



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en setiembre del 2008 alcanzó un total de 589,55 miles de metros cúbicos (3 708,13 miles de bls.), con un promedio de 19,65 miles de m<sup>3</sup>/día (123,60 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 9,0%, respecto del mes anterior (18,03 miles de m<sup>3</sup>/día), debido básicamente al aporte en la producción del Lote 56 de la compañía Pluspetrol Perú Corporation S.A. la cual inició sus operaciones de producción el 10 de setiembre de 2008. Asimismo, la producción refleja un aumento de 8,1%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,18 miles de m<sup>3</sup>/día).

El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 88 (Camisea) con 127,41 miles de metros cúbicos (801,40 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por el Lote 1 AB con 105,21 miles de metros cúbicos (661,72 miles de barriles) operado por Pluspetrol Norte, por el Lote 56 con 82,16 miles de metros cúbicos (516,78 miles de barriles), operado por Pluspetrol , por el Lote 8 con 71,09 miles de metros cúbicos (447,17 miles de barriles), operado por Pluspetrol Norte; luego el Lote X con 66,61 miles de metros cúbicos (418,98 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A; y el Lote Z-2B con 51,42 miles de metros cúbicos (323,44 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-setiembre, ésta fue de 4 859,99 miles de metros cúbicos (30 568,26 miles de bls.), lo que representa una disminución de 1,4% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 362,20 miles de metros cúbicos (8 567,92 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	Setiembre 2008		Setiembre 2007		Var. %	Ene/Set 2008		Ene/Set 2007		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>121,99</b>	<b>767,26</b>	<b>102,49</b>	<b>644,62</b>	19,0	<b>1 049,79</b>	<b>6 602,95</b>	<b>883,65</b>	<b>5 557,97</b>	18,8
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	4,22	26,57	3,98	25,03	6,2	40,10	252,25	34,90	219,53	14,9
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>II</b>	3,34	21,01	2,78	17,46	20,3	29,89	188,01	23,84	149,93	25,4
<b>Mercantile</b>	<b>III</b>	11,35	71,38	5,35	33,66	112,1	64,17	403,60	40,00	251,59	60,4
<b>Rio Bravo</b>	<b>IV</b>	7,03	44,22	9,95	62,61	-29,4	74,67	469,68	65,03	409,04	14,8
<b>GMP S.A.</b>	<b>V</b>	1,06	6,65	0,62	3,92	69,6	8,95	56,31	6,42	40,40	39,4
<b>Sapet</b>	<b>VI/VII</b>	13,74	86,40	13,74	86,43	0,0	121,92	766,82	125,77	791,05	-3,1
<b>Unipetro</b>	<b>IX</b>	1,28	8,02	1,27	8,02	0,1	11,27	70,87	11,76	73,94	-4,2
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	66,61	418,98	62,80	395,01	6,1	613,23	3 857,10	571,40	3 594,00	7,3
<b>Olympic</b>	<b>XIII</b>	13,11	82,47	1,67	10,51	685,0	83,15	523,01	1,70	10,71	4 783,8
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>XV</b>	0,09	0,57	0,08	0,53	8,7	0,82	5,16	0,77	4,85	6,3
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>XX</b>	0,16	0,99	0,23	1,46	-31,9	1,61	10,15	2,06	12,95	-21,6
<b>Noroeste: Zocalo</b>		66,29	416,98	59,71	375,54	11,0	556,89	3 502,69	516,54	3 248,93	7,8
<b>BPZ</b>	<b>Z-1</b>	14,87	93,54	0,00	0,00	0,0	69,69	438,34	0,00	0,00	0,0
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	51,42	323,44	59,71	375,54	-13,9	487,19	3 064,35	516,54	3 248,93	-5,7
<b>Selva Norte</b>		176,30	1 108,89	198,75	1 250,10	-11,3	1 669,62	10 501,55	1 931,71	12 150,05	-13,6
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>8</b>	71,09	447,17	78,32	492,64	-9,2	673,25	4 234,58	742,55	4 670,46	-9,3
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>1-AB</b>	105,21	661,72	120,43	757,46	-12,6	996,37	6 266,98	1 189,17	7 479,60	-16,2
<b>Selva Central</b>		<b>15,39</b>	<b>96,83</b>	<b>16,45</b>	<b>103,45</b>	<b>-6,4</b>	<b>139,33</b>	<b>876,38</b>	<b>150,72</b>	<b>947,99</b>	<b>-7,6</b>
<b>Maple Produc.</b>	<b>31 E</b>	1,97	12,37	2,00	12,59	-1,8	17,69	111,24	19,24	121,04	-8,1
<b>Maple</b>	<b>31 B, D</b>	0,55	3,45	0,00	0,00	0,0	3,43	21,58	0,00	0,00	0,0
<b>Aguaytia</b>	<b>31C</b>	12,88	81,01	14,45	90,86	-10,8	118,22	743,57	131,47	826,95	-10,1
<b>Selva Sur</b>		<b>209,57</b>	<b>1 318,17</b>	<b>168,16</b>	<b>1 057,69</b>	<b>24,6</b>	<b>1 444,36</b>	<b>9 084,69</b>	<b>1 430,55</b>	<b>8 997,83</b>	<b>1,0</b>
<b>Pluspetrol</b>	<b>56</b>	82,16	516,78	0,00	0,00	0,0	82,16	516,78	0,00	0,00	0,0
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	127,41	801,40	168,16	1 057,69	-24,2	1 362,20	8 567,92	1 430,55	8 997,83	-4,8
<b>Total</b>		<b>589,55</b>	<b>3 708,13</b>	<b>545,55</b>	<b>3 431,39</b>	<b>8,1</b>	<b>4 859,99</b>	<b>30 568,26</b>	<b>4 913,17</b>	<b>30 902,77</b>	<b>-1,1</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>19,65</b>	<b>123,60</b>	<b>18,18</b>	<b>114,38</b>	<b>8,1</b>	<b>17,74</b>	<b>111,56</b>	<b>18,00</b>	<b>113,20</b>	<b>-1,4</b>

FUENTE: PERUPETRO



### PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:

REGION	SETIEMBRE 2008		SETIEMBRE 2007		VAR %	ENE/SET 2008		ENE/SET 2007		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.	
CUSCO	209,57	1 318,17	168,16	1 057,69	24,6	1 444,36	9 084,69	1 430,55	8 997,83	1,0
LORETO	178,82	1 124,71	200,75	1 262,69	-10,9	1 690,74	10 634,36	1 950,96	12 271,10	-13,3
PIURA	173,25	1 089,71	161,96	1 018,70	7,0	1 535,37	9 657,15	1 398,13	8 793,95	9,8
TUMBES	15,03	94,53	0,23	1,46	6 379,3	71,30	448,49	2,06	12,95	3 364,1
UCAYALI	12,88	81,01	14,45	90,86	-10,8	118,22	743,57	131,47	826,95	-10,1
<b>TOTAL</b>	<b>589,55</b>	<b>3 708,13</b>	<b>545,55</b>	<b>3 431,39</b>		<b>4 859,99</b>	<b>30 568,26</b>	<b>4 913,17</b>	<b>30 902,77</b>	
<b>PROM.DIA.</b>	<b>19,65</b>	<b>123,60</b>	<b>18,18</b>	<b>114,38</b>	<b>8,1</b>	<b>17,74</b>	<b>111,56</b>	<b>18,00</b>	<b>113,20</b>	<b>-1,4</b>

### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en setiembre del 2008 fue de 317,17 millones de metros cúbicos (11 200,91 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 10,57 millones de metros cúbicos (373,36 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 1,0%, esto, es debido a la mayor entrega de gas natural para consumo de gas en generación de energía eléctrica a las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción es superior en 24,1% a la de setiembre del 2007 (8,52 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 243,89 millones de metros cúbicos (8 612,76 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 38,60 millones de metros cúbicos (1 363,14 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 2 490,21 millones de metros cúbicos (87 940,85 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 31,6%, en comparación a similar período del 2007. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 916,57 millones de metros cúbicos (67 683,02 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 314,41 millones de metros cúbicos (11 103,24 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

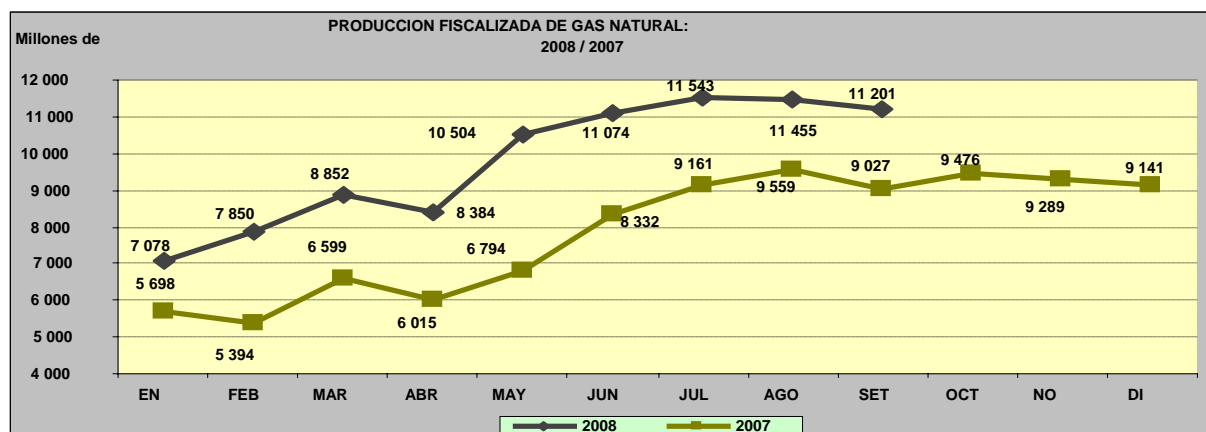
## PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Setiembre 2008		Setiembre 2007		Var. %	Ene/Set 2008		Ene/Set 2007		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>		18,16	641,32	15,98	564,15	13,7	146,36	5 168,60	128,19	4 526,89	14,2
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	11,71	413,61	9,96	351,88	17,5	86,21	3 044,45	73,84	2 607,54	16,8
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	4,18	147,78	4,02	141,95	4,1	37,05	1 308,25	28,76	1 015,72	28,8
<b>OLYMPIC</b>	<b>XIII</b>	0,23	7,96	0,11	3,89	104,7	6,62	233,75	10,39	366,96	-36,3
<b>Sapet</b>	<b>VI</b>	2,04	71,96	1,88	66,44	8,3	16,48	582,16	15,20	536,67	8,5
<b>Zocalo</b>											
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	16,53	583,69	15,49	547,07	6,7	112,87	3 985,99	104,88	3 703,85	7,6
<b>Selva Central</b>											
<b>Aguaytia</b>	<b>31 C</b>	38,60	1 363,14	35,42	1 250,88	9,0	314,41	11 103,24	290,52	10 259,75	8,2
<b>Selva Sur</b>											
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	243,89	8 612,76	188,72	6 664,55	29,2	1 916,57	67 683,02	1 361,72	48 088,79	40,7
<b>Total</b>		<b>317,17</b>	<b>11 200,91</b>	<b>255,61</b>	<b>9 026,65</b>	<b>24,1</b>	<b>2 490,21</b>	<b>87 940,85</b>	<b>1 885,31</b>	<b>66 579,29</b>	<b>32,1</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>10,57</b>	<b>373,36</b>	<b>8,52</b>	<b>300,89</b>	<b>24,1</b>	<b>9,09</b>	<b>320,95</b>	<b>6,91</b>	<b>243,88</b>	<b>31,6</b>

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 332,99 millones de Nuevos Soles en setiembre, lo que hace un acumulado de 2 966,46 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 a setiembre corresponden a Pluspetrol con 1 762,52 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 543,09 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 167,62 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 162,70 millones de Nuevos Soles; la diferencia 330,53 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



## PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR REGIONES:

REGION	SETIEMBRE 2008		SETIEMBRE 2007		VAR %	ENE/SET 2008		ENE/SET 2007		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>CUSCO</b>	243,89	8 612,76	188,72	6 664,55	29,2	1 916,57	67 683,02	1 361,72	48 088,79	40,7
<b>PIURA</b>	34,69	1 225,01	31,47	1 111,22	10,2	259,23	9 154,59	233,07	8 230,74	11,2
<b>UCAYALI</b>	38,60	1 363,14	35,42	1 250,88	9,0	314,41	11 103,24	290,52	10 259,75	8,2
<b>TOTAL PR. DIARIO</b>	<b>317,17</b>	<b>11 200,91</b>	<b>255,61</b>	<b>9 026,65</b>	<b>24,1</b>	<b>2 490,21</b>	<b>87 940,85</b>	<b>1 885,31</b>	<b>66 579,29</b>	<b>32,1</b>
	<b>10,57</b>	<b>373,36</b>	<b>8,52</b>	<b>300,89</b>	<b>24,1</b>	<b>9,09</b>	<b>320,95</b>	<b>6,91</b>	<b>243,88</b>	<b>31,6</b>

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de agosto del 2008 fue de 1 013,13 miles de metros cúbicos, (6 372,39 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 32,68 miles de metros cúbicos (205,56 miles de bls/día). El 34,4% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 33,8% a Refinería Talara (Petroperú); y 31,8% 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: 301,60 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 154,35 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 116,82 miles de metros cúbicos, del turbo A-1: 57,75 miles de metros cúbicos, del propano: 57,40 miles de metros cúbicos, del intermediente fuel oil: 43,87 miles de metros cúbicos, del GLP: 42,37 miles de metros cúbicos, del butano: 28,47 miles de metros cúbicos, de los asfaltos: 19,38 miles de metros cúbicos, del kerosene 8,37 miles de metros cúbicos, del marine fuel oil: 4,51, miles de metros cúbicos, del marine gas oil D2: 3,35 miles de metros cúbicos, de los solventes: 3,23 miles de metros cúbicos, de la gasolina natural Maple: 3,13 miles de metros cúbicos y otros productos con 168,53 miles de metros cúbicos.

**PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2008**  
(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	10,92	63,43	24,93	199,66	6,52	50,53	<b>42,37</b>	<b>313,62</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	57,40	446,84	<b>57,40</b>	<b>446,84</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	28,47	206,79	<b>28,47</b>	<b>206,79</b>
Gasolina 98 BA	2,22	21,13	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>2,22</b>	<b>21,13</b>
Gasolina 97	1,80	8,31	0,00	0,00	2,33	10,45	<b>4,13</b>	<b>18,77</b>
Gasolina 95	3,98	24,60	4,13	28,80	0,20	9,26	<b>8,31</b>	<b>62,65</b>
Gasolina 90	16,68	127,19	16,17	81,00	5,77	50,26	<b>38,63</b>	<b>258,45</b>
Gasolina 84	18,04	137,69	35,58	228,54	9,92	96,28	<b>63,53</b>	<b>462,52</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	43,20	355,78	10,86	95,25	3,69	21,39	<b>57,75</b>	<b>472,42</b>
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>1,18</b>
Kerosene	3,14	16,03	4,64	42,74	0,59	5,55	<b>8,37</b>	<b>64,32</b>
Petróleo Diesel 2	113,76	911,51	125,85	817,79	61,99	335,91	<b>301,60</b>	<b>2 065,20</b>
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	17,91	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>17,91</b>
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	3,35	3,35	0,00	0,00	<b>3,35</b>	<b>3,35</b>
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	4,29	39,42	0,00	0,00	<b>4,29</b>	<b>39,42</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	43,87	179,46	0,00	11,24	0,00	0,00	<b>43,87</b>	<b>190,69</b>
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	<b>0,00</b>	<b>0,66</b>
Petróleo Industrial N° 6	1,85	85,41	80,20	375,76	20,06	139,07	<b>102,10</b>	<b>600,24</b>
Pet. Industrial 500	43,74	680,91	0,00	201,99	8,50	84,86	<b>52,25</b>	<b>967,76</b>
Asfalto Líquido RC/MC	1,08	4,16	1,30	9,29	3,03	7,69	<b>5,41</b>	<b>21,14</b>
Asfalto Sólido	6,83	35,15	1,62	14,13	5,51	35,13	<b>13,97</b>	<b>84,40</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	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	0,40	1,99	14,66	<b>1,99</b>	<b>15,06</b>
Solvente 3	0,00	0,00	0,00	12,02	1,24	9,43	<b>1,24</b>	<b>21,44</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	2,15	12,76	<b>2,15</b>	<b>12,76</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	3,13	22,57	<b>3,13</b>	<b>22,57</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>311,13</b>	<b>2 650,76</b>	<b>312,92</b>	<b>2 180,47</b>	<b>222,48</b>	<b>1 560,09</b>	<b>846,53</b>	<b>6 391,32</b>
Productos en Proceso	37,92	546,86	39,42	432,18	98,55	808,35	<b>175,89</b>	<b>1 787,39</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-1,13	-42,15	-0,34	-6,90	<b>-1,46</b>	<b>-49,05</b>
Mermas	0,00	0,00	0,13	1,42	0,25	1,55	<b>0,37</b>	<b>2,98</b>
Perdidas y Ganancias	-1,07	-4,14	-8,61	-25,10	1,48	16,07	<b>-8,20</b>	<b>-13,17</b>
<b>Total</b>	<b>347,99</b>	<b>3 193,48</b>	<b>342,72</b>	<b>2 546,81</b>	<b>322,42</b>	<b>2 379,17</b>	<b>1 013,13</b>	<b>8 119,46</b>

FUENTE: MEM-DGH.

**PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2008**  
(Miles de Bls)

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	68,70	398,98	156,79	1 255,82	41,03	317,81	<b>266,51</b>	<b>1 972,61</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	361,00	2 810,55	<b>361,00</b>	<b>2 810,55</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	179,07	1 300,65	<b>179,07</b>	<b>1 300,65</b>
Gasolina 98 BA	13,98	132,91	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>13,98</b>	<b>132,91</b>
Gasolina 97	11,34	52,29	0,00	0,00	14,64	65,75	<b>25,98</b>	<b>118,04</b>
Gasolina 95	25,05	154,71	25,95	181,13	1,24	58,25	<b>52,24</b>	<b>394,09</b>
Gasolina 90	104,94	799,99	101,72	509,47	36,32	316,13	<b>242,98</b>	<b>1 625,59</b>
Gasolina 84	113,47	866,07	223,78	1 437,46	62,37	605,60	<b>399,62</b>	<b>2 909,13</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	271,69	2 237,79	68,30	599,08	23,23	134,53	<b>363,22</b>	<b>2 971,40</b>
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	7,44	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>7,44</b>
Kerosene	19,77	100,84	29,16	268,83	3,72	34,90	<b>52,65</b>	<b>404,57</b>
Petróleo Diesel 2	715,52	5 733,17	791,56	5 143,70	389,90	2 112,82	<b>1 896,98</b>	<b>12 989,69</b>
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	112,68	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>112,68</b>
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	21,08	21,08	0,00	0,00	<b>21,08</b>	<b>21,08</b>
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	27,01	247,96	0,00	0,00	<b>27,01</b>	<b>247,96</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	275,95	1 128,75	0,00	70,68	0,00	0,00	<b>275,95</b>	<b>1 199,42</b>
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,13	<b>0,00</b>	<b>4,13</b>
Petróleo Industrial N° 6	11,62	537,19	504,41	2 363,46	126,15	874,71	<b>642,18</b>	<b>3 775,36</b>
Pet. Industrial 500	275,13	4 282,80	0,00	1 270,47	53,49	533,75	<b>328,62</b>	<b>6 087,02</b>
Asfalto Líquido RC/MC	6,80	26,16	8,19	58,43	19,04	48,40	<b>34,03</b>	<b>132,99</b>
Asfalto Sólido	42,98	221,06	10,22	88,88	34,68	220,95	<b>87,88</b>	<b>530,88</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	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	2,53	12,50	92,22	<b>12,50</b>	<b>94,75</b>
Solvente 3	0,00	0,00	0,00	75,59	7,78	59,29	<b>7,78</b>	<b>134,88</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	13,52	80,28	<b>13,52</b>	<b>80,28</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	19,70	141,94	<b>19,70</b>	<b>141,94</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>1 956,94</b>	<b>16 672,70</b>	<b>1 968,17</b>	<b>13 714,67</b>	<b>1 399,37</b>	<b>9 812,65</b>	<b>5 324,48</b>	<b>40 200,02</b>
Productos en Proceso	238,54	3 439,65	247,94	2 718,33	619,84	5 084,34	<b>1 106,31</b>	<b>11 242,32</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-7,09	-265,15	-2,11	-43,40	<b>-9,20</b>	<b>-308,55</b>
Mermas	0,00	0,00	0,79	8,95	1,56	9,78	<b>2,35</b>	<b>18,73</b>
Perdidas y Ganancias	-6,71	-26,04	-54,15	-157,89	9,30	101,08	<b>-51,55</b>	<b>-82,85</b>
<b>Total</b>	<b>2 188,77</b>	<b>20 086,32</b>	<b>2 155,66</b>	<b>16 018,90</b>	<b>2 027,96</b>	<b>14 964,45</b>	<b>6 372,39</b>	<b>51 069,67</b>

FUENTE: MEM-DGH.

**VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO**

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en agosto del 2008 fue de 783,70 miles de metros cúbicos, (4 929,30 miles de bls.), con un promedio diario de 25,28 miles de metros cúbicos (159,01 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 16,3% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 396,03 miles de metros cúbicos (2 490,97 miles de barriles), seguido del GLP: 135,31 miles de metros cúbicos (851,08 miles de barriles), de las gasolinas con 106,51 miles de metros cúbicos (669,90 miles de barriles), de los petróleos residuales: 96,93 miles de metros cúbicos (609,69 miles de barriles), entre otros productos.

**VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETROLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO**

Producto	2008	2007	VAR - 2008/2007
----------	------	------	-----------------

	AGOSTO	AGOSTO	ENE/AGO	ENE/AGO	AGOSTO	AGOSTO	ENE/AGO	ENE/AGO	AGOSTO	ENE/AGO
	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>TOTAL</b>	<b>783,70</b>	<b>4 929,30</b>	<b>5 711,72</b>	<b>35 925,46</b>	<b>674,03</b>	<b>4 239,50</b>	<b>5 276,51</b>	<b>33 188,11</b>	<b>16,3</b>	<b>8,2</b>
GLP	135,31	851,08	1 026,15	6 454,27	122,38	769,75	1 002,76	6 307,12	10,6	2,3
GASOLINA 84	60,63	381,36	471,53	2 965,85	59,37	373,43	448,70	2 822,24	2,1	5,1
GASOLINA 90	34,77	218,69	269,73	1 696,57	36,02	226,59	273,77	1 721,95	-3,5	-1,5
GASOLINA 95	6,53	41,08	52,93	332,94	5,93	37,30	46,81	294,45	10,1	13,1
GASOLINA 97	2,35	14,77	19,70	123,89	5,82	36,59	43,25	272,01	-59,6	-54,5
GASOLINA 98	2,23	14,00	20,75	130,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
TURBO A-1	17,59	110,62	136,33	857,47	19,46	122,37	138,46	870,89	-9,6	-1,5
KEROSENE	4,16	26,19	35,64	224,17	5,57	35,00	48,19	303,09	-25,2	-26,0
DIESEL 2	396,03	2 490,97	2 747,61	17 281,89	326,69	2 054,78	2 443,40	15 368,48	21,2	12,5
PET.IND.N°5y6	28,49	179,20	243,48	1 531,41	29,48	185,40	223,46	1 405,53	-3,3	9,0
PET.IND.N°500	68,44	430,49	493,27	3 102,58	35,22	221,50	440,57	2 771,09	94,4	12,0
ASFALTOS	15,41	96,90	87,93	553,04	11,33	71,28	70,74	444,95	35,9	24,3
SOLVENTES	5,19	32,63	45,90	288,69	6,62	41,61	52,55	330,54	-21,6	-12,7
OTROS	6,57	41,32	60,76	382,20	10,16	63,91	43,84	275,77	-35,3	38,6

FUENTE: MEM-DGH

## SÍSMICA

Para el año 2008 se han programado registrar 470 km<sup>2</sup> de líneas sísmicas 3D y 1 925 km de líneas sísmicas 2D.

A fines de setiembre se han registrado 1 820,2 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 589,4 se efectuaron en el Lote 39 por Repsol, 34,2 en el Lote 31-E por Maple, 62,7 en el Lote 102, por Ramshorn, 193,7 en el Lote 101 por Burlington, 756,5 se efectuaron en el Lote 107 por Petrolífera y 183,7 en el Lote 111 por Sapet; asimismo, se registraron 2 088,9 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, de los cuales 643,5 se efectuaron en el Lote Z-6 por Petrotech, 466,9 en el Lote 67 por Barrett, 21,7 en el Lote 102, por Ramshorn, 435,0 en el Lote Z-35 y 521,8 en el Lote Z-36 los dos por Petrotech.

## SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2008	EJECUTADO SETIEMBRE	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	39	2D	590	589,4		Licencia
PETROTECH	Z-6	3D		643,5		Licencia
PETROTECH	Z-2B	3D				Licencia
		2D				Licencia
PETROTECH	Z-33	3D				Licencia
PETROTECH	Z-35	3D		435,0		Licencia
PETROTECH	Z-36	3D		521,8		Licencia
MAPLE	31 - E	2D	225,7	34,2		Licencia
TALISMAN	101	3D				Licencia
RAMSHORN	102	2D	62,8	62,7		Licencia
RAMSHORN	102	3D		21,7		Licencia
BURLINGTON	104	2D	444	193,7		Licencia
PETROLIFERA	107	2D	950,95	756,5		Licencia
SAPET	111	2D		183,7		Licencia
SAPET	113	2D				Licencia
OXI	64	3D				Licencia
BARRET	67	3D		466,9		Licencia
BPZ	XIX	2D				Licencia
<b>TOTAL</b>		2D	1 925,0	1 820,2	94,6	
		3D	470,0	2 088,9	444,5	

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

## PERFORACIÓN



En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en setiembre se perforó un (01) pozo: el San Francisco 2CD, en el Lote Z-2B por Petrotech ubicado en el Zócalo, el cual se encuentra en evaluación.

#### POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN SETIEMBRE

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-2B	SAN FRANCISCO 2CD	7 850	Paleozoico-Verdun	Evaluación

Adicionalmente se están perforando dos (02) pozos, el Raya 4 en el Lote 39 por Repsol, ubicado en la Selva Norte y el RC1-6XD en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo

#### POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
REPSOL	39	RAYA 4	6 133	2 400	Chonta – Vivian y Casablanca	Confirmatorio
PETROTECH	Z-2B	RC1-6XD	7 676		Paleozoico-Redondo Sup.- Redondo Inf.	Plataforma inestable

En relación a pozos de desarrollo, en setiembre se perforaron quince (15) pozos: el 13058D Mirador Sur, el 13077D Mirador Sur y el 130590D Mirador Sur los tres en el Lote III por Interoil, ubicados en el Noroeste, los cuales están en estado productor, también: el 12561 Silla en el Lote VI/VII por Sapet, ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en estado productor, luego: el 8443 Ballena, el 8799 Taiman, el 8573 Verde, el 8549 Zapotal, el 8687 Ballena, el 8577 Ballena, el 8439 Taiman, el 8616 Central y el 8528 Taiman, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado productor, asimismo, La Isla PN-20 y La Isla PN 16 en el Lote XIII por Olympic, ubicados en el Noroeste, los cuales están en estado productor y en evaluación, respectivamente.

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

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
INTEROIL	III	13058D MIRADOR SUR	4 451	Salinas – Mogollón	Productor
INTEROIL	III	13077D MIRADOR SUR	3 750	Salinas – Mogollón	Productor
INTEROIL	III	13059D MIRADOR SUR	3 370	Salinas – Mogollón	Productor
SAPET	VI/VII	12561 SILLA	3 310	-	Productor
PETROBRAS	X	8443 BALLENA	3 727	-	Productor
PETROBRAS	X	8799 TAIMAN	3 607	-	Productor
PETROBRAS	X	8573 VERDE	4 500	-	Productor
PETROBRAS	X	8549 ZAPOTAL	4 366	-	Productor
PETROBRAS	X	8687 BALLENA	4 323	-	Productor
PETROBRAS	X	8577 BALLENA	4 344	-	Productor
PETROBRAS	X	8439 TAIMAN	4 147	-	Productor
PETROBRAS	X	8616 CENTRAL	4 013	-	Productor
PETROBRAS	X	8528 TAIMAN	4 706	-	Productor
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN – 20	3 909	Salina	Productor
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN – 16	3 755	Salina	Evaluación

Adicionalmente, se están perforando seis (06) pozos: el Mirador Sur 13048D en el Lote III por Interoil, ubicado en el Noroeste, el Maquia 46 en el lote 31B-D por Maple, el San Pedro SP1A-1D, en el Lote Z-2B por Petrotech ubicado en el Zócalo, el Central 8519, en el Lote X por Petrobras ubicado en el Noroeste, el Cashiriari 1001D en el Lote 88 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur y La Isla PN 23 en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste.

**POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION**

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ESTIMADA (Pies)	ACTUAL (Pies)	OBJETIVO	
INTEROIL	III	MIRADOR SUR 13048D	-	-	-	-
MAPLE	31B - D	MAQUIA 46	2 200	42	Cachiyacu – Casablanca – Vivian	Bajando casing
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDRO SP1A-1D	7 377	1 500	Paleozoico – Verdún-	Perforando
PETROBRAS	X	CENTRAL 8519	-	-	-	-
PLUSPETROL	88	CASHIRIARI 1001D	10 584	8 012	Vician – Chonta - Nia – Noi y Ene	Perforando
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN 23	6 000	3 650		Perforando

**CONTRATOS**

En el mes de setiembre, en el sector Energía y Minas, no se suscribieron nuevos Contratos de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos.

En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 80 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 61 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	COMPAÑIA 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
	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 – 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%)	LICENCIA	23/07/2007
		EAST CAMERON PARYNERS DEL PERU (10%)		
		ENDEVCO EUREKA DE PERU (10%)		
	XXII	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	XXIII	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	XXV	VETRA PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
XXVI	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
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%),	LICENCIA	08/03/2007
		PLECTRUM PLC SUCURSAL DEL PERU (50%)		
	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
	Z - 45	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z - 46	SK ENERGY, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z - 47	PVEP PERU, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z - 48	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
Z - 49	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (55%)	LICENCIA	09/09/1999
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (45%)		
	64	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. (50%)	LICENCIA	07/12/1995
		AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (25%)		
		TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)		
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (44,44%)	LICENCIA	02/04/2004
		AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (27,78%)		
		TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (27,78%)		
	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 LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%)	LICENCIA	02/04/2004
		PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%)		
		REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%)		
	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
	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	
134	TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUAN (55%)	LICENCIA	21/11/2007	
	ECOPETROL DEL PERU S.A. (45%)			
135	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
137	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
142	OCCIDENTAL OIL AND GAS OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
143	HUNT OIL COMPANY OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%)	LICENCIA	21/11/2007	
	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76)OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%)			
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%),	LICENCIA	14/07/2006
COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (10%)				

	31 – E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004
	126	TRUE ENERGY PERU SAC (10%)	LICENCIA	23/10/2007
		NORTH AMERICAN VANADIUM PERU S.A.C. (90%)		
	131	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL PERU (90%)	LICENCIA	21/11/2007
	138	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007
SELVA SUR	57	REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004
	58	PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	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%) 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 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
	141	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007

## BALANZA COMERCIAL

En agosto del 2008 la balanza comercial de hidrocarburos presentó un resultado positivo de US\$ 8,36 millones, cifra que representa un aumento respecto del déficit registrado en julio (US\$ 338,48 millones), el superávit es debido principalmente a los bajos volúmenes de importación de crudo y diesel. Adicionalmente se registraron altos volúmenes de exportación de naftas y residuales y finalmente el déficit acumulado para lo que va del año es de US\$ 1 772,64 millones.

## COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2008

	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>	150,4	946,2	86 343,8	760,2	4 781,8	473 144,1
<b>GASES</b>						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,3	1,8	101,1	2,9	18,5	1 010,6
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	177,2	1 114,3	126 929,6	962,8	6 055,5	672 386,2
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	30,5	191,9	22 991,4
GASOLINA AVIACION 100 LL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	49,3	310,1	51 117,2	348,5	2 191,8	328 719,7
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	133,7	840,9	100 940,2
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	6,7	42,2	6 721,8	25,8	162,5	23 647,7
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	41,9	263,8	25 738,7	373,7	2 350,8	193 259,9
FUEL OIL	39,7	249,5	26 367,1	104,4	656,9	65 293,1
HEAVY FUEL OIL	52,4	329,9	31 154,7	473,5	2 977,9	240 496,7
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	220,0
SOLVENTE 3	0,1	0,5	90,9	1,0	6,1	964,1
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

BASES LUBRICANTES	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	82,4
ACEITES LUBRICANTES	1,1	6,8	1 855,2	10,3	65,0	15 357,3
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	30,7	0,4	2,3	394,0
<b>TOTAL</b>	<b>519,1</b>	<b>3 264,9</b>	<b>356 450,9</b>	<b>3 228,2</b>	<b>20 304,4</b>	<b>2 138 907,2</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
PETROLEO CRUDO	273,9	1 722,6	191 965,4	3 866,2	24 317,5	2 584 651,8
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BUTANO	13,4	84,2	7 533,1	97,2	611,2	55 726,3
PROPANO	21,1	132,4	10 097,5	113,1	711,2	55 245,1
OTROS GASES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINA DE MOTOR	11,0	69,0	9 276,7	97,3	612,2	74 852,1
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	1,4	8,8	1 318,7
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	22,1	139,0	20 234,6	54,8	344,8	55 306,9
DIESEL 2	91,2	573,6	84 380,5	1 027,8	6 464,5	918 021,5
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	50,2	315,5	46 098,0
RESIDUALES						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	18,8	118,4	11 842,2
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	355,1
BASES LUBRICANTES	13,0	82,1	19 119,9	72,3	454,8	80 538,4
ACEITES LUBRICANTES	2,4	15,2	4 295,2	13,4	84,3	20 006,2
GRASAS LUBRICANTES	0,5	3,0	1 186,0	5,4	33,8	7 584,3
<b>TOTAL</b>	<b>448,5</b>	<b>2 821,2</b>	<b>348 088,9</b>	<b>5 418,1</b>	<b>34 078,4</b>	<b>3 911 546,6</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>70,6</b>	<b>443,8</b>	<b>8 362,0</b>	<b>-2 189,9</b>	<b>-13 774,0</b>	<b>-1 772 639,4</b>

FUENTE: MEM-DGH

RESERVAS DE PETRÓLEO 1996 – 2006						
(MILES DE BARRILES)						
AÑO	PROBADAS		TOTAL TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	242,788	97,478	340,266	399,607	3,314,770	4,054,643
1997	238,128	85,393	323,521	352,190	3,756,968	4,432,679
1998	263,794	91,951	355,745	339,782	4,288,138	4,983,665
1999	236,480	73,284	309,764	480,590	4,264,312	5,054,666
2000	231,797	91,596	323,393	428,004	4,318,674	5,070,071
2001	271,962	127,598	399,560	408,930	4,848,071	5,656,561
2002	263,441	110,611	374,052	360,280	5,120,476	5,854,808
2003	252,212	100,320	352,532	349,493	5,123,708	5,825,733
2004	268,470	110,846	379,316	353,774	5,113,543	5,846,633
2005	261,363	121,503	382,866	411,635	5,073,192	5,867,693
2006	304,136	111,633	415,769	438,112	5,418,088	6,271,969

RESERVAS DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL 1996 – 2006	
(MILES DE BARRILES)	

AÑO	PROBADAS		TOTAL TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	1 710	431,545	433,255	395,341	745,17	2,007,021
1997	17 889	417	434,889	394,833	670,984	1,935,595
1998	15 118	566,52	581,638	304,982	413,195	1,881,453
1999	14 315	566,521	580,836	344,618	470,977	1,977,267
2000	15 706	566,521	582,227	345,627	470,258	1,980,339
2001	13 295	566,521	579,816	346,274	455,642	1,961,548
2002	12 318	566,521	578,839	348,709	454,386	1,960,773
2003	10 500	566,521	577,021	348,637	454,499	1,957,178
2004	256 414	461,572	717,986	217,85	476,673	2,130,495
2005	221 302	474,09	695,392	294,308	384,06	2,069,152
2006	272 429	409,09	681,519	294,308	384,059	1,359,886

RESERVAS DE GAS NATURAL 1996 – 2006						
(MILES DE MILLONES DE PIES CUBICOS)						
AÑO	PROBADAS		TOTAL TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	111	6,817	6,928	6,607	15,026	28,561
1997	420	6,579	6,999	6,638	13,506	27,143
1998	542	8,278	8,819	5,833	8,67	23,323
1999	526	8,168	8,694	7,121	10,635	26,449
2000	482	8,173	8,655	7,429	12,742	28,826
2001	533	8,191	8,725	7,367	12,527	28,618
2002	531	8,184	8,715	7,318	12,598	28,631
2003	564	8,159	8,723	7,333	12,606	28,662
2004	3,42	8,069	11,489	5,166	13,169	29,824
2005	3,392	8,536	11,928	6,817	11,612	30,357
2006	4,284	7,558	11,842	6,83	11,57	30,242