



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en setiembre del 2007 alcanzó un total de 545,55 miles de metros cúbicos (3 431,39 miles de bls.), con un promedio de 18,18 miles de m<sup>3</sup>/día (114,38 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 7,6%, respecto del mes anterior (16,90 miles de m<sup>3</sup>/día), como consecuencia del restablecimiento de las operaciones en la Planta de Fraccionamiento de Pisco. Por otro lado, la producción refleja una caída de 2,8%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,72 miles de m<sup>3</sup>/día).

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 168,16 miles de metros cúbicos (1 057,69 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB y 8 con 120,43 y 78,32 miles de metros cúbicos (757,46 y 492,64 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 62,80 miles de metros cúbicos (395,01 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 59,71 miles de metros cúbicos (375,54 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-setiembre, ésta fue de 4 913,17 miles de metros cúbicos (30 902,77 miles de bls.), lo que representa una disminución de 2,1%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 430,55 miles de metros cúbicos (8 997,83 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	Setiembre 2007		Setiembre 2006		Var. %	Ene/Set 2007		Ene/Set 2006		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	
Noroeste:Contin.		102,49	644,62	91,74	577,02	11,7	883,65	5 557,97	854,98	5 377,62	3,4
GMP S.A.	I	3,98	25,03	3,75	23,58	6,1	34,90	219,53	34,34	215,99	1,6
Pet. Monterrico	II	2,78	17,46	2,84	17,84	-2,1	23,84	149,93	24,95	156,95	-4,5
Mercantile	III	5,35	33,66	4,11	25,83	30,3	40,00	251,59	40,45	254,45	-1,1
Rio Bravo	IV	9,95	62,61	5,01	31,52	98,7	65,03	409,04	47,49	298,70	36,9
GMP S.A.	V	0,62	3,92	0,68	4,29	-8,5	6,42	40,40	5,72	36,00	12,2
Sapet	VI/VII	13,74	86,43	14,23	89,53	-3,5	125,77	791,05	135,15	850,06	-6,9
Unipetro	IX	1,27	8,02	1,32	8,32	-3,7	11,76	73,94	11,95	75,15	-1,6
Petrobrás	X	62,80	395,01	59,71	375,57	5,2	571,40	3 594,00	554,02	3 484,67	3,1
Olympic	XIII	1,67	10,51	0,00	0,00	0,0	1,70	10,71	0,06	0,40	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	0,08	0,53	0,09	0,55	-3,7	0,77	4,85	0,83	5,25	-7,6
Pet. Monterrico	XX	0,23	1,46	0,00	0,00	0,0	2,06	12,95	0,00	0,00	0,0
Noroeste: Zocalo		59,71	375,54	62,48	392,96	-4,4	516,54	3 248,93	543,77	3 420,17	-5,0
Petrotech	Z-2B	59,71	375,54	62,48	392,96	-4,4	516,54	3 248,93	543,77	3 420,17	-5,0
Selva Norte		198,75	1 250,10	213,45	1 342,54	-6,9	1 931,71	12 150,05	1 965,51	12 362,65	-1,7
Pluspetrol Norte	8	78,32	492,64	79,77	501,72	-1,8	742,55	4 670,46	735,10	4 623,61	1,0
Pluspetrol Norte	1-AB	120,43	757,46	133,68	840,82	-9,9	1 189,17	7 479,60	1 230,41	7 739,04	-3,4
Selva Central		16,45	103,45	18,35	115,41	-10,4	150,72	947,99	166,35	1 046,29	-9,4
Maple Produc.	31 E	2,00	12,59	2,76	17,35	-27,4	19,24	121,04	19,90	125,14	-3,3
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	14,45	90,86	15,59	98,06	-7,3	131,47	826,95	146,45	921,16	-10,2
Selva Sur		168,16	1 057,69	175,52	1 104,00	-4,2	1 430,55	8 997,83	1 489,10	9 366,10	-3,9
Pluspetrol	88	168,16	1 057,69	175,52	1 104,00	-4,2	1 430,55	8 997,83	1 489,10	9 366,10	-3,9
Total		545,55	3 431,39	561,54	3 531,94	-2,8	4 913,17	30 902,77	5 019,70	31 572,83	-2,1
Promedio Diario		18,18	114,38	18,72	117,73	-2,8	18,00	113,20	18,39	115,65	-2,1

FUENTE: PERUPETRO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en setiembre del 2007 fue de 255,61 millones de metros cúbicos (9 026,65 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 8,52 millones de metros cúbicos (300,89 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es menor a la del mes precedente en 2,4%, esto, es debido a un menor consumo de gas en generación de energía eléctrica por parte de las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción de gas natural es superior en 32,9% a la de setiembre del 2006 (6,41 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 188,72 millones de metros cúbicos (6 664,55 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 35,42 millones de metros cúbicos (1 250,88 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-setiembre, ésta fue de 1 885,31 millones de metros cúbicos (66 579,29 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 48,9%, en comparación a similar período del 2006. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 361,72 millones de metros cúbicos (48 088,79 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 290,52 millones de metros cúbicos (10 259,75 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	Setiembre 2007		Setiembre 2006		Var. %	Ene/Set 2007		Ene/Set 2006		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>		15,98	564,15	16,66	588,40	-4,1	128,19	4 526,89	129,35	4 568,08	-0,9
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	9,96	351,88	10,63	375,41	-6,3	73,84	2 607,54	77,73	2 745,03	-5,0
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	4,02	141,95	2,56	90,39	57,0	28,76	1 015,72	21,15	746,91	36,0
<b>OLYMPIC</b>	<b>XIII</b>	0,11	3,89	0,43	15,06	-74,2	10,39	366,96	10,77	380,43	-3,5
<b>Sapet</b>	<b>VI</b>	1,88	66,44	3,05	107,54	-38,2	15,20	536,67	19,70	695,72	-22,9
<b>Zocalo</b>											
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	15,49	547,07	16,16	570,51	-4,1	104,88	3 703,85	108,99	3 848,95	-3,8
<b>Selva Central</b>											
<b>Aguaytía</b>	<b>31 C</b>	35,42	1 250,88	40,72	1 438,08	-13,0	290,52	10 259,75	282,10	9 962,24	3,0
<b>Selva Sur</b>											
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	188,72	6 664,55	118,82	4 196,14	58,8	1 361,72	48 088,79	745,53	26 328,33	82,7
<b>Total</b>		<b>255,61</b>	<b>9 026,65</b>	<b>192,36</b>	<b>6 793,13</b>	<b>32,9</b>	<b>1 885,31</b>	<b>66 579,29</b>	<b>1 265,98</b>	<b>44 707,59</b>	<b>48,9</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>8,52</b>	<b>300,89</b>	<b>6,41</b>	<b>226,44</b>	<b>32,9</b>	<b>6,91</b>	<b>243,88</b>	<b>4,64</b>	<b>163,76</b>	<b>48,9</b>

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 236,85 millones de Nuevos Soles en agosto, lo que hace un acumulado de 1 834,79 millones de Nuevos Soles para el período enero-setiembre del presente año, 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 en el acumulado enero-setiembre corresponden a Pluspetrol con 1 262,49 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 211,39 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 115,75 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 91,50 millones de Nuevos Soles; la diferencia 153,63 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de agosto del 2007 fue de 1 070,94 miles de metros cúbicos, (6 736,00 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 34,55 miles de metros cúbicos (217,29 miles de bls/día). El 41,8% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 31,2% a Refinería Talara (Petroperú); y 27,0% a otras refinerías menores, tales como: El Milagro, Iquitos y Conchán (Petroperú), la Refinería Pucallpa (Maple Gas Co.) y las Plantas Pisco (Pluspetrol), Verdún (EPPSA) y Aguaytía (Aguaytía).

La mayor producción corresponde al diesel 2: 273,36 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 224,71 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 104,61 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 68,34 miles de metros cúbicos, del Propano: 47,83 miles de metros cúbicos, del GLP: 41,83 miles de metros cúbicos, Butano: 21,26 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 20,54 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 11,79 miles de metros cúbicos, de los solventes 7,59 miles de metros cúbicos del kerosene 3,77 miles de metros cúbicos, y otros productos con 245,31 miles de metros cúbicos.

### PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2007 (Miles de m<sup>3</sup>)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Agosto	Ene/Ago	Agosto	Ene/Ago	Agosto	Ene/Ago	Agosto	Ene/Ago
<b>Productos Terminados</b>								
GLP	9,75	65,79	24,35	188,08	7,73	54,51	<b>41,83</b>	<b>308,38</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	47,83	448,99	<b>47,83</b>	<b>448,99</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	21,26	204,89	<b>21,26</b>	<b>204,89</b>
Gasolina 98 BA	2,82	26,06	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>2,82</b>	<b>26,06</b>
Gasolina 97	1,41	11,05	0,00	3,87	0,96	2,05	<b>2,38</b>	<b>16,97</b>
Gasolina 95	2,21	24,69	1,59	23,07	0,25	0,87	<b>4,05</b>	<b>48,63</b>
Gasolina 90	17,51	145,46	11,20	81,19	7,76	57,57	<b>36,47</b>	<b>284,23</b>
Gasolina 84	17,84	156,65	26,39	209,41	14,54	97,78	<b>58,78</b>	<b>463,84</b>
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,43	0,11	0,11	<b>0,11</b>	<b>0,54</b>
Turbo A1	54,79	315,33	12,26	78,92	1,29	18,43	<b>68,34</b>	<b>412,69</b>
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,67	0,67	0,00	0,00	<b>0,67</b>	<b>0,67</b>
Kerosene	-0,89	19,16	3,50	53,17	1,16	5,18	<b>3,77</b>	<b>77,51</b>
Petróleo Diesel 2	126,99	987,14	107,50	789,51	38,86	343,00	<b>273,36</b>	<b>2 119,64</b>
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</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	1,64	16,83	0,00	0,00	<b>1,64</b>	<b>16,83</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	20,54	143,08	0,00	5,41	0,00	0,68	<b>20,54</b>	<b>149,18</b>
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	1,26	<b>0,34</b>	<b>1,26</b>
Petróleo Industrial N° 6	-13,65	58,11	73,61	197,83	12,43	110,90	<b>72,39</b>	<b>366,84</b>
Pet. Industrial 500	117,70	765,81	19,88	306,59	14,40	84,34	<b>151,98</b>	<b>1 156,74</b>
Asfalto Líquido RC/MC	0,30	1,69	1,44	8,86	0,99	7,09	<b>2,73</b>	<b>17,63</b>
Asfalto Sólido	2,97	22,63	1,04	8,76	5,05	32,36	<b>9,06</b>	<b>63,76</b>
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54	10,07	<b>1,54</b>	<b>10,07</b>
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	0,74	2,16	18,01	<b>2,16</b>	<b>18,75</b>
Solvente 3	0,00	0,00	2,28	12,11	1,61	13,76	<b>3,89</b>	<b>25,86</b>
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Acido Nafténico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	12,59	<b>1,67</b>	<b>12,59</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	6,95	<b>0,57</b>	<b>6,95</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>360,30</b>	<b>2 742,67</b>	<b>287,35</b>	<b>1 985,43</b>	<b>182,52</b>	<b>1 531,41</b>	<b>830,18</b>	<b>6 259,51</b>
Productos en Proceso	88,50	562,84	51,98	421,77	105,16	887,57	<b>245,64</b>	<b>1 872,19</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,65	-16,61	-0,59	-5,85	<b>-3,24</b>	<b>-22,46</b>
Mermas	0,00	0,00	1,77	2,11	-0,15	-1,61	<b>1,63</b>	<b>0,50</b>
Perdidas y Ganancias	-0,74	-8,88	-4,30	-33,36	1,78	15,50	<b>-3,26</b>	<b>-26,73</b>
<b>Total</b>	<b>448,06</b>	<b>3 296,64</b>	<b>334,16</b>	<b>2 359,35</b>	<b>288,73</b>	<b>2 427,02</b>	<b>1 070,94</b>	<b>8 083,00</b>

FUENTE: MEM-DGH.

### VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en agosto del 2007 fue de 674,03 miles de metros cúbicos, (4 239,50 miles de bls.), con un promedio diario de 21,74 miles de metros cúbicos (136,76 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 5,7% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 331,34 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 122,38 miles de metros cúbicos, de las gasolinas con 107,14 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales: 64,70 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	2007		2006		Variación %	
	Agosto	Ene/Ago	Agosto	Ene/Ago	Agosto	Ene/Ago
<b>Total</b>	<b>674,03</b>	<b>5 276,51</b>	<b>637,56</b>	<b>5 036,26</b>	<b>5,7</b>	<b>4,8</b>
GLP	122,38	1 002,76	115,64	886,27	5,8	13,1
Gasolina 84	59,37	448,70	53,29	414,40	11,4	8,3
Gasolina 90	36,02	273,77	32,23	261,56	11,8	4,7
Gasolina 95	5,93	46,81	5,12	40,50	15,8	15,6
Gasolina 97	5,82	43,25	4,53	41,95	28,5	3,1
Turbo A-1	19,46	138,46	25,71	162,60	-24,3	-14,8
Kerosene	5,57	48,19	8,73	73,17	-36,3	-34,1
Diesel 2	331,34	2 451,70	284,12	2 241,89	16,6	9,4
Residual 5 y 6	29,48	223,55	29,59	251,63	-0,4	-11,2
Residual 500	35,22	440,57	58,20	504,98	-39,5	-12,8
Otros	23,45	158,76	20,39	157,32	15,0	0,9

FUENTE: MEM-DGH

### SÍSMICA

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

A fines de setiembre se han registrado 7 345,8 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 68,6 se efectuaron en el Lote 57, por Repsol, 704,9 se efectuaron en el Lote Z-6, 4 477,0 en el Lote Z-35, 1 178,6 en el Lote Z-36 los tres por Petrotech, 221,0 en el Lote 102 por Ramshorn, 481,5 en el Lote 111 y 28,2 en el Lote 113 los dos por Sapet y 186,0 en el Lote XIX por BPZ; asimismo, se registraron 754,6 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, de los cuales, 83,5 se efectuaron en el Lote Z-2B, 217,6 en el Lote Z-6 y 254,2 en el Lote Z-33 todos por Petrotech, y 199,3 en el Lote 64 por OXY.

### SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2007	EJECUTADO A SETIEMBRE	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	57	2D	284	68,6	24,2	Licencia
PETROTECH	Z - 6	2D		704,9		Licencia
		3D		217,6		Licencia
PETROTECH	Z - 2B	3D		83,5		Licencia
PETROTECH	Z - 33	3D		254,2		Licencia
PETROTECH	Z - 35	2D		4 477,0		Licencia
PETROTECH	Z - 36	2D		1 178,6		Licencia
RAMSHORN	102	2D		221,0		Licencia
SAPET	111	2D		481,5		Licencia
SAPET	113	2D		28,2		Licencia
OXI	64	3D		199,3		Licencia
BPZ	XIX	2D		186,0		Licencia
<b>TOTAL</b>		2D	7 800,0	7 345,8	94,2	
		3D	1 500,0	754,6	50,3	

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

## PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en setiembre se están perforando tres (03) pozos: el RC1-6XD en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual tiene la plataforma inestable, el Esperanza 1XD en el Lote Z-2B, ubicado en el Zócalo el cual está en espera de equipo y el Kinteroni 1X en el Lote 57 por Repsol, ubicado en la Selva Sur.

### POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
REPSOL	57	KINTERONI 1X	9 021	3 316	Ene – Noi	Perforando
PETROTECH	Z-2B	ESPERANZA 1XD	-	-		En espera de equipo
PETROTECH	Z-2B	RC1-6XD	7 676	7 750	Paleozoico – Redondo Superior – Redondo inferior	Plataforma inestable

En relación a pozos de desarrollo, en setiembre se perforaron trece (13) pozos: el 12237 Huaco en el Lote I, el 12219 Negritos en el Lote I y el 12804 Calamar en el Lote V los tres ubicados en el Noroeste, por GMP, el PN-15 La Isla en el Lote XIII, ubicado en el Noroeste, por Olympic, estos cuatro pozos se encuentran es evaluación, además el 1025H Corrientes en el Lote 8 ubicado en la Selva Norte, por Pluspetrol, 8517 Central el 8477 Verde, el 8472 Taiman, el 8476 Verde, 8458 Verde, el 8473 Taiman, el 8469 Taiman y el 8468 Taiman, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado productivo-productor.

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

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
GMP	I	12237 HUACO	6 739	Mesa	En evaluación
GMP	I	12219 NEGRITOS	3 662	Mogollón –San Cristóbal	En evaluación
GMP	IV	12804 CALAMAR	3 427	Verdún	En evaluación
OLYMPIC	XIII	PN-15 LA ISLA	6 868	Formación Redondo – Salina	En evaluación
PLUSPETROL	8	1025H CORRIENTES	11 877	Cetico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8517 CENTRAL	3 871	Helico - Echino - Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8477 VERDE	4 715	Helico - Echino - Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8472 TAIMAN	4 013	Echino Repetido – Helico - Echino Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8476 VERDE	4 830	Helico – Echino - Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8458 VERDE	4 782	Echino Repetido - Echino - Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8473 TAIMAN	4 600	Helico - Echino - Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8469 TAIMAN	3 360	Echino Repetido – Helico – Echino - Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8468 TAIMAN	3 636	Echino repetido - Ostrea	Productivo-productor

Adicionalmente, se están perforando siete (07) pozos: el 12011 Coyonitas, en el Lote II por Petromont, ubicado en el Noroeste, el 12678 Fondo Alto en el Lote IV por Río Bravo, ubicado en el Noroeste, además, el 8467 Taiman, el 8523 Ballena, el 8449 Taiman, los tres en el Lote X, por Petrobras, ubicados en el Noroeste, el Pagoreni 1005 en el Lote 56 ubicado en la Selva Sur y el Jibarito 1103H en el Lote 1-AB, ubicado en la Selva Norte ambos por Pluspetrol.

**POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION**

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROMONT	II	12011 COYONITAS	5 500	2 358	Ostrea – Talara	Perforando
RIO BRAVO	IV	12678 FONDO ALTO	-	-		
PETROBRAS	X	8467 TAIMAN	-	-		
PETROBRAS	X	8523 BALLENA	-	-		
PETROBRAS	X	8449 TAIMAN	-	-		
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1005		11 463	Nia – Noi - Ene	Perforando
PLUSPETROL	1-AB	JIBARITO 1103 H	11 968	5 361	Vívian	

**CONTRATOS**

En el mes de setiembre, en el sector Energía y Minas no se suscribió ningún contrato de exploración/explotación de hidrocarburos. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 65 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 46 de exploración/explotación

**CONTRATOS DE EXPLOTACION – SETIEMBRE**

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
	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	09/12/2000
			LICENCIA	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/EXPLORACION – SETIEMBRE**

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
	XXIV	UPLAND OIL AND GAS LLC. SUCURSAL DEL PERU (80%) EAST CAMERON PARYNERS DEL PERU (10%) ENDEVCO EUREKA DE PERU (10%)	LICENCIA	23/07/2007
ZOCALO	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 - 34	GOLD OIL PERU S.A.C. (50%), PLECTRUM PLC SUCURSAL DEL PERU (50%)	LICENCIA	08/03/2007
	Z – 35	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/09/2005
	Z – 36	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	Z – 38	VIETNAM AMERICAN EXPLORATION COMPANY L.L.C.	LICENCIA	12/04/2007
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
	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 PERU (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
	127	LOON PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	29/08/2007
	128	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006
129	BURLINGTON RESOURCES PERU LTD. SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	24/05/2007	
SELVA CENTRAL	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
	31 – E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004
SELVA SUR	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004
	58	PETROBRAS ENERGIA 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 EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003
	108	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	110	PETROBRAS ENERGIA 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
<b>SIERRA SUR</b>	105	SIBOIL DEL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005

## BALANZA COMERCIAL

En agosto del 2007 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 207,93 millones, cifra que representa un aumento respecto del déficit registrado en julio (US\$ 117,52 millones), El déficit, se explica principalmente por el elevado volumen de petróleo crudo importado, con un precio por barril de 69,4 US\$.

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

	AGOSTO			ENE/AGO		
	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>	137,7	866,4	54 364,3	1 092,0	6 868,5	366 233,2
<b>GASES</b>						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,2	11,1	0,1	0,7	32,3
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
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	87,9	552,6	39 021,2	919,1	5 780,7	405 273,5
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	6,4	40,1	3 811,5
GASOLINA AVIACION 100 LL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	43,5
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	41,9	263,4	26 592,3	291,7	1 834,5	171 571,5
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	15,5	97,4	6 936,7	70,6	443,8	28 118,9
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	1,6	10,0	1 015,1	24,0	151,1	14 492,3
TURBO JP – 5	0,1	0,4	49,8	0,6	3,7	345,9
<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	80,2	504,2	27 157,9	165,1	1 038,4	52 326,3
FUEL OIL	8,5	53,8	3 176,4	74,5	468,8	22 336,0
HEAVY FUEL OIL	92,6	582,5	30 153,2	387,6	2 438,0	120 359,0
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,1	0,8	67,9	0,7	4,5	386,5
SOLVENTE 3	0,2	1,0	103,3	0,3	2,1	223,7
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,3	53,7	0,6	4,0	650,1
ACEITES LUBRICANTES	2,3	14,5	864,2	9,9	62,4	10 763,0
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	17,2	0,1	0,9	158,6
<b>TOTAL</b>	<b>468,6</b>	<b>2 947,4</b>	<b>189 584,1</b>	<b>3 043,4</b>	<b>19 142,4</b>	<b>1 197 125,8</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	753,6	4 740,0	329 141,3	4 437,8	27 913,0	1 671 137,5
<b>GASES</b>						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
BUTANO	15,2	95,9	6 156,2	34,2	214,9	14 754,4
PROPANO	17,4	109,6	6 099,3	63,3	397,9	23 399,6
<b>OTROS GASES</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2



<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	25,2
GASOLINA DE MOTOR	12,1	76,2	7 104,7	73,3	461,3	36 285,9
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	1,3	8,5	1 022,7
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	0,1	0,6	111,8	0,6	4,0	664,5
DIESEL 2	60,1	378,2	33 364,8	631,6	3 972,8	317 700,5
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	34,7	218,0	17 020,4
<b>RESIDUALES</b>						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>OTROS</b>						
SOLVENTES	0,0	0,2	36,7	0,3	1,7	272,1
BASES LUBRICANTES	15,5	97,4	12 556,6	74,4	468,1	59 926,0
ACEITES LUBRICANTES	1,4	8,7	1 976,0	10,9	68,6	13 912,4
GRASAS LUBRICANTES	0,5	3,4	966,0	3,3	20,8	6 364,7
<b>TOTAL</b>	<b>876,0</b>	<b>5 510,2</b>	<b>397 513,3</b>	<b>5 365,8</b>	<b>33 749,6</b>	<b>2 162 487,1</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-407,4</b>	<b>-2 562,8</b>	<b>-207 929,2</b>	<b>-2 322,4</b>	<b>-14 607,2</b>	<b>-965 361,3</b>

FUENTE: MEM-DGH