de las Centrales Hidroeléctricas en la generación de energía eléctrica. Por otro lado, la producción de gas natural es superior en 11,4% a la de diciembre del 2005 (4,69 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 107,39 millones de metros cúbicos (3 792,38 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 32,39 millones de metros cúbicos (1 143,71 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-diciembre, ésta fue de 1 775,21 millones de metros cúbicos (62 691,11 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 17,5%. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 064,26 millones de metros cúbicos (37 583,88 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 391,30 millones de metros cúbicos (13 818,71 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	Diciembre 2006		Diciembre 2005		Var. %	Ene/Dic 2006		Ene/Dic 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		10,90	460,35	15,98	564,42	-31,8	173,68	6 133,41	175,56	6 199,85	-1,1
Petrobrás	X	7,27	256,81	9,85	347,86	-26,2	104,80	3 701,03	103,76	3 664,25	1,0
GMP S.A.	I	2,65	93,58	2,62	92,36	1,3	29,01	1 024,54	26,65	941,12	8,9
OLYMPIC	XIII	0,98	34,61	1,51	53,30	-35,1	12,43	438,83	11,83	417,88	5,0
Sapet	VI	2,13	75,36	2,01	70,90	6,3	27,44	969,01	33,32	1 176,60	-17,6
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	9,14	322,75	9,32	329,05	-1,9	145,98	5 155,11	99,14	3 500,95	47,2
Selva Central											
Aguaytía	31 C	32,39	1 143,71	34,26	1 209,89	-5,5	391,30	13 818,71	430,57	15 205,54	-9,1
Selva Sur											
Pluspetrol	88	107,39	3 792,38	85,85	3 031,73	25,1	1 064,26	37 583,88	805,35	28 440,81	32,1
Total		159,82	5 719,19	145,41	5 135,08	11,4	1 775,21	62 691,11	1 510,62	53 347,13	17,5
Promedio Diario		5,16	184,49	4,69	165,65	11,4	4,86	171,76	4,14	146,16	17,5

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-diciembre del presente año un monto total de 2 393,7 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 1 639,8 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 265,9 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 164,5 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 119,8 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 noviembre del 2006 fue de 1 033,42 miles de metros cúbicos, (6 499,98 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 34,45 miles de metros cúbicos (216,67 miles de bls/día). El 42,0% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 27,2% a Refinería Talara (Petroperú); y 30,8% 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: 267,88 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 213,41 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 85,34 miles de metros cúbicos, del Propano: 60,38 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 49,83 miles de metros cúbicos, del butano: 29,15 miles de metros cúbicos, GLP: 22,21 miles de metros cúbicos, del asfalto sólido 11,92 miles de metros cúbicos, del kerosene 11,12 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 7,82 miles de metros cúbicos y otros productos con 274,34 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	
	Noviembre	Ene/Nov	Noviembre	Ene/Nov	Noviembre	Ene/Nov	Noviembre	Ene/Nov
Productos Terminados								
GLP	7,18	101,80	7,39	225,91	7,65	83,06	22,21	410,77
Propano	0,00	0,00	0,00	0,03	60,38	639,05	60,38	639,08
Butano	0,00	0,00	1,15	1,15	28,00	286,60	29,15	287,75
Gasolina 97	5,54	46,97	0,22	25,83	0,00	3,67	5,76	76,47
Gasolina 95	2,09	23,29	1,44	30,03	0,00	7,34	3,53	60,65
Gasolina 90	14,23	156,32	7,45	128,69	6,29	84,11	27,96	369,11
Gasolina 84	16,70	185,84	20,69	267,11	10,70	140,45	48,09	593,40
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	37,56	371,66	10,37	131,68	1,90	27,64	49,83	530,98
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	0,66
Kerosene	1,94	33,33	8,68	94,93	0,49	11,18	11,12	139,43
Petróleo Diesel 2	142,22	1 216,56	81,68	986,83	43,98	481,90	267,88	2 685,29
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	2,61	28,01	0,00	0,00	2,61	28,01
Intermed. Fuel Oil - -IFO	7,39	155,83	0,00	1,78	0,43	16,03	7,82	173,64
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,60	0,00	8,60
Petróleo Industrial N° 6	0,86	122,07	38,28	241,06	22,32	195,64	61,46	558,78
Pet. Industrial 500	91,41	890,65	47,15	572,55	13,40	114,19	151,95	1 577,40
Asfalto Líquido RC/MC	1,13	3,18	3,06	13,67	1,30	13,36	5,48	30,20
Asfalto Sólido	3,52	23,67	3,15	14,58	5,24	46,54	11,92	84,79
Brea	0,00	0,00	0,24	0,24	0,00	0,00	0,24	0,24
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	15,52	1,60	15,52
Solvente 1	0,00	0,00	0,60	2,61	2,02	26,17	2,62	28,78
Solvente 3	0,00	0,00	1,43	15,16	1,43	17,17	2,85	32,33
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	3,57	25,48	3,57	25,48
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	9,62	0,09	9,62
Sub – Total	331,77	3 331,15	235,59	2 782,94	210,78	2 253,32	778,14	8 367,42
Productos en Proceso	104,65	691,56	40,96	595,16	106,30	1 209,86	251,91	2 496,58
Recuperación de productos	0,00	0,00	-1,12	-21,32	0,49	4,79	-0,63	-16,52
Mermas	0,00	0,00	5,25	24,20	-0,63	-2,86	4,62	21,34
Perdidas y Ganancias	-2,43	23,99	0,54	-71,93	1,27	9,48	-0,62	-38,46
Total	433,99	4 046,71	281,23	3 309,06	318,20	3 474,60	1 033,42	10 830,36

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en noviembre del 2006 fue de 675,35 miles de metros cúbicos, (4 247,80 miles de bls.), con un promedio diario de 22,51 miles de metros cúbicos (141,59 miles de bls/día). Dicha cifra es inferior en 9,8% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 295,78 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 118,12 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales con 109,31 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 96,51 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 %	
	Noviembre	Ene/Nov	Noviembre	Ene/Nov	Noviembre	Ene/Nov
Total	675,35	7 123,81	748,65	7 120,53	-9,79	0,05
GLP	118,12	1 253,64	109,15	1 122,62	8,2	11,7
Gasolina 84	55,08	578,24	50,31	570,02	9,5	1,4
Gasolina 90	31,87	359,73	31,89	371,55	-0,1	-3,2
Gasolina 95	4,96	55,78	4,50	56,05	10,3	-0,5
Gasolina 97	4,60	55,45	4,44	57,59	3,5	-3,7
Turbo A-1	24,30	267,72	9,82	104,81	147,5	155,4
Kerosene	7,46	96,60	11,18	250,83	-33,3	-61,5
Diesel 2	295,78	3 164,81	316,94	3 110,08	-6,7	1,8
Residual 5 y 6	37,39	348,65	54,83	444,51	-31,8	-21,6
Residual 500	71,92	717,50	133,26	832,96	-46,0	-13,9
Otros	23,88	225,69	22,33	199,52	6,9	13,1

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 diciembre se han registrado 1 549,7 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 (1 170,6 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 DICIEMBRE	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
PETROTECH	Z - 6	3D		355,1		Licencia
PETROTECH	Z - 33	3D		1 170,6		Licencia
OXY	103	3D		24,0		Licencia
		2D		30,0		Licencia

TOTAL		3D	570,0	1 549,7	271,9	
		2D	1 600,0	30	1,9	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en diciembre se perforó un (01) pozo el Becara 1XR en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste el cual se encuentra en evaluación.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	ESTADO
PLYMPIC	XIII	BECARA 1XR	6 610	Paleozoico	En evaluación

Adicionalmente, se están perforando cuatro (04) 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, el SPE2-1X en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo el cual se está liberando tubería pegada y el Kon Tiki 13010 en el Lote III por Mercantile, 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	Reparando equipo
PETROTECH	Z-2B	SPE2-1X	6 650	5 637	Paleozoico	Liberando tubería pegada
MERCANTILE	III	KON TIKI 13010	6 500	4 868	Salina Mogollón	Perforando

En relación a pozos de desarrollo, en diciembre se perforaron diez (10) pozos: el 8406 Taiman, el 8273 Taiman, el 8418 Ballena, el 8422 Central, el 8401 Taiman, el 8419 Ballena y el 8417 Ballena todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, de los cuales el primero de ellos se encuentra en estado de completación y los restantes se encuentran en estado productivo-productor, además se perforaron el 12648 Bronco y 12646 Bronco en el Lote IV por Río Bravo, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo-productor y finalmente el Pagoreni 1002D 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 DICIEMBRE

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
				OBJETIVO	
PETROBRAS	X	8406 TAIMAN	4 278	Echino Rep-Echino Insitu-Ostrea Peña Negra	En completación
PETROBRAS	X	8273 TAIMAN	4 030	Echino Rep-Echino Insitu-Ostrea Peña Negra	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8418 BALLENA	3 200	Helico - Echino	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8422 CENTRAL	3 524	Echino Rep-Helico Echino Insitu-Ostrea Peña Negra	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8401 TAIMAN	4 220	Echino Rep-Echino Insitu-Ostrea Peña Negra Ostrea C	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8419 BALLENA	4 270	Echino Rep-Helico-Echino Insitu-Ostrea Peña Negra Ostrea C	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8417 BALLENA	3 385	Helico - Echino	Productivo-Productor
RIO BRAVO	IV	12648 BRONCO	3 243	Pariñas Inf. Sup. Insitu - Pariñas Inf. Rep. Palegrada Rep.	Productivo-Productor
RIO BRAVO	IV	12646 BRONCO	3 200	Pariñas Inf. Sup. Insitu - Pariñas Inf. Rep. Palegrada Rep.	Productivo-Productor
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1002D	13 763	Upper - Middle & Cogger Nia	Evaluación

Adicionalmente, se están perforando dos (02) pozos: el Corrientes 1020 en el Lote 8 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte, en el cual se está transportando equipo y el Ballena 8417 en el Lote X por Petrobrás, ubicado en el Noroeste.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ESTIMADA (Pies)	ACTUAL (Pies)		
PLUSPETROL	8	CORRIENTES 1020	10 500			Transportando equipo
PETROBRAS	X	BALLENA 8417				

CONTRATOS

En el mes de diciembre mediante Decretos Supremos N°s 066, 067 y 068-2006-EM del 28 de noviembre del 2006, se suscribieron tres contratos de exploración/explotación de hidrocarburos en los Lotes 116, 125 y 128, ubicados en la Selva Norte, entre Hocol Perú S.A.C., Barrett Resources

(Perú) LLC., sucursal del Perú y Gran Tierra Energy Inc. Sucursal del Perú, respectivamente y Perupetro S.A. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 61 contratos, de los cuales 18 son de explotación y 43 de exploración/explotación.

CONTRATOS DE EXPLOTACION – DICIEMBRE

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.)
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 – DICIEMBRE

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	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	16/12/2005
	112	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	115	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	117	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
	116	HOCOL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/12/2006
125	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
128	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
SELVA CENTRAL	31 – E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004
	100	COMPAÑIA 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%), COMPAÑIA 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 noviembre del 2006 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 79,69 millones, cifra que representa una disminución respecto del déficit registrado en octubre (US\$ 135,00 millones), Esto se explica principalmente por la disminución del precio del petróleo crudo, cuyo precio por barril estuvo por US\$ 47.

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

	NOVIEMBRE			ENE/NOV		
	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	85,1	535,3	23 841,8	85,1	535,3	405 607,0
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,8
BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 286,8
PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 970,3
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	119,2	749,6	42 327,7	119,2	749,6	495 357,4
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	34,4	216,1	18 358,3	34,4	216,1	216 531,2
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33 066,6
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	2,7	16,8	1 569,5	2,7	16,8	25 546,6
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	181,9
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	5,0	31,5	1 484,1	5,0	31,5	39 615,1
FUEL OIL	8,5	53,7	2 156,1	8,5	53,7	55 297,8
HEAVY FUEL OIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	142 083,5
OTROS						
SOLVENTE 1	0,5	2,9	226,4	0,5	2,9	983,0
SOLVENTE 3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,9
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,1	15,8	0,0	0,1	196,2
ACEITES LUBRICANTES	1,3	8,2	1 705,1	1,3	8,2	13 771,3
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,0	2,8	0,0	0,0	307,8
TOTAL	256,6	1 614,2	91 687,5	256,6	1 614,2	1 453 925,3
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	320,3	2 014,9	96 631,4	320,3	2 014,9	1 960 146,7
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	8,1	50,8	3 357,7	8,1	50,8	46 503,2
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 428,5
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	0,1	0,4	77,7	0,1	0,4	614,6
DIESEL 2	105,5	663,7	49 276,1	105,5	663,7	434 935,8
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	28,6	180,2	11 069,4	28,6	180,2	11 069,4
RESIDUALES						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 780,0
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	731,6
BASES LUBRICANTES	10,0	62,9	8 738,7	10,0	62,9	70 928,4
ACEITES LUBRICANTES	1,1	7,2	1 537,3	1,1	7,2	12 770,8
GRASAS LUBRICANTES	0,3	2,1	688,2	0,3	2,1	4 914,7
TOTAL	474,1	2 982,2	171 376,5	474,1	2 982,2	2 553 739,2
C: SALDO (A-B)	-217,5	-1 367,9	-79 689,1	-217,5	-1 367,9	-1 099 813,9

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS