



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en marzo del 2007 alcanzó un total de 507,24 miles de metros cúbicos (3 190,42 miles de bls.), con un promedio de 16,36 miles de m<sup>3</sup>/día (102,92 miles de bls/día). Las cifras reflejan una disminución de 9,9%, respecto del mes anterior, debido a la realización de trabajos de mantenimiento programado en la Planta de Separación de Malvinas en el Lote 88, durante la primera semana de marzo, asimismo, a los trabajos de mantenimiento programado en la Refinería Talara, por lo que, se ha restringido la fiscalización de la producción de los campos de Talara. Por otro lado, la producción refleja un incremento de 3,1%, respecto de la del mismo mes del año anterior (15,88 miles de m<sup>3</sup>/día).

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 135,18 miles de metros cúbicos (850,28 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB Y 8 con 134,43 y 85,21 miles de metros cúbicos (845,52 y 535,98 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 53,80 miles de metros cúbicos (338,39 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 50,14 miles de metros cúbicos (315,34 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-marzo, ésta fue de 1 605,70 miles de metros cúbicos (10 099,52 miles de bls.), lo que representa un aumento de 3,0%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 460,33 miles de metros cúbicos (2 895,39 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	Marzo 2007		Marzo 2006		Var. %	Ene/Mar 2007		Ene/Mar 2006		Var. %
		Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls		Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls	
<b>Noroeste: Contin.</b>		<b>85,68</b>	<b>538,91</b>	<b>96,17</b>	<b>604,87</b>	-10,9	<b>270,23</b>	<b>1 699,68</b>	<b>277,01</b>	<b>1 742,35</b>	-2,4
GMP S.A.	I	3,30	20,78	4,07	25,59	-18,8	10,22	64,26	11,63	73,13	-12,1
Pet. Monterrico	II	2,70	16,98	2,79	17,55	-3,3	7,85	49,36	8,28	52,10	-5,3
Mercantile	III	4,16	26,19	4,47	28,13	-6,9	11,70	73,58	13,66	85,91	-14,4
Rio Bravo	IV	5,79	36,44	4,83	30,39	19,9	18,71	117,66	12,42	78,12	50,6
GMP S.A.	V	0,53	3,33	0,58	3,64	-8,7	1,77	11,14	1,86	11,69	-4,7
Sapet	VI/VII	13,86	87,16	15,61	98,19	-11,2	40,69	255,90	45,44	285,82	-10,5
Unipetro	IX	1,33	8,37	1,36	8,57	-2,3	3,93	24,72	4,01	25,22	-2,0
Petrobrás	X	53,80	338,39	62,35	392,14	-13,7	174,99	1 100,66	179,41	1 128,43	-2,5
Olympic	XIII	0,00	0,00	0,01	0,08	-100,0	0,00	0,00	0,03	0,19	-100,0
GMP S.A.	XIV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Pet. Monterrico	XV	0,04	0,28	0,09	0,58	-51,7	0,22	1,40	0,28	1,74	-19,3
Pet. Monterrico	XX	0,16	1,00	0,00	0,00	0,0	0,16	1,00	0,00	0,00	0,0
<b>Noroeste: Zocalo</b>		<b>50,14</b>	<b>315,34</b>	<b>57,34</b>	<b>360,67</b>	-12,6	<b>169,20</b>	<b>1 064,20</b>	<b>162,65</b>	<b>1 023,02</b>	<b>4,0</b>
Petrotech	Z-2B	50,14	315,34	57,34	360,67	-12,6	169,20	1 064,20	162,65	1 023,02	4,0
<b>Selva Norte</b>		<b>219,64</b>	<b>1 381,49</b>	<b>219,89</b>	<b>1 383,06</b>	-0,1	<b>657,57</b>	<b>4 135,96</b>	<b>628,92</b>	<b>3 955,76</b>	<b>4,6</b>
Pluspetrol Norte	8	85,21	535,98	86,00	540,92	-0,9	251,74	1 583,41	239,29	1 505,08	5,2
Pluspetrol Norte	1-AB	134,43	845,52	133,89	842,13	0,4	405,83	2 552,55	389,63	2 450,68	4,2
<b>Selva Central</b>		<b>16,60</b>	<b>104,40</b>	<b>19,22</b>	<b>120,88</b>	-13,6	<b>48,38</b>	<b>304,29</b>	<b>56,93</b>	<b>358,11</b>	-15,0
Maple Produc.	31 E	2,66	16,74	2,18	13,69	22,3	6,61	41,56	6,88	43,29	-4,0
Maple	31 B, D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	13,94	87,66	17,04	107,19	-18,2	41,77	262,73	50,05	314,82	-16,5
<b>Selva Sur</b>		<b>135,18</b>	<b>850,28</b>	<b>99,55</b>	<b>626,15</b>	<b>35,8</b>	<b>460,33</b>	<b>2 895,39</b>	<b>433,08</b>	<b>2 723,99</b>	<b>6,3</b>
Pluspetrol	88	135,18	850,28	99,55	626,15	35,8	460,33	2 895,39	433,08	2 723,99	6,3
<b>Total</b>		<b>507,24</b>	<b>3 190,42</b>	<b>492,17</b>	<b>3 095,62</b>	<b>3,1</b>	<b>1 605,70</b>	<b>10 099,52</b>	<b>1 558,59</b>	<b>9 803,22</b>	<b>3,0</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>16,36</b>	<b>102,92</b>	<b>15,88</b>	<b>99,86</b>	<b>3,1</b>	<b>17,84</b>	<b>112,22</b>	<b>17,32</b>	<b>108,92</b>	<b>3,0</b>

FUENTE : PERUPETRO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en marzo del 2007 fue de 186,86 millones de metros cúbicos (6 599,01 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 6,03 millones de metros cúbicos (212,87 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 10,5%, esto, es debido a un mayor consumo de gas en generación de energía eléctrica por parte de las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción de gas natural es superior en 145,5% a la de marzo del 2006 (2,46 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 127,30 millones de metros cúbicos (4 495,44 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 34,45 millones de metros cúbicos (1 216,58 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-marzo, ésta fue de 500,96 millones de metros cúbicos (17 691,20 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 69,5%, en comparación a similar período del 2006. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 355,88 millones de metros cúbicos (12 567,74 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 74,19 millones de metros cúbicos (2 620,13 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	Marzo 2007		Marzo 2006		Var. %	Ene/Mar 2007		Ene/Mar 2006		Var. %
		Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>	Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>		Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>	Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>	
<b>Costa</b>		14,63	516,63	8,98	317,14	62,9	40,35	1 425,03	30,27	1 069,00	33,3
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	8,02	283,07	5,45	192,59	47,0	22,06	779,22	19,54	689,96	12,9
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	3,15	111,29	2,12	74,77	48,9	8,38	295,86	5,74	202,73	45,9
<b>OLYMPIC</b>	<b>XIII</b>	1,04	36,75	1,07	37,89	-3,0	2,65	93,69	2,74	96,73	-3,1
<b>Sapet</b>	<b>VI</b>	2,42	85,52	0,34	11,89	619,3	7,26	256,26	2,25	79,58	222,0
<b>Zocalo</b>											
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	10,49	370,36	5,05	178,24	107,8	30,53	1 078,30	19,55	690,33	56,2
<b>Selva Central</b>											
<b>Aguaytía</b>	<b>31 C</b>	34,45	1 216,58	22,08	779,62	56,0	74,19	2 620,13	82,72	2 921,28	-10,3
<b>Selva Sur</b>											
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	127,30	4 495,44	40,02	1 413,24	218,1	355,88	12 567,74	162,94	5 754,05	118,4
<b>Total</b>		<b>186,86</b>	<b>6 599,01</b>	<b>76,12</b>	<b>2 688,24</b>	<b>145,5</b>	<b>500,96</b>	<b>17 691,20</b>	<b>295,48</b>	<b>10 434,66</b>	<b>69,5</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>6,03</b>	<b>212,87</b>	<b>2,46</b>	<b>86,72</b>	<b>145,5</b>	<b>5,57</b>	<b>196,57</b>	<b>3,28</b>	<b>115,94</b>	<b>69,5</b>

FUENTE : PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido en el período enero-marzo del presente año un monto total de 496,7 millones de Nuevos Soles, 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 corresponden a Pluspetrol con 351,9 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 48,7 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 32,8 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 23,0 millones de Nuevos Soles; la diferencia la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de febrero del 2007 fue de 891,56 miles de metros cúbicos, (5 607,71 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 31,84 miles de metros cúbicos (200,28 miles de bls/día). El 38,9% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 31,2% a Refinería Talara (Petroperú); y 29,9% 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: 251,65 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 153,86 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 89,27 miles de metros cúbicos, del Propano 50,69 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 46,46 miles de metros cúbicos, del GLP: 34,68 miles de metros cúbicos, Butano: 22,96 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 17,49 miles de metros cúbicos, del kerosene 12,48 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 11,79 miles de metros cúbicos, de los solventes 5,64 miles de metros cúbicos y otros productos con 194,59 miles de metros cúbicos.

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

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb
<b>Productos Terminados</b>								
GLP	6,81	15,73	21,90	44,95	5,97	12,41	<b>34,68</b>	<b>73,08</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	50,69	114,94	<b>50,69</b>	<b>114,94</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	22,96	51,69	<b>22,96</b>	<b>51,69</b>
Gasolina 98 BA	2,45	5,01	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>2,45</b>	<b>5,01</b>
Gasolina 97	2,47	7,39	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>2,47</b>	<b>7,39</b>
Gasolina 95	3,95	6,86	2,44	4,12	0,00	0,00	<b>6,39</b>	<b>10,98</b>
Gasolina 90	15,72	37,51	7,59	17,02	6,50	13,75	<b>29,81</b>	<b>68,28</b>
Gasolina 84	19,27	40,37	20,71	44,33	8,17	23,40	<b>48,15</b>	<b>108,10</b>
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Turbo A1	36,94	67,25	7,53	14,90	1,99	5,07	<b>46,46</b>	<b>87,22</b>
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Kerosene	3,21	7,74	8,48	19,44	0,79	1,79	<b>12,48</b>	<b>28,96</b>
Petróleo Diesel 2	112,74	246,51	100,47	208,39	38,44	83,66	<b>251,65</b>	<b>538,57</b>
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>2,50</b>
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	1,66	1,66	0,00	0,00	<b>1,66</b>	<b>1,66</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	16,75	34,56	0,74	0,74	0,00	0,00	<b>17,49</b>	<b>35,31</b>
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Petróleo Industrial N° 6	11,66	11,92	39,05	67,61	14,24	28,63	<b>64,95</b>	<b>108,16</b>
Pet. Industrial 500	64,34	149,82	21,36	64,55	3,20	11,60	<b>88,91</b>	<b>225,97</b>
Asfalto Líquido RC/MC	-0,15	-0,11	0,22	1,59	0,96	1,54	<b>1,03</b>	<b>3,02</b>
Asfalto Sólido	4,28	5,06	1,41	2,46	5,07	8,75	<b>10,76</b>	<b>16,27</b>
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	2,58	<b>1,32</b>	<b>2,58</b>
Solvente 1	0,00	0,00	0,38	0,38	2,50	4,50	<b>2,88</b>	<b>4,89</b>
Solvente 3	0,00	0,00	0,00	2,05	1,44	3,04	<b>1,44</b>	<b>5,09</b>
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Acido Nafténico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	3,73	<b>1,85</b>	<b>3,73</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31	1,31	<b>1,31</b>	<b>1,31</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>300,45</b>	<b>635,61</b>	<b>233,97</b>	<b>496,71</b>	<b>167,39</b>	<b>372,39</b>	<b>701,80</b>	<b>1 504,71</b>
Productos en Proceso	45,36	113,66	47,06	100,34	98,56	216,90	<b>190,98</b>	<b>430,90</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-1,85	-5,26	-0,37	-0,73	<b>-2,22</b>	<b>-5,98</b>
Mermas	0,00	0,00	3,05	-0,12	0,40	0,09	<b>3,45</b>	<b>-0,03</b>
Perdidas y Ganancias	0,98	-2,66	-3,90	-3,35	0,47	1,75	<b>-2,45</b>	<b>-4,25</b>
<b>Total</b>	<b>346,79</b>	<b>746,61</b>	<b>278,33</b>	<b>588,32</b>	<b>266,45</b>	<b>590,41</b>	<b>891,56</b>	<b>1 925,35</b>

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH.

## VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en febrero del 2007 fue de 607,32 miles de metros cúbicos, (3 819,94 miles de bls.), con un promedio diario de 21,69 miles de metros cúbicos (136,43 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 12,4% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 285,29 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 120,11 miles de metros cúbicos, de las gasolinas con 95,35 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales: 63,25 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

## VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO ( Miles de m<sup>3</sup>)

Producto	2007		2006		Variación %	
	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb
<b>Total</b>	<b>607,32</b>	<b>1 220,21</b>	<b>540,40</b>	<b>1 160,45</b>	<b>12,4</b>	<b>5,1</b>
GLP	120,11	245,11	101,78	211,29	18,0	16,0
Gasolina 84	51,44	104,55	47,36	98,76	8,6	5,9
Gasolina 90	33,15	67,07	30,02	67,97	10,4	-1,3
Gasolina 95	5,45	11,18	4,87	10,17	12,0	9,9
Gasolina 97	5,31	10,67	4,96	10,36	7,1	3,0
Turbo A-1	15,03	35,41	15,43	34,27	-2,6	3,3
Kerosene	6,40	13,26	9,06	19,58	-29,4	-32,3
Diesel 2	285,29	559,85	240,23	524,62	18,8	6,7
Residual 5 y 6	22,51	46,11	22,88	55,37	-1,6	-16,7
Residual 500	40,74	87,30	47,65	94,59	-14,5	-7,7
Otros	21,89	39,71	16,17	33,47	35,4	18,6

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

## SÍSMICA

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

A fines de marzo se han registrado 2,27 kilómetros de líneas sísmicas 2D, los mismos que se efectuaron en: Lote 57, ejecutados por Repsol.

## SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO	EJECUTADO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
			2007	MARZO		
REPSOL	57	2D		2,27		Licencia
PETROTECH	Z - 33	3D				Licencia
OXY	103	3D				Licencia
		2D				Licencia
<b>TOTAL</b>		3D	1 500,0	0,0	0,0	
		2D	7 800,0	2,27	0,03	

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

## PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en marzo se perforaron dos (02) pozos el Carmen 1501-XD en el Lote 1-AB, por Pluspetrol ubicado en la Selva Norte y el Huaya 1X en el Lote 100, por Consultora ubicado en la Selva, los cuales se encuentran en completación.

#### POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES DE MARZO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	ESTADO
PLUSPETROL	1-AB	CARMEN 1501-XD	13 608	Vivian – Chonta	Completación
CONSULTORA	100	HUAYA 1X	926	Vivian y Casa Blanca – Cachiyacu	Completación

Adicionalmente, se están perforando dos (02) pozos: el SP2-2XD en el Lote Z-2B, por Petrotech ubicado en el Zócalo y La Isla 1X en el Lote XIII por Olympic ubicado en el Noroeste.

#### POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-2B	SP2 – 2XD	7 900	1 500	Paleozoico	Perforando
OLYMPIC	XIII	LA ISLA 1X	3 500	5 795	Salina	Perforando

En relación a pozos de desarrollo, en marzo se perforaron dieciséis (16) pozos: el 12213 Aeropuerto en el Lote I y el 12802 Calamar en el Lote V, ambos por GMP, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en evaluación, el 12658 Bronco, el 12663 Bronco y el 12657 Bronco en el Lote IV por Río Bravo, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productor, el Pagoreni 1003D en el Lote 56 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur el cual se encuentra en evaluación; además, el 8251 Taiman, el 8252 Taiman, el 8331 Taiman, el 8294 Taiman, el 8278 Taiman, el 8271 Taiman, el 8291 Taiman, el 8321 Somatito, el 8293 Taiman y el 8319 Somatito todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productor.

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

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
				OBJETIVO	
GMP	I	12213 AEROPUERTO	7 360	Basal Salina	Evaluación
GMP	V	12802 CALAMAR	3 480	Pariñas Inferior Rep. – Palegreda Rep.	Evaluación
RIO BRAVO	IV	123658 BRONCO	1 650	Pariñas Inferior Rep. – Palegreda Rep.	Productor
RIO BRAVO	IV	12663 BRONCO	1 648	Pariñas Inferior Rep. – Palegreda Rep.	Productor
RIO BRAVO	IV	12657 BRONCO	1 650	Verdun	Productor
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1003D	13 123	Upper – Middle and Lower – Nia – Noi - Ene	Evaluación
PETROBRAS	X	8251 TAIMAN	5 655	Echino Rep. – Lutitas Talara – Echino Ostrea – Peña Negra Mogollón y San Cristóbal	Productor
PETROBRAS	X	8252 TAIMAN	5 000	Echino Rep.-Helico Echino Ins.–Ostrea Peña Negra Ostrea C	Productor
PETROBRAS	X	8331 TAIMAN	4 524	Echino Rep. Echino Insitu – Ostrea - Peña Negra	Productor
PETROBRAS	X	8294 TAIMAN	5 190	Echino Rep. I - Echino Insitu – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8278 TAIMAN	4 664	Terebratula Rep. Echino Rep. III, II, I-Echino Insitu–Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8271 TAIMAN	4 268	Helico Terebratula – Echino Insitu – Ostrea PN	Productor
PETROBRAS	X	8291 TAIMAN	5 331	Echino Rep.-Echino Ins. - Ostrea-Peña Negra	Productor
PETROBRAS	X	8321 SOMATITO	2 425	Echino	Productor
PETROBRAS	X	8293 TAIMAN	4 447	Echino Repetido I, II – Lutitas Talara – Echino	Productor
PETROBRAS	X	8319 SOMATITO	2 320	Echino	Productor

Adicionalmente, se están perforando cinco (05) pozos: el 12679 Bronco en el Lote IV por Río Bravo, ubicado en el Noroeste, en el cual se está armando equipo, el 12236 Huaco en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el SP1-9D en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo; además, el 8288 Reventones y el 8334 Ballena en el Lote X ambos por Petrobrás, ubicados en el Noroeste.

#### POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ESTIMADA (Pies)	ACTUAL (Pies)	OBJETIVO	
RIO BRAVO	IV	12679 BRONCO				Armando Equipo
GMP	I	12236 HUACO	6 700	3 005	Mesa	Perforando
PETROBRAS	X	8288 REVENTONES				
PETROBRAS	X	8334 BALLENA				
PETROTECH	Z-2B	SP1-9D	8 313	7 853	Paleozoico	Perforando

#### CONTRATOS

En el mes de marzo en el sector Energía y Minas mediante Decreto Supremo N° 006-2007-EM del 14 de febrero del 2007, se suscribió un contrato de exploración/explotación de hidrocarburos en el Lote Z - 34, ubicado en el Zócalo, entre Gold Oil Perú S.A.C., Plectrum PLC Sucursal del Perú y Perupetro S.A.,. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 62 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 43 de exploración/explotación.

### CONTRATOS DE EXPLOTACION – MARZO

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	I	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	27/12/1991
	II	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	05/01/1996
	III	MERCANTILE PERU OIL & GAS (100%)	LICENCIA	05/03/1993
	IV	COMPAÑÍA PETROLERA RIO BRAVO (100%)	LICENCIA	04/03/1993
	V	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	08/10/1993
	VI/VII	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	01/05/2000
	IX	EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A. (100%)	SERVICIOS	17/06/1993
	X	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	17/12/1996
	XIII	OLYMPIC PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	
	XV	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	26/05/1998
	XX	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	19/01/2006
ZOCALO NORTE	Z-2B	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	OPER.(Espec.)	16/11/1993
SELVA NORTE	1 AB	PLUSPETROL NORTE S.A. (100%)	LICENCIA	08/05/2000
	8	PLUSPETROL NORTE S.A. (60%) KOREA NATIONAL OIL CORPORATION (20%) DAEWOO CORPORATION SUC. PERUANA (11 2/3%) SK CORPORATION (8 1/3%)	LICENCIA	22/07/1996
	67	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	09/08/2004
SELVA CENTRAL	31 C	AGUAYTIA ENERGYDEL PERU S.R. Ltda..... (100%)	LICENCIA	30/03/1994
	31B y 31D	THE MAPLE GAS CO. DEL PERU (100%)	LICENCIA	30/03/1994
SELVA SUR	88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (36%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (36%); SK CORPORATION SUCURSAL PERUANA (18%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C. (10%)	LICENCIA	09/12/2000
	56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (27,2%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (35,2%); SK CORPORATION SUCURSAL PERUANA (17,6%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C. (10%)	LICENCIA	07/09/2004

### CONTRATOS DE EXPLORACION/EXPLOTACION – MARZO

ZONA	LOTE	COMPANIAS	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
ZOCALO NORTE	Z - 1	BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	03/02/2005
	Z - 6	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/03/2002
	Z - 33	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	01/09/2004
	Z - 34	GOLD OIL PERU S.A.C. (50%), PLECTRUM PLC SUCURSAL DEL PERU (50%)	LICENCIA	08/03/2007
	Z - 35	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/09/2005
	Z - 36	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	14/07/2006
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (55%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (45%)	LICENCIA	09/09/1999
	64	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. (50%) AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (25%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)	LICENCIA	07/12/1995
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (44,44%) AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (27,78%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (27,78%)	LICENCIA	02/04/2004
	102	RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%) SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%) ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%)	LICENCIA	13/12/2005
	103	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%) PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%)	LICENCIA	02/04/2004
	104	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	28/04/2005
	106	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	109	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	16/12/2005
	112	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	115	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	116	HOCOL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/12/2006
	117	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	118	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	121	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	122	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	03/11/2006
	123	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
	124	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
125	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
128	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
SELVA CENTRAL	100	COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (100%)	LICENCIA	26/03/2004
	107	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	01/09/2005
	114	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL DEL PERU (90%), COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (10%)	LICENCIA	14/07/2006
	119	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	120	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	31 - E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004
SELVA SUR	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004
	58	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	76	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76) OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	90	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003
	108	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	110	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	111	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/12/2005
	113	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/12/2005
SIERRA SUR	105	SIBOIL DEL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005

**BALANZA COMERCIAL**

En febrero del 2007 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 80,67 millones, cifra que representa una disminución respecto del déficit registrado en enero (US\$ 137,13 millones), El déficit, se explica principalmente por el elevado volumen de petróleo crudo importado, con un precio todavía alto (mayor a los 58 US\$), asimismo, se registró un elevado volumen de diesel 2 importado, cuyo precio también permanece alto.

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

	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>	179,1	1 126,3	55 011,3	179,1	1 126,3	106 642,3
<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	0,0	0,0	0,0
PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	159,6	1 004,1	62 812,3	159,6	1 004,1	94 605,5
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	31,1	195,5	16 190,6	31,1	195,5	34 748,3
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 794,9
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	4,1	25,9	2 382,0	4,1	25,9	4 213,1
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	247,8
<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	41,8	263,2	10 305,6	41,8	263,2	11 549,0
FUEL OIL	10,2	64,1	2 586,1	10,2	64,1	5 059,5
HEAVY FUEL OIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 834,3
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,0	0,3	18,9	0,0	0,3	141,8
SOLVENTE 3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4
ACEITES LUBRICANTES	1,1	6,7	1 434,0	1,1	6,7	2 966,0
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,2	18,6	0,0	0,2	34,9
<b>TOTAL</b>	<b>427,1</b>	<b>2 686,1</b>	<b>150 759,5</b>	<b>427,1</b>	<b>2 686,1</b>	<b>273 902,6</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	550,5	3 462,6	184 225,7	550,5	3 462,6	385 443,0
<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	0,0	0,0	0,8
PROPANO	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	25,2
GASOLINA DE MOTOR	7,3	46,0	2 836,0	7,3	46,0	7 288,6
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 022,7
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	0,0	0,2	33,4	0,0	0,2	166,7
DIESEL 2	78,3	492,6	35 047,6	78,3	492,6	77 992,4

<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	0,1	22,7	0,0	0,1	53,9
<b>BASES LUBRICANTES</b>	9,1	57,3	7 057,5	9,1	57,3	14 755,6
<b>ACEITES LUBRICANTES</b>	0,8	5,3	1 172,9	0,8	5,3	3 042,9
<b>GRASAS LUBRICANTES</b>	0,7	4,3	1 029,8	0,7	4,3	1 902,4
<b>TOTAL</b>	<b>646,8</b>	<b>4 068,3</b>	<b>231 425,4</b>	<b>646,8</b>	<b>4 068,3</b>	<b>491 694,2</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-219,7</b>	<b>-1 382,1</b>	<b>-80 666,0</b>	<b>-219,7</b>	<b>-1 382,1</b>	<b>-217 791,6</b>

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS