



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

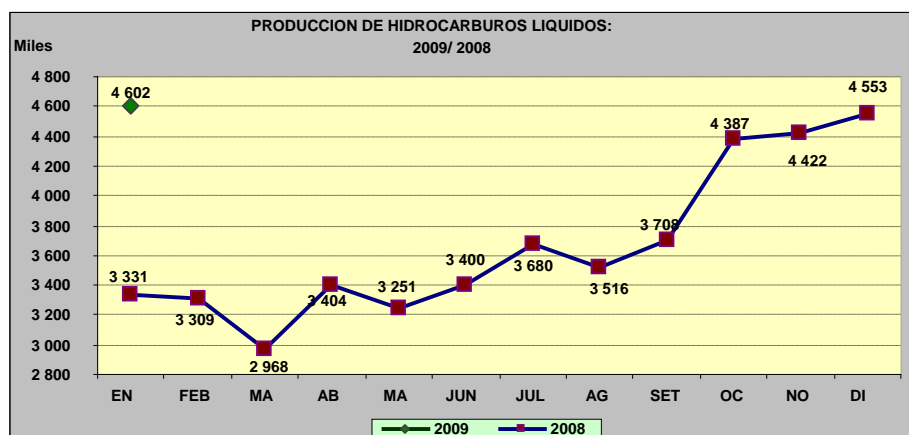
La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en enero del 2009 alcanzó un total de 731,60 miles de metros cúbicos (4 601,64 miles de bls.), con un promedio de 23,60 miles de m³/día (148,44 miles de bls/día). Las cifras reflejan incremento de 1,1%, respecto del mes anterior. Asimismo, la producción refleja un aumento de 38,1%, respecto de la del mismo mes del año anterior (17,08 miles de m³/día).

El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 56 con 172,75 miles de metros cúbicos (1 086,55 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por el Lote 88 con 152,09 miles de metros cúbicos (956,64 miles de barriles) operado por Pluspetrol Perú Corporation, por el Lote 1-AB con 80,71 miles de metros cúbicos (507,67 miles de barriles) y el Lote 8 con 79,60 miles de metros cúbicos (500,69 miles de barriles), ambos operados por Pluspetrol Norte; luego el Lote X con 70,29 miles de metros cúbicos (442,12 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 63,67 miles de metros cúbicos (400,48 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	ENERO 2009		ENERO 2008		Var. %	ENE/ENE 2009		ENE/ENE 2008		Var. %
		Miles de m ³	Miles de bls	Miles de m ³	Miles de bls		Miles de m ³	Miles de bls	Miles de m ³	Miles de bls	
Noroeste:Contin.		141,17	887,91	114,67	721,25	23,1	141,17	887,91	114,67	721,25	23,1
GMP S.A.	I	4,18	26,27	4,37	27,46	-4,3	4,18	26,27	4,37	27,46	-4,3
Pet. Monterrico	II	3,30	20,76	3,05	19,19	8,2	3,30	20,76	3,05	19,19	8,2
Mercantile	III	25,41	159,81	5,92	37,23	329,2	25,41	159,81	5,92	37,23	329,2
Rio Bravo	IV	6,33	39,79	10,00	62,90	-36,7	6,33	39,79	10,00	62,90	-36,7
GMP S.A.	V	0,90	5,69	0,88	5,54	2,7	0,90	5,69	0,88	5,54	2,7
Sapet	VI/VII	13,49	84,84	13,74	86,42	-1,8	13,49	84,84	13,74	86,42	-1,8
Unipetro	IX	1,43	8,97	1,26	7,91	13,5	1,43	8,97	1,26	7,91	13,5
Petrobrás	X	70,29	442,12	68,85	433,05	2,1	70,29	442,12	68,85	433,05	2,1
Olympic	XIII	15,57	97,95	6,30	39,60	147,3	15,57	97,95	6,30	39,60	147,3
Pet. Monterrico	XV	0,09	0,58	0,10	0,61	-4,9	0,09	0,58	0,10	0,61	-4,9
Pet. Monterrico	XX	0,18	1,12	0,21	1,34	-16,3	0,18	1,12	0,21	1,34	-16,3
Noroeste: Zocalo		90,28	567,84	62,87	395,43	43,6	90,28	567,84	62,87	395,43	43,6
BPZ	Z-1	26,61	167,35	4,65	29,27	471,7	26,61	167,35	4,65	29,27	471,7
Petrotech	Z-2B	63,67	400,48	58,21	366,15	9,4	63,67	400,48	58,21	366,15	9,4
Selva Norte		160,32	1 008,36	201,29	1 266,05	-20,4	160,32	1 008,36	201,29	1 266,05	-20,4
Pluspetrol Norte	8	79,60	500,69	83,31	524,00	-4,4	79,60	500,69	83,31	524,00	-4,4
Pluspetrol Norte	1-AB	80,71	507,67	117,98	742,06	-31,6	80,71	507,67	117,98	742,06	-31,6
Selva Central		15,00	94,34	15,48	97,34	-3,1	15,00	94,34	15,48	97,34	-3,1
Maple Produc.	31 E	1,30	8,19	1,70	10,67	-23,3	1,30	8,19	1,70	10,67	-23,3
Maple	31 B, D	0,21	1,30	0,00	0,00	0,0	0,21	1,30	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	13,49	84,86	13,78	86,66	-2,1	13,49	84,86	13,78	86,66	-2,1
Selva Sur		324,84	2 043,19	135,31	851,04	140,1	324,84	2 043,19	135,31	851,04	140,1
Pluspetrol	56	172,75	1 086,55	0,00	0,00	0,0	172,75	1 086,55	0,00	0,00	0,0
Pluspetrol	88	152,09	956,64	135,31	851,04	12,4	152,09	956,64	135,31	851,04	12,4
Total		731,60	4 601,64	529,61	3 331,11	38,1	731,60	4 601,64	529,61	3 331,11	38,1
Promedio Diario		23,60	148,44	17,08	107,46	38,1	23,60	148,44	17,08	107,46	38,1

FUENTE: PERUPETRO



PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:

REGION	ENERO 2009		ENERO 2008		VAR %	ENE/ENE 2009		ENE/ENE 2008		VAR %
	Miles de m ³	Miles de Bls.	Miles de m ³	Miles de Bls.		Miles de m ³	Miles de Bls.	Miles de m ³	Miles de Bls.	
CUSCO	324,84	2 043,19	135,31	851,04	140,1	324,84	2 043,19	135,31	851,04	140,1
LORETO	161,82	1 017,84	202,98	1 276,72	-20,3	161,82	1 017,84	202,98	1 276,72	-20,3
PIURA	204,66	1 287,27	172,67	1 086,06	18,5	204,66	1 287,27	172,67	1 086,06	18,5
TUMBES	26,79	168,47	4,87	30,61	450,3	26,79	168,47	4,87	30,61	450,3
UCAYALI	13,49	84,86	13,78	86,66	-2,1	13,49	84,86	13,78	86,66	-2,1
TOTAL	731,60	4 601,64	529,61	3 331,11		731,60	4 601,64	529,61	3 331,11	
PROM.DIA	23,60	148,44	17,08	107,46	38,1	23,60	148,44	17,08	107,46	38,1

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en enero del 2009 fue de 260,92 millones de metros cúbicos (9 214,46 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 8,42 millones de metros cúbicos (297,24 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es menor en 11,8%, a la del mes precedente (9,54 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 30,2% a la de enero del 2008 (6,47 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 214,60 millones de metros cúbicos (7 578,71 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 27,74 millones de metros cúbicos (979,46 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

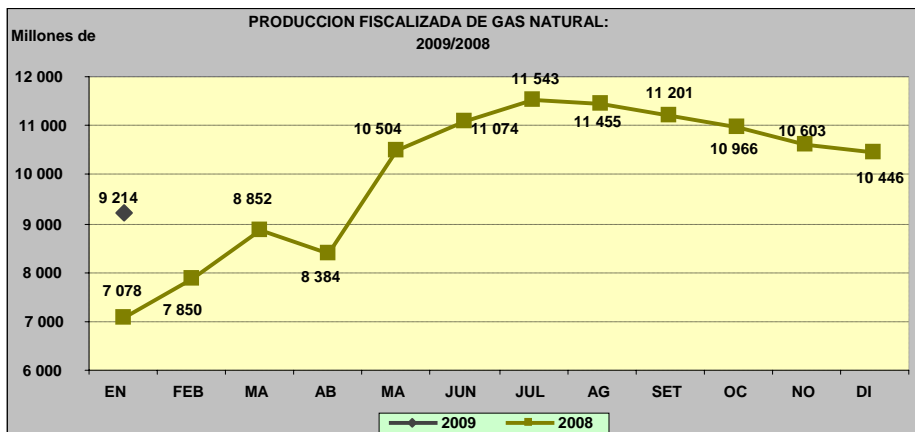
PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	ENERO 2009		ENERO 2008		Var. %	ENE/ENE 2009		ENE/ENE 2008		Var. %
		Millones de m ³	Millones de p ³	Millones de m ³	Millones de p ³		Millones de m ³	Millones de p ³	Millones de m ³	Millones de p ³	
Costa		12,06	425,98	15,78	557,43	-23,6	12,06	425,98	15,78	557,43	-23,6
Petrobrás	X	6,63	234,06	8,94	315,60	-25,8	6,63	234,06	8,94	315,60	-25,8
GMP S.A.	I	4,26	150,50	4,31	152,32	-1,2	4,26	150,50	4,31	152,32	-1,2
OLYMPIC	XIII	0,63	22,11	0,23	8,05	174,6	0,63	22,11	0,23	8,05	174,6
Sapet	VI	0,55	19,31	2,31	81,46	-76,3	0,55	19,31	2,31	81,46	-76,3
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	6,52	230,31	11,35	400,88	-42,5	6,52	230,31	11,35	400,88	-42,5
Selva Central											
Aguaytia	31 C	27,74	979,46	29,32	1 035,59	-5,4	27,74	979,46	29,32	1 035,59	-5,4
Selva Sur											
Pluspetrol	88	214,60	7 578,71	143,96	5 083,75	49,1	214,60	7 578,71	143,96	5 083,75	49,1
Total		260,92	9 214,46	200,42	7 077,65		260,92	9 214,46	200,42	7 077,65	
Promedio Diario		8,42	297,24	6,47	228,31	30,2	8,42	297,24	6,47	228,31	30,2

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 170,42 millones de Nuevos Soles en enero, 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 enero corresponden a Pluspetrol con 120,18 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 12,79 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 9,49 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 7,56 millones de Nuevos Soles; la diferencia 20,40 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR REGIONES:

REGION	ENERO 2009		ENERO 2008		VAR %	ENE/ENE 2009		ENE/ENE 2008		VAR %
	Miles de M ³	Miles de Bls.	Miles de M ³	Miles de Bls.		Miles de M ³	Miles de Bls.	Miles de M ³	Miles de Bls.	
CUSCO	214,60	7 578,71	143,96	5 083,75	49,1	214,60	7 578,71	143,96	5 083,75	49,1
PIURA	18,58	656,29	27,14	958,31	-31,5	18,58	656,29	27,14	958,31	-31,5
UCAYALI	27,74	979,46	29,32	1 035,59	-5,4	27,74	979,46	29,32	1 035,59	-5,4
TOTAL	260,92	9 214,46	200,42	7 077,65		260,92	9 214,46	200,42	7 077,65	
PR.DIARIO	8,42	297,24	6,47	228,31	30,2	8,42	297,24	6,47	228,31	30,2

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de enero del 2009 fue de 1 268,22 miles de metros cúbicos, (7 976,85 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 40,91 miles de metros cúbicos (257,32 miles de bls/día). El 25,8% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 29,2% a Refinería Talara (Petroperú); y 45,0% 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: 390,52 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 133,66 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 110,76 miles de metros cúbicos, del propano: 107,48 miles de metros cúbicos, del turbo A-1: 65,65 miles de metros cúbicos, del butano 51,19 miles de metros cúbicos, del GLP: 38,22 miles de metros cúbicos, del intermediate fuel oil: 33,75 miles de metros cúbicos, de los asfaltos: 15,43 miles de metros cúbicos, del kerosene: 5,59 miles de metros cúbicos, de los solventes: 3,76 miles de metros cúbicos, de la gasolina natural Maple: 2,40 miles de metros cúbicos, del naftoil industrial Premium: 1,46 miles de metros cúbicos y otros productos con 308,35 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2009 (Miles de m³)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	ENERO	ENE/ENE	ENERO	ENE/ENE	ENERO	ENE/ENE	ENERO	ENE/ENE
Productos Terminados								
GLP	6,09	6,09	24,72	24,72	7,42	7,42	38,22	38,22
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	107,48	107,48	107,48	107,48
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	51,19	51,19	51,19	51,19
Gasolina 98 BA	3,32	3,32	0,00	0,00	0,00	0,00	3,32	3,32
Gasolina 97	0,31	0,31	2,35	2,35	1,20	1,20	3,87	3,87
Gasolina 95	1,93	1,93	5,05	5,05	0,04	0,04	7,01	7,01
Gasolina 90	13,95	13,95	13,13	13,13	10,16	10,16	37,24	37,24
Gasolina 84	18,62	18,62	29,03	29,03	11,67	11,67	59,32	59,32
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	47,93	47,93	15,13	15,13	2,60	2,60	65,65	65,65
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	0,22	0,22	4,50	4,50	0,87	0,87	5,59	5,59
Petróleo Diesel 2	0,00	0,00	0,14	0,14	49,84	49,84	49,99	49,99
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,78	0,78	0,00	0,00	0,78	0,78
Marine Gas Oil D2 – MGO	90,96	90,96	121,07	121,07	127,73	127,73	339,75	339,75
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Intermed. Fuel Oil - -IFO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Petróleo Industrial N° 5	31,36	31,36	2,39	2,39	0,00	0,00	33,75	33,75
Petróleo Industrial N° 6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Pet. Industrial 500	6,79	6,79	32,15	32,15	13,06	13,06	52,00	52,00
Asfalto Líquido RC/MC	72,73	72,73	0,17	0,17	8,76	8,76	81,66	81,66
Asfalto Sólido	0,96	0,96	2,57	2,57	1,67	1,67	5,20	5,20
Brea	4,57	4,57	1,79	1,79	3,87	3,87	10,23	10,23
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente 3	0,00	0,00	0,47	0,47	1,94	1,94	2,41	2,41
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35	1,35	1,35	1,35
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	0,00	0,00	0,00	0,00
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46	1,46	1,46	1,46
Sub – Total	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40	2,40	2,40	2,40
Productos en Proceso	299,71	299,71	255,43	255,43	404,72	404,72	959,87	959,87
Recuperación de productos	30,15	30,15	123,88	123,88	162,60	162,60	316,63	316,63
Mermas	0,00	0,00	-0,82	-0,82	-0,39	-0,39	-1,22	-1,22
Perdidas y Ganancias	0,00	0,00	0,70	0,70	0,16	0,16	0,86	0,86
Total	-2,34	-2,34	-9,04	-9,04	3,46	3,46	-7,93	-7,93
	327,52	327,52	370,15	370,15	570,55	570,55	1 268,22	1 268,22

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	
	ENERO	ENE/ENE	ENERO	ENE/ENE	ENERO	ENE/ENE	ENERO	ENE/ENE
Productos Terminados								
GLP	38,29	38,29	155,47	155,47	46,64	46,64	240,40	240,40
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	676,00	676,00	676,00	676,00
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	322,00	322,00	322,00	322,00
Gasolina 98 BA	20,88	20,88	0,00	0,00	0,00	0,00	20,88	20,88
Gasolina 97	1,98	1,98	14,80	14,80	7,56	7,56	24,33	24,33
Gasolina 95	12,12	12,12	31,75	31,75	0,25	0,25	44,12	44,12
Gasolina 90	87,74	87,74	82,58	82,58	63,93	63,93	234,25	234,25
Gasolina 84	117,09	117,09	182,59	182,59	73,41	73,41	373,09	373,09
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	301,47	301,47	95,14	95,14	16,32	16,32	412,93	412,93
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	1,36	1,36	28,30	28,30	5,50	5,50	35,16	35,16
Petróleo Diesel 2	0,00	0,00	0,90	0,90	313,50	313,50	314,40	314,40
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	4,91	4,91	0,00	0,00	4,91	4,91
Marine Gas Oil D2 – MGO	572,10	572,10	761,49	761,49	803,38	803,38	2 136,96	2 136,96
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Intermed. Fuel Oil - -IFO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Petróleo Industrial N° 5	197,25	197,25	15,03	15,03	0,00	0,00	212,28	212,28
Petróleo Industrial N° 6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Pet. Industrial 500	42,68	42,68	202,23	202,23	82,16	82,16	327,07	327,07
Asfalto Líquido RC/MC	457,45	457,45	1,08	1,08	55,11	55,11	513,64	513,64
Asfalto Sólido	6,01	6,01	16,19	16,19	10,49	10,49	32,69	32,69
Brea	28,72	28,72	11,24	11,24	24,35	24,35	64,32	64,32
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente 3	0,00	0,00	2,95	2,95	12,18	12,18	15,13	15,13
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	8,52	8,52	8,52	8,52
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	0,00	0,00	0,00	0,00
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	9,21	9,21	9,21	9,21
Sub – Total	0,00	0,00	0,00	0,00	15,12	15,12	15,12	15,12
Productos en Proceso	1 885,14	1 885,14	1 606,62	1 606,62	2 545,63	2 545,63	6 037,39	6 037,39
Recuperación de productos	189,64	189,64	779,17	779,17	1 022,75	1 022,75	1 991,56	1 991,56
Mermas	0,00	0,00	-5,18	-5,18	-2,48	-2,48	-7,66	-7,66
Perdidas y Ganancias	0,00	0,00	4,42	4,42	1,02	1,02	5,44	5,44
Total	-14,73	-14,73	-56,88	-56,88	21,74	21,74	-49,88	-49,88
	2 060,05	2 060,05	2 328,14	2 328,14	3 588,65	3 588,65	7 976,85	7 976,85

FUENTE: MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en enero del 2009 fue de 736,28 miles de metros cúbicos, (4 631,05 miles de bls.), con un promedio diario de 23,75 miles de metros cúbicos (149,39 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 10,1% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 347,82 miles de metros cúbicos (2 188,06 miles de barriles), seguido del GLP: 147,37 miles de metros cúbicos (926,93 miles de barriles), de las gasolinas con 116,36 miles de metros cúbicos (731,88 miles de barriles), de los petróleos residuales: 41,26 miles de metros cúbicos (259,51 miles de barriles), entre otros productos.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETROLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO

PRODUCTO	2009				2008				VAR - 2009/2008	
	ENERO	ENERO	ENE/ENE	ENE/ENE	ENERO	ENERO	ENE/ENE	ENE/ENE	ENERO	ENE/ENE
	Miles de m ³	Miles de Bls	Miles de m ³	Miles de Bls	Miles de m ³	Miles de Bls	Miles de m ³	Miles de Bls	%	%
TOTAL	736,28	4 631,05	736,28	4 631,05	668,76	4 206,38	668,76	4 206,38	10,1	10,1
GLP	147,37	926,93	147,37	926,93	113,33	712,85	113,33	712,85	30,0	30,0
GASOLINA 84	61,79	388,64	61,79	388,64	59,07	371,52	59,07	371,52	4,6	4,6
GASOLINA 90	40,72	256,09	40,72	256,09	33,26	209,20	33,26	209,20	22,4	22,4
GASOLINA 95	7,80	49,08	7,80	49,08	6,81	42,83	6,81	42,83	14,6	14,6
GASOLINA 97	3,43	21,57	3,43	21,57	2,66	16,72	2,66	16,72	29,0	29,0
GASOLINA 98	2,62	16,50	2,62	16,50	2,70	17,00	2,70	17,00	-2,9	-2,9
TURBO A-1	56,54	355,64	56,54	355,64	16,45	103,47	16,45	103,47	243,7	243,7
KEROSENE	4,10	25,79	4,10	25,79	5,00	31,43	5,00	31,43	-17,9	-17,9
DIESEL 2 / B-2 / B-2 GE AMAZ.	347,87	2 188,06	347,87	2 188,06	339,91	2 137,93	339,91	2 137,93	2,3	2,3
PET. IND. 5 y 6	20,93	131,64	20,93	131,64	27,31	171,79	27,31	171,79	-23,4	-23,4
PET. IND. 500	20,33	127,87	20,33	127,87	39,37	247,64	39,37	247,64	-48,4	-48,4
ASF. LIQ.y SOL.	13,22	83,13	13,22	83,13	12,21	76,81	12,21	76,81	8,2	8,2
SOLVENTES	6,02	37,87	6,02	37,87	7,44	46,78	7,44	46,78	-19,0	-19,0
OTROS	3,54	22,25	3,54	22,25	3,25	20,42	3,25	20,42	9,0	9,0

FUENTE: MEM-DGH

SÍSMICA

Para el año 2009 se han programado registrar 1 860 km² de líneas sísmicas 3D y 5 073 km de líneas sísmicas 2D.

A fines de enero se han registrado 122,7 kilómetros de líneas sísmicas 2D, las cuales se efectuaron 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 ENERO	% 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
TOTAL		2D	5 073,0	122,7	2,4	
		3D	1 860,0	39,6	2,1	

Unidades: Sísmica 2D (kms), Sísmica 3D (kms²)

PERFORACIÓN

En enero 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 ENERO

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 enero 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 enero se perforaron seis (06) pozos: el San Pedro AP1A-2D el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual está en evaluación, también: el Taiman 8743, el Taiman 8937, el Taiman 8911, el Taiman 8932, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado Productivo-productor, asimismo, el Cashiriari CR-1002D en el Lote 88 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur, el cual está en evaluación.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE ENERO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDRO SP1A - 2D	7 780	Pleozoico Verdún y Talara Sadstone	Evaluación
PETROBRAS	X	TAIMAN 8743	4 622	Lutitas – Talara	Productivo-productor
PETROBRAS	X	TAIMAN 8937	3 107	Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	TAIMAN 8911	4 358	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	TAIMAN 8932	4 306	-	Productivo-productor
PLUSPETROL	88	CASHIRIARA CR – 1002D	11 037	Vivian Chonta, Nia, Noi y Ene	Evaluación

Adicionalmente, se están perforando cinco (05) pozos: el San Francisco SF1-3D en el lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el Corvina 15D-ST en el Lote Z-1 por BPZ, ubicado en el Zócalo, el Maquia 53 en el Lote 31 B/D por Maple, ubicado en la Selva Central, el Central 8818 en el Lote X por Petrobrás, ubicado en el Noroeste y el Cashiriari 103D en el Lote 88 por Pluspetrol ubicado en la Selva Sur.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-2B	SAN FRANCISCO SF1-3D	6 465	5 775	Paleozoico	Perforando
BPZ	Z-1	CORVINA 15D – ST	-	-	-	-
MAPLE	31 B/D	MAQUIA 53	2 245	-	Arena Cashiyacu	-
PETROBRAS	X	CENTRAL 8818	-	-	-	-
PLUSPETROL	88	CASHIRIARI 103D	12 864	197	Vivian – Chonta – Nia – Noi – Ene	Perforando

CONTRATOS

En el mes de enero, 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 – ENERO

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.)
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 – ENERO

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	
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 PERU (100%)	LICENCIA	03/11/2006	
	123	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006	
	124	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006	
	125	PERENCO PERU LIMITED SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
	127	LOON PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (20%) CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (80%)	LICENCIA	29/08/2007	
	128	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
	129	BURLINGTON RESOURCES PERU LTD. SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	24/05/2007	
	134	TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUAN (55%) ECOPETROL DEL PERU S.A. (45%)	LICENCIA	21/11/2007	
	135	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
	137	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
	142	OCCIDENTAL OIL AND GAS OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
	143	HUNT OIL COMPANY OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%) HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76)OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%)	LICENCIA	21/11/2007	
	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 (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
	SELVA SUR	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (53,84%) PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (46,16%)	LICENCIA	27/01/2004

	58	PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	76	HUNT OIL EXP & PROD COMPANY OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (50%)	LICENCIA	04/05/2006
		REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (50%)		
	90	REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (50,5%)	LICENCIA	10/12/2003
		ECOPETROL DEL PERU S.A. (49,5%)		
	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 enero del 2009 la balanza comercial de hidrocarburos presentó un resultado negativo de US\$ 46,91 millones, debido principalmente a los bajos volúmenes de importación de crudo y diesel 2, el precio promedio del crudo importado fue de 33,7 US\$/bl.

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

	ENERO			ENE/ENE		
	Miles m ³ .	Miles Bis	Miles US\$	Miles m ³ .	Miles Bis	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	179,2	1 127,0	20 964,2	179,2	1 127,0	20 964,2
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	17,3	108,5	3 515,5	17,3	108,5	3 515,5
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
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	104,1	654,8	26 286,9	104,1	654,8	26 286,9
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
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	42,7	268,6	20 384,3	42,7	268,6	20 384,3
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	3,8	24,0	2 697,4	3,8	24,0	2 697,4
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	3,8	24,2	1 214,4	3,8	24,2	1 214,4
FUEL OIL	24,1	151,8	5 352,8	24,1	151,8	5 352,8
HEAVY FUEL OIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OTROS						
SOLVENTE 1	0,1	0,7	58,1	0,1	0,7	58,1
SOLVENTE 3	0,1	0,5	49,3	0,1	0,5	49,3
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,0	4,0	0,0	0,0	4,0
ACEITES LUBRICANTES	0,8	4,8	1 103,2	0,8	4,8	1 103,2
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	30,5	0,0	0,1	30,5
TOTAL	376,0	2 365,0	81 660,6	376,0	2 365,0	81 660,6
B: IMPORTACIONES						

PETROLEO CRUDO	417,1	2 623,2	88 494,3	417,1	2 623,2	88 494,3
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BUTANO	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,8
PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OTROS GASES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINA DE MOTOR	13,4	84,2	3 658,5	13,4	84,2	3 658,5
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DIESEL 2	66,1	415,7	26 230,6	66,1	415,7	26 230,6
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OTROS						
SOLVENTES	0,1	0,5	110,8	0,1	0,5	110,8
BASES LUBRICANTES	6,2	39,1	6 480,7	6,2	39,1	6 480,7
ACEITES LUBRICANTES	1,7	10,7	2 984,5	1,7	10,7	2 984,5
GRASAS LUBRICANTES	0,3	1,9	606,0	0,3	1,9	606,0
TOTAL	504,8	3 175,2	128 566,2	504,8	3 175,2	128 566,2
C: SALDO (A-B)	-128,8	-810,2	-46 905,6	-128,8	-810,2	-46 905,6

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