



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en marzo del 2005 alcanzó un total de 543,49 miles de metros cúbicos (3 418,45 miles de bls.), con un promedio de 17,53 miles de m³/día (110,27 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 30,8%, respecto de la producción del mismo mes del año anterior (13,40 miles de m³/día), debido básicamente al incremento de la producción de líquidos de gas natural, por la puesta en marcha de la explotación comercial del gas de Camisea (Lote 88). En cuanto a la producción acumulada (enero-marzo) alcanzó un total de 1 587,62 miles de metros cúbicos (9 985,76 miles de bls.), con un promedio de 17,64 miles de m³/día (110,95 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 29,9%, respecto de la producción del mismo período del año anterior (13,58 miles de m³/día),

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Marzo 2005		Marzo 2004		Var. %	Ene/Mar 2005		Ene/Mar 2004		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		94,55	594,72	86,46	543,79	9,4	272,57	1 714,41	254,50	1 600,76	7,1
GMP S.A.	I	3,63	22,80	3,00	18,86	20,9	10,70	67,27	8,88	55,87	20,4
Pet. Monterrico	II	2,69	16,91	2,52	15,87	6,5	7,85	49,39	7,49	47,14	4,8
Mercantile	III	4,40	27,70	2,82	17,75	56,0	12,85	80,81	8,25	51,87	55,8
Rio Bravo	IV	3,61	22,68	2,63	16,51	37,4	11,69	73,54	7,85	49,39	48,9
GMP S.A.	V	0,57	3,61	0,69	4,35	-17,1	1,90	11,98	2,08	13,08	-8,4
Sapet	VI/VII	16,93	106,46	17,97	113,00	-5,8	48,70	306,28	52,43	329,80	-7,1
Unipetro	IX	1,44	9,03	1,57	9,86	-8,4	4,23	26,60	4,69	29,51	-9,8
Petrobras	X	61,20	384,93	55,16	346,91	11,0	174,38	1 096,79	162,51	1 022,15	7,3
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	0,10	0,60	0,11	0,68	-10,9	0,28	1,74	0,31	1,96	-11,3
Noroeste: Zocalo		50,05	314,80	53,22	334,75	-6,0	145,46	914,94	160,12	1 007,15	-9,2
Petro-Tech	Z-2B	50,05	314,80	53,22	334,75	-6,0	145,46	914,94	160,12	1 007,15	-9,2
Selva Norte		215,93	1 358,18	254,62	1 601,53	-15,2	644,16	4 051,62	759,57	4 777,53	-15,2
Pluspetrol Norte	8	88,45	556,34	97,23	611,58	-9,0	262,77	1 652,76	290,40	1 826,53	-9,5
Pluspetrol Norte	1-AB	127,48	801,85	157,39	989,95	-19,0	381,39	2 398,86	469,17	2 951,00	-18,7
Selva Central		21,08	132,57	21,21	133,40	-0,6	60,42	380,01	61,70	388,05	-2,1
Maple Produc.	31 E	2,23	14,03	1,66	10,46	34,1	5,19	32,62	4,71	29,61	10,1
Maple	31 B y D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	18,85	118,54	19,55	122,94	-3,6	55,23	347,40	56,99	358,44	-3,1
Selva Sur		161,88	1 018,18	0,00	0,00	0,0	465,00	2 924,78	0,00	0,00	0,0
Pluspetrol	88	161,88	1 018,18	0,00	0,00	0,0	465,00	2 924,78	0,00	0,00	0,0
Total		543,49	3 418,45	415,51	2 613,47		1 587,62	9 985,76	1 235,89	7 773,49	
Promedio Diario		17,53	110,27	13,40	84,31	30,8	17,64	110,95	13,58	85,42	29,9

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en marzo del 2005 fue de 84,86 millones de metros cúbicos (2 996,84 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 2,74 millones de metros cúbicos (96,67 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es superior en 123,5% a la de marzo del 2004 (1,22 millones de metros cúbicos). El ascenso es atribuible a la puesta en marcha de la explotación comercial del gas de camisea (Lote 88) y a los mayores requerimientos de energía térmica efectuados por el COES, en razón de lo cual aumentó el consumo de gas en la planta termoeléctrica de Aguaytía en la Selva Central. En cuanto a la producción acumulada (enero-marzo) fue de 242,76 millones de metros cúbicos (8 573,06 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 2,70 millones de metros cúbicos (95,26 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es superior en 134,3% a la del mismo período del 2004 (1,15 millones de metros cúbicos).

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Marzo 2005		Marzo 2004		Var. %	Ene/Mar 2005		Ene/Mar 2004		Var. %
		Millone: de m ³	Millones de p3	Millone: de m ³	Millones de p3		Millones de m ³	Millones de p3	Millones de m ³	Millones de p3	
Costa		8,09	285,67	8,77	309,59	-7,7	24,42	862,33	31,08	1 097,52	-21,4
Petrobras	X	5,67	200,40	5,23	184,69	8,5	17,86	630,79	17,32	611,76	3,1
GMP S.A.	I	1,44	50,79	0,87	30,82	64,8	3,80	134,04	2,59	91,32	46,8
OLYMPIC	XIII	0,23	8,09	0,17	6,03	34,2	0,89	31,47	0,86	30,53	3,1
Sapet	VI	0,75	26,39	2,49	88,05	-70,0	1,87	66,02	10,30	363,91	-81,9
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	0,00	0,00	4,47	157,76	-100,0	0,06	2,18	19,72	696,32	-99,7
Selva Central											
Aguaytia	31 C	33,65	1 188,49	24,73	873,40	36,1	93,28	3 294,19	53,99	1 906,54	72,8
Selva Sur											
Pluspetrol	88	43,12	1 522,68	0,00	0,00	0,0	125,00	4 414,36	0,00	0,00	0,0
Total		84,86	2 996,84	37,97	1 340,76		242,76	8 573,06	104,78	3 700,38	
Promedio Diario		2,74	96,67	1,22	43,25	123,5	2,70	95,26	1,15	40,66	134,3

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de febrero del 2005 fue de 939,44 miles de metros cúbicos, (5 908,85 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 33,55 miles de metros cúbicos (211,03 miles de bls/día). El 35,9% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 32,5% a Refinería Talara (Petroperú); y 31,5% 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 a los petróleos industriales (residuales): 231,84 miles de metros cúbicos, seguida por el diesel 2: 202,20 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 108,49 miles de metros cúbicos, del Propano: 51,53 miles de metros cúbicos, de Turbo A-1 y JP-5 : 49,02 miles de metros cúbicos, del GLP: 37,46 miles de metros cúbicos, del butano 18,94 miles de metros cúbicos, del kerosene: 11,98 miles de metros cúbicos, del

Intermediate fuel oil 9,99 miles de metros cúbicos, y otros productos con 217,99 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2005 (Miles de m³)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb
Productos Terminados								
GLP	10,87	19,67	20,79	46,95	5,80	12,91	37,46	79,54
Propano	-	-	-	-	51,53	100,62	51,53	100,62
Butano	-	-	-	-	18,94	38,49	18,94	38,49
Gasolina 97	2,65	6,35	4,17	4,17	-	-	6,82	10,52
Gasolina 95	1,50	3,07	2,35	4,83	0,87	2,93	4,72	10,83
Gasolina 90	15,56	29,29	7,01	15,20	10,40	20,87	32,98	65,36
Gasolina 84	26,42	33,51	21,63	36,46	15,92	28,96	63,97	98,94
Gasolina 86 – Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-
Turbo A1	27,35	68,07	9,24	15,62	1,80	5,43	38,40	89,12
Turbo JP-5	10,62	10,62	-	-	-	-	10,62	10,62
Kerosene	-	14,21	10,71	26,46	1,28	3,82	11,98	44,49
Petróleo Diesel 2	97,46	198,70	66,50	152,91	38,24	75,86	202,20	427,46
Marine Gas Oil D2 – MGO	-	-	-	-	-	-	-	-
Marine Fuel Oil – MFO	-	-	2,69	4,59	-	-	2,69	4,59
Intermed. Fuel Oil - -IFO	8,41	23,09	1,20	1,20	0,39	3,89	9,99	28,18
Petróleo Industrial N° 5	-	-	-	-	0,74	1,51	0,74	1,51
Petróleo Industrial N° 6	18,74	23,80	106,55	136,36	12,30	25,99	137,60	186,15
Pet. Industrial 500	79,30	177,27	-	63,29	14,20	21,37	93,50	261,94
Asfalto Líquido RC/MC	-0,01	0,21	0,96	3,05	0,54	4,04	1,49	7,29
Asfalto Sólido	1,27	3,72	1,10	1,41	3,95	7,17	6,32	12,31
Solvente Light EEPSA	-	-	-	-	0,21	0,94	0,21	0,94
Solvente 1	-	-	-	0,97	4,19	9,52	4,19	10,49
Solvente 3	-	-0,55	1,76	4,10	1,62	3,41	3,37	6,96
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	1,79	3,82	1,79	3,82
Gasolina Natural Maple	-	-	-	-	-	-	-	-
Sub – Total	300,15	611,03	256,65	517,57	184,69	371,57	741,49	1 500,16
Productos en Proceso	36,96	91,61	56,39	130,86	110,48	222,96	203,83	445,43
Recuperación de productos	-	-	-1,71	-3,88	0,51	0,70	-1,21	-3,18
Mermas	-	-	0,03	-0,12	-0,39	-0,24	-0,36	-0,36
Perdidas y Ganancias	0,45	-1,23	-5,83	-14,69	1,06	5,06	-4,32	-10,86
Total	337,56	701,41	305,53	629,75	296,35	600,04	939,44	1 931,20

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en febrero del 2005 fue de 559,66 miles de metros cúbicos, (3 520,13 miles de bls.), con un promedio diario de 19,99 miles de metros cúbicos (125,72 miles de bls/día). Dicha cifra es inferior en 5,0% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 247,27 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 90,28 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 87,94 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales con 82,28 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETROLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO
(Miles de m³)

Producto	2005		2004		Variación %	
	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb
Total	559,66	1 151,79	589,21	1 227,68	-5,0	-6,2
GLP	90,28	166,48	76,89	160,94	17,4	3,4
Gasolina 84	47,21	100,09	51,06	104,87	-7,6	-4,6
Gasolina 90	30,54	67,90	38,12	76,87	-19,9	-11,7
Gasolina 95	4,87	10,18	6,92	12,94	-29,5	-21,4
Gasolina 97	5,32	11,85	8,56	17,34	-37,8	-31,7
Turbo A-1	8,00	16,40	18,51	38,52	-56,8	-57,4
Kerosene	26,17	53,80	29,88	66,22	-12,4	-18,8
Diesel 2	247,27	524,27	245,46	529,82	0,7	-1,0
Residual 5 y 6	28,69	60,37	39,73	82,62	-27,8	-26,9
Residual 500	53,59	103,94	57,26	104,85	-6,4	-0,9
Otros	17,71	36,51	16,82	32,69	5,3	11,7

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

SÍSMICA

Para el año 2005 se han programado registrar 3 150 km. y 210 km² de líneas sísmicas 2D y 3D respectivamente.

A fines de marzo se han registrado 1 887 kilómetros de líneas sísmicas 2D, ejecutadas por Petrotech en el Lote Z-6, además, se han registrado 77,9 kilómetros de líneas sísmicas 3D, ejecutadas por Pluspetrol Norte en el Lote 1 A-B.

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO	EJECUTADO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
			2005	MARZO		
BPZ ENERGY	XIX	3D	110	0	0,0	Licencia
PLUSPETROL NORTE	1 - AB	3D	100	77,90	77,9	Licencia
PETRO-TECH	Z - 33	2D	1 500	0	0,0	Licencia
PETRO-TECH	Z - 6	2D	1 650	1 887	114,4	Licencia
TOTAL		3D	210	77,9	37,1	
		2D	3 150	1 887	59,9	

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

PERFORACIÓN

En el mes de marzo, se están perforando dos (02) pozos exploratorios: el Situche Central 1-X, por Occidental en el Lote 64 ubicado en la Selva Norte y el Buena Vista 1X, por Repsol en el Lote 39 ubicado en la Selva.

POZOS DE EXPLORACION EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACION
OCCIDENTAL	64	SITUCHE CENTRAL 1X	18 000	9 640	Vivian, Chonta, Agua Caliente	En perforación
REPSOL	39	BUENA VISTA 1X	7200	128	Chonta (Cetico) Casablanca y Vivian	En perforación

En cuanto a pozos de desarrollo, en marzo se perforaron seis (06) pozos: el Huayuri Norte 1401D y el Corrientes 1021D, en los lotes 1 A-B y 8 respectivamente, por Pluspetrol Norte ubicados en la Selva Norte, de los cuales, el primero se encuentra en evaluación y el segundo está en situación de productor. También se perforaron los pozos 8163, el 8147D, el 8166 y el 8167 en el lote X, por Petrobras ubicados en el Noroeste, todos se encuentran en producción. Adicionalmente, se está perforando un (01) pozo: el 8168 por Petrobras, en el Lote X ubicado en el Noroeste.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE MARZO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSPETROL NORTE	1 A-B	HUAYURI NORTE	11 614	Vivian Chonta	Evaluación
PETROBRAS	X	8163	4 500	Terebrátula, Echino Repetido, Echino, Ostrea	Productor
PLUSPETROL NORTE	8	CORRIENTES 1021D	10 230	Cetico	Productor
PETROBRAS	X	8147D	2 945	Echino Repetido, Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8166	4 358	Terebratula, Echino Repetido, Echino Insitu, Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8167	4 740	Terebratula Repetido, Echino Repetido, Echino Insitu, Ostrea	Productor

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	8168	4 600	258	Terebratula, Echino Repetido, Echino Insitu, Ostrea	Perforación

CONTRATOS

En el mes de marzo no se suscribió ningún contrato de exploración/explotación de hidrocarburos. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 30 contratos, de los cuales 17 son de explotación y 13 de exploración/explotación.

CONTRATOS DE EXPLOTACION – MARZO 2005

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
ZOCALO NORTE	Z-2B	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	OPER.(Espec.)	16/11/1993
SELVA NORTE	1 AB	PLUSPETROL NORTE S.A. (100%)	LICENCIA	08/05/2000
	8	PLUSPETROL NORTE S.A. (60%) KOREA NATIONAL OIL CORPORATION (20%) DAEWOO CORPORATION SUC. PERUANA (11 2/3%) SK CORPORATION (8 1/3%)	LICENCIA	22/07/1996
SELVA CENTRAL	31 C	AGUAYTIA ENERGY DEL 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 2005

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	XIX	BPZ ENERGY INC. Sucursal del Perú (100%)	LICENCIA	12/12/2003
ZOCALO NORTE	Z – 1	SYNTROLEUM PERU HOLDINGS LIMITED (95%) BPZ ENERGY INC. Sucursal del Perú (5%)	LICENCIA	30/11/2001
	Z – 6	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/03/2002
	Z - 33	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	01/09/2004
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU Sucursal del Perú (100%)	LICENCIA	09/09/1999
	64	OCCIDENTAL EXPLORADORA DEL PERU LTD. (50%) REPSOL EXPLORACION PERU Sucursal del Perú (25%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED Suc. Perú (25%)	LICENCIA	07/12/1995
	67	BARRET RESOURCES (PERU) CORPOR. Suc. Perú (100%)	LICENCIA	13/12/1995
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	02/04/2004
	103	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	02/04/2004
SELVA CENTRAL	31 - E	MAPLE PRODUCTION PERU Sucursal peruana (100%)	LICENCIA	09/08/2004
SELVA SUR	90	REPSOL EXPLORATION PERU Sucursal del Perú (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED Sucursal peruana (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003
	57	REPSOL EXPLORATION PERU Sucursal del Perú (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED Sucursal peruana (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004
	100	COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (100%)	LICENCIA	26/03/2004

BALANZA COMERCIAL

En febrero del 2005 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 27,24 millones, el déficit se explica principalmente por los altos volúmenes de compras al exterior del petróleo crudo y del diesel 2, cuyos precios aún permanecen altos en el mercado internacional ,entre otros productos. Por otro lado, el déficit registrado en febrero representa una disminución (61,3%), respecto del déficit registrado en enero (US\$ 70,42 millones).

COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2004

	FEBRERO			ENE/FEB		
	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	60,5	380,4	8 770,2	118,1	743,0	11 215,6
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,6
BUTANO	6,5	41,0	1 570,7	8,0	50,3	2 171,2
PROPANO	34,1	214,4	6 672,4	38,7	243,7	8 401,3
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / NAFTA ALTO OCTANC	60,2	378,7	19 305,2	110,4	694,2	34 509,7
GASOLINA NATURAL	99,3	624,9	28 817,3	146,0	918,1	42 069,4
GASOLINA MOTOR / REGULAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1	25,8	162,4	11 630,4	52,6	331,0	23 111,2
TURBO JP – 5	0,2	1,3	126,3	0,2	1,3	126,3
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	0,0	0,0	0,0	5,5	34,9	2 124,3
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	77,1	484,7	11 530,6	146,6	921,9	22 616,8
RESIDUAL 500 / HEAVY FUEL OIL	0,0	0,0	0,0	115,9	729,2	17 249,7
INTERMEDIATE FUEL OIL IFO	52,2	328,4	8 806,2	56,7	356,4	9 613,6
OTROS						
SOLVENTE 1	0,3	1,9	104,9	0,6	3,9	210,0
SOLVENTE 3	0,1	0,7	54,4	0,1	0,7	54,4
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ASFALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,1	15,3	0,0	0,1	15,3
ACEITES LUBRICANTES	1,1	6,6	867,3	1,9	11,8	1 447,0
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	18,4	0,0	0,2	34,9
TOTAL	417,4	2 625,6	98 289,5	801,4	5 040,9	174 982,2
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	395,4	2 487,1	103 553,2	861,3	5 417,5	216 368,0
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	7,0	44,3	2 336,9	7,0	44,3	2 336,9
GASOLINA DE MOTOR / REGULAR	3,0	18,6	753,2	6,4	40,0	1 642,8
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
KEROTURBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DIESEL 2	37,3	234,3	14 023,7	113,4	713,1	40 705,0
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GLP	1,3	8,4	287,4	4,0	25,4	287,4
BUTANO	2,2	13,8	607,1	6,7	42,1	1 707,5
PROPANO	5,9	36,9	1 294,0	10,4	65,5	2 269,4
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,1	13,0	0,1	0,6	75,9
COMBUSTIBLE INDUSTRIAL	0,5	3,0	182,0	0,9	5,5	329,8
BASES LUBRICANTES	2,4	15,1	1 268,4	9,8	61,9	5 134,8
ACEITES LUBRICANTES	0,3	1,6	922,8	0,8	4,9	1 374,2
GRASAS LUBRICANTES	0,2	1,1	283,4	0,2	1,5	402,2
TOTAL	455,4	2 864,2	125 525,0	1 021,1	6 422,4	272 633,7
C: SALDO (A-B)	-37,9	-238,6	-27 235,6	-219,6	-1 381,5	-97 651,5

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS