



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en agosto del 2006 alcanzó un total de 602,25 miles de metros cúbicos (3 788,05 miles de bls.), con un promedio de 19,43 miles de m<sup>3</sup>/día (122,20 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 6,5%, respecto de la producción del mismo mes del año anterior (18,24 miles de m<sup>3</sup>/día).

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 180,39 miles de metros cúbicos (1 134,62 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB Y 8 con 145,85 y 87,92 miles de metros cúbicos (917,35 y 553,01 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote Z-2B con 72,69 miles de metros cúbicos (457,22 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.; y el Lote X con 64,18 miles de metros cúbicos (403,65 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-agosto, ésta fue de 4 458,17 miles de metros cúbicos (28 040,89 miles de bls.), lo que representa un aumento de 1,7%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 313,57 miles de metros cúbicos (8 262,10 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	Agosto 2006		Agosto 2005		Var. %	Ene/Ago 2006		Ene/Ago 2005		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>97,92</b>	<b>615,89</b>	<b>96,55</b>	<b>607,26</b>	1,4	<b>763,24</b>	<b>4 800,60</b>	<b>746,79</b>	<b>4 697,13</b>	2,2
GMP S.A.	I	3,83	24,12	3,78	23,75	1,6	30,59	192,41	28,58	179,79	7,0
Pet. Monterrico	II	2,89	18,19	2,79	17,56	3,6	22,12	139,11	21,20	133,36	4,3
Mercantile	III	4,46	28,06	4,17	26,23	7,0	36,35	228,63	34,89	219,47	4,2
Rio Bravo	IV	5,43	34,13	4,01	25,25	35,2	42,48	267,19	32,24	202,81	31,7
GMP S.A.	V	0,67	4,24	0,77	4,82	-12,0	5,04	31,72	5,19	32,67	-2,9
Sapet	VI/VII	14,91	93,77	16,54	104,02	-9,9	120,91	760,53	130,79	822,62	-7,5
Unipetro	IX	1,43	8,98	1,40	8,83	1,7	10,62	66,83	11,26	70,84	-5,7
Petrobrás	X	64,18	403,65	63,00	396,23	1,9	494,31	3 109,10	481,88	3 030,93	2,6
Olympic	XIII	0,03	0,16	0,00	0,00	0,0	0,06	0,40	0,00	0,00	0,0
GMP S.A.	XIV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Pet. Monterrico	XV	0,09	0,59	0,09	0,57	3,7	0,75	4,70	0,74	4,65	1,1
<b>Noroeste: Zocalo</b>		<b>72,69</b>	<b>457,22</b>	<b>54,94</b>	<b>345,54</b>	<b>32,3</b>	<b>481,29</b>	<b>3 027,21</b>	<b>403,30</b>	<b>2 536,66</b>	<b>19,3</b>
Petrotech	Z-2B	72,69	457,22	54,94	345,54	32,3	481,29	3 027,21	403,30	2 536,66	19,3
<b>Selva Norte</b>		<b>233,77</b>	<b>1 470,35</b>	<b>224,85</b>	<b>1 414,25</b>	<b>4,0</b>	<b>1 752,06</b>	<b>11 020,11</b>	<b>1 750,21</b>	<b>11 008,46</b>	<b>0,1</b>
Pluspetrol Norte	8	87,92	553,01	85,19	535,81	3,2	655,33	4 121,89	687,73	4 325,70	-4,7
Pluspetrol Norte	1-AB	145,85	917,35	139,66	878,44	4,4	1 096,73	6 898,22	1 062,48	6 682,76	3,2
<b>Selva Central</b>		<b>17,48</b>	<b>109,96</b>	<b>20,29</b>	<b>127,65</b>	<b>-13,9</b>	<b>148,00</b>	<b>930,88</b>	<b>159,24</b>	<b>1 001,57</b>	<b>-7,1</b>
Maple Produc.	31 E	1,16	7,31	2,34	14,71	-50,3	17,14	107,79	14,53	91,42	17,9
Maple	31 B, D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	16,32	102,66	17,96	112,94	-9,1	130,86	823,09	144,70	910,15	-9,6
<b>Selva Sur</b>		<b>180,39</b>	<b>1 134,62</b>	<b>168,94</b>	<b>1 062,59</b>	<b>6,8</b>	<b>1 313,57</b>	<b>8 262,10</b>	<b>1 325,08</b>	<b>8 334,46</b>	<b>-0,9</b>
Pluspetrol	88	180,39	1 134,62	168,94	1 062,59	6,8	1 313,57	8 262,10	1 325,08	8 334,46	-0,9
<b>Total</b>		<b>602,25</b>	<b>3 788,05</b>	<b>565,57</b>	<b>3 557,29</b>	<b>6,5</b>	<b>4 458,17</b>	<b>28 040,89</b>	<b>4 384,61</b>	<b>27 578,28</b>	<b>1,7</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>19,43</b>	<b>122,20</b>	<b>18,24</b>	<b>114,75</b>	<b>6,5</b>	<b>18,35</b>	<b>115,39</b>	<b>18,04</b>	<b>113,49</b>	<b>1,7</b>

FUENTE : PERUPETRO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en agosto del 2006 fue de 199,46 millones de metros cúbicos (7 043,97 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 6,43 millones de metros cúbicos (227,22 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es superior en 27,2% a la de agosto del 2005 (156,86 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 126,54 millones de metros cúbicos (4 468,71 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 39,87 millones de metros cúbicos (1 408,16 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L..

En cuanto a la producción acumulada del período enero-agosto, ésta fue de 1 073,62 millones de metros cúbicos (32 869,45 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 15,3%. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 626,71 millones de metros cúbicos (22 132,19 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 241,38 millones de metros cúbicos (8 524,15 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	Agosto 2006		Agosto 2005		Var. %	Ene/Ago 2006		Ene/Ago 2005		Var. %
		Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>	Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>		Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>	Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>	
<b>Costa</b>		16,72	590,44	18,28	645,42	-8,5	112,69	3 979,68	104,99	3 707,52	7,3
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	10,29	363,43	10,93	385,98	-5,8	67,10	2 369,62	62,00	2 189,36	8,2
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	2,52	88,84	2,74	96,62	-8,0	18,59	656,52	16,27	574,71	14,2
<b>OLYMPIC</b>	<b>XIII</b>	0,89	31,42	0,36	12,56	150,2	10,35	365,37	7,48	264,28	38,3
<b>Sapet</b>	<b>VI</b>	3,02	106,74	4,26	150,27	-29,0	16,66	588,18	19,23	679,18	-13,4
<b>Zocalo</b>											
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	16,33	576,66	15,06	531,93	8,4	92,83	3 278,44	48,85	1 725,12	90,0
<b>Selva Central</b>											
<b>Aguaytía</b>	<b>31 C</b>	39,87	1 408,16	37,68	1 330,82	5,8	241,38	8 524,15	281,10	9 926,97	-14,1
<b>Selva Sur</b>											
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	126,54	4 468,71	85,84	3 031,25	47,4	626,71	22 132,19	495,82	17 509,84	26,4
<b>Total</b>		<b>199,46</b>	<b>7 043,97</b>	<b>156,86</b>	<b>5 539,42</b>	<b>27,2</b>	<b>1 073,62</b>	<b>37 914,46</b>	<b>930,76</b>	<b>32 869,45</b>	<b>15,3</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>6,43</b>	<b>227,22</b>	<b>5,06</b>	<b>178,69</b>	<b>27,2</b>	<b>4,42</b>	<b>156,03</b>	<b>3,83</b>	<b>135,27</b>	<b>15,3</b>

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-agosto del presente año un monto total de 1 679,1 millones de Nuevos Soles, de los cuales se han transferido a las regiones beneficiarias los montos correspondientes al 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 1 149,6 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 189,7 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 115,3 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 81,2 millones de Nuevos Soles; la diferencia la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de julio del 2006 fue de 1 000,04 miles de metros cúbicos, (6 290,06 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 32,26 miles de metros cúbicos (202,91 miles de bls./día). El 36,3% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 30,4% a Refinería Talara

(Petroperú); y 33,3% 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: 254,72 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 168,05 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 88,16 miles de metros cúbicos, del Propano: 63,95 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 50,20 miles de metros cúbicos, del GLP: 43,16 miles de metros cúbicos, butano: 27,87 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 23,87 miles de metros cúbicos, del kerosene 10,54 miles de metros cúbicos, y otros productos con 269,52 miles de metros cúbicos.

### PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2006 (Miles de m<sup>3</sup>)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Julio	Ene/Jul	Julio	Ene/Jul	Julio	Ene/Jul	Julio	Ene/Jul
<b>Productos Terminados</b>								
GLP	10,45	66,88	24,12	164,21	8,59	51,36	<b>43,16</b>	<b>282,45</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,03	63,95	391,27	<b>63,95</b>	<b>391,30</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	27,87	175,53	<b>27,87</b>	<b>175,53</b>
Gasolina 97	5,04	28,23	4,52	19,00	0,00	3,65	<b>9,56</b>	<b>50,89</b>
Gasolina 95	0,83	13,24	4,00	18,67	0,48	7,26	<b>5,31</b>	<b>39,17</b>
Gasolina 90	11,49	91,39	2,96	70,28	9,95	69,24	<b>24,41</b>	<b>230,91</b>
Gasolina 84	17,21	116,33	21,07	169,35	10,60	85,96	<b>48,88</b>	<b>371,64</b>
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Turbo A1	36,79	221,62	9,98	84,92	3,43	17,44	<b>50,20</b>	<b>323,98</b>
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Kerosene	4,06	22,39	5,84	69,02	0,64	8,49	<b>10,54</b>	<b>99,90</b>
Petróleo Diesel 2	107,01	706,51	100,67	634,30	47,05	298,15	<b>254,72</b>	<b>1 638,96</b>
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,16	0,16	0,00	0,00	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	3,35	19,68	0,00	0,00	<b>3,35</b>	<b>19,68</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	21,88	102,64	0,79	1,78	1,20	13,83	<b>23,87</b>	<b>118,25</b>
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	6,39	<b>0,62</b>	<b>6,39</b>
Petróleo Industrial N° 6	2,04	102,15	12,86	142,24	17,58	130,39	<b>32,49</b>	<b>374,79</b>
Pet. Industrial 500	66,84	519,45	60,64	430,90	7,46	64,72	<b>134,94</b>	<b>1 015,08</b>
Asfalto Líquido RC/MC	0,38	1,77	2,19	7,09	1,49	7,08	<b>4,06</b>	<b>15,95</b>
Asfalto Sólido	2,55	11,20	0,77	5,43	7,21	24,27	<b>10,54</b>	<b>40,90</b>
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	8,55	<b>1,84</b>	<b>8,55</b>
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	1,40	2,34	16,82	<b>2,34</b>	<b>18,22</b>
Solvente 3	0,00	0,00	0,00	9,53	1,43	11,64	<b>1,43</b>	<b>21,17</b>
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	3,64	16,41	<b>3,64</b>	<b>16,41</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	6,17	<b>0,43</b>	<b>6,17</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>286,58</b>	<b>2 003,81</b>	<b>253,92</b>	<b>1 848,01</b>	<b>217,81</b>	<b>1 414,63</b>	<b>758,32</b>	<b>5 266,46</b>
Productos en Proceso	78,00	407,20	54,64	347,45	114,21	759,68	<b>246,84</b>	<b>1 514,33</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-1,91	-14,74	0,71	3,16	<b>-1,20</b>	<b>-11,57</b>
Mermas	0,00	0,00	4,64	12,83	-0,15	-1,42	<b>4,49</b>	<b>11,41</b>
Perdidas y Ganancias	-1,86	32,16	-7,05	-65,82	0,50	5,74	<b>-8,40</b>	<b>-27,92</b>
<b>Total</b>	<b>362,72</b>	<b>2 443,17</b>	<b>304,23</b>	<b>2 127,74</b>	<b>333,08</b>	<b>2 181,79</b>	<b>1 000,04</b>	<b>6 752,70</b>

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH.

## VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en julio del 2006 fue de 667,27 miles de metros cúbicos, (4 196,93 miles de bls.), con un promedio diario de 21,52 miles de metros cúbicos (135,38 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 6,2% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 287,73 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 118,65 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 97,14 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales con 84,11 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

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

Producto	2006		2005		Variación %	
	Julio	Ene/Jul	Julio	Ene/Jul	Julio	Ene/Jul
<b>Total</b>	<b>667,27</b>	<b>4 563,98</b>	<b>628,37</b>	<b>4 477,59</b>	<b>6,2</b>	<b>1,9</b>
GLP	118,65	770,62	101,26	678,01	17,2	13,7
Gasolina 84	52,52	361,11	50,92	361,78	3,1	-0,2
Gasolina 90	31,93	229,34	34,42	240,18	-7,3	-4,5
Gasolina 95	4,98	35,38	5,36	36,70	-7,1	-3,6
Gasolina 97	7,71	43,72	5,14	38,92	50,2	12,3
Turbo A-1	47,76	295,84	11,13	63,48	329,1	366,0
Kerosene	8,90	64,43	27,94	194,11	-68,1	-66,8
Diesel 2	287,73	1 957,77	279,97	1 946,93	2,8	0,6
Residual 5 y 6	28,98	222,04	35,50	281,36	-18,4	-21,1
Residual 500	55,13	446,77	62,80	512,77	-12,2	-12,9
Otros	22,98	136,95	13,93	123,35	65,0	11,0

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

## SÍSMICA

Para el año 2006 se han programado registrar 570 km<sup>2</sup> de líneas sísmicas 3D. y 1 600 km líneas sísmicas 2D.

A fines de agosto se han registrado 1 141,1 kilómetros cuadrados de líneas sísmicas 3D, en los Lotes Z-6 (355,1 kilómetros cuadrados) y 786,0 kilómetros cuadrados de líneas sísmicas 3D, en el Lote Z-33 ejecutados por Petrotech.

### SÍSMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO	EJECUTADO	% DE	TIPO DE CONTRATO
			2006	AGOSTO	AVANCE	
PETROTECH	Z - 6	3D		355,1		Licencia
PETROTECH	Z - 33	3D		786,0		Licencia
<b>TOTAL</b>		3D	570,0	1 141,1	200,2	
		2D	1 600,0	0	0	

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

## PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en agosto se perforó un (01) pozo el San Alberto 1X en el Lote XXI por Gold Oil, ubicado en el Noroeste el cual se encuentra en evaluación.

### POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN	ESTADO
				OBJETIVO	
GOLD OIL	XXI	SAN ALBERTO 1X	5 113	Paleozoico – Cretaceo - Verdun	En evaluación

En relación a pozos de desarrollo, en agosto se perforaron seis (06) pozos: el 8241 Taiman, el 8254 Central, el 8257 Central y el 8258 Peña Negra, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo-productor, además se perforaron el Fore 1301D en el Lote 1 AB por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte el cual se encuentra en estado productivo-productor y el SP1-11 D en el Lote Z 2B, por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual se encuentra en evaluación.

### POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE AGOSTO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
				OBJETIVO	
PETROBRAS	X	8241 TAIMAN	4 400	Echino Rep.- Hélico – Echino - Ostrea	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8254 CENTRAL	3 225	Hélico-Echino-Ostrea-Peña Negra-Ostrea C	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8257 CENTRAL	3 450	Hélico-Echino-Ostrea-Peña Negra-Ostrea C	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8258 PEÑA NEGRA	3 750	Echino Rep. Echino-Peña Negra-Ostrea C	Productivo – Productor
PLUSPETROL	1-AB	FORE 1301 D	10 725	Vivian A-Chonta –Lower Chonta	Productivo – Productor
PLUSPETROL	Z-2B	SP1-11 D	7 567	Paleozoico	En evaluación

Adicionalmente, se están perforando tres (03) pozos: el Yanayacu 1202 H en el Lote 8, el Pagoreni 1002 D en el Lote 56, ambos por Pluspetrol ubicados en la Selva Norte y Sur respectivamente los cuales continúan perforando y el Negritos 12208 en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste en el cual está perforando.

### POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ESTIMADA (Pies)	ACTUAL (Pies)		
PLUSPETROL	8	YANAYACU 1202 H	12 986	11 860	Vivian	Perforando
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1002 D	12 621	4 111	Nia Noi	Perforando
GMP	I	NEGRITOS 12208	7 200	3 381	Basal Salinas - Mogollón	Perforando

## CONTRATOS

En el mes de agosto no se suscribió ningún contrato de exploración/explotación de hidrocarburos. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 55 contratos, de los cuales 18 son de explotación y 37 de exploración.

### CONTRATOS DE EXPLOTACION – AGOSTO

ZONA	LOTE	COMPAÑÍAS	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 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 – AGOSTO**

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	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
	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 (100%)	LICENCIA
64		OCCIDENTAL EXPLORADORA DEL PERU LTD. (50%)	LICENCIA	07/12/1995
		REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (25%)		
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (25%)		
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
102		RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%)	LICENCIA	13/12/2005
		SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75&) ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%)		
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
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.	LICENCIA	13/12/2005
115		PLUSPETROL E&P S.A.	LICENCIA	13/12/2005
121		BARRET RESOURCES (PERU) CORPOR. 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
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%)	LICENCIA	10/12/2003
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)		
	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%)	LICENCIA	27/01/2004
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)		
	58	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	108	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
110	PETROBRAS ENERGIA 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.	LICENCIA	13/12/2005
SELVA	111	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	07/12/2005
	113	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	07/12/2005



## BALANZA COMERCIAL

En julio del 2006 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un saldo positivo de US\$ 3,61 millones, cifra que representa una mejora circunstancial respecto del déficit registrado en mayo (US\$ 132,22 millones), por lo que es posible que en los próximos meses se vuelva a presentar una balanza comercial negativa con tendencia a reducir el déficit por efectos del cambio en la matriz energética en marcha. Esta mejora se explica principalmente por los altos volúmenes de ventas al exterior de gasolina natural , nafta y residuales, acompañada de una menor compra al exterior de petróleo crudo y de diesel 2.

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

	JULIO			ENE/JUL		
	Miles m <sup>3</sup> .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m <sup>3</sup> .	Miles Bls	Miles US\$
<b>A : EXPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	121,9	766,7	47 020,7	121,9	766,7	288 028,1
<b>GASES</b>						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,9
BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 286,8
PROPANO	6,4	40,3	3 850,8	6,4	40,3	17 664,4
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	174,3	1 096,4	93 760,0	174,3	1 096,4	346 980,7
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	36,9	232,0	22 620,3	36,9	232,0	130 968,3
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	20,9	131,6	9 376,6	20,9	131,6	33 066,6
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	4,0	25,2	2 466,8	4,0	25,2	17 113,9
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	181,9
<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	5,2	32,8	1 783,2	5,2	32,8	25 944,0
FUEL OIL	12,3	77,2	3 897,4	12,3	77,2	33 364,5
HEAVY FUEL OIL	122,2	768,7	34 103,1	122,2	768,7	122 811,1
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	365,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	180,4
ACEITES LUBRICANTES	1,0	6,5	1 253,1	1,0	6,5	8 414,2
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	34,1	0,0	0,1	241,3
<b>TOTAL</b>	<b>505,2</b>	<b>3 177,8</b>	<b>220 166,1</b>	<b>505,2</b>	<b>3 177,8</b>	<b>1 028 712,3</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	449,3	2 825,9	187 150,6	449,3	2 825,9	1 308 661,8
<b>GASES</b>						
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
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 479,3
GASOLINA DE MOTOR	8,7	54,5	5 161,1	8,7	54,5	27 750,8
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	765,6
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	278,0
DIESEL 2	30,4	191,0	16 031,0	30,4	191,0	267 689,5



<b>MATERIAL DE CORTE / GASOILS</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>RESIDUALES</b>						
<b>FUEL OILS</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 780,0
<b>OTROS</b>						
<b>SOLVENTES</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	696,2
<b>BASES LUBRICANTES</b>	8,0	50,0	6 903,5	8,0	50,0	40 606,3
<b>ACEITES LUBRICANTES</b>	0,6	3,5	794,6	0,6	3,5	7 284,8
<b>GRASAS LUBRICANTES</b>	0,3	1,8	510,6	0,3	1,8	3 037,5
<b>TOTAL</b>	<b>497,1</b>	<b>3 126,8</b>	<b>216 551,3</b>	<b>497,1</b>	<b>3 126,8</b>	<b>1 666 466,0</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>8,1</b>	<b>51,0</b>	<b>3 614,8</b>	<b>8,1</b>	<b>51,0</b>	<b>-637 753,7</b>

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS