



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en mayo del 2005 alcanzó un total de 549,88 miles de metros cúbicos (3 458,61 miles de bls.), con un promedio de 17,74 miles de m<sup>3</sup>/día (111,57 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 33,6%, respecto de la producción del mismo mes del año anterior (13,48 miles de m<sup>3</sup>/día), debido básicamente al incremento de la producción de líquidos de gas natural, por la puesta en marcha de la explotación comercial del gas de Camisea (Lote 88).

### PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Mayo 2005		Mayo 2004		Var. %	Ene/May 2005		Ene/May 2004		Var. %
		Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls		Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls	
<b>Noroeste:Contin</b>		<b>95,08</b>	<b>598,01</b>	<b>85,74</b>	<b>539,31</b>	10,9	<b>459,26</b>	<b>2 888,66</b>	<b>423,15</b>	<b>2 661,52</b>	8,5
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	3,63	22,84	3,14	19,74	15,7	17,48	109,97	15,06	94,70	16,1
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>II</b>	2,63	16,52	2,49	15,65	5,5	13,01	81,82	12,41	78,04	4,8
<b>Mercantile</b>	<b>III</b>	4,56	28,68	2,79	17,57	63,2	21,75	136,80	13,65	85,83	59,4
<b>Rio Bravo</b>	<b>IV</b>	3,78	23,80	2,65	16,67	42,8	19,79	124,46	13,03	81,98	51,8
<b>GMP S.A.</b>	<b>V</b>	0,59	3,73	0,67	4,25	-12,1	3,14	19,72	3,45	21,67	-9,0
<b>Sapet</b>	<b>VI/VII</b>	16,84	105,91	17,89	112,53	-5,9	81,57	513,07	87,52	550,47	-6,8
<b>Unipetro</b>	<b>IX</b>	1,44	9,09	1,51	9,51	-4,5	7,06	44,41	7,69	48,39	-8,2
<b>Petrobras</b>	<b>X</b>	61,51	386,89	54,49	342,75	12,9	295,00	1 855,49	269,84	1 697,23	9,3
<b>GMP S.A.</b>	<b>XIV</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>XV</b>	0,09	0,57	0,10	0,64	-11,5	0,46	2,92	0,51	3,21	-9,2
<b>Noroeste: Zocalo</b>		45,87	288,54	52,36	329,33	-12,4	240,33	1 511,61	264,52	1 663,77	-9,1
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	45,87	288,54	52,36	329,33	-12,4	240,33	1 511,61	264,52	1 663,77	-9,1
<b>Selva Norte</b>		226,04	1 421,77	256,03	1 610,38	-11,7	1 090,22	6 857,27	1 261,79	7 936,38	-13,6
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>8</b>	91,91	578,11	96,26	605,46	-4,5	446,84	2 810,52	481,80	3 030,41	-7,3
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>1-AB</b>	134,13	843,67	159,77	1 004,91	-16,0	643,39	4 046,75	779,99	4 905,97	-17,5
<b>Selva Central</b>		<b>19,93</b>	<b>125,37</b>	<b>17,57</b>	<b>110,50</b>	<b>13,5</b>	<b>100,17</b>	<b>630,05</b>	<b>100,13</b>	<b>629,78</b>	<b>0,0</b>
<b>Maple Produc.</b>	<b>31 E</b>	1,38	8,66	1,66	10,42	-16,9	8,46	53,20	7,78	48,91	8,8
<b>Maple</b>	<b>31 B y D</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
<b>Aguaytia</b>	<b>31C</b>	18,56	116,71	15,91	100,08	16,6	91,71	576,85	92,35	580,88	-0,7
<b>Selva Sur</b>		<b>162,95</b>	<b>1 024,92</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0</b>	<b>798,59</b>	<b>5 022,95</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0</b>
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	162,95	1 024,92	0,00	0,00	0,0	798,59	5 022,95	0,00	0,00	0,0
<b>Total</b>		<b>549,88</b>	<b>3 458,61</b>	<b>411,70</b>	<b>2 589,52</b>	<b>33,6</b>	<b>2 688,57</b>	<b>16 910,54</b>	<b>2 049,59</b>	<b>12 891,46</b>	<b>31,2</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>17,74</b>	<b>111,57</b>	<b>13,28</b>	<b>83,53</b>	<b>33,6</b>	<b>17,81</b>	<b>111,99</b>	<b>13,48</b>	<b>84,81</b>	<b>32,0</b>

FUENTE : PERUPETRO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en mayo del 2005 fue de 132,90 millones de metros cúbicos (4 693,33 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 4,29 millones de metros cúbicos (151,40 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es superior en 78,6% a la de mayo del 2004 (3,06 millones de metros cúbicos).

El ascenso es atribuible a la puesta en marcha de la explotación comercial del gas de camisea (Lote 88).

### PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Mayo 2005		Mayo 2004		Var. %	Ene/May 2005		Ene/May 2004		Var. %
		Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p3	Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p3		Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p3	Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p3	
<b>Costa</b>		16,82	594,00	18,48	652,47	-9,0	50,27	1 775,12	63,63	2 247,24	-21,0
<b>Petrobras</b>	<b>X</b>	9,38	331,23	8,60	303,55	9,1	32,08	1 132,99	32,14	1 135,14	-0,2
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	2,48	87,67	2,06	72,83	20,4	8,33	294,20	6,09	215,24	36,7
<b>OLYMPIC</b>	<b>XIII</b>	1,25	44,17	4,17	147,21	-70,0	3,41	120,56	9,11	321,70	-62,5
<b>Sapet</b>	<b>VI</b>	3,71	130,92	3,65	128,88	1,6	6,44	227,37	16,29	575,17	-60,5
<b>Zocalo</b>											
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	8,13	287,00	15,54	548,97	-47,7	8,19	289,18	42,05	1 485,07	-80,5
<b>Selva Central</b>											
<b>Aguaytia</b>	<b>31 C</b>	38,19	1 348,75	40,41	1 427,12	-5,5	164,70	5 816,36	126,56	4 469,52	30,1
<b>Selva Sur</b>											
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	69,76	2 463,58	0,00	0,00	0,0	239,05	8 442,14	0,00	0,00	0,0
<b>Total</b>		<b>132,90</b>	<b>4 693,33</b>	<b>74,43</b>	<b>2 628,56</b>	<b>78,6</b>	<b>462,21</b>	<b>16 322,80</b>	<b>232,25</b>	<b>8 201,83</b>	<b>99,0</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>4,29</b>	<b>151,40</b>	<b>2,40</b>	<b>84,79</b>	<b>78,6</b>	<b>3,06</b>	<b>108,10</b>	<b>1,53</b>	<b>53,96</b>	<b>100,3</b>

FUENTE : PERUPETRO

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de abril del 2005 fue de 1015,16 miles de metros cúbicos, (6 385,13 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 33,84 miles de metros cúbicos (212,84 miles de bls/día). El 35,0% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 33,0% a Refinería Talara (Petroperú); y 32,0% 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 a los petróleos industriales (residuales): 216,18 miles de metros cúbicos, seguida por el diesel 2: 215,11 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 145,94 miles de metros cúbicos, Propano: 57,90 miles de metros cúbicos, del GLP: 42,93 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1 : 41,00 miles de metros cúbicos, kerosene: 36,50 miles de metros cúbicos, del butano 22,86 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 16,53 miles de metros cúbicos, y otros productos con 220,22 miles de metros cúbicos.

**PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2005 (Miles de m<sup>3</sup>)**

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr
<b>Productos Terminados</b>								
GLP	10,40	41,99	26,66	99,26	5,86	25,28	<b>42,93</b>	<b>166,53</b>
Propano	-	-	-	-	57,90	213,63	<b>57,90</b>	<b>213,63</b>
Butano	-	-	-	-	22,86	82,77	<b>22,86</b>	<b>82,77</b>
Gasolina 97	0,08	9,99	23,15	27,70	4,18	4,18	<b>27,40</b>	<b>41,87</b>
Gasolina 95	2,38	7,96	3,91	9,18	1,20	7,03	<b>7,49</b>	<b>24,17</b>
Gasolina 90	14,64	61,38	12,36	40,26	10,52	42,22	<b>37,52</b>	<b>143,87</b>
Gasolina 84	21,77	70,33	39,93	94,29	11,83	53,79	<b>73,53</b>	<b>218,41</b>
Gasolina 86 – Exportación	-	27,25	-	-	-	-	<b>-</b>	<b>27,25</b>
Turbo A1	32,22	133,61	6,24	26,74	2,54	10,96	<b>41,00</b>	<b>171,30</b>
Turbo JP-5	-	10,62	0,30	0,30	-	-	<b>0,30</b>	<b>10,93</b>
Kerosene	10,54	33,61	21,72	61,70	4,24	10,59	<b>36,50</b>	<b>105,90</b>
Petróleo Diesel 2	110,19	398,11	70,86	320,63	34,06	150,18	<b>215,11</b>	<b>868,92</b>
Marine Gas Oil D2 – MGO	-	-	1,75	1,75	-	-	<b>1,75</b>	<b>1,75</b>
Marine Fuel Oil – MFO	-	-	2,52	10,87	-	-	<b>2,52</b>	<b>10,87</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	14,22	50,14	0,56	2,71	1,74	7,43	<b>16,53</b>	<b>60,27</b>
Petróleo Industrial N° 5	-	-	-	-	0,80	2,79	<b>0,80</b>	<b>2,79</b>
Petróleo Industrial N° 6	20,33	57,09	38,88	233,77	26,63	70,93	<b>85,83</b>	<b>361,80</b>
Pet. Industrial 500	69,96	335,15	52,63	142,73	6,96	38,89	<b>129,55</b>	<b>516,77</b>
Asfalto Líquido RC/MC	-0,00	0,23	0,97	6,08	0,38	4,42	<b>1,35</b>	<b>10,73</b>
Asfalto Sólido	-0,61	5,23	2,27	3,68	1,60	10,39	<b>3,26</b>	<b>19,29</b>
Solvente Light EEPSA	-	-	-	-	0,20	1,63	<b>0,20</b>	<b>1,63</b>
Solvente 1	-	-	0,08	1,11	4,87	19,32	<b>4,95</b>	<b>20,43</b>
Solvente 3	-	-0,55	2,24	8,15	2,08	7,35	<b>4,32</b>	<b>14,94</b>
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	1,70	7,34	<b>1,70</b>	<b>7,34</b>
Gasolina Natural Maple								
<b>Sub – Total</b>	<b>306,12</b>	<b>1 242,12</b>	<b>307,04</b>	<b>1 090,92</b>	<b>202,12</b>	<b>771,11</b>	<b>815,28</b>	<b>3 104,15</b>
Productos en Proceso	50,54	184,36	45,11	244,34	122,02	462,47	<b>217,67</b>	<b>891,17</b>
Recuperación de productos	-	-	-2,35	-9,21	0,31	1,19	<b>-2,04</b>	<b>-8,02</b>
Mermas	-	-	0,21	-0,12	-0,31	-0,39	<b>-0,10</b>	<b>-0,52</b>
Perdidas y Ganancias	-1,88	-4,41	-14,74	-40,65	0,95	6,33	<b>-15,66</b>	<b>-38,73</b>
<b>Total</b>	<b>354,78</b>	<b>1 422,08</b>	<b>335,27</b>	<b>1 285,27</b>	<b>325,11</b>	<b>1 240,70</b>	<b>1 015,16</b>	<b>3 948,05</b>

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

**VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO**

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en abril del 2005 fue de 744,04 miles de metros cúbicos, (4 679,88 miles de bls.), con un promedio diario de 24,80 miles de metros cúbicos (156,00 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 2,5% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 313,51 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos residuales con 135,96 miles de metros cúbicos, del GLP: 99,53 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 97,53 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

**VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETROLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO**  
( Miles de m<sup>3</sup>)

Producto	2005		2004		Variación %	
	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr
<b>Total</b>	<b>744,04</b>	<b>2 545,58</b>	<b>725,95</b>	<b>2 587,06</b>	<b>2,5</b>	<b>-1,6</b>
<b>GLP</b>	99,47	358,47	87,99	338,14	13,1	6,0
<b>Gasolina 84</b>	52,52	205,33	53,42	209,20	-1,7	-1,9
<b>Gasolina 90</b>	34,32	139,64	39,03	154,95	-12,1	-9,9
<b>Gasolina 95</b>	4,96	21,41	5,98	24,35	-17,0	-12,1
<b>Gasolina 97</b>	5,73	23,85	8,28	33,69	-30,8	-29,2
<b>Turbo A-1</b>	8,54	35,77	16,45	74,69	-48,1	-52,1
<b>Kerosene</b>	27,16	109,36	28,89	118,82	-6,0	-8,0
<b>Diesel 2</b>	313,51	1 153,26	319,18	1 130,08	-1,8	2,1
<b>Residual 5 y 6</b>	46,73	140,98	62,53	188,61	-25,3	-25,3
<b>Residual 500</b>	89,23	248,26	85,09	246,58	4,9	0,7
<b>Otros</b>	61,86	109,27	19,11	67,95	223,6	60,8

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

## SÍSMICA

Para el año 2005 se han programado registrar 3 150 km. y 210 km<sup>2</sup> de líneas sísmicas 2D y 3D respectivamente.

A fines de mayo se han registrado 4 357,1 kilómetros de líneas sísmicas 2D, ejecutadas por Petrotech en los Lotes Z-6 y Z-33. En cuanto a líneas sísmicas 3D, se ejecutaron 186,6 kilómetros cuadrados, por Pluspetrol Norte en el Lote 1-AB.

## SISMICA REGISTRADA

COMPañÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2005	EJECUTADO MAYO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
<b>BPZ ENERGY</b>	XIX	3D	110	0	0	Licencia
<b>PLUSPETROL NORTE</b>	1 – AB	3D	100	186,6	151,9	Licencia
<b>PETROTECH</b>	Z – 33	2D	1 500	2 470,1	0	Licencia
<b>PETROTECH</b>	Z – 6	2D	1 650	1 887,0	114,4	Licencia
<b>TOTAL</b>		3D	210	186,6	88,9	
		2D	3 150	4 357,1	138,3	

Unidades : Sísmica 2D (kms), Sísmica 3D (kms<sup>2</sup>)

## PERFORACIÓN

En el mes de mayo, se perforaron tres pozos (03) exploratorios: el Buena Vista 1X, por Repsol en el Lote 39 ubicado en la Selva; el Cashiboya 1X, por Maple en el Lote 31-E ubicado en la Selva Central y el San Pedro 1X, por Petrotech en el Lote Z-2B ubicado en el Zócalo.

### POZOS DE EXPLORACION PERFORADOS EN MAYO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACION
REPSOL	39	BUENA VISTA 1X	7 043	Chonta - Casa Blanca, Vivian	Productivo cerrado
MAPLE	31-E	CASHIBOYA 1X	3 479	Casa Blanca - Cachiyacu – Vivian - Cushabatay	En Completación
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDRO 1X	6 666	Máncora – Verdún - Cretaceous	En Completación

Adicionalmente, se está perforando un (01) pozo exploratorio: el Situche Central 2X, por Occidental en el Lote 64 ubicado en la Selva Norte.

### POZOS DE EXPLORACION EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACION
OCCIDENTAL	64	SITUCHE CENTRAL 2-X	18 000	14 800	Vivian, Chonta, Agua Caliente	En Perforación

En cuanto a pozos de desarrollo, en mayo se perforaron siete (07) pozos: el Huayuri Norte 2X, por Pluspetrol, en el Lote 1- AB ubicado en la Selva Norte, el cual se encuentra en estado de completación; seguido por los restantes seis: el 8141D, el 8158 Timan, el 8177 Taiman, el 8187 Taiman, el 8159 Taiman y el 8186 Somatito, 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 MAYO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSPETROL	1-AB	HUAY. NORTE 2X	11 263	Vivian	En Completación
PETROBRAS	X	8141D	3 118	Echino Repetido, Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8158 TAIMAN	2 713	Echino Repetido Echino In Situ, Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8177 TAIMAN	2 878	Echino Repetido Echino In Situ, Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8187 TAIMAN	2 871	Helico, Echino	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8159 TAIMAN	2 858	Echino In Situ, Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8186 SOMATITO	2 823	Brechas Talara, Echino In Situ	Productivo-Productor

Adicionalmente, se están perforando dos (02) pozos: el malacas 13233 por Sapet en el Lote VI-VII y el Negritos 12218 por GMP en el Lote I, ambos ubicados en el Noroeste.

### POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
SAPET	VI-VII	MALACAS 13233	7 900	6 026	Mogollón	En Perforación
GMP	I	NEGRITOS 12218	3 400	2 432	Mogollón	En Perforación

### CONTRATOS

En el mes de mayo no se suscribieron contratos de exploración/explotación de hidrocarburos. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 32 contratos, de los cuales 17 son de explotación y 15 de exploración/explotación.

### CONTRATOS DE EXPLOTACION – MAYO

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
ZOCALO NORTE	Z-2B	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	OPER.(Espec.)	16/11/1993
SELVA NORTE	1 AB	PLUSPETROL NORTE S.A. (100%)	LICENCIA	08/05/2000
	8	PLUSPETROL NORTE S.A. (60%) KOREA NATIONAL OIL CORPORATION (20%) DAEWOO CORPORATION SUC. PERUANA (11 2/3%) SK CORPORATION (8 1/3%)	LICENCIA	22/07/1996
SELVA CENTRAL	31 C	AGUAYTIA ENERGYDEL PERU S.R. Ltda.. (100%)	LICENCIA	30/03/1994
	31B y 31D	THE MAPLE GAS CO. DEL PERU (100%)	LICENCIA	30/03/1994
SELVA SUR	88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (36%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (36%); SK CORPORATION SUCURSAL PERUANA (18%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C. (10%)	LICENCIA	09/12/2000
	56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (27,2%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (35,2%); SK CORPORATION SUCURSAL PERUANA (17,6%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C. (10%)	LICENCIA	07/09/2004

## CONTRATOS DE EXPLORACION/EXPLOTACION – MAYO

ZONA	LOTE	COMPANIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	XIX	BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2003
ZOCALO NORTE	Z – 1	SYNTROLEUM PERU HOLDINGS LIMITED (95%) BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (5%)	LICENCIA	30/11/2001
	Z – 6	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/03/2002
	Z - 33	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	01/09/2004
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	09/09/1999
	64	OCCIDENTAL EXPLORADORA DEL PERU LTD. (50%) REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (25%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (25%)	LICENCIA	07/12/1995
	67	BARRET RESOURCES (PERU) CORPOR. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	13/12/1995
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	02/04/2004
	103	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	02/04/2004
	104	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	28/04/2005
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
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

### BALANZA COMERCIAL

En abril del 2004 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 80,12 millones, cifra que representa un aumento de 60,0%, respecto del déficit registrado en marzo (US\$ 50,09 millones). El déficit se explica principalmente por los altos volúmenes de compras al exterior del petróleo crudo, gasolinas y del diesel 2, ambos con precios que permanecen altos, entre otros productos.

### COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2005

	ABRIL			ENE/ABR		
	Miles m <sup>3</sup>	Miles Bls	Miles US\$	Miles m <sup>3</sup>	Miles Bls	Miles US\$
<b>A : EXPORTACIONES</b>						
PETROLEO CRUDO	57,1	359,0	13 946,8	232,6	1 463,0	37 141,5
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,6
BUTANO	8,0	50,0	3 626,2	25,8	162,4	10 302,1
PROPANO	24,1	151,4	10 466,4	85,7	538,7	29 069,4
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA VIRGEN / NAFTA ALTO OCTANCO	65,4	411,6	26 875,9	275,3	1 731,4	103 694,1
GASOLINA NATURAL	0,0	0,0	0,0	146,0	918,1	42 069,4
GASOLINA MOTOR / REGULAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A – 1	26,6	167,4	13 926,7	110,1	692,3	51 786,7
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	126,3
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	41,8	262,8	15 871,0	52,0	327,3	20 157,6
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	36,0	226,2	7 474,2	218,4	1 373,8	36 713,6
RESIDUAL 500 / HEAVY FUEL OIL	0,0	0,0	0,0	185,4	1 166,4	30 786,6
INTERMEDIATE FUEL OIL IFO	64,5	405,7	13 282,0	121,2	762,1	22 895,5
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,2	1,2	70,6	1,1	7,2	397,2
SOLVENTE 3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	72,9
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ASFALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,2	18,7	0,1	0,5	49,2
ACEITES LUBRICANTES	1,1	6,9	922,7	4,1	26,1	3 325,1
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	13,4	0,1	0,5	86,7
<b>TOTAL</b>	<b>324,7</b>	<b>2 042,5</b>	<b>106 494,5</b>	<b>1 458,3</b>	<b>9 172,2</b>	<b>388 685,4</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	429,9	2 703,9	132 202,9	1 670,0	10 503,9	458 673,1
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	7,0	44,3	2 336,9
GASOLINA DE MOTOR / REGULAR	31,0	195,2	15 102,7	38,3	241,2	17 025,8
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,8	4,9	486,9
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
KEROTURBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DIESEL 2	85,3	536,5	37 106,7	285,2	1 793,7	113 199,9
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>GLP</b>	0,0	0,0	0,0	4,4	27,4	349,2
<b>BUTANO</b>	0,0	0,0	0,0	10,0	63,0	2 715,3
<b>PROPANO</b>	0,0	0,0	0,0	18,6	117,1	4 456,9
<b>OTROS</b>						
SOLVENTES	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	75,9
COMBUSTIBLE INDUSTRIAL	0,1	0,8	53,8	1,4	8,5	529,8
BASES LUBRICANTES	3,2	20,1	1 818,4	27,3	171,9	14 347,1
ACEITES LUBRICANTES	0,3	2,1	324,6	1,1	7,1	1 715,0
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,0	2,7	1,1	7,1	634,2
<b>TOTAL</b>	<b>549,9</b>	<b>3 458,5</b>	<b>186 611,8</b>	<b>2 065,3</b>	<b>12 990,6</b>	<b>616 546,0</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-225,1</b>	<b>-1 416,0</b>	<b>-80 117,3</b>	<b>-607,1</b>	<b>-3 818,4</b>	<b>-227 860,6</b>

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS