



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en febrero del 2009 alcanzó un total de 628,59 miles de metros cúbicos (3 953,64 miles de bls.), con un promedio de 21,45 miles de m<sup>3</sup>/día (141,20 miles de bls/día). Las cifras reflejan una caída de 4,9%, respecto del mes anterior. Asimismo, la producción refleja un aumento de 23,7%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,14 miles de m<sup>3</sup>/día).

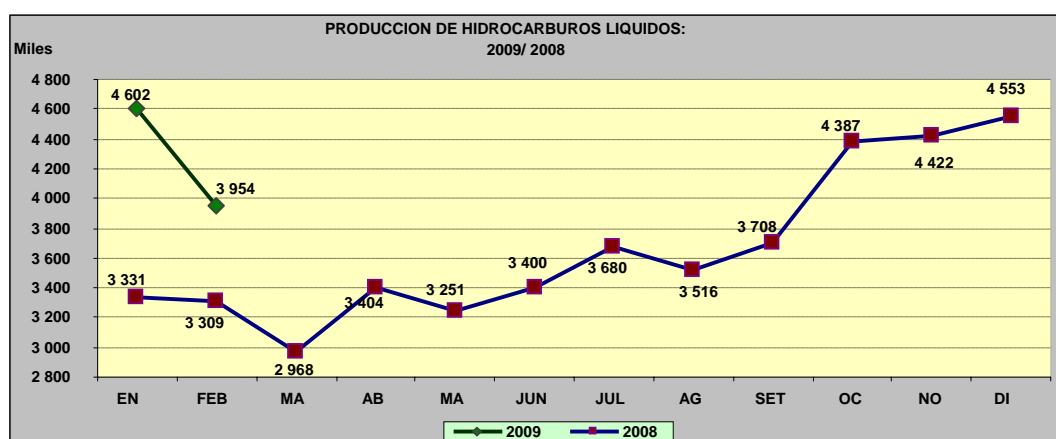
El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 56 con 153,90 miles de metros cúbicos (968,02) miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por el Lote 88 con 138,18 miles de metros cúbicos (869,14 miles de barriles) operado por Pluspetrol Perú Corporation, por el Lote 1-AB con 67,48 miles de metros cúbicos (424,44 miles de barriles) y el Lote 8 con 67,63 miles de metros cúbicos (425,40 miles de barriles), ambos operados por Pluspetrol Norte; luego el Lote X con 61,68 miles de metros cúbicos (387,94 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 48,16 miles de metros cúbicos (302,91 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-febrero, ésta fue de 1 360,19 miles de metros cúbicos (8 555,28 miles de bls.), lo que representa un aumento de 31,0% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 56 operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 326,65 miles de metros cúbicos (2 054,57 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	FEBRERO 2009		FEBRERO 2008		Var. %	ENE/FEB 2009		ENE/FEB 2008		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>125,86</b>	<b>791,65</b>	<b>106,51</b>	<b>669,95</b>	18,2	<b>267,03</b>	<b>1 679,56</b>	<b>221,18</b>	<b>1 391,20</b>	20,7
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	3,71	23,33	3,96	24,93	-6,4	7,89	49,60	8,33	52,39	-5,3
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>II</b>	2,94	18,47	2,89	18,21	1,4	6,24	39,23	5,95	37,40	4,9
<b>Mercantile</b>	<b>III</b>	21,59	135,80	5,03	31,63	329,3	47,00	295,62	10,95	68,86	329,3
<b>Rio Bravo</b>	<b>IV</b>	5,69	35,76	8,94	56,26	-36,4	12,01	75,55	18,94	119,15	-36,6
<b>GMP S.A.</b>	<b>V</b>	0,71	4,46	0,87	5,45	-18,1	1,61	10,16	1,75	10,99	-7,6
<b>Sapet</b>	<b>VI/VII</b>	12,38	77,89	11,86	74,59	4,4	25,87	162,73	25,60	161,01	1,1
<b>Unipetro</b>	<b>IX</b>	1,24	7,81	1,17	7,34	6,5	2,67	16,78	2,42	15,24	10,1
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	61,68	387,94	64,70	406,94	-4,7	131,97	830,06	133,55	839,99	-1,2
<b>Olympic</b>	<b>XIII</b>	15,67	98,59	6,81	42,84	130,1	31,25	196,54	13,11	82,44	138,4
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>XV</b>	0,09	0,56	0,09	0,58	-2,8	0,18	1,15	0,19	1,19	-3,9
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>XX</b>	0,16	1,03	0,19	1,19	-13,8	0,34	2,15	0,40	2,53	-15,1
<b>Noroeste: Zocalo</b>		61,25	385,25	54,00	339,62	13,4	151,53	953,08	116,86	735,05	29,7
<b>BPZ</b>	<b>Z-1</b>	13,09	82,34	4,40	27,70	197,2	39,70	249,69	9,06	56,98	338,2
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	48,16	302,91	49,59	311,92	-2,9	111,83	703,40	107,80	678,07	3,7
<b>Selva Norte</b>		135,11	849,84	191,27	1 203,02	-29,4	295,43	1 858,20	392,55	2 469,07	-24,7
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>8</b>	67,63	425,40	74,04	465,70	-8,7	147,24	926,09	157,35	989,69	-6,4
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>1-AB</b>	67,48	424,44	117,22	737,32	-42,4	148,19	932,11	235,20	1 479,38	-37,0
<b>Selva Central</b>		<b>14,27</b>	<b>89,75</b>	<b>14,34</b>	<b>90,20</b>	<b>-0,5</b>	<b>29,27</b>	<b>184,09</b>	<b>29,82</b>	<b>187,53</b>	<b>-1,8</b>
<b>Maple Produc.</b>	<b>31 E</b>	1,87	11,74	1,79	11,25	4,4	3,17	19,93	3,48	21,92	-9,1
<b>Maple</b>	<b>31 B, D</b>	0,55	3,47	0,00	0,00	0,0	0,76	4,76	0,00	0,00	0,0
<b>Aguaytia</b>	<b>31C</b>	11,85	74,54	12,55	78,95	-5,6	25,34	159,40	26,33	165,62	-3,8
<b>Selva Sur</b>		<b>292,09</b>	<b>1 837,16</b>	<b>160,05</b>	<b>1 006,69</b>	<b>82,5</b>	<b>616,93</b>	<b>3 880,34</b>	<b>295,36</b>	<b>1 857,73</b>	<b>108,9</b>
<b>Pluspetrol</b>	<b>56</b>	153,90	968,02	0,00	0,00	0,0	326,65	2 054,57	0,00	0,00	0,0
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	138,18	869,14	160,05	1 006,69	-13,7	290,28	1 825,77	295,36	1 857,73	-1,7
<b>Total</b>		<b>628,58</b>	<b>3 953,64</b>	<b>526,17</b>	<b>3 309,48</b>		<b>1 360,19</b>	<b>8 555,28</b>	<b>1 055,77</b>	<b>6 640,58</b>	
<b>Promedio Diario</b>		<b>22,45</b>	<b>141,20</b>	<b>18,14</b>	<b>114,12</b>	<b>23,7</b>	<b>23,05</b>	<b>145,00</b>	<b>17,60</b>	<b>110,68</b>	<b>31,0</b>

FUENTE: PERUPETRO



### PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:

REGION	FEBRERO 2009		FEBRERO 2008		VAR %	ENE/FEB 2009		ENE/FEB 2008		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	292,09	1 837,16	160,05	1 006,69	82,5	616,93	3 880,34	295,36	1 857,73	108,9
LORETO	137,53	865,05	193,05	1 214,26	-28,8	299,36	1 882,89	396,04	2 490,99	-24,4
PIURA	173,86	1 093,54	155,92	980,68	11,5	378,52	2 380,81	328,59	2 066,74	15,2
TUMBES	13,25	83,36	4,59	28,89	188,5	40,04	251,84	9,46	59,51	323,2
UCAYALI	11,85	74,54	12,55	78,95	-5,6	25,34	159,40	26,33	165,62	-3,8
<b>TOTAL</b>	<b>628,58</b>	<b>3 953,64</b>	<b>526,17</b>	<b>3 309,48</b>		<b>1 360,19</b>	<b>8 555,28</b>	<b>1 055,77</b>	<b>6 640,58</b>	
<b>PROM.DIA</b>	<b>22,45</b>	<b>141,20</b>	<b>18,14</b>	<b>114,12</b>	<b>23,7</b>	<b>23,05</b>	<b>145,00</b>	<b>17,60</b>	<b>110,68</b>	<b>31,0</b>

### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en febrero del 2009 fue de 221,24 millones de metros cúbicos (7 812,85 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 7,90 millones de metros cúbicos (279,03 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es menor en 6,1%, a la del mes precedente (8,42 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 3,1% a la de febrero del 2008 (7,67 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 181,10 millones de metros cúbicos (6 395,42 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 25,90 millones de metros cúbicos (914,67 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-febrero, ésta fue de 482,16 millones de metros cúbicos (17 027,31 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 16,0%, en comparación a similar período del 2008. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 395,70 millones de metros cúbicos (13 974,12 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 53,64 millones de metros cúbicos (1 894,14 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

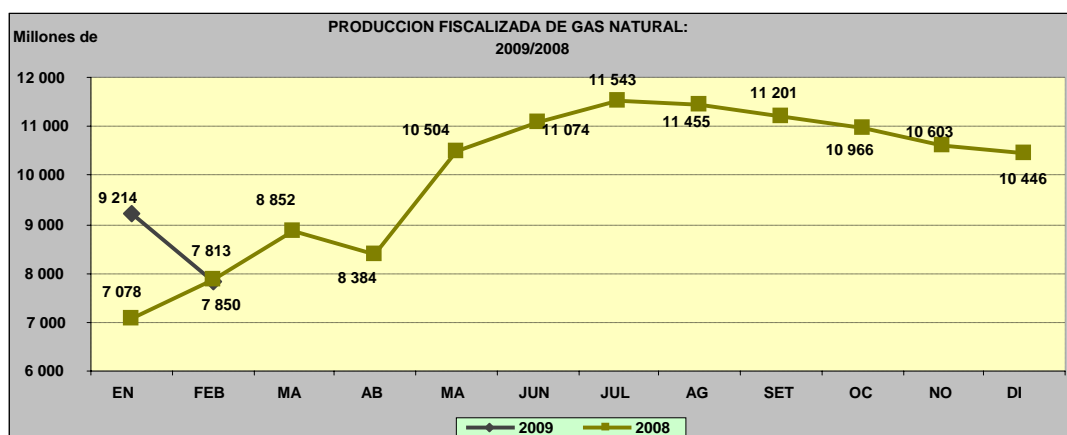
## PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	FEBRERO 2009		FEBRERO 2008		Var. %	ENE/FEB 2009		ENE/FEB 2008		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>		9,87	348,44	12,25	432,69	-19,5	21,93	774,42	28,04	990,12	-21,8
Petrobrás	X	5,77	203,88	7,09	250,31	-18,5	12,40	437,94	16,02	565,91	-22,6
GMP S.A.	I	3,57	125,94	3,78	133,37	-5,6	7,83	276,44	8,09	285,69	-3,2
OLYMPIC	XIII	0,53	18,61	0,20	6,94	168,2	1,15	40,73	0,42	14,99	171,7
Sapet	VI	0,00	0,00	1,19	42,08	-100,0	0,55	19,31	3,50	123,53	-84,4
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	4,37	154,33	9,24	326,41	-52,7	10,89	384,64	20,59	727,29	-47,1
Selva Central											
Aguaytia	31 C	25,90	914,67	26,13	922,82	-0,9	53,64	1 894,14	55,46	1 958,41	-3,3
Selva Sur											
Pluspetrol	88	181,10	6 395,42	174,67	6 168,28	3,7	395,70	13 974,12	318,62	11 252,03	24,2
<b>Total</b>		<b>221,24</b>	<b>7 812,85</b>	<b>222,29</b>	<b>7 850,20</b>		<b>482,16</b>	<b>17 027,31</b>	<b>422,71</b>	<b>14 927,85</b>	
<b>Promedio Diario</b>		<b>7,90</b>	<b>279,03</b>	<b>7,67</b>	<b>270,70</b>	<b>3,1</b>	<b>8,17</b>	<b>288,60</b>	<b>7,05</b>	<b>248,80</b>	<b>16,0</b>

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 153,39 millones de Nuevos Soles en febrero, 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 febrero corresponden a Pluspetrol con 109,64 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 11,29 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 7,31 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 6,95 millones de Nuevos Soles; la diferencia 19,20 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



## PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR REGIONES:

REGION	FEBRERO 2009		FEBRERO 2008		VAR %	ENE/FEB 2009		ENE/FEB 2008		VAR %
	Miles de M <sup>3</sup>	Miles de Bis.	Miles de M <sup>3</sup>	Miles de Bis.		Miles de M <sup>3</sup>	Miles de Bis.	Miles de M <sup>3</sup>	Miles de Bis.	
CUSCO	181,10	6 395,42	174,67	6 168,28	3,7	395,70	13 974,12	318,62	11 252,03	24,2
PIURA	14,24	502,76	21,50	759,10	-33,8	32,82	1 159,05	48,63	1 717,41	-32,5
UCAYALI	25,90	914,67	26,13	922,82	-0,9	53,64	1 894,14	55,46	1 958,41	-3,3
<b>TOTAL</b>	<b>221,24</b>	<b>7 812,85</b>	<b>222,29</b>	<b>7 850,20</b>		<b>482,16</b>	<b>17 027,31</b>	<b>422,71</b>	<b>14 927,85</b>	
<b>PR.DIARIO</b>	<b>7,90</b>	<b>279,03</b>	<b>7,67</b>	<b>270,70</b>	<b>3,1</b>	<b>8,17</b>	<b>288,60</b>	<b>7,05</b>	<b>248,80</b>	<b>16,0</b>

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de febrero del 2009 fue de 1 199,20 miles de metros cúbicos, (7 542,70 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 42,83 miles de metros cúbicos (269,38 miles de bls/día). El 31,7% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 26,9% a Refinería Talara (Petroperú); y 41,4% 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: 368,83 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 150,63 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 100,61 miles de metros cúbicos, del propano: 98,38 miles de metros cúbicos, del butano 49,75 miles de metros cúbicos, del turbo A-1: 48,42 miles de metros cúbicos, del intermediate fuel oil: 41,00 miles de metros cúbicos, del GLP: 30,56 miles de metros cúbicos, de los asfaltos: 20,24 miles de metros cúbicos, del kerosene: 6,78 miles de metros cúbicos, de los solventes: 4,89 miles de metros cúbicos, de la gasolina natural Maple: 1,50 miles de metros cúbicos, del naftoil industrial Premium: 0,82 miles de metros cúbicos y otros productos con 276,79 miles de metros cúbicos.

**PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2009**  
(Miles de m<sup>3</sup>)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	FEBRERO	ENE/FEB	FEBRERO	ENE/FEB	FEBRERO	ENE/FEB	FEBRERO	ENE/FEB
Productos Terminados								
GLP	5,77	11,86	18,90	43,62	5,88	13,30	30,56	68,78
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	98,38	205,86	98,38	205,86
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	49,75	100,94	49,75	100,94
Gasolina 98 BA	1,04	4,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	4,36
Gasolina 97	1,32	1,64	1,43	3,78	0,34	1,54	3,09	6,96
Gasolina 95	2,70	4,63	4,79	9,83	0,24	0,28	7,73	14,74
Gasolina 90	15,15	29,10	15,47	28,60	6,84	17,00	37,46	74,70
Gasolina 84	7,19	25,80	32,80	61,83	11,31	22,98	51,29	110,61
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	44,46	92,39	1,30	16,43	2,66	5,26	48,42	114,07
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	1,16	1,38	5,04	9,54	0,58	1,45	6,78	12,37
Petróleo Diesel 2	0,00	0,00	0,09	0,23	41,53	91,37	41,61	91,60
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	0,78	0,00	0,00	0,00	0,78
Niodiesel B-2	116,34	207,29	108,17	229,23	102,72	230,44	327,22	666,97
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Intermed. Fuel Oil - -IFO	30,60	61,96	10,40	12,79	0,00	0,00	41,00	74,75
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Petróleo Industrial N° 6	6,76	13,54	60,73	92,88	5,69	18,75	73,18	125,18
Pet. Industrial 500	67,31	140,04	0,00	0,17	10,14	18,90	77,45	159,12
Asfalto Líquido RC/MC	0,93	1,89	3,22	5,80	1,10	2,77	5,25	10,45
Asfalto Sólido	6,93	11,50	1,65	3,44	6,41	10,28	14,99	25,22
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	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	0,47	1,88	3,82	1,88	4,29
Solvente 3	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	2,86	3,01	4,36
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	0,82	2,28	0,82	2,28
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	3,90	1,50	3,90
<b>Sub – Total</b>	<b>307,66</b>	<b>607,38</b>	<b>265,49</b>	<b>520,93</b>	<b>349,25</b>	<b>753,98</b>	<b>922,41</b>	<b>1 882,28</b>
Productos en Proceso	73,08	103,23	63,47	187,35	147,17	309,78	283,73	600,36
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,60	-3,42	-0,28	-0,68	-2,88	-4,10
Mermas	0,00	0,00	-0,24	0,47	-0,06	0,10	-0,30	0,57
Perdidas y Ganancias	-1,04	-3,38	-3,69	-12,74	0,97	4,42	-3,76	-11,69
<b>Total</b>	<b>379,71</b>	<b>707,23</b>	<b>322,44</b>	<b>692,59</b>	<b>497,05</b>	<b>1 067,60</b>	<b>1 199,20</b>	<b>2 467,42</b>

FUENTE: MEM-DGH.

**PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2009**  
(Miles de Bls)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	FEBRERO	ENE/FEB	FEBRERO	ENE/FEB	FEBRERO	ENE/FEB	FEBRERO	ENE/FEB
Productos Terminados								
GLP	36,29	74,58	118,91	274,37	36,99	83,64	192,19	432,59
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	618,80	1 294,80	618,80	1 294,80
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	312,90	634,90	312,90	634,90
Gasolina 98 BA	6,55	27,43	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	27,43
Gasolina 97	8,32	10,30	8,98	23,77	2,14	9,69	19,43	43,77
Gasolina 95	16,98	29,10	30,10	61,84	1,52	1,77	48,60	92,72
Gasolina 90	95,32	183,06	97,29	179,87	43,01	106,94	235,62	469,87
Gasolina 84	45,21	162,30	206,30	388,89	71,11	144,53	322,62	695,71
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	279,62	581,09	8,19	103,33	16,75	33,07	304,56	717,49
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	7,29	8,65	31,70	60,00	3,63	9,13	42,62	77,78
Petróleo Diesel 2	0,00	0,00	0,56	1,45	261,19	574,69	261,75	576,14
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	4,91	0,00	0,00	0,00	4,91
Biodiesel B-2	731,74	1 303,84	680,35	1 441,84	646,07	1 449,44	2 058,15	4 195,12
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Intermed. Fuel Oil - -IFO	192,44	389,69	65,43	80,46	0,00	0,00	257,87	470,15
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Petróleo Industrial N° 6	42,51	85,19	381,97	584,20	35,79	117,95	460,27	787,34
Pet. Industrial 500	423,38	880,83	0,00	1,08	63,79	118,90	487,17	1 000,81
Asfalto Líquido RC/MC	5,87	11,88	20,28	36,46	6,91	17,40	33,05	65,74
Asfalto Sólido	43,61	72,33	10,40	21,64	40,29	64,64	94,29	158,61
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	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	2,95	11,83	24,01	11,83	26,96
Solvente 3	0,00	0,00	9,45	9,45	9,46	17,98	18,91	27,43
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	5,15	14,36	5,15	14,36
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	9,41	24,52	9,41	24,52
<b>Sub – Total</b>	<b>1 935,13</b>	<b>3 820,27</b>	<b>1 669,89</b>	<b>3 276,51</b>	<b>2 196,72</b>	<b>4 742,35</b>	<b>5 801,75</b>	<b>11 839,13</b>
Productos en Proceso	459,67	649,31	399,24	1 178,41	925,69	1 948,44	1 784,60	3 776,15
Recuperación de productos	0,00	0,00	-16,33	-21,51	-1,79	-4,27	-18,12	-25,77
Mermas	0,00	0,00	-1,48	2,94	-0,39	0,63	-1,87	3,57
Perdidas y Ganancias	-6,51	-21,24	-23,23	-80,11	6,07	27,81	-23,67	-73,54
<b>Total</b>	<b>2 388,29</b>	<b>4 448,34</b>	<b>2 028,09</b>	<b>4 356,24</b>	<b>3 126,31</b>	<b>6 714,97</b>	<b>7 542,70</b>	<b>15 519,54</b>

FUENTE: MEM-DGH.

## VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en febrero del 2009 fue de 715,81 miles de metros cúbicos, (4 502,28 miles de bls.), con un promedio diario de 25,56 miles de metros cúbicos (160,80 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 7,4% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 332,83 miles de metros cúbicos (2 093,41 miles de barriles), seguido del GLP: 129,14 miles de metros cúbicos (812,23 miles de barriles), de las gasolinas con 112,97 miles de metros cúbicos (710,55 miles de barriles), de los petróleos residuales: 65,66 miles de metros cúbicos (413,02 miles de barriles), entre otros productos.

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

PRODUCTO	2009				2008				VAR - 2009/2008	
	FEBRERO	FEBRERO	ENE/FEB	ENE/FEB	FEBRERO	FEBRERO	ENE/FEB	ENE/FEB	FEBRERO	ENE/FEB
	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	%	%
TOTAL	715,81	4 502,28	1 452,09	9 133,34	666,35	4 191,18	1 335,11	8 397,56	7,4	8,8
GLP	129,14	812,23	276,51	1 739,16	123,94	779,56	237,28	1 492,42	4,2	16,5
GASOLINA 84	58,78	369,71	120,57	758,35	55,45	348,77	114,52	720,29	6,0	5,3
GASOLINA 90	40,88	257,14	81,60	513,23	32,91	207,02	66,17	416,21	24,2	23,3
GASOLINA 95	7,39	46,47	15,19	95,55	6,72	42,26	13,53	85,09	10,0	12,3
GASOLINA 97	3,31	20,83	6,74	42,40	2,73	17,18	5,39	33,90	21,3	25,1
GASOLINA 98	2,61	16,40	5,23	32,90	2,62	16,50	5,33	33,50	-0,6	-1,8
TURBO A-1	49,15	309,14	105,69	664,78	17,20	108,18	33,65	211,65	185,8	214,1
KEROSENE	3,90	24,52	8,00	50,31	4,09	25,72	9,09	57,15	-4,7	-12,0
DIESEL 2 / B-2 / B-2 GE AMAZ.	332,83	2 093,41	680,70	4 281,47	320,19	2 013,91	660,09	4 151,84	3,9	3,1
PET. IND. 5 y 6	17,86	112,34	38,79	243,98	21,81	137,20	49,13	308,99	-18,1	-21,0
PET. IND. 500	47,80	300,68	68,13	428,55	54,86	345,06	94,23	592,70	-12,9	-27,7
ASF. LIQ.y SOL.	12,30	77,39	25,52	160,52	9,94	62,52	22,15	139,32	23,8	15,2
SOLVENTES	6,36	40,02	12,38	77,90	8,40	52,83	15,84	99,61	-24,2	-21,8
OTROS	3,50	22,01	7,04	44,26	5,48	34,49	8,73	54,91	-36,2	-19,4

FUENTE: MEM-DGH

## SÍSMICA

Para el año 2009 se han programado registrar 1 860 km<sup>2</sup> de líneas sísmicas 3D y 5 073 km de líneas sísmicas 2D.

A fines de febrero se han registrado 2 293,2 kilómetros de líneas sísmicas 2D, las cuales se efectuaron en el Lote Z.-38 por Vamex y 122,7 en el Lote 106 por Petrolífera; asimismo, se registraron 39,6 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, las cuales se efectuaron en el Lote III por Interoil.

### SISMICA REGISTRADA

COMPañÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2009	EJECUTADO FEBRERO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
PETROLIFERA	106	2D	475,75	122,7	25,8	Licencia
INTEROIL	III	3D		39,6		Licencia
SAPET	113	2D				Licencia
OXY	64	2D				Licencia
PLUSPETROL NORTE	1AB	3D				Licencia
BARRETT	67	3D				Licencia
BPZ	XIX	2D				Licencia
VAMEX	Z-38	2D	2 146	2 170,6		Licencia
TOTAL		2D	5 073,0	2 293,2	45,2	
		3D	1 860,0	39,6	2,1	

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

## PERFORACIÓN

En febrero se perforó un (01) pozo exploratorio, el San Miguel 1X en el Lote Z-6 por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual está abandonado permanentemente.

### POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN FEBRERO

COMPañÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-6	SAN MIGUEL 1X	5 497	Goyllarisquizga - Paleozoico - Máncora y Tinajones/Colán	Abandonado permanentemente

Adicionalmente en febrero se está perforando un (01) pozo exploratorio, 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
TALISMAN	64	SITUCHE CENTRAL 3X		8 159	Chambira	Perforando

En relación a pozos de desarrollo, en febrero se perforaron nueve (09) pozos: el San Francisco SF1-3D en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual está en completación, también: el Central 8818, el ballena 8597, el Central 8802, el Ballena 8608, el Central 8784, el Central 8484 y el Ballena 8866, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado Productivo-productor, asimismo, el maquia 53 en el Lote 31 B/D por Maple, ubicado en la Selva Central, el cual se encuentra en estado productivo-productor.

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

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-2B	SAN FRASNCISCO SF1-3D	6 066	Pleozoico Verdún y AreniscasTalara	En completación
PETROBRAS	X	CENTRAL 8818	3 800	Echino repetido Ostrea – Echino	Productivo-productor
PETROBRAS	X	BALLENA 8597	4 490	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	CENTRAL 8802	3 000	Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	BALLENA 8608	4 190	Echino	Productivo-productor
PETROBRAS	X	CENTRAL 8784	4 015	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	CENTRAL 8484	2 837	Echino – Elico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	BALLENA 8866	4 010	Ostrea – Echino – Helico	Productivo-productor
MAPLE	31 B/D	MAQUIA 53	2 234	Cachiyacu (beta, gamma y Delta)	Productivo-productor

Adicionalmente, se están perforando seis (06) pozos: el Negritos 12263 en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el san Pedro SP1A-3D en el lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el Corvina 15D-ST en el LoteZ-1 por BPZ, ubicado en el Zócalo, el Taiman 8936 en el Lote X por Petrobras ubicado en el Noroeste, el PN-88D en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste y el Cashiriari 1003D 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
GMP	I	NEGRITOS 12263	-	3 717	Mogollón	Perforando
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDRO SP1A - 3D	7 668	6 832	Paleozoico	Perforando
BPZ	Z-1	CORVINA 15D – ST	-	-	-	-
PETROBRAS	X	TAIMAN 8936	-	-	-	-
OLYMPIC	XIII	PN – 88D	6 000	-	Salina	Perforando
PLUSPETROL	88	CASHIRIARI 1003D	12 864	7 920	Vívian – Chonta – Nia – Noi – Ene	Perforando

### CONTRATOS

En el mes de febrero, 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 79 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 60 de exploración/explotación

**CONTRATOS DE EXPLOTACION – FEBRERO**

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
XX	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	19/01/2006	
ZOCALO NORTE	Z-2B	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	OPER.(Espec.)	16/11/1993
SELVA NORTE	1 AB	PLUSPETROL NORTE S.A. (100%)	LICENCIA	08/05/2000
	8	PLUSPETROL NORTE S.A. (60%) KOREA NATIONAL OIL CORPORATION (20%) DAEWOO CORPORATION SUC. PERUANA (11 2/3%) SK CORPORATION (8 1/3%)	LICENCIA	22/07/1996
SELVA CENTRAL	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
SELVA SUR	31B y 31D	MAPLE GAS CORPORATION DEL PERU S.R.L. (100%)	LICENCIA	30/03/1994
	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 – FEBRERO**

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 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	
	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	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 (30%), CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (60%) COMPAÑIA 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 ENERGIA PERU S.A. (46,16%)	LICENCIA	27/01/2004
	58	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005	
	76	HUNT OIL EXP & PROD COMPANY OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (50%) REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (50%)	LICENCIA	04/05/2006	

	90	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
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 febrero del 2009 la balanza comercial de hidrocarburos presentó un resultado negativo de US\$ 23,48 millones. Durante el presente mes se exportaron principalmente: naftas, residuales y GLP y se importaron en mayor cantidad: crudo y diesel 2, el precio promedio del crudo importado fue del orden de 35,0 US\$/bl. y finalmente el déficit acumulado para lo que va del año es de US\$ 70,38 millones.

## COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2009

	FEBRERO			ENE/FEB		
	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>	60,1	377,8	6 083,4	239,3	1 504,9	27 047,6
<b>GASES</b>						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,2	9,9	17,3	108,7	3 525,4
BUTANO	15,8	99,7	3 251,2	15,8	99,7	3 251,2
PROPANO	49,9	314,2	8 210,1	49,9	314,2	8 210,1
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	146,5	921,3	38 482,8	250,6	1 576,1	64 769,8
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	36,7	230,5	16 696,6	79,3	499,1	37 080,9
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	22,3	140,0	5 353,7	22,3	140,0	5 353,7
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	3,1	19,8	2 238,3	7,0	43,8	4 935,7
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	42,9	269,7	10 213,6	46,7	293,9	11 428,0
FUEL OIL	22,4	140,9	5 498,5	46,5	292,7	10 851,3
HEAVY FUEL OIL	79,9	502,6	16 318,3	79,9	502,6	16 318,3
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,0	0,3	20,0	0,2	1,0	78,1
SOLVENTE 3	0,0	0,2	20,7	0,1	0,7	70,0
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,1	0,4	79,4	0,1	0,5	83,4
ACEITES LUBRICANTES	2,1	13,3	3 744,8	2,9	18,1	4 848,0
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	40,4	0,0	0,2	70,9
<b>TOTAL</b>	<b>481,9</b>	<b>3 030,9</b>	<b>116 261,7</b>	<b>857,9</b>	<b>5 395,9</b>	<b>197 922,4</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	442,0	2 779,9	98 005,4	859,0	5 403,1	186 499,7
<b>GASES</b>						

<b>GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>BUTANO</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
<b>PROPANO</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>OTROS GASES</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>GASOLINAS</b>						
<b>NAFTA REFORMADA (HGOBS)</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>GASOLINA DE MOTOR</b>	10,1	63,6	3 158,9	23,5	147,9	6 817,4
<b>GASOLINA DE AVIACION</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
<b>TURBO JET A – 1 / KEROTURBO</b>	23,6	148,2	9 332,2	23,6	148,2	9 332,2
<b>DIESEL 2</b>	41,7	262,6	16 611,4	107,8	678,3	42 842,0
<b>MATERIAL DE CORTE / GASOILS</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>RESIDUALES</b>						
<b>FUEL OILS</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>OTROS</b>						
<b>SOLVENTES</b>	0,0	0,2	47,3	0,1	0,6	158,1
<b>BASES LUBRICANTES</b>	12,9	80,9	9 941,7	19,1	120,0	16 422,4
<b>ACEITES LUBRICANTES</b>	1,3	8,4	2 303,7	3,0	19,1	5 288,3
<b>GRASAS LUBRICANTES</b>	0,2	1,0	339,2	0,5	2,9	945,2
<b>TOTAL</b>	<b>531,8</b>	<b>3 344,9</b>	<b>139 739,8</b>	<b>1 036,6</b>	<b>6 520,1</b>	<b>268 306,0</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-49,9</b>	<b>-313,9</b>	<b>-23 478,0</b>	<b>-178,7</b>	<b>-1 124,2</b>	<b>-70 383,6</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