



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en noviembre del 2008 alcanzó un total de 703,02 miles de metros cúbicos (4 421,82 miles de bls.), con un promedio de 23,43 miles de m<sup>3</sup>/día (147,39 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 4,2%, respecto del mes anterior (22,50 miles de m<sup>3</sup>/día), debido básicamente al mayor aporte en la producción de los Lotes X, 8 y Z-2B, de las compañías Petrobrás Energía Perú S.A. Pluspetrol Norte S.A. y Petrotech Peruana S.A. respectivamente. Asimismo, la producción refleja un aumento de 29,0%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,17 miles de m<sup>3</sup>/día).

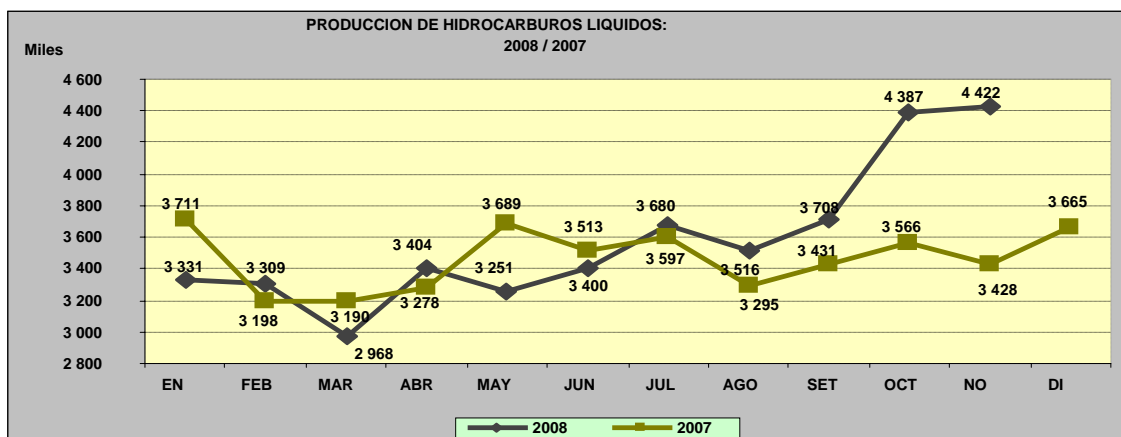
El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 56 con 162,02 miles de metros cúbicos (1 019,05 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por el Lote 88 con 137,78 miles de metros cúbicos (866,63 miles de barriles) operado por Pluspetrol Perú Corporation, por el Lote 1-AB con 105,17 miles de metros cúbicos (661,47 miles de barriles) y el Lote 8 con 76,14 miles de metros cúbicos (478,93 miles de barriles), ambos operados por Pluspetrol Norte; luego el Lote X con 70,82 miles de metros cúbicos (445,43 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 56,92 miles de metros cúbicos (358,03 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-noviembre, ésta fue de 6 260,53 miles de metros cúbicos (39 377,38 miles de bls.), lo que representa un aumento de 3,9% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 640,64 miles de metros cúbicos (10 319,30 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	Noviembre 2008		Noviembre 2007		Var. %	Ene/Nov 2008		Ene/Nov 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	
Noroeste:Contin.		136,79	860,39	106,70	671,10	28,2	1 318,73	8 294,50	1 104,62	6 947,80	19,4
GMP S.A.	I	3,91	24,57	4,91	30,89	-20,5	48,00	301,93	44,77	281,59	7,2
Pet. Monterrico	II	3,48	21,89	2,94	18,48	18,5	37,02	232,84	29,47	185,35	25,6
Mercantile	III	17,61	110,75	5,95	37,42	196,0	97,87	615,56	52,35	329,26	87,0
Rio Bravo	IV	6,75	42,46	8,29	52,13	-18,5	88,65	557,62	82,91	521,50	6,9
GMP S.A.	V	0,95	5,98	0,80	5,03	18,8	10,90	68,55	8,04	50,56	35,6
Sapet	VI/VII	12,77	80,33	13,38	84,13	-4,5	148,54	934,31	153,12	963,09	-3,0
Unipetro	IX	1,40	8,78	1,25	7,86	11,7	14,10	88,69	14,29	89,88	-1,3
Petrobrás	X	70,82	445,43	65,51	412,07	8,1	751,15	4 724,58	702,81	4 420,50	6,9
Olympic	XIII	18,86	118,65	3,36	21,12	461,7	119,55	751,93	13,42	84,41	790,8
Pet. Monterrico	XV	0,08	0,53	0,09	0,58	-8,0	1,00	6,28	0,96	6,01	4,5
Pet. Monterrico	XX	0,16	1,03	0,22	1,40	-26,6	1,94	12,22	2,49	15,67	-22,0
Noroeste: Zocalo		71,21	447,91	57,58	362,16	23,7	693,65	4 362,90	624,27	3 926,52	11,1
BPZ	Z-1	14,29	89,88	0,00	0,00	0,0	98,59	620,10	0,00	0,00	0,0
Petrotech	Z-2B	56,92	358,03	57,58	362,16	-1,1	595,06	3 742,80	624,27	3 926,52	-4,7
Selva Norte		181,31	1 140,41	192,57	1 211,24	-5,8	2 026,15	12 744,06	2 331,54	14 664,88	-13,1
Pluspetrol Norte	8	76,14	478,93	77,89	489,91	-2,2	817,65	5 142,87	904,62	5 689,88	-9,6
Pluspetrol Norte	1-AB	105,17	661,47	114,68	721,33	-8,3	1 208,50	7 601,19	1 426,92	8 975,00	-15,3
Selva Central		13,90	87,43	15,65	98,46	-11,2	168,78	1 061,57	183,15	1 151,96	-7,8
Maple Produc.	31 E	1,93	12,14	1,78	11,18	8,6	21,44	134,87	23,32	146,66	-8,0
Maple	31 B, D	0,31	1,96	0,00	0,00	0,0	4,27	26,84	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	11,66	73,33	13,88	87,28	-16,0	143,07	899,86	159,83	1 005,29	-10,5
Selva Sur		299,80	1 885,68	172,49	1 084,95	73,8	2 053,23	12 914,34	1 781,58	11 205,74	15,2
Pluspetrol	56	162,02	1 019,05	0,00	0,00	0,0	412,58	2 595,05	0,00	0,00	0,0
Pluspetrol	88	137,78	866,63	172,49	1 084,95	-20,1	1 640,64	10 319,30	1 781,58	11 205,74	-7,9
<b>Total</b>		<b>703,02</b>	<b>4 421,82</b>	<b>545,00</b>	<b>3 427,92</b>	<b>29,0</b>	<b>6 260,53</b>	<b>39 377,38</b>	<b>6 025,15</b>	<b>37 896,90</b>	<b>3,9</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>23,43</b>	<b>147,39</b>	<b>18,17</b>	<b>114,26</b>	<b>29,0</b>	<b>18,69</b>	<b>117,54</b>	<b>18,04</b>	<b>113,46</b>	<b>3,6</b>

FUENTE: PERUPETRO



**PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:**

REGION	NOVIEMBRE 2008		NOVIEMBRE 2007		VAR %	ENE/NOV 2008		ENE/NOV 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	299,80	1 885,68	172,49	1 084,95	73,8	2 053,23	12 914,34	1 781,58	11 205,74	15,2
LORETO	183,55	1 154,51	194,35	1 222,42	-5,6	2 051,86	12 905,77	2 354,86	14 811,55	-12,9
PIURA	193,55	1 217,39	164,05	1 031,87	18,0	1 911,84	12 025,08	1 726,40	10 858,65	10,7
TUMBES	14,45	90,91	0,22	1,40	6 407,3	100,53	632,32	2,49	15,67	3 936,5
UCAYALI	11,66	73,33	13,88	87,28	-16,0	143,07	899,86	159,83	1 005,29	-10,5
<b>TOTAL</b>	<b>703,02</b>	<b>4 421,82</b>	<b>545,00</b>	<b>3 427,92</b>	<b>29,0</b>	<b>6 260,53</b>	<b>39 377,38</b>	<b>6 025,15</b>	<b>37 896,90</b>	<b>3,9</b>
<b>PROM.DIA.</b>	<b>22,68</b>	<b>142,64</b>	<b>17,58</b>	<b>110,58</b>	<b>29,0</b>	<b>18,74</b>	<b>117,54</b>	<b>17,99</b>	<b>113,46</b>	<b>3,6</b>

**PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL**

La producción nacional fiscalizada de gas natural en noviembre del 2008 fue de 300,25 millones de metros cúbicos (10 603,30 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 10,01 millones de metros cúbicos (353,44 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es similar a la del mes precedente, esto, es debido a igual 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 14,1% a la de noviembre del 2007 (8,77 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 237,12 millones de metros cúbicos (8 373,85 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 36,37 millones de metros cúbicos (1 284,43 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-noviembre, ésta fue de 3 100,97 millones de metros cúbicos (109 509,97 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 28,3%, en comparación a similar período del 2007. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 2 399,23 millones de metros cúbicos (84 728,13 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 388,31 millones de metros cúbicos (13 712,93 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

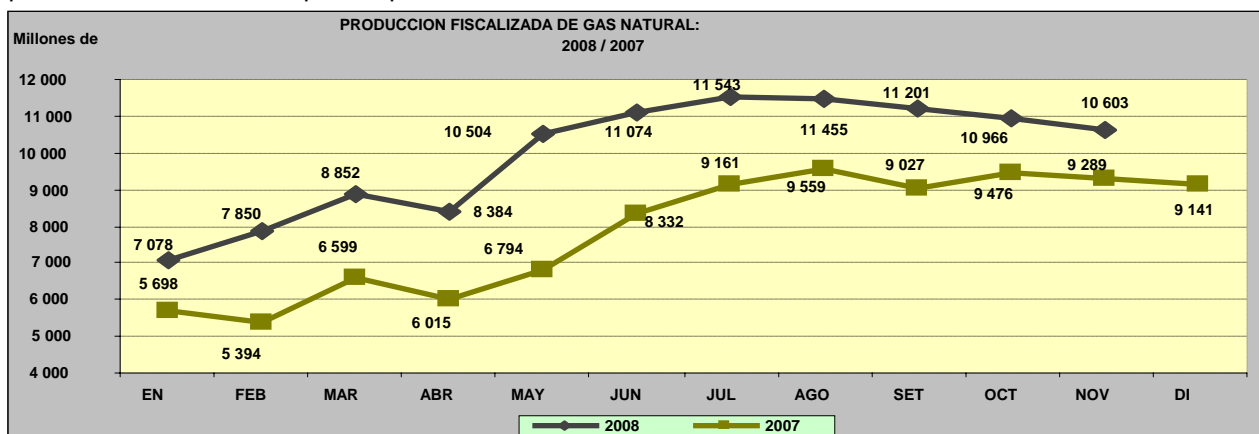
**PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS**

Contratista	Lote	Noviembre 2008		Noviembre 2007		Var. %	Ene/Nov 2008		Ene/Nov 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>		16,34	576,88	16,51	583,19	-1,1	178,20	6 293,23	161,04	5 687,02	10,7
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	8,95	316,07	9,65	340,67	-7,2	105,31	3 718,99	93,92	3 316,73	12,1
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	4,28	151,08	3,93	138,81	8,8	45,28	1 599,19	36,73	1 297,27	23,3
<b>OLYMPIC</b>	<b>XIII</b>	1,59	56,01	0,98	34,52	62,2	8,45	298,42	11,48	405,35	-26,4
<b>Sapet</b>	<b>VI</b>	1,52	53,71	1,96	69,19	-22,4	19,16	676,63	18,91	667,68	1,3
<b>Zocalo</b>											
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	10,42	368,14	11,85	418,44	-12,0	135,23	4 775,69	131,78	4 653,87	2,6
<b>Selva Central</b>											
<b>Aguaytia</b>	<b>31 C</b>	36,37	1 284,43	35,92	1 268,67	1,2	388,31	13 712,93	365,64	12 912,52	6,2
<b>Selva Sur</b>											
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	237,12	8 373,85	198,75	7 018,88	19,3	2 399,23	84 728,13	1 758,21	62 090,67	36,5
<b>Total</b>		<b>300,25</b>	<b>10 603,30</b>	<b>263,04</b>	<b>9 289,19</b>	<b>14,1</b>	<b>3 100,97</b>	<b>109 509,97</b>	<b>2 416,67</b>	<b>85 344,08</b>	<b>28,3</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>10,01</b>	<b>353,44</b>	<b>8,77</b>	<b>309,64</b>	<b>14,1</b>	<b>9,26</b>	<b>326,90</b>	<b>7,24</b>	<b>255,52</b>	<b>27,9</b>

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 182,04 millones de Nuevos Soles en noviembre, lo que hace un acumulado de 3 420,04 millones de Nuevos Soles para el período enero-noviembre 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 noviembre corresponden a Pluspetrol con 1 070,79 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 588,74 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 190,13 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 184,66 millones de Nuevos Soles; la diferencia 385,72 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



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

REGION	NOVIEMBRE 2008		NOVIEMBRE 2007		VAR %	ENE/NOV 2008		ENE/NOV 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>	237,12	8 373,85	198,75	7 018,88	19,3	2 399,23	84 728,13	1 758,21	62 090,67	36,5
<b>PIURA</b>	26,76	945,02	28,36	1 001,64	-5,7	313,44	11 068,92	292,82	10 340,88	7,0
<b>UCAYALI</b>	36,37	1 284,43	35,92	1 268,67	1,2	388,31	13 712,93	365,64	12 912,52	6,2
<b>TOTAL PR. DIARIO</b>	<b>300,25</b>	<b>10 603,30</b>	<b>263,04</b>	<b>9 289,19</b>	<b>14,1</b>	<b>3 100,97</b>	<b>109 509,97</b>	<b>2 416,67</b>	<b>85 344,08</b>	<b>28,3</b>
	<b>9,69</b>	<b>342,04</b>	<b>8,49</b>	<b>299,65</b>	<b>14,1</b>	<b>9,28</b>	<b>326,90</b>	<b>7,21</b>	<b>255,52</b>	<b>27,9</b>

#### PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de noviembre del 2008 fue de 1 149,78 miles de metros cúbicos, (7 231,86 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 38,33 miles de metros cúbicos (241,06 miles de bls/día). El 29,3% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 28,4% a Refinería Talara (Petroperú); y 42,3% a otras refinerías menores, tales como: El Milagro, Iquitos y Conchán (Petroperú), la Refinería Pucallpa (Maple Gas Co.) y las Plantas Pisco (Pluspetrol), Verdún (EPPSA) y Aguaytía (Aguaytía). La mayor producción corresponde al diesel 2: 314,19 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 133,98 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 116,59 miles de metros cúbicos, del propano: 97,01 miles de metros cúbicos, del turbo A-1: 58,36 miles de metros cúbicos, del butano 46,69 miles de metros cúbicos, del GLP: 40,47 miles de metros cúbicos, del intermedie fuel oil: 37,75 miles de metros cúbicos, de los asfaltos: 19,01 miles de metros cúbicos, del kerosene: 8,35 miles de metros cúbicos, de los solventes: 3,80 miles de metros cúbicos, de la gasolina natural Maple: 1,62 miles de metros cúbicos, del naftoil industrial Premium: 1,61 miles de metros cúbicos y otros productos con 270,35 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	
	Noviembre	Ene/Nov	Noviembre	Ene/Nov	Noviembre	Ene/Nov	Noviembre	Ene/Nov
Productos Terminados								
GLP	8,62	90,08	24,81	271,73	7,04	69,56	40,47	431,37
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	97,01	713,89	97,01	713,89
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	46,69	339,59	46,69	339,59
Gasolina 98 BA	2,46	30,85	0,00	0,00	0,00	0,00	2,46	30,85
Gasolina 97	2,20	11,97	0,00	0,00	1,93	14,28	4,12	26,26
Gasolina 95	3,28	34,90	2,81	39,71	0,01	9,84	6,09	84,45
Gasolina 90	15,34	175,81	14,63	112,84	11,72	79,92	41,69	368,57
Gasolina 84	17,93	187,83	30,30	310,58	14,00	139,58	62,23	637,99
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	44,70	486,62	9,71	125,99	3,95	30,56	58,36	643,16
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00	1,18
Kerosene	2,18	21,79	5,73	61,07	0,45	7,44	8,35	90,29
Petróleo Diesel 2	102,23	1 225,45	101,01	1 142,32	110,95	623,09	314,19	2 990,86
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	0,00	3,35	0,00	0,00	0,00	3,35
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	0,00	58,87	0,00	0,00	0,00	58,87
Intermed. Fuel Oil - -IFO	28,38	270,47	9,37	23,70	0,00	1,42	37,75	295,59
Petróleo Industrial N° 5	7,44	7,44	0,00	0,00	0,00	0,66	7,44	8,10
Petróleo Industrial N° 6	46,97	137,21	20,95	434,55	14,57	198,83	82,49	770,59
Pet. Industrial 500	1,64	858,54	32,84	301,77	9,57	114,64	44,05	1 274,95
Asfalto Líquido RC/MC	6,75	12,65	2,15	14,75	1,49	10,67	10,40	38,06
Asfalto Sólido	0,00	44,48	1,97	18,18	6,64	50,46	8,61	113,13
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente Light EPPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	1,05	1,05	1,05
Solvente 1	0,00	0,00	0,43	0,83	1,37	18,94	1,80	19,77
Solvente 3	0,00	0,00	0,00	14,94	0,95	12,30	0,95	27,24
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	18,04	1,61	18,04
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62	30,06	1,62	30,06
<b>Sub – Total</b>	<b>290,12</b>	<b>3 596,09</b>	<b>256,69</b>	<b>2 962,68</b>	<b>332,64</b>	<b>2 484,83</b>	<b>879,45</b>	<b>9 043,60</b>
Productos en Proceso	49,54	659,17	77,85	640,84	152,94	1 228,43	280,34	2 528,44
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,79	-47,75	-0,60	-8,10	-3,39	-55,85
Mermas	0,00	0,00	0,05	2,91	0,19	2,17	0,24	5,08
Perdidas y Ganancias	-2,59	-10,66	-5,80	-46,59	1,53	20,42	-6,86	-36,84
<b>Total</b>	<b>337,08</b>	<b>4 244,60</b>	<b>326,00</b>	<b>3 512,10</b>	<b>486,70</b>	<b>3 727,74</b>	<b>1 149,78</b>	<b>11 484,43</b>

FUENTE: MEM-DGH.

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



TOTAL	803,59	5 054,41	8 158,76	51 316,80	716,56	4 156,04	7 365,14	45 739,70	21,6	12,2
GLP	196,14	1 233,69	1 556,30	9 788,78	129,36	823,99	1 400,40	8 724,85	49,7	12,2
GASOLINA 84	56,54	355,63	648,22	4 077,17	58,69	349,09	622,50	3 893,86	1,9	4,7
GASOLINA 90	31,87	200,48	369,91	2 326,65	32,33	187,83	368,87	2 324,20	6,7	0,1
GASOLINA 95	5,87	36,93	72,48	455,87	6,22	34,62	64,34	401,00	6,7	13,7
GASOLINA 97	2,36	14,84	26,59	167,23	4,95	31,96	58,79	372,51	-53,5	-55,1
GASOLINA 98	1,73	10,90	28,01	176,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
TURBO A-1	21,12	132,82	241,33	1 517,91	17,09	101,96	190,36	1 197,19	30,3	26,8
KEROSENE	3,89	24,48	49,13	309,00	6,52	32,67	66,22	403,44	-25,1	-23,4
DIESEL 2	360,52	2 267,58	3 869,51	24 338,35	326,01	2 035,35	3 432,82	21 493,95	11,4	13,2
PET.IND.N°5y6	34,52	217,10	340,95	2 144,51	36,85	163,17	312,77	1 917,25	33,1	11,9
PET.IND.N°500	62,88	395,51	684,01	4 302,29	70,14	232,70	601,05	3 457,99	70,0	24,4
ASFALTOS	17,55	110,36	137,18	862,80	16,74	88,46	115,55	693,15	24,8	24,5
SOLVENTES	4,39	27,61	60,31	379,35	6,98	35,47	71,24	443,10	-22,2	-14,4
OTROS	4,21	26,47	74,83	470,68	4,69	38,77	60,22	417,22	-31,7	12,8

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 noviembre se han registrado 2 344,0 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 Petrolífera, 109,1 en el Lote 106 por Petrolífera y 183,7 en el Lote 111 por Sapet; asimismo, se registraron 2 550,1 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.

## SISMICA REGISTRADA

COMPañIA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2008	EJECUTADO NOVIEMBRE	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	39	2D	590	589,4		Licencia
PETROTECH	Z-6	3D		643,5		Licencia
PETROTECH	Z-2B	3D				Licencia
PETROTECH	Z-33	3D				Licencia
PETROTECH	Z-35	3D		435,0		Licencia
PETROTECH	Z-36	3D		983,0		Licencia
MAPLE	31 - E	2D	225,7	225,7		Licencia
TALISMAN	101	3D				Licencia
RAMSHORN	102	2D	62,8	62,7		Licencia
RAMSHORN	102	3D		21,7		Licencia
BURLINGTON	104	2D	444	417,0		Licencia
PETROLIFERA	107	2D	950,95	756,5		Licencia
PETROLIFERA	106	2D	531,5	109,1		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
TOTAL		2D	1 925,0	2 344,0	121,8	
		3D	470,0	2 550,1	542,6	

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

## PERFORACIÓN

En noviembre se están perforando dos (02) pozos exploratorios, el San Miguel 1X en el Lote Z-6 y el RC1-6XD en el Lote Z-2B, ambos por Petrotech, ubicados en el Zócalo.



### POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ESTIMADA (Pies)	ACTUAL (Pies)	OBJETIVO	
PETROTECH	Z-6	SAN MIGUEL 1X	10 150	3 944	Paleozoico – Cretácico.	Perforando
PETROTECH	Z-2B	RC1-6XD	7 676	-	Paleozoico–Redondo Sup.– Redondo Inf.	Plataforma inestable

En relación a pozos de desarrollo, en noviembre se perforaron diecisiete (17) pozos: el 13099D Mirador Sur, el 13098D Mirador Sur los dos en el Lote III por InterOil, ubicados en el Noroeste, los cuales están en estado productivo-productor; el Lobo 13283 en el Lote VI-VII por Sapet, ubicado en el Noroeste, el cual está en estado productivo-productor, el San Pedro 1ª-1D en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual se encuentra en evaluación, también: el 8766 Central, el 8909 Taiman, el 8542 Ballena, el 8819 Peña Negra, el 8887 Central, el 8601 Central, el 8593 Ballena, el 8856 Ballena y el 8714 Ballena, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado Productivo-productor, asimismo, La Isla PN-14D y La Isla PN 80 en el Lote XIII por Olympic, ubicados en el Noroeste, los cuales están en evaluación y completación respectivamente, el Cashiriari CR-1001D en el Lote 88 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur, el cual está en evaluación y el Maquia 47 en el Lote 31B/D por Maple, ubicado en la Selva Central.

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

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ALCANZADA (Pies)	OBJETIVO	
INTEROIL	III	13099D MIRADOR SUR	3 632	Salinas – Mogollón	Productivo-productor
INTEROIL	III	13098D MIRADOR SUR	3 930	Salinas – Mogollón	Productivo-productor
SAPET	VI-VII	LOBO 13283	9 055	La Draga y Basal Salina - Mog. Sup.	Productivo-productor
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDRO 1ª-1D	7 601	Pariña – Helico - Terebratula	En evaluación
PETROBRAS	X	8766 CENTRAL	4 000	Ostrea – Estrea Lagoon	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8909 TAIMAN	4 668	Postres – Tablazo	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8542 BALLENA	4 050	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8819 PEÑA NEGRA	4 035	Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8887 CENTRAL	4 420	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8601 CENTRAL	3 699	Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8593 BALLENA	4 500	Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8856 CENTRAL	3 161	Lutita Talara	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8714 BALLENA	4 738	-	En perforación
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN – 14D	6 521	Salina	En evaluación
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN – 80	5 974	Salina	En completación
PLUSPETROL	88	CASHIRIARI CR-1001D	10 247	Vivian – Lower – Chonta – Basal	En evaluación
MAPLE	31B/D	MAQUIA 47	2 292	Chonta-Nia-Noi-Ene Cachiyacu – Casablanca – Vivian	-

Adicionalmente, se están perforando seis (06) pozos: el Millas Seis 12254 en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el Mirador Sur 13098D en el Lote III por InterOil, ubicado en el Noroeste, el San Francisco SF1-3D en el lote Z-2B por Petrotech, el Ballena 8688 en el Lote X por Petrobras, ubicado en el Noroeste, el Cashiriari 1002D en el Lote 88 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur y Corvina 15D en el Lote Z-1 por BPZ, ubicado en el Zócalo.

### POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA	PROFUND. ACTUAL	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
----------	------	------	----------------------	--------------------	-----------	-------------

			(Pies)	(Pies)	OBJETIVO	
GMP	I	MILLAS SEIS 12254	-	-		-
INTEROIL	III	MIRADOR SUR 13098D	-	-		-
PETROTECH	Z-2B	SAN FRANCISCO SF1-3D	6 465	4 002	Paleozoico	Perforando
PETROBRAS	X	BALLENA 8688	-	-		-
PLUSPETROL	88	CASHIRIARI 1001D	11 155	3 720	Vician – Chonta - Nia – Noi y Ene	Perforando
BPZ	Z-1	LA ISLA PN 14D	-	3 510	Zorritos Superior	Perforando

## CONTRATOS

En el mes de noviembre, 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 – NOVIEMBRE

ZONA	LOTE	COMPAÑÍAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	I	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	27/12/1991
	II	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	05/01/1996
	III	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
	67	PERENCO PERU LIMITED SUC. DEL PERU (100%)	LICENCIA	28/11/2007
SELVA CENTRAL	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 – NOVIEMBRE

ZONA	LOTE	COMPAÑÍAS	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		
SELVA NORTE	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 PERÚ (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 PERÚ (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	
	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 (PERÚ) SUCURSAL DEL PERU (30%), CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (60%)	LICENCIA	14/07/2006
		31 - E	COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (10%) 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
SELVA SUR	57	REPSOL EXPLORATION 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%) REPSOL EXPLORATION 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 noviembre del 2008 la balanza comercial de hidrocarburos presentó un resultado negativo de US\$ 46,02 millones, el déficit es menor al del mes pasado (US\$ 305,44 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\$ 2 426,64 millones.

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

	NOVIEMBRE			ENE/nOV		
	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>	54,7	344,1	13 078,5	989,9	6 226,2	562 229,9
<b>GASES</b>						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	4,2	26,5	1 484,8
BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PROPANO	0,6	3,5	216,5	0,6	3,5	216,5
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	156,6	985,0	42 532,3	1 375,4	8 651,2	829 705,1
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	46,8	294,5	29 881,9	485,1	3 051,3	440 588,2
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	133,7	840,9	100 940,2
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	4,3	26,8	3 264,7	37,6	236,5	33 963,5
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	43,1	270,9	10 733,7	470,0	2 956,3	232 892,1
FUEL OIL	38,8	244,3	11 140,8	188,3	1 184,2	102 582,1
HEAVY FUEL OIL	77,0	484,2	15 408,7	604,3	3 800,7	282 532,2
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,3	1,9	163,0	0,6	4,0	383,0
SOLVENTE 3	0,0	0,0	0,0	1,1	7,1	1 110,7
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,2	1,2	260,1	0,2	1,6	345,4
ACEITES LUBRICANTES	1,0	6,1	1 841,5	14,1	88,6	22 438,3

<b>GRASAS LUBRICANTES</b>	0,0	0,2	69,1	0,5	3,1	665,7
<b>TOTAL</b>	<b>423,3</b>	<b>2 662,5</b>	<b>128 590,9</b>	<b>4 336,1</b>	<b>27 273,3</b>	<b>2 635 069,2</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	327,9	2 062,6	102 641,2	5 290,9	33 278,6	3 312 586,2
<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	15,0	94,2	7 575,4	128,8	810,4	95 081,8
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	20,7	130,5	11 558,3	75,6	475,7	66 985,8
DIESEL 2	64,9	408,0	38 975,6	1 453,5	9 142,5	1 251 221,3
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	0,0	0,0	0,5	3,0	765,1
BASES LUBRICANTES	6,6	41,6	7 551,2	98,4	619,2	113 832,5
ACEITES LUBRICANTES	2,8	17,5	5 793,2	19,3	121,7	32 309,4
GRASAS LUBRICANTES	0,3	1,9	516,6	6,4	40,2	9 740,2
<b>TOTAL</b>	<b>438,2</b>	<b>2 756,2</b>	<b>174 611,5</b>	<b>7 369,5</b>	<b>46 352,4</b>	<b>5 061 706,4</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-14,9</b>	<b>-93,7</b>	<b>-46 020,6</b>	<b>-3 033,4</b>	<b>-19 079,2</b>	<b>-2 426 637,2</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