



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en diciembre del 2008 alcanzó un total de 723,87 miles de metros cúbicos (4 553,00 miles de bls.), con un promedio de 23,35 miles de m<sup>3</sup>/día (146,87 miles de bls/día). Las cifras reflejan similitud respecto del mes anterior. Asimismo, la producción refleja un aumento de 24,2%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,80 miles de m<sup>3</sup>/día).

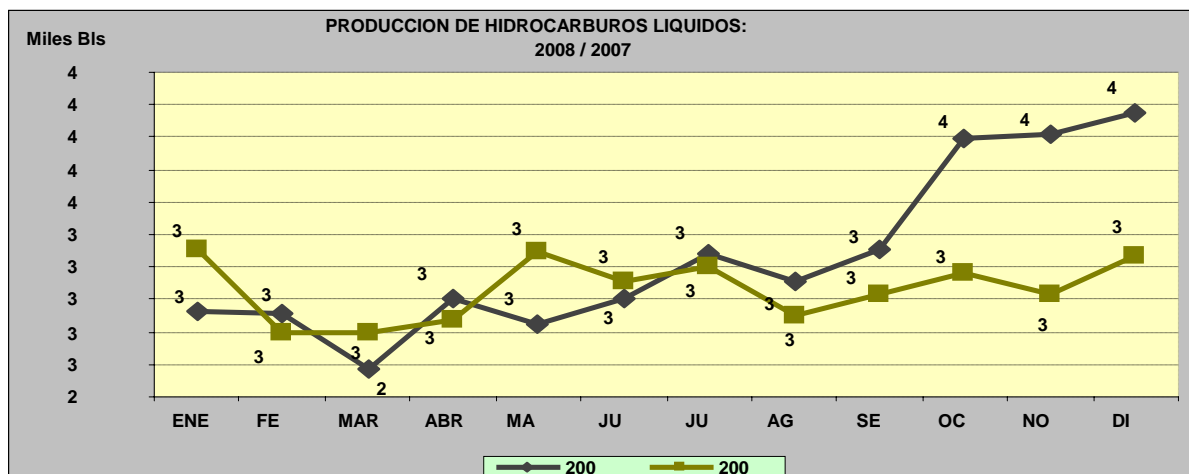
El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 56 con 170,49 miles de metros cúbicos (1 072,35 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por el Lote 88 con 149,51 miles de metros cúbicos (940,38 miles de barriles) operado por Pluspetrol Perú Corporation, por el Lote 1-AB con 100,52 miles de metros cúbicos (632,22 miles de barriles) y el Lote 8 con 80,99 miles de metros cúbicos (509,41 miles de barriles), ambos operados por Pluspetrol Norte; luego el Lote X con 71,88 miles de metros cúbicos (452,08 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 44,14 miles de metros cúbicos (277,61 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-diciembre, ésta fue de 6 984,40 miles de metros cúbicos (43 930,38 miles de bls.), lo que representa un aumento de 5,4% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 790,15 miles de metros cúbicos (11 259,67 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	Diciembre 2008		Diciembre 2007		Var. %	Ene/Dic 2008		Ene/Dic 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>137,39</b>	<b>864,14</b>	<b>113,86</b>	<b>716,18</b>	20,7	<b>1 456,11</b>	<b>9 158,64</b>	<b>1 218,48</b>	<b>7 663,98</b>	19,5
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	4,13	25,96	5,08	31,96	-18,8	52,13	327,89	49,85	313,54	4,6
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>II</b>	3,55	22,32	3,33	20,92	6,7	40,57	255,16	32,80	206,27	23,7
<b>Mercantile</b>	<b>III</b>	21,91	137,82	5,97	37,58	266,8	119,78	753,38	58,32	366,83	105,4
<b>Rio Bravo</b>	<b>IV</b>	6,62	41,64	8,21	51,63	-19,3	95,28	599,26	91,12	573,13	4,6
<b>GMP S.A.</b>	<b>V</b>	0,89	5,60	0,84	5,27	6,3	11,79	74,15	8,88	55,83	32,8
<b>Sapet</b>	<b>VI/VII</b>	12,65	79,55	13,07	82,21	-3,2	161,19	1 013,86	166,19	1 045,30	-3,0
<b>Unipetro</b>	<b>IX</b>	1,46	9,19	1,23	7,76	18,4	15,56	97,88	15,52	97,64	0,3
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	71,88	452,08	69,74	438,64	3,1	823,03	5 176,66	772,54	4 859,13	6,5
<b>Olympic</b>	<b>XIII</b>	14,05	88,37	6,08	38,24	131,1	133,60	840,29	19,50	122,65	585,1
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>XV</b>	0,09	0,55	0,09	0,59	-6,7	1,09	6,83	1,05	6,60	3,5
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>XX</b>	0,17	1,06	0,22	1,38	-23,5	2,11	13,28	2,71	17,05	-22,1
<b>Noroeste: Zocalo</b>		70,38	442,68	70,01	440,32	0,5	764,03	4 805,58	694,27	4 366,84	10,0
<b>BPZ</b>	<b>Z-1</b>	26,24	165,07	4,57	28,75	474,2	124,83	785,17	4,57	28,75	2 631,5
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	44,14	277,61	65,44	411,58	-32,5	639,20	4 020,41	689,70	4 338,09	-7,3
<b>Selva Norte</b>		181,50	1 141,63	204,82	1 288,27	-11,4	2 207,66	13 885,69	2 536,36	15 953,15	-13,0
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>8</b>	80,99	509,41	84,54	531,77	-4,2	898,64	5 652,28	989,17	6 221,65	-9,2
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>1-AB</b>	100,52	632,22	120,27	756,50	-16,4	1 309,01	8 233,41	1 547,19	9 731,50	-15,4
<b>Selva Central</b>		<b>14,60</b>	<b>91,83</b>	<b>16,69</b>	<b>104,97</b>	<b>-12,5</b>	<b>183,38</b>	<b>1 153,39</b>	<b>199,84</b>	<b>1 256,93</b>	<b>-8,2</b>
<b>Maple Produc.</b>	<b>31 E</b>	1,90	11,97	2,51	15,81	-24,3	23,35	146,84	25,83	162,47	-9,6
<b>Maple</b>	<b>31 B, D</b>	0,55	3,49	0,00	0,00	0,0	4,82	30,33	0,00	0,00	0,0
<b>Aguaytia</b>	<b>31C</b>	12,14	76,36	14,18	89,16	-14,4	155,21	976,23	174,00	1 094,45	-10,8
<b>Selva Sur</b>		<b>320,00</b>	<b>2 012,73</b>	<b>177,36</b>	<b>1 115,58</b>	<b>80,4</b>	<b>2 373,22</b>	<b>14 927,07</b>	<b>1 958,94</b>	<b>12 321,32</b>	<b>21,1</b>
<b>Pluspetrol</b>	<b>56</b>	170,49	1 072,35	0,00	0,00	0,0	583,07	3 667,40	0,00	0,00	0,0
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	149,51	940,38	177,36	1 115,58	-15,7	1 790,15	11 259,67	1 958,94	12 321,32	-8,6
<b>Total</b>		<b>723,87</b>	<b>4 553,00</b>	<b>582,74</b>	<b>3 665,31</b>	<b>24,2</b>	<b>6 984,40</b>	<b>43 930,38</b>	<b>6 607,89</b>	<b>41 562,21</b>	<b>5,7</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>23,35</b>	<b>146,87</b>	<b>18,80</b>	<b>118,24</b>	<b>24,2</b>	<b>19,08</b>	<b>120,03</b>	<b>18,10</b>	<b>113,87</b>	<b>5,4</b>

FUENTE: PERUPETRO



### PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:

REGION	DICIEMBRE 2008		DICIEMBRE 2007		VAR %	ENE/DIC 2008		ENE/DIC 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	320,00	2 012,73	177,36	1 115,58	80,4	2 373,22	14 927,07	1 958,94	12 321,32	21,1
LORETO	183,96	1 157,09	207,33	1 304,07	-11,3	2 235,83	14 062,86	2 562,19	16 115,62	-12,7
PIURA	181,36	1 140,69	179,08	1 126,37	1,3	2 093,20	13 165,78	1 905,47	11 985,02	9,9
TUMBES	26,41	166,13	4,79	30,13	451,4	126,94	798,45	7,28	45,79	1 643,6
UCAYALI	12,14	76,36	14,18	89,16	-14,4	155,21	976,23	174,00	1 094,45	-10,8
<b>TOTAL</b>	<b>723,87</b>	<b>4 553,00</b>	<b>582,74</b>	<b>3 665,31</b>		<b>6 984,40</b>	<b>43 930,38</b>	<b>6 607,89</b>	<b>41 562,21</b>	
<b>PROM.DIA</b>	<b>23,35</b>	<b>146,87</b>	<b>18,80</b>	<b>118,24</b>	<b>24,2</b>	<b>19,08</b>	<b>120,03</b>	<b>18,10</b>	<b>113,87</b>	<b>5,4</b>

### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en diciembre del 2008 fue de 294,57 millones de metros cúbicos (10 445,78 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 9,50 millones de metros cúbicos (336,96 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es menor en 4,7%, a la del mes precedente (10,01 millones de metros cúbicos por día), esto, es debido a la menor entrega de gas natural para consumo en generación de energía eléctrica a las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción es superior en 14,3% a la de diciembre del 2007 (8,35 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 236,79 millones de metros cúbicos (8 362,17 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 33,79 millones de metros cúbicos (1 193,24 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-diciembre, ésta fue de 3 396,77 millones de metros cúbicos (119 955,76 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 26,6%, en comparación a similar período del 2007. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 2 636,02 millones de metros cúbicos (93 090,29 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 422,10 millones de metros cúbicos (14 906,17 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

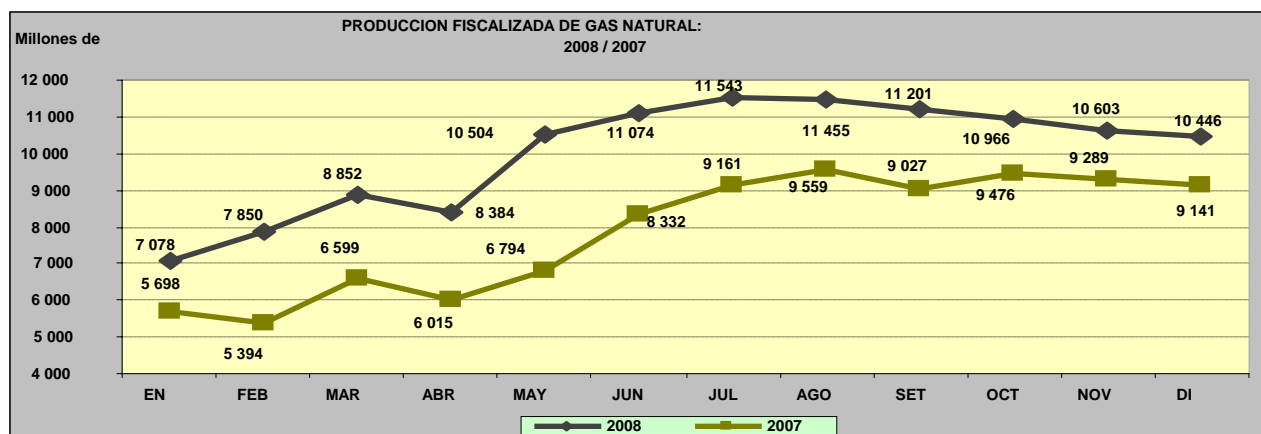
### PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Diciembre 2008		Diciembre 2007		Var. %	Ene/Dic 2008		Ene/Dic 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>	
Costa		13,12	506,62	18,25	644,56	-28,1	192,55	6 799,85	179,29	6 331,58	7,4
Petrobrás	X	7,48	263,98	10,56	372,81	-29,2	112,79	3 982,97	104,48	3 689,54	8,0
GMP S.A.	I	4,29	151,47	4,32	152,68	-0,8	49,57	1 750,66	41,06	1 449,95	20,7
OLYMPIC	XIII	1,36	48,00	1,01	35,60	34,8	9,81	346,42	12,49	440,95	-21,4
Sapet	VI	1,22	43,17	2,36	83,48	-48,3	20,38	719,80	21,27	751,15	-4,2
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	10,87	383,75	13,57	479,38	-19,9	146,10	5 159,44	145,36	5 133,25	0,5
Selva Central											
Aguaytia	31 C	33,79	1 193,24	31,21	1 102,13	8,3	422,10	14 906,17	396,85	14 014,66	6,4
Selva Sur											
Pluspetrol	88	236,79	8 362,17	195,82	6 915,34	20,9	2 636,02	93 090,29	1 954,03	69 006,02	34,9
Total		294,57	10 445,78	258,86	9 141,42	14,3	3 396,77	119 955,76	2 675,53	94 485,50	27,0
Promedio Diario		9,50	336,96	8,35	294,88	14,3	9,28	327,75	7,33	258,86	26,6

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 139,80 millones de Nuevos Soles en diciembre, lo que hace un acumulado de 3 560,62 millones de Nuevos Soles para el período enero-diciembre 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 diciembre corresponden a Pluspetrol con 2 168,39 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 600,29 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 196,57 millones de Nuevos Soles y de Aguaytia con 192,34 millones de Nuevos Soles; la diferencia 403,03 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



#### PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR REGIONES:

REGION	DICIEMBRE 2008		DICIEMBRE 2007		VAR %	ENE/DIC 2008		ENE/DIC 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	245,54	8 671,25	197,74	6 983,00	24,2	2 162,11	76 354,27	1 559,46	55 071,79	38,6
PIURA	27,45	969,31	31,39	1 108,50	-12,6	286,68	10 123,90	264,46	9 339,25	8,4
UCAYALI	37,53	1 325,26	39,19	1 384,10	-4,3	351,94	12 428,50	329,72	11 643,86	6,7
TOTAL	310,52	10 965,83	268,32	9 475,61	15,7	2 800,72	98 906,68	2 153,63	76 054,89	30,0
PR.DIARIO	10,02	353,74	8,66	305,66	15,7	9,18	324,28	7,08	250,18	29,6

#### PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de diciembre del 2008 fue de 1 214,22 miles de metros cúbicos, (7 637,20 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 39,17 miles de metros cúbicos (246,36 miles de bls/día). El 26,8% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 28,1% a Refinería Talara (Petroperú); y 45,1% 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: 367,84 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 153,80 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 108,40 miles de metros cúbicos, del propano: 105,65 miles de metros cúbicos, del turbo A-1: 58,84 miles de metros cúbicos, del butano 50,32 miles de metros cúbicos, del GLP: 38,22 miles de metros cúbicos, del intermedie fuel oil: 24,27 miles de metros cúbicos, de los asfaltos: 24,14 miles de metros cúbicos, de los solventes: 6,05 miles de metros cúbicos, del kerosene: 4,78 miles de metros cúbicos, del marine gas oil: 4,17 miles de metros cúbicos, del naftoil industrial Premium: 1,61 miles de metros cúbicos de la gasolina natural Maple: 1,24 miles de metros cúbicos y otros productos con 264,89 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	
	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic
Productos Terminados								
GLP	7,43	97,51	23,07	294,80	7,72	77,28	38,22	469,59
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	105,65	819,54	105,65	819,54
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	50,32	389,91	50,32	389,91
Gasolina 98 BA	1,86	32,71	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86	32,71
Gasolina 97	0,76	12,73	0,00	0,00	2,05	16,33	2,80	29,06
Gasolina 95	3,66	38,56	4,71	44,41	0,38	10,22	8,75	93,20
Gasolina 90	12,26	188,07	12,45	125,29	5,83	85,75	30,54	399,11
Gasolina 84	17,71	205,54	29,85	340,43	16,89	156,47	64,45	702,44
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	45,38	532,00	10,41	136,40	3,05	33,61	58,84	702,01
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00	1,18
Kerosene	2,08	23,87	2,20	63,27	0,49	7,93	4,78	95,07
Petróleo Diesel 2	97,21	1 322,66	120,60	1 262,92	150,03	773,12	367,84	3 358,70
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	26,34	0,00	0,00	0,00	26,34
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	4,17	7,52	0,00	0,00	4,17	7,52
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	0,00	58,87	0,00	0,00	0,00	58,87
Intermed. Fuel Oil - -IFO	19,79	290,26	4,47	28,17	0,00	1,42	24,27	319,85
Petróleo Industrial N° 5	0,00	7,44	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	8,10
Petróleo Industrial N° 6	0,35	137,56	31,59	466,14	13,13	211,96	45,07	815,66
Pet. Industrial 500	81,37	939,91	18,34	320,10	9,02	123,66	108,73	1 383,68
Asfalto Líquido RC/MC	0,95	13,60	1,78	16,53	1,72	12,39	4,45	42,51
Asfalto Sólido	7,03	51,52	2,86	21,04	9,80	60,26	19,69	132,81
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	2,23	1,18	2,23
Solvente 1	0,00	0,00	0,17	1,00	2,21	21,15	2,38	22,15
Solvente 3	0,00	0,00	1,09	16,03	1,39	13,70	2,49	29,73
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Acido Nafténico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	1,61	19,65	1,61	19,65
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	31,29	1,24	31,29
<b>Sub – Total</b>	<b>297,84</b>	<b>3 893,94</b>	<b>267,78</b>	<b>3 230,46</b>	<b>383,71</b>	<b>2 868,53</b>	<b>949,33</b>	<b>9 992,93</b>
Productos en Proceso	30,41	689,58	80,54	721,37	161,70	1 390,12	272,64	2 801,07
Recuperación de productos	0,00	0,00	-3,54	-51,29	0,10	-8,00	-3,44	-59,29
Mermas	0,00	0,00	-0,19	2,73	0,22	2,39	0,03	5,11
Perdidas y Ganancias	-2,25	-12,91	-3,95	-50,54	1,86	22,28	-4,34	-41,17
<b>Total</b>	<b>326,01</b>	<b>4 570,60</b>	<b>340,64</b>	<b>3 852,73</b>	<b>547,58</b>	<b>4 275,31</b>	<b>1 214,22</b>	<b>12 698,65</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	
	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic
Productos Terminados								
GLP	46,75	613,34	145,10	1 854,21	48,55	486,07	240,40	2 953,62
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	664,50	5 154,71	664,50	5 154,71
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	316,50	2 452,45	316,50	2 452,45
Gasolina 98 BA	11,69	205,76	0,00	0,00	0,00	0,00	11,69	205,76
Gasolina 97	4,75	80,04	0,00	0,00	12,87	102,72	17,62	182,76
Gasolina 95	23,03	242,54	29,61	279,35	2,41	64,31	55,05	586,20
Gasolina 90	77,12	1 182,92	78,32	788,04	36,65	539,35	192,09	2 510,30
Gasolina 84	111,39	1 292,79	187,77	2 141,23	106,21	984,17	405,36	4 418,18
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	285,42	3 346,14	65,50	857,95	19,20	211,40	370,12	4 415,48
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	7,44	0,00	0,00	0,00	7,44
Kerosene	13,10	150,14	13,85	397,95	3,11	49,91	30,06	598,00
Petróleo Diesel 2	611,40	8 319,24	758,55	7 943,52	943,69	4 862,76	2 313,64	21 125,52
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	165,65	0,00	0,00	0,00	165,65
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	26,25	47,33	0,00	0,00	26,25	47,33
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	0,00	370,26	0,00	0,00	0,00	370,26
Intermed. Fuel Oil - -IFO	124,50	1 825,69	28,15	177,18	0,00	8,95	152,65	2 011,82
Petróleo Industrial N° 5	0,00	46,81	0,00	0,00	0,00	4,13	0,00	50,94
Petróleo Industrial N° 6	2,19	865,20	198,70	2 931,94	82,59	1 333,20	283,49	5 130,35
Pet. Industrial 500	511,82	5 911,86	115,35	2 013,39	56,73	777,80	683,90	8 703,05
Asfalto Líquido RC/MC	5,98	85,53	11,20	103,96	10,84	77,92	28,02	267,41
Asfalto Sólido	44,24	324,02	17,97	132,34	61,63	379,01	123,84	835,38
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	7,41	14,02	7,41	14,02
Solvente 1	0,00	0,00	1,09	6,32	13,89	133,02	14,98	139,34
Solvente 3	0,00	0,00	6,87	100,85	8,77	86,15	15,64	187,00
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Acido Nafténico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12	123,58	10,12	123,58
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	7,78	196,83	7,78	196,83
Sub – Total	1 873,38	24 492,01	1 684,28	20 318,90	2 413,43	18 042,45	5 971,10	62 853,36
Productos en Proceso	191,26	4 337,30	506,55	4 537,27	1 017,03	8 743,57	1 714,84	17 618,14
Recuperación de productos	0,00	0,00	-22,24	-322,59	0,60	-50,34	-21,64	-372,93
Mermas	0,00	0,00	-1,19	17,14	1,36	15,01	0,18	32,15
Perdidas y Ganancias	-14,13	-81,21	-24,85	-317,87	11,71	140,11	-27,28	-258,97
Total	2 050,51	28 748,11	2 142,55	24 232,85	3 444,13	26 890,80	7 637,20	79 871,75

FUENTE: MEM-DGH.

## VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en diciembre del 2008 fue de 853,05 miles de metros cúbicos, (5 365,51 miles de bls.), con un promedio diario de 27,52 miles de metros cúbicos (173,08 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 19,9% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 372,90 miles de metros cúbicos (2 345,45 miles de barriles), seguido del GLP: 223,50 miles de metros cúbicos (1 405,74 miles de barriles), de las gasolinas con 115,79 miles de metros cúbicos (728,34 miles de barriles), de los petróleos residuales: 91,79 miles de metros cúbicos (577,37 miles de barriles), entre otros productos.

## VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO

Producto	2008				2007				VAR - 2008/2007	
	Diciembre	Diciembre	Ene/Dic	Ene/Dic	Diciembre	Diciembre	Ene/Dic	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic

	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	e	
									%	%
TOTAL	853,05	5 365,51	8 952,56	56 309,63	713,96	4 473,95	8 079,10	50 801,72	19,9	10,8
GLP	223,50	1 405,74	1 765,90	11 107,15	134,31	863,51	1 534,71	9 671,75	62,8	14,8
GASOLINA 84	62,56	393,52	710,77	4 470,59	61,20	374,86	683,70	4 290,23	5,0	4,2
GASOLINA 90	39,36	247,56	409,33	2 574,61	34,07	207,00	402,93	2 527,11	19,6	1,9
GASOLINA 95	7,68	48,33	80,16	504,20	6,38	36,46	70,72	441,12	32,6	14,3
GASOLINA 97	3,25	20,43	29,84	187,67	4,82	34,68	63,61	404,44	-41,1	-53,6
GASOLINA 98	2,94	18,50	30,97	194,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
TURBO A-1	18,95	119,21	214,86	1 351,42	18,09	117,01	208,46	1 314,35	1,9	2,8
KEROSENE	3,99	25,09	53,12	334,09	4,86	39,76	71,08	456,26	-36,9	-26,8
DIESEL 2	372,90	2 345,45	4 242,40	26 683,80	333,62	2 137,39	3 766,44	23 729,11	9,7	12,5
PET. IND. 5 y 6	27,10	170,47	368,05	2 314,98	34,96	166,76	347,72	2 133,99	2,2	8,5
PET. IND. 500	64,69	406,90	748,71	4 709,19	51,06	335,53	652,12	4 116,03	21,3	14,4
ASFALTOS	17,90	112,56	155,07	975,36	17,56	88,07	133,11	814,88	27,8	19,7
SOLVENTES	5,43	34,18	65,75	413,53	6,74	38,18	77,98	488,90	-10,5	-15,4
OTROS	2,79	17,57	77,63	488,25	6,30	34,76	66,52	413,56	-49,4	18,1

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 diciembre se han registrado 2 503,2 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 589,4 se efectuaron en el Lote 39 por Repsol, 225,7 en el Lote 31-E por Maple, 62,7 en el Lote 102, por Ramshorn, 417,0 en el Lote 104 por Burlington, 756,5 se efectuaron en el Lote 107 por Petrolifera, 268,2 en el Lote 106 por Petrolifera y 183,7 en el Lote 111 por Sapet; asimismo, se registraron 2 694,1 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 983,0 en el Lote Z-36 los dos por Petrotech y 144,0 en el lote 1AB por Pluspetrol Norte.

## SISMICA REGISTRADA

COMPañIA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2008	EJECUTADO DICIEMBRE	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	39	2D	590,0	589,4		Licencia
PETROTECH	Z-6	3D		643,5		Licencia
PETROTECH	Z-35	3D		435,0		Licencia
PETROTECH	Z-36	3D		983,0		Licencia
MAPLE	31 - E	2D	225,7	225,7		Licencia
RAMSHORN	102	2D	62,8	62,7		Licencia
RAMSHORN	102	3D		21,7		Licencia
BURLINGTON	104	2D	444,0	417,0		Licencia
PETROLIFERA	107	2D	950,95	756,5		Licencia
PETROLIFERA	106	2D	531,5	268,2		Licencia
SAPET	111	2D		183,7		Licencia
PLUSPETROL NORTE	1AB	3D		144,0		Licencia
BARRET	67	3D		466,9		Licencia
TOTAL		2D	1 925,0	2 503,2	130,0	
		3D	470,0	2 694,1	573,2	

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

## PERFORACIÓN

En diciembre se están perforando dos (02) pozos exploratorios, el San Miguel 1X en el Lote Z-6 por Petrotech, ubicado en el Zócalo y el Situche Central 3X en el Lote 64, por Talisman, ubicado en la Selva Norte.

#### POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-6	SAN MIGUEL 1X	10 150	5 126	Paleozoico – Cretácico.	Perforando
TALISMAN	64	SITUCHE CENTRAL 3X	-	-	-	-

En relación a pozos de desarrollo, en diciembre se perforaron trece (13) pozos: el Milla Seis 12254 en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el cual está en estado productivo-productor, el 13096D Mirador, el 13068D Mirador Sur, los dos en el Lote III por Interoil, ubicados en el Noroeste, los cuales están en estado productivo-productor; también: el Ballena 8688, el Taiman 8752, el Peña Negra 8907, el Taiman 8497, el Taiman 8904, el Taiman 8529, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado Productivo-productor, asimismo, el Corrientes 1027D en el Lote 8 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte, el cual está en estado productivo-productor, el CX11-15D Corvina en el Lote Z-1 por BPZ, ubicado en el Zócalo, el cual está en evaluación y el Maquia 48 y Maquia 55, ambos en el Lote 31B/D por Maple, ubicados en la Selva Central.

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

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
GMP	I	MILLA SEIS 12254	6 352	Mogollón	Productivo-productor
INTEROIL	III	MIRADOR 13096D	3 246	Salinas – Mogollón	Productivo-productor
INTEROIL	III	MIRADOR SUR 13068D	3 460	Salinas – Mogollón	Productivo-productor
PETROBRAS	X	BALLENA 8688	4 527	Echino Cyamus	Productivo-productor
PETROBRAS	X	TAIMAN 8752	4 866	Lutita Tal Monte	Productivo-productor
PETROBRAS	X	PEÑA NEGRA 8907	3 850	Monte Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	TAIMAN 8497	4 200	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	TAIMAN 8904	4 060	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	TAIMAN 8529	4 735	-	Productivo-productor
PLUSPETROL	8	CORRIENTES 1027D	10 302	Cetico	Productivo-productor
BPZ	Z-1	CX11-15D CORVINA	9 385	Upper Zorritos	En evaluación
MAPLE	31B/D	MAQUIA 48	2 239	Cachiyacu – Casablanca – Vivian	Productivo-productor
MAPLE	31B/D	MAQUIA 55	2 230	Cachiyacu – Casablanca – Vivian	Productivo-productor

Adicionalmente, se están perforando tres (03) pozos: el San Francisco SF1-3D y el San Pedro 1A2D ambos en el lote Z-2B por Petrotech, ubicados en el Zócalo y el Cashiriari 1002D en el Lote 88 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur.

#### POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-2B	SAN FRANCISCO SF1-3D	6 465	4 853	Paleozoico	Perforando
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDRO 1A 2D	8 050	6 845	Paleozoico Verdún	Perforando
PLUSPETROL	88	CASHIRIARI 1002D	11 155	9 442	Vivian – Chonta – Nia – Noi – Ene	Perforando

#### CONTRATOS

En el mes de diciembre, 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 – DICIEMBRE

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	INTEROIL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	05/03/1993
	IV	INTEROIL PERU S.A. (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%)	LICENCIA	19/01/2006
			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	67	PERENCO PERU LIMITED SUC. DEL PERU (100%)	LICENCIA	28/11/2007
	31 C	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S.R. L. (100%)	LICENCIA	30/03/1994
	31B y 31D	MAPLE GAS CORPORATION DEL PERU S.R.L. (100%)	LICENCIA	30/03/1994
SELVA SUR	88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (2,2%); PLUSPETROL CAMISEA (25%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (25,2%); SK ENERGY SUC.PERUANA (17,6%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORP. S.A.C. (10%); REPSOL EXPLORACION (10%)	LICENCIA	09/12/2006
	56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (2,2%); PLUSPETROL LOTE 56 (25%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (25,2%); SK ENERGY SUC.PERUANA (17,6%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORP. S.A.C. (10%); REPSOL EXPLORACION (10%)	LICENCIA	07/09/2004

#### CONTRATOS DE EXPLORACION/EXPLOTACION – DICIEMBRE

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
			LICENCIA	
			LICENCIA	
	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 EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L. (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	
	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	
<b>SELVA NORTE</b>	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (55%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (45%)	LICENCIA	09/09/1999	
	64	TALISMAN PETROLERA DEL PERU LLC. SUC. DEL PERU (25%) HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (50%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)	LICENCIA	07/12/1995	
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005	
	101	TALISMAN PERU LTD. SUCURSAL PERUANA (70%) ECOPETROL DEL PERU S.A. (30%)	LICENCIA	02/04/2004	
	102	RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (21,88%) SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (21,88%) ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%) HUNT OIL EXPLOR. & PROD. CO. OF PERU L.L.C.SUC. DEL PERU (1,75%) HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (42%)	LICENCIA	13/12/2005	
	103	TALISMAN PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%) PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%)	LICENCIA	02/04/2004	
	104	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (65%) CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (35%)	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. (70%) KOREA NATIONAL OIL CORP. SUC. PERUANA (30%)	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	PERENCO PERU LIMITED 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	PERENCO PERU LIMITED SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
	127	LOON PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (20%) CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (80%)	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%) ECOPETROL DEL PERU S.A. (45%)	LICENCIA	21/11/2007	
	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%) HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76)OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%)	LICENCIA	21/11/2007	
	<b>SELVA CENTRAL</b>	100	COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (100%)	LICENCIA	26/03/2004
		107	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	01/09/2005
114		PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERÚ) SUCURSAL DEL PERU (30%), CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (60%) COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (10%)	LICENCIA	14/07/2006	
31 - E		MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004	
126		TRUE ENERGY PERU SAC (10%) NORTH AMERICAN VANADIUM PERU S.A.C. (90%)	LICENCIA	23/10/2007	
131		PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL PERU (30%) CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (70%)	LICENCIA	21/11/2007	
138		PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
<b>SELVA SUR</b>	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (53,84%) PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (46,16%)	LICENCIA	27/01/2004	
	58	PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005	
	76	HUNT OIL EXP & PROD COMPANY OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (50%)	LICENCIA	04/05/2006	

	90	REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (50%) REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (50,5%) ECOPETROL DEL PERU S.A. (49,5%)	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
<b>SIERRA SUR</b>	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 diciembre del 2008 la balanza comercial de hidrocarburos presentó un resultado negativo de US\$ 45,06 millones, el déficit es menor al del mes pasado (US\$ 46,02 millones), debido principalmente a los bajos volúmenes de importación de crudo y diesel 2 y finalmente el déficit acumulado para lo que va del año es de US\$ 2 471,70 millones.

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

	DICIEMBRE			ENE/DIC		
	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>	58,0	365,1	7 144,8	1 047,9	6 591,3	569 374,7
<b>GASES</b>						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,6	3,9	231,7	4,8	30,4	1 716,5
BUTANO	8,0	50,3	1 904,7	8,0	50,3	1 904,7
PROPANO	18,4	115,7	5 292,4	19,0	119,2	5 508,9
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	187,8	1 181,0	38 847,1	1 563,2	9 832,2	868 552,1
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	43,0	270,4	22 819,1	528,1	3 321,8	463 407,3
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	133,7	840,9	100 940,2
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	3,4	21,6	2 492,0	41,0	258,0	36 455,5
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	39,9	250,9	7 428,9	509,9	3 207,2	240 321,1
FUEL OIL	18,4	115,6	4 038,6	206,6	1 299,8	106 620,7
HEAVY FUEL OIL	51,0	320,5	8 363,7	655,2	4 121,2	290 895,9
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,4	2,6	224,8	1,0	6,6	607,8
SOLVENTE 3	0,1	0,7	74,3	1,2	7,8	1 185,0
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,1	0,5	112,6	0,3	2,1	458,0
ACEITES LUBRICANTES	0,3	1,6	506,6	14,3	90,2	22 945,0
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,2	77,1	0,5	3,3	742,8
<b>TOTAL</b>	<b>429,4</b>	<b>2 700,7</b>	<b>99 558,5</b>	<b>4 765,5</b>	<b>29 974,0</b>	<b>2 734 627,7</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	349,6	2 198,6	67 218,3	5 640,5	35 477,2	3 379 804,6
<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	104,3	656,2	59 362,8
PROPANO	0,0	0,0	0,0	119,8	753,6	58 879,8
OTROS GASES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINA DE MOTOR	12,1	76,1	4 059,7	140,9	886,5	99 141,5
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	2,8	17,5	3 001,2
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	0,0	0,2	51,6	75,7	475,9	67 037,5
DIESEL 2	137,3	863,7	56 494,7	1 590,9	10 006,2	1 307 716,0
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	50,2	315,5	46 098,0
<b>RESIDUALES</b>						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	18,8	118,4	11 842,2
<b>OTROS</b>						
SOLVENTES	0,0	0,2	66,4	0,5	3,2	831,5
BASES LUBRICANTES	8,3	52,5	10 375,7	106,8	671,7	124 208,2
ACEITES LUBRICANTES	2,1	13,5	5 036,6	21,5	135,1	37 346,0
GRASAS LUBRICANTES	0,9	5,4	1 318,8	7,2	45,6	11 059,0
<b>TOTAL</b>	<b>510,4</b>	<b>3 210,2</b>	<b>144 621,8</b>	<b>7 879,9</b>	<b>49 562,6</b>	<b>5 206 328,2</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-81,0</b>	<b>-509,5</b>	<b>-45 063,3</b>	<b>-3 114,4</b>	<b>-19 588,7</b>	<b>-2 471 700,5</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