SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en febrero del 2007 alcanzó un total de 508,47 miles de metros cúbicos (3 198,15 miles de bls.), con un promedio de 18,16 miles de m^3/día (114,22 miles de bls/día). Las cifras reflejan una disminución de 4,6%, respecto del mes anterior, debido a la realización de trabajos de mantenimiento programado en la Planta de Separación de Malvinas en el Lote 88. Asimismo, la producción refleja una ligera caída de 0,3%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,21 miles de m^3/día).

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 142,31 miles de metros cúbicos (895,11 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB Y 8 con 123,94 y 80,84 miles de metros cúbicos (779,55 y 508,49 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 58,10 miles de metros cúbicos (365,43 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A; y el Lote Z-2B con 58,47 miles de metros cúbicos (367,79 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-febrero, ésta fue de 1 098,46 miles de metros cúbicos (6 909,10 miles de bls.), lo que representa un aumento de 3,0%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 325,15 miles de metros cúbicos (2 045,11 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Febrero 2007		Febrero 2006		Var.	Ene/Feb 2007		Ene/Feb 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.		**88,46**	**556,40**	**86,69**	**545,24**	2,0	**184,55**	**1 160,77**	**180,85**	**1 137,48**	2,0
GMP S.A.	**I**	3,25	20,42	3,66	23,04	-11,4	6,91	43,48	7,56	47,54	-8,5
Pet. Monterrico	**II**	2,46	15,50	2,54	15,95	-2,8	5,15	32,38	5,49	34,55	-6,3
Mercantile	**III**	3,58	22,51	4,77	30,01	-25,0	7,53	47,39	9,19	57,78	-18,0
Rio Bravo	**IV**	6,37	40,07	3,79	23,82	68,2	12,91	81,22	7,59	47,73	70,2
GMP S.A.	**V**	0,62	3,92	0,64	4,00	-1,9	1,24	7,81	1,28	8,05	-2,9
Sapet	**VI/VII**	12,77	80,30	14,24	89,57	-10,3	26,83	168,75	29,83	187,63	-10,1
Unipetro	**IX**	1,23	7,73	1,25	7,87	-1,8	2,60	16,35	2,65	16,66	-1,9
Petrobrás	**X**	58,10	365,43	55,70	350,37	4,3	121,19	762,27	117,06	736,28	3,5
Olympic	**XIII**	0,00	0,00	0,01	0,06	-100,0	0,00	0,00	0,02	0,11	-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**	0,08	0,51	0,09	0,55	-7,8	0,18	1,12	0,18	1,15	-2,9
Noroeste: Zocalo		58,47	367,79	49,80	313,22	17,4	119,06	748,86	105,31	662,35	13,1
Petrotech	**Z-2B**	58,47	367,79	49,80	313,22	17,4	119,06	748,86	105,31	662,35	13,1
Selva Norte		204,78	1 288,04	196,57	1 236,38	4,2	437,93	2 754,47	409,03	2 572,71	7,1
Pluspetrol Norte	**8**	80,84	508,49	74,65	469,52	8,3	166,53	1 047,43	153,29	964,16	8,6
Pluspetrol Norte	**1-AB**	123,94	779,55	121,92	766,86	1,7	271,40	1 707,04	255,74	1 608,55	6,1
Selva Central		**14,44**	**90,82**	**17,68**	**111,21**	**-18,3**	**31,78**	**199,89**	**37,72**	**237,22**	**-15,7**
Maple Produc.	**31 E**	1,50	9,44	2,03	12,75	-26,0	3,95	24,82	4,71	29,59	-16,1
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**	12,94	81,39	15,65	98,47	-17,3	27,83	175,07	33,01	207,63	-15,7
Selva Sur		**142,31**	**895,11**	**159,09**	**1 000,65**	**-10,5**	**325,15**	**2 045,11**	**333,53**	**2 097,84**	**-2,5**
Pluspetrol	**88**	142,31	895,11	159,09	1 000,65	-10,5	325,15	2 045,11	333,53	2 097,84	-2,5
Total		**508,47**	**3 198,15**	**509,83**	**3 206,69**	**-0,3**	**1 098,46**	**6 909,10**	**1 066,43**	**6 707,59**	**3,0**
Promedio Diario		**18,16**	**114,22**	**18,21**	**114,52**	**-0,3**	**18,62**	**117,10**	**18,08**	**113,69**	**3,0**

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en febrero del 2007 fue de 152,74 millones de metros cúbicos (5 393,87 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 5,45 millones de metros cúbicos (192,64 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 4,8%, este aumento es debido a un mayor tiempo de generación de energía eléctrica por parte de las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción de gas natural es superior en 44,0% a la de febrero del 2006 (3,79 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 108,70 millones de metros cúbicos (3 838,79 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 21,00 millones de metros cúbicos (741,46 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-febrero, ésta fue de 314,10 millones de metros cúbicos (11 092,19 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 43,2%, en comparación a similar período del 2006. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 228,58 millones de metros cúbicos (8 072,31 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 39,74 millones de metros cúbicos (1 403,55 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Febrero 2007		Febrero 2006		Var.	Ene/Feb 2007		Ene/Feb 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		12,81	452,35	7,70	272,03	66,3	25,72	908,39	21,29	751,86	20,8
Petrobrás	**X**	6,77	238,98	5,53	195,18	22,4	14,05	496,14	14,08	497,37	-0,2
GMP S.A.	**I**	2,98	105,33	1,15	40,73	158,6	5,23	184,56	3,62	127,96	44,2
OLYMPIC	**XIII**	0,70	24,81	0,84	29,83	-16,8	1,61	56,94	1,67	58,84	-3,2
Sapet	**VI**	2,36	83,23	0,18	6,29	1 222,8	4,83	170,75	1,92	67,70	152,2
Zocalo											
Petrotech	**Z-2B**	10,23	361,27	6,09	215,14	67,9	20,05	707,94	14,50	512,09	38,2
Selva Central											
Aguaytia	**31 C**	21,00	741,46	28,30	999,48	-25,8	39,74	1 403,55	60,64	2 141,66	-34,5
Selva Sur											
Pluspetrol	**88**	108,70	3 838,79	64,00	2 259,96	69,9	228,58	8 072,31	122,92	4 340,81	86,0
Total		**152,74**	**5 393,87**	**106,09**	**3 746,62**	**44,0**	**314,10**	**11 092,19**	**219,35**	**7 746,42**	**43,2**
Promedio Diario		**5,45**	**192,64**	**3,79**	**133,81**	**44,0**	**5,32**	**188,00**	**3,72**	**131,30**	**43,2**

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-febrero del presente año un monto total de 322,2 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 228,8 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 31,7 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 22,4 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 14,0 millones de Nuevos Soles; la diferencia la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.

PRODUCCIÓN DE 0DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de enero del 2007 fue de 1 033,79 miles de metros cúbicos, (6 502,30 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 33,35 miles de metros cúbicos (209,75 miles de bls/día). El 38,7% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 30,0% a Refinería Talara (Petroperú); y 31,3% 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: 286,92 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 180,28 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 110,48 miles de metros cúbicos, del: Propano 64,25 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 40,76 miles de metros cúbicos, del GLP: 38,40 miles de metros cúbicos, Butano: 28,73 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 17,81 miles de metros cúbicos, del kerosene 16,48 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 7,50 miles de metros cúbicos, de los solventes 5,66 miles de metros cúbicos y otros productos con 236,52 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2007
(Miles de m^3)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene
Productos Terminados								
GLP	8,91	8,91	23,05	23,05	6,43	6,43	**38,40**	**38,40**
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	64,25	64,25	**64,25**	**64,25**
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	28,73	28,73	**28,73**	**28,73**
Gasolina 97	2,55	2,55	0,00	0,00	0,00	0,00	**2,55**	**2,55**
Gasolina 95	4,92	4,92	0,00	0,00	0,00	0,00	**4,92**	**4,92**
Gasolina 90	2,91	2,91	1,68	1,68	0,00	0,00	**4,59**	**4,59**
Gasolina 84	21,79	21,79	9,43	9,43	7,25	7,25	**38,47**	**38,47**
Gasolina 86 – Exportación	21,10	21,10	23,62	23,62	15,23	15,23	**59,95**	**59,95**
Turbo A1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
Turbo JP-5	30,31	30,31	7,38	7,38	3,08	3,08	**40,76**	**40,76**
Kerosene	4,53	4,53	10,96	10,96	1,00	1,00	**16,48**	**16,48**
Petróleo Diesel 2	133,78	133,78	107,92	107,92	45,22	45,22	**286,92**	**286,92**
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	2,50	2,50	0,00	0,00	**2,50**	**2,50**
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
Intermed. Fuel Oil - -IFO	17,81	17,81	0,00	0,00	0,00	0,00	**17,81**	**17,81**
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
Petróleo Industrial N° 6	0,26	0,26	28,55	28,55	14,40	14,40	**43,21**	**43,21**
Pet. Industrial 500	85,47	85,47	43,19	43,19	8,41	8,41	**137,07**	**137,07**
Asfalto Líquido RC/MC	0,04	0,04	1,37	1,37	0,58	0,58	**1,99**	**1,99**
Asfalto Sólido	0,78	0,78	1,05	1,05	3,68	3,68	**5,51**	**5,51**
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	**1,26**	**1,26**
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	0,00	2,01	2,01	**2,01**	**2,01**
Solvente 3	0,00	0,00	2,05	2,05	1,60	1,60	**3,65**	**3,65**
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
Acido Nafténico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	1,88	**1,88**	**1,88**
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
Sub – Total	**335,16**	**335,16**	**262,74**	**262,74**	**205,00**	**205,00**	**802,91**	**802,91**
Productos en Proceso	68,30	68,30	53,28	53,28	118,34	118,34	**239,92**	**239,92**
Recuperación de productos	0,00	0,00	-3,40	-3,40	-0,35	-0,35	**-3,76**	**-3,76**
Mermas	0,00	0,00	-3,17	-3,17	-0,31	-0,31	**-3,48**	**-3,48**
Perdidas y Ganancias	-3,64	-3,64	0,56	0,56	1,28	1,28	**-1,80**	**-1,80**
Total	**399,82**	**399,82**	**310,00**	**310,00**	**323,96**	**323,96**	**1 033,79**	**1 033,79**

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en enero del 2007 fue de 612,89 miles de metros cúbicos, (3 854,92 miles de bls.), con un promedio diario de 19,77 miles de metros cúbicos (124,35 miles de bls/día). Dicha cifra es inferior en 1,2% a la del mismo mes del año pasado.
Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 274,56 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 124,99 miles de metros cúbicos, de las gasolinas con 98,11 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales: 70,16 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

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

Producto	2007		2006		Variación %	
	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene
Total	612,89	612,89	620,05	620,05	-1,2	-1,2
GLP	124,99	124,99	109,51	109,51	14,1	14,1
Gasolina 84	53,11	53,11	51,41	51,41	3,3	3,3
Gasolina 90	33,92	33,92	37,95	37,95	-10,6	-10,6
Gasolina 95	5,72	5,72	5,30	5,30	8,0	8,0
Gasolina 97	5,36	5,36	5,40	5,40	-0,8	-0,8
Turbo A-1	20,38	20,38	18,84	18,84	8,2	8,2
Kerosene	6,86	6,86	10,52	10,52	-34,8	-34,8
Diesel 2	274,56	274,56	284,39	284,39	-3,5	-3,5
Residual 5 y 6	23,60	23,60	32,49	32,49	-27,4	-27,4
Residual 500	46,56	46,56	46,93	46,93	-0,8	-0,8
Otros	17,82	17,82	17,30	17,30	3,0	3,0

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

SÍSMICA

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

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

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2007	EJECUTADO FEBRERO	% 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 (kms^2)

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en febrero se perforaron dos (02) pozos el Kon Tiki 13010 en el Lote III por Mercantile, ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en evaluación y el SP2-1X en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo el cual se encuentra también en evaluación.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES DE FEBRERO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	ESTADO
MERCANTILE	III	KON TIKI 13010	6 529	Salina Mogollón	En evaluación
PETROTECH	Z-2B	SP2-1X	7 060	Paleozoico – Lower Talara	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, el Huaya 1X en el Lote 100, por Consultora ubicado en la Selva Central, el cual presenta problemas operativos y La Isla 1X en el Lote XIII por Olympic ubicado en el Noroeste.

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	13 054	Vivian	Perforando
CONSULTORA	100	HUAYA 1X	951	462	Casa Blanca – Vivian	Problemas operativos
OLYMPIC		LA ISLA 1X	3 500	873	Salina	Perforando

En relación a pozos de desarrollo, en febrero se perforaron diez (10) pozos: el 12211 Negritos en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en evaluación, el 1020 Corrientes en el Lote 8 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Central, el cual se encuentra en estado productivo-cerrado, además, el 8433 Ballena, el 8411 Verde, el 8431 Taiman, el 8436 Ballena, el 8434 Ballena, el 8474 Taiman, el 8266 Taiman, el 8317 Central, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo–productor.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE FEBRERO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
GMP	I	12211 NEGRITOS	3 400	Mogollón, san Cristóbal y Balsa Salina	Evaluación
PLUSPETROL	8	1020 CORRIENTES	10 564	Vivian – Cetico	Productivo-Cerrado
PETROBRAS	X	8433 BALLENA	4 100	Echino Insitu – Ostrea - Peña Negra - Ostrea C	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8411 VERDE	4 205	Echino Rep-Echino Insitu–Ostrea Peña Negra Ostrea C	Productivo–Productor
PETROBRAS	X	8431 TAIMAN	4 290	Echino Insitu – Ostrea - Peña Negra - Ostrea C	Productivo–Productor
PETROBRAS	X	8436 BALLENA	4 293	Echino Insitu – Ostrea - Peña Negra - Ostrea C	Productivo–Productor
PETROBRAS	X	8434 BALLENA	4 020	Echino Insitu – Ostrea - Peña Negra - Ostrea C	Productivo–Productor
PETROBRAS	X	8474 TAIMAN	4 200	Echino Rep. – Hélico – Terebratula – Echino Insitu	Productivo–Productor
PETROBRAS	X	8266 TAIMAN	4 100	Echino Rep.Hélico-Terebratula-Echino Ins.-Ostrea-Peña Negra	Productivo–Productor
PETROBRAS	X	8317 CENTRAL	3 320	Lutitas Talara Mbro. Hélico – Echino Insitu	Productivo–

						Productor

Adicionalmente, se están perforando siete (07) pozos: el Pagoreni 1003D en el Lote 56 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur, el 12213 Aeropuerto en el Lote I y el 12802 Calamar en el Lote V ambos por GMP, ubicado en el Noroeste, el 8251 Taiman, el 8252 Taiman y el 8331 Taiman los tres en el Lote X por Petrobrás, ubicados en el Noroeste y finalmente el SP1-9D en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1003D	12 838	6 990		
GMP	I	12213 AEROPUERTO	7 200	4 666	Basal Salina	Perforando
GMP	V	12802 CALAMAR	3 250	1 304	Verdun Talara	Perforando
PETROBRAS	X	8251 TAIMAN				
PETROBRAS	X	8252 TAIMAN				
PETROBRAS	X	8331 TAIMAN				
PETROTECH	Z-2B	SP1-9D	8 313	595	Paleozoico	Perforando

CONTRATOS

En el mes de febrero 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 61 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 42 de exploración/explotación.

CONTRATOS DE EXPLOTACION – FEBRERO

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	I	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	27/12/1991
	II	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	05/01/1996
	III	MERCANTILE PERU OIL & GAS (100%)	LICENCIA	05/03/1993
	IV	COMPAÑÍA PETROLERA RIO BRAVO (100%)	LICENCIA	04/03/1993
	V	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	08/10/1993
	VI/VII	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	01/05/2000
	IX	EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A. (100%)	SERVICIOS	17/06/1993
	X	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	17/12/1996
	XIII	OLYMPIC PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	
	XV	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	26/05/1998
	XX	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	19/01/2006
ZOCALO NORTE	Z-2B	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	OPER.(Espec.)	16/11/1993
SELVA NORTE	1 AB	PLUSPETROL NORTE S.A. (100%)	LICENCIA	08/05/2000
	8	PLUSPETROL NORTE S.A. (60%)	LICENCIA	22/07/1996
		KOREA NATIONAL OIL CORPORATION (20%)		
		DAEWOO CORPORATION SUC. PERUANA (11 2/3%)		
		SK CORPORATION (8 1/3%)		
	67	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	09/08/2004
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 LICENCIA	09/12/2000 09/12/2004
	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 – FEBRERO

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%)	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
	116	HOCOL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/12/2006
	117	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	118	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	121	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	122	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERÚ (100%)	LICENCIA	03/11/2006
	123	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
	124	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
	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	**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
	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
	31 – E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004
SELVA SUR	**57**	REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%)	LICENCIA	27/01/2004

		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)		
	58	PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	76	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76) OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	90	REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%)	LICENCIA	10/12/2003
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)		
	108	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	110	PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	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
SIERRA SUR	**105**	SIBOIL DEL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005

BALANZA COMERCIAL

En enero del 2007 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US$ 137,13 millones, cifra que representa un aumento respecto del déficit registrado en diciembre (US$ 82,14 millones), Esto se explica principalmente por el elevado volumen de petróleo crudo importado, con un precio todavía alto, asimismo, se registró un elevado volumen de diesel 2 importado, cuyo precio también permanece alto.

COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2007

	ENERO			ENE/ENE		
	Miles m^3.	Miles Bls	Miles US$	Miles m^3.	Miles Bls	Miles US$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	180,4	1 134,6	51 631,0	180,4	1 134,6	51 631,0
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	0,0
PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	94,6	595,3	31 793,1	94,6	595,3	31 793,1
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	34,8	219,0	18 557,6	34,8	219,0	18 557,6
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	25,4	159,6	7 794,9	25,4	159,6	7 794,9
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	3,1	19,4	1 831,2	3,1	19,4	1 831,2
TURBO JP – 5	0,5	2,9	247,8	0,5	2,9	247,8
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	4,5	28,1	1 243,4	4,5	28,1	1 243,4
FUEL OIL	10,1	63,4	2 473,3	10,1	63,4	2 473,3
HEAVY FUEL OIL	27,9	175,6	5 834,3	27,9	175,6	5 834,3
OTROS						
SOLVENTE 1	0,3	1,7	122,8	0,3	1,7	122,8
SOLVENTE 3	0,1	0,5	46,0	0,1	0,5	46,0
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,1	19,4	0,0	0,1	19,4
ACEITES LUBRICANTES	1,2	7,5	1 531,9	1,2	7,5	1 531,9
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	16,4	0,0	0,1	16,4
TOTAL	**382,8**	**2 407,5**	**123 143,1**	**382,8**	**2 407,5**	**123 143,1**

B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	634,4	3 990,4	201 217,4	634,4	3 990,4	201 217,4
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BUTANO	0,0	0,1	0,8	0,0	0,1	0,8
PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,1	25,2	0,0	0,1	25,2
GASOLINA DE MOTOR	11,0	69,0	4 452,6	11,0	69,0	4 452,6
GASOLINA DE AVIACION	1,3	8,5	1 022,7	1,3	8,5	1 022,7
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	0,1	0,8	133,3	0,1	0,8	133,3
DIESEL 2	98,8	621,2	42 944,8	98,8	621,2	42 944,8
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	0,0
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,2	31,2	0,0	0,2	31,2
BASES LUBRICANTES	8,8	55,1	7 698,2	8,8	55,1	7 698,2
ACEITES LUBRICANTES	1,3	8,1	1 870,0	1,3	8,1	1 870,0
GRASAS LUBRICANTES	0,4	2,5	872,6	0,4	2,5	872,6
TOTAL	**756,2**	**4 756,0**	**260 268,8**	**756,2**	**4 756,0**	**260 268,8**
C: SALDO (A-B)	**-373,4**	**-2 348,5**	**-137 125,7**	**-373,4**	**-2 348,5**	**-137 125,7**

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS