



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en enero del 2007 alcanzó un total de 590,00 miles de metros cúbicos (3 710,95 miles de bls.), con un promedio de 19,03 miles de m³/día (119,71 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 0,3%, respecto del mes anterior, debido a la realización de trabajos de mantenimiento en los campos. Asimismo, la producción refleja un aumento de 6,0%, respecto de la del mismo mes del año anterior (17,95 miles de m³/día),

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 182,84 miles de metros cúbicos (1 150,00 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB Y 8 con 147,46 y 85,69 miles de metros cúbicos (927,49 y 538,95 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 63,09 miles de metros cúbicos (396,84 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 60,59 miles de metros cúbicos (381,07 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Enero 2007		Enero 2006		Var. %	Ene/Ene 2007		Ene/Ene 2006		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.		96,09	604,37	94,16	592,25	2,0	96,09	604,37	94,16	592,25	2,0
GMP S.A.	I	3,67	23,06	3,90	24,50	-5,9	3,67	23,06	3,90	24,50	-5,9
Pet. Monterrico	II	2,68	16,88	2,96	18,60	-9,2	2,68	16,88	2,96	18,60	-9,2
Mercantile	III	3,95	24,88	4,42	27,78	-10,4	3,95	24,88	4,42	27,78	-10,4
Rio Bravo	IV	6,54	41,15	3,80	23,91	72,1	6,54	41,15	3,80	23,91	72,1
GMP S.A.	V	0,62	3,89	0,64	4,06	-4,0	0,62	3,89	0,64	4,06	-4,0
Sapet	VI/VII	14,06	88,44	15,59	98,06	-9,8	14,06	88,44	15,59	98,06	-9,8
Unipetro	IX	1,37	8,62	1,40	8,79	-2,0	1,37	8,62	1,40	8,79	-2,0
Petrobrás	X	63,09	396,84	61,36	385,91	2,8	63,09	396,84	61,36	385,91	2,8
Olympic	XIII	0,00	0,00	0,01	0,04	-100,0	0,00	0,00	0,01	0,04	-100,0
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	0,10	0,61	0,10	0,60	1,5	0,10	0,61	0,10	0,60	1,5
Noroeste: Zocalo		60,59	381,07	55,51	349,13	9,1	60,59	381,07	55,51	349,13	9,1
Petrotech	Z-2B	60,59	381,07	55,51	349,13	9,1	60,59	381,07	55,51	349,13	9,1
Selva Norte		233,14	1 466,43	212,46	1 336,33	9,7	233,14	1 466,43	212,46	1 336,33	9,7
Pluspetrol Norte	8	85,69	538,95	78,64	494,64	9,0	85,69	538,95	78,64	494,64	9,0
Pluspetrol Norte	1-AB	147,46	927,49	133,82	841,69	10,2	147,46	927,49	133,82	841,69	10,2
Selva Central		17,34	109,07	20,03	126,01	-13,4	17,34	109,07	20,03	126,01	-13,4
Maple Produc.	31 E	2,45	15,39	2,68	16,85	-8,7	2,45	15,39	2,68	16,85	-8,7
Maple	31 B, D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	14,89	93,68	17,36	109,16	-14,2	14,89	93,68	17,36	109,16	-14,2
Selva Sur		182,84	1 150,00	174,44	1 097,19	4,8	182,84	1 150,00	174,44	1 097,19	4,8
Pluspetrol	88	182,84	1 150,00	174,44	1 097,19	4,8	182,84	1 150,00	174,44	1 097,19	4,8
Total		590,00	3 710,95	556,60	3 500,90	6,0	590,00	3 710,95	556,60	3 500,90	6,0
Promedio Diario		19,03	119,71	17,95	112,93	6,0	19,03	119,71	17,95	112,93	6,0

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en enero del 2007 fue de 161,36 millones de metros cúbicos (5 698,32 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 5,21 millones de metros cúbicos (183,82 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es menor a la del mes precedente en 0,4%, 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 42,5% a la de enero del 2006 (3,65 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 119,88 millones de metros cúbicos (4 233,52 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 18,75 millones de metros cúbicos (662,09 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	Enero 2007		Enero 2006		Var. %	Ene/Ene 2007		Ene/Ene 2006		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		12,91	456,04	13,59	479,83	-5,0	12,91	456,04	13,59	479,83	-5,0
Petrobrás	X	7,28	257,16	8,56	302,19	-14,9	7,28	257,16	8,56	302,19	-14,9
GMP S.A.	I	2,24	79,24	2,47	87,23	-9,2	2,24	79,24	2,47	87,23	-9,2
OLYMPIC	XIII	0,91	32,13	0,82	29,01	10,8	0,91	32,13	0,82	29,01	10,8
Sapet	VI	2,48	87,51	1,74	61,40	42,5	2,48	87,51	1,74	61,40	42,5
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	9,82	346,66	8,41	296,95	16,7	9,82	346,66	8,41	296,95	16,7
Selva Central											
Aguaytía	31 C	18,75	662,09	32,34	1 142,18	-42,0	18,75	662,09	32,34	1 142,18	-42,0
Selva Sur											
Pluspetrol	88	119,88	4 233,52	58,92	2 080,85	103,5	119,88	4 233,52	58,92	2 080,85	103,5
Total		161,36	5 698,32	113,26	3 999,80	42,5	161,36	5 698,32	113,26	3 999,80	42,5
Promedio Diario		5,21	183,82	3,65	129,03	42,5	5,21	183,82	3,65	129,03	42,5

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 mes de enero del presente año un monto total de 165,6 millones de Nuevos Soles, de los cuales se han transferido a las regiones beneficiarias los montos que les corresponden por 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 119,4 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 15,4 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 10,9 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 6,9 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 diciembre del 2006 fue de 1 084,99 miles de metros cúbicos, (6 824,35 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 35,00 miles de metros cúbicos (220,14 miles de bls/día). El 41,2% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 29,7% a Refinería Talara (Petroperú); y 29,1% 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: 281,52 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 194,32 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 85,97 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 60,82 miles de metros cúbicos, del Propano: 60,43 miles de metros cúbicos, del GLP: 42,44 miles de metros cúbicos, Butano: 28,68 miles de metros cúbicos, del asfalto sólido 13,96 miles de metros cúbicos, del kerosene 12,83 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 4,62 miles de metros cúbicos y otros productos con 299,40 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	
	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic
Productos Terminados								
GLP	5,83	107,63	29,83	255,73	6,78	89,85	42,44	453,21
Propano	0,00	0,00	0,00	0,03	60,43	699,48	60,43	699,51
Butano	0,00	0,00	0,00	1,15	28,68	315,28	28,68	316,43
Gasolina 97	0,91	47,88	2,31	28,14	0,00	3,67	3,23	79,70
Gasolina 95	2,05	25,34	1,60	31,63	0,00	7,34	3,65	64,31
Gasolina 90	14,03	170,35	9,33	138,02	5,50	89,61	28,86	397,97
Gasolina 84	12,10	197,94	26,88	293,99	11,25	151,70	50,23	643,63
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	46,31	417,97	11,71	143,40	2,80	30,44	60,82	591,80
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	0,66
Kerosene	0,75	34,08	11,75	106,68	0,32	11,51	12,83	152,26
Petróleo Diesel 2	142,32	1 358,88	91,09	1 077,92	48,11	530,01	281,52	2 966,81
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	1,91	29,92	0,00	0,00	1,91	29,92
Intermed. Fuel Oil - -IFO	4,64	160,47	0,00	1,78	0,00	16,03	4,64	178,28
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,60	0,00	8,60
Petróleo Industrial N° 6	16,23	138,31	29,35	270,41	11,47	207,11	57,06	615,83
Pet. Industrial 500	69,84	960,49	56,14	628,70	11,27	125,46	137,26	1 714,65
Asfalto Líquido RC/MC	-0,32	2,86	3,19	16,85	1,40	14,76	4,26	34,47
Asfalto Sólido	5,16	28,83	2,46	17,04	6,34	52,88	13,96	98,75
Brea	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,24
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	16,75	1,24	16,75
Solvente 1	0,00	0,00	0,31	2,92	2,53	28,70	2,85	31,63
Solvente 3	0,00	0,00	2,12	17,28	1,11	18,29	3,23	35,57
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,89	0,89	0,89
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	2,91	28,39	2,91	28,39
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,62	0,00	9,62
Sub – Total	319,86	3 651,02	280,00	3 062,94	203,05	2 456,37	802,91	9 170,33
Productos en Proceso	124,36	815,92	49,18	644,33	112,31	1 322,17	285,84	2 782,42
Recuperación de productos	0,00	0,00	-3,34	-24,66	0,36	5,16	-2,98	-19,50
Mermas	0,00	0,00	6,15	30,35	-0,27	-3,13	5,87	27,22
Perdidas y Ganancias	2,26	26,25	-9,73	-81,66	0,81	10,29	-6,66	-45,12
Total	446,48	4 493,19	322,25	3 631,30	316,26	3 790,86	1 084,99	11 915,35

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en diciembre del 2006 fue de 693,81 miles de metros cúbicos, (4 363,90 miles de bls.), con un promedio diario de 22,38 miles de metros cúbicos (140,77 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 4,0% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 303,03 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 125,49 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales con 101,24 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 109,32 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 %	
	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic
Total	693,81	7 780,59	667,15	7 787,68	4,0	-0,1
GLP	125,49	1 369,60	119,12	1 241,74	5,3	10,3
Gasolina 84	60,77	639,01	56,25	626,27	8,0	2,0
Gasolina 90	37,18	396,91	35,53	407,07	4,7	-2,5
Gasolina 95	5,71	61,49	5,47	61,53	4,3	-0,1
Gasolina 97	5,66	61,94	5,31	62,90	6,5	-1,5
Turbo A-1	23,31	262,72	9,70	114,51	140,3	129,4
Kerosene	7,43	104,03	11,90	262,73	-37,6	-60,4
Diesel 2	303,03	3 467,84	297,71	3 407,79	1,8	1,8
Residual 5 y 6	31,37	380,01	33,55	478,06	-6,5	-20,5
Residual 500	69,87	787,37	65,31	898,27	7,0	-12,3
Otros	24,00	249,69	27,30	226,81	-12,1	10,1

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

SÍSMICA

Para el año 2007 se han programado registrar 1 500 km² de líneas sísmicas 3D. y 7 800 km líneas sísmicas 2D.

A fines de enero no se ha registrado actividad sísmica alguna.

SISMICA REGISTRADA

COMPañÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2006	EJECUTADO ENERO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
PETROTECH	Z - 6	3D				Licencia
PETROTECH	Z - 33	3D				Licencia
OXY	103	3D				Licencia
		2D				Licencia
TOTAL		3D	1 500,0	0,0	0,0	
		2D	7 800,0	0,0	0,0	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en enero se perforó un (01) pozo el Kon Tiki 13010 en el Lote III por Mercantile, ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en evaluación.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES DE ENERO

COMPañÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	ESTADO
MERCANTILE	III	KON TIKI 13010	6 529	Salina Mogollón	En evaluación

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 presenta problemas operativos y el SPE2-1X en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo el cual se encuentra en perforación mediante Side Track.

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	Problemas operativos
PETROTECH	Z-2B	SPE2-1X	6 650	5 836	Paleozoico	Perforando mediante Side Track

En relación a pozos de desarrollo, en enero se perforaron trece (13) pozos: el 8276 Carrizo, el 8403 Taiman, el 8277 Carrizo, el 8424 Central, el 8427 Ballena, el 8414 Ballena, el 8416 Ballena, el 8426 Central, el 8423 Central y el 8432 Ballena todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo-productor, además se perforaron el 12626 Bronco y 12649 Bronco en el Lote IV por Río Bravo, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo-productor y finalmente el 13034 Portachuelo en el Lote III por Mercantile ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en evaluación.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE ENERO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	8276 CARRIZO	1 028	Verdún	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8403 TAIMAN	4 127	Echino Rep-Echino Insitu-Ostrea Peña Negra	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8277 CARRIZO	1 123	Verdún	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8424 CENTRAL	4 005	Helico - Echino Insitu – Ostrea - Peña Negra	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8427 BALLENA	4 165	Echino Insitu – Ostrea - Peña Negra	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8414 BALLENA	4 000	Helico - Echino Insitu	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8416 BALLENA	3 767	Helico – Echino Insitu – Ostrea – Peña Negra	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8426 CENTRAL	4 240	Helico – Echino Insitu – Ostrea – Peña Negra	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8423 CENTRAL	3 692	Echino Rep.–Helico–Echino Insitu –Ostrea-Peña Neg.	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8432 BALLENA	4 416	Helico – Echino Insitu	Productivo-Productor
RIO BRAVO	IV	12626 BRONCO	3 210	Pariñas Inf. Insitu – Palegrada Rep. Pariñas Inf. Rep	Productivo-Productor
RIO BRAVO	IV	12649 BRONCO	3 100	Pariñas Superior – Pariñas Inf. Insitu	Productivo-Productor
MERCANTILE	III	13034 PORTACHUELO	6 078	Salinas – Mogollón	Evaluación

Adicionalmente, se están perforando cinco (05) pozos: el Corrientes 1020 en el Lote 8 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte, el Pagoreni 1003D en el Lote 56 por Pluspetrol, el 8433

Ballena en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el 8411 Verde y el 12211 negritos ambos en el Lote X por Petrobrás, ubicados en el Noroeste.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND ESTIMADA (Pies)	PROFUND ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSPETROL	8	CORRIENTES 1020	10 500			
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1003D	12 838	7 672	NIA – NOI	Perforando
GMP	I	8433 BALLENA	3 450	2 445	San Cristóbal- Mogollón	Perforando
PETROBRAS	X	8411 VERDE			Basal – Salinas	
PETROBRAS	X	12211 NEGRITOS				

CONTRATOS

En el mes de enero no se suscribió ningún contrato de exploración/explotación de hidrocarburos, en el sector Energía y Minas. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 60 contratos, de los cuales 18 son de explotación y 42 de exploración/explotación.

CONTRATOS DE EXPLOTACION – ENERO

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/EXPLOTACION – ENERO

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
	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%) REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (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. (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 PERÚ (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 PERÚ (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 (PERÚ) 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 EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003
	57	REPSOL EXPLORATION 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

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	640,3
BASES LUBRICANTES	8,6	54,2	7 743,9	8,6	54,2	78 672,3
ACEITES LUBRICANTES	0,7	4,6	983,7	0,7	4,6	13 419,5
GRASAS LUBRICANTES	0,1	0,9	421,7	0,1	0,9	5 600,0
TOTAL	634,3	3 989,3	231 007,9	634,3	3 989,3	2 784 584,4
C: SALDO (A-B)	-204,0	-1 283,2	-82 137,5	-204,0	-1 283,2	-1 181 889,9

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS