



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en enero del 2005 alcanzó un total de 534,09 miles de metros cúbicos (3 359,32 miles de bls.), con un promedio de 17,23 miles de m³/día (108,37 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 24,1%, respecto de la producción del mismo mes del año anterior, 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).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Enero 2005		Enero 2004		Var. %	Ene/Ene 2005		Ene/Ene 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		93,32	586,95	87,42	549,86	6,7	93,32	586,95	87,42	549,86	6,7
GMP S.A.	I	3,61	22,73	3,07	19,28	17,9	3,61	22,73	3,07	19,28	17,9
Pet. Monterrico	II	2,72	17,11	2,61	16,43	4,2	2,72	17,11	2,61	16,43	4,2
Mercantile	III	4,47	28,10	2,77	17,44	61,1	4,47	28,10	2,77	17,44	61,1
Rio Bravo	IV	4,32	27,20	2,80	17,63	54,3	4,32	27,20	2,80	17,63	54,3
GMP S.A.	V	0,69	4,33	0,70	4,43	-2,2	0,69	4,33	0,70	4,43	-2,2
Sapet	VI/VII	16,83	105,83	17,85	112,28	-5,7	16,83	105,83	17,85	112,28	-5,7
Unipetro	IX	1,48	9,31	1,62	10,16	-8,4	1,48	9,31	1,62	10,16	-8,4
Petrobras	X	59,10	371,70	55,89	351,54	5,7	59,10	371,70	55,89	351,54	5,7
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	0,63	0,11	0,67	-5,9	0,10	0,63	0,11	0,67	-5,9
Noroeste: Zocalo		50,81	319,56	55,72	350,50	-8,8	50,81	319,56	55,72	350,50	-8,8
Petrotech	Z-2B	50,81	319,56	55,72	350,50	-8,8	50,81	319,56	55,72	350,50	-8,8
Selva Norte		220,23	1 385,21	266,03	1 673,24	-17,2	220,23	1 385,21	266,03	1 673,24	-17,2
Pluspetrol Norte	8	90,17	567,18	103,43	650,58	-12,8	90,17	567,18	103,43	650,58	-12,8
Pluspetrol Norte	1-AB	130,06	818,03	162,59	1 022,66	-20,0	130,06	818,03	162,59	1 022,66	-20,0
Selva Central		20,44	128,57	21,04	132,31	-2,8	20,44	128,57	21,04	132,31	-2,8
Maple Produc.	31 E	1,50	9,42	1,41	8,85	6,5	1,50	9,42	1,41	8,85	6,5
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	18,94	119,15	19,63	123,47	-3,5	18,94	119,15	19,63	123,47	-3,5
Selva Sur		149,30	939,04	0,00	0,00	0,0	149,30	939,04	0,00	0,00	0,0
Pluspetrol	88	149,30	939,04	0,00	0,00	0,0	149,30	939,04	0,00	0,00	0,0
Total		534,09	3 359,32	430,21	2 705,91	24,1	384,80	3 359,32	430,21	2 705,91	24,1
Promedio Diario		17,23	108,37	13,88	87,29	24,1	12,41	108,37	13,88	87,29	24,1

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en enero del 2005 fue de 86,29 millones de metros cúbicos (3 040,14 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 2,78 millones de metros cúbicos (98,07 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es superior en 121,7% a la de enero del 2004 (1,25 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.

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Enero 2005		Enero 2004		Var. %	Ene/Ene 2005		Ene/Ene 2004		Var. %
		Millones de m ³	Millones de p3	Millones de m ³	Millones de p3		Millones de m ³	Millones de p3			
Costa		9,74	344,07	12,46	440,17	-21,8	9,74	344,07	12,46	440,17	-21,8
Petrobras	X	6,20	219,02	6,28	221,91	-1,3	6,20	219,02	6,28	221,91	-1,3
GMP S.A.	I	2,36	83,25	0,86	30,24	175,3	2,36	83,25	0,86	30,24	175,3
OLYMPIC	XIII	0,47	16,52	0,53	18,71	-11,7	0,47	16,52	0,53	18,71	-11,7
Sapet	VI	0,72	25,28	4,79	169,31	-85,1	0,72	25,28	4,79	169,31	-85,1
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	0,06	2,18	9,39	331,70	-99,3	0,06	2,18	9,39	331,70	-99,3
Selva Central											
Aguaytia	31 C	31,17	1 100,93	16,97	599,20	83,7	31,17	1 100,93	16,97	599,20	83,7
Selva Sur											
Pluspetrol	88	45,11	1 592,96	0,00	0,00	0,0	45,11	1 592,96	0,00	0,00	0,0
Total		86,09	3 040,14	38,82	1 371,07	121,7	86,09	3 040,14	38,82	1 371,07	121,7
Promedio Diario		2,78	98,07	1,25	44,23	121,7	2,78	98,07	1,25	44,23	121,7

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de diciembre del 2004 fue de 989,06 miles de metros cúbicos, (6 220,96 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 31,91 miles de metros cúbicos (200,68 miles de bls/día). El 40,6% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 33,0% a Refinería Talara (Petroperú); y 26,4% a otras refinerías menores, tales como: El Milagro, Iquitos y Conchán (Petroperú), la Refinería Pucallpa (Maple Gas Co.) y las Plantas Pisco (Pluspetrol), Verdún (EEPSA) y Aguaytía (Aguaytía).

La mayor producción corresponde a los petróleos industriales (residuales): 255,90 miles de metros cúbicos, seguida por el diesel 2: 212,57 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 119,46 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1 : 51,51 miles de metros cúbicos, GLP: 46,68 miles de metros cúbicos, del Propano: 36,69 miles de metros cúbicos, kerosene: 33,33

miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 20,41 miles de metros cúbicos, del butano 13,23 miles de metros cúbicos, y otros productos con 199,28 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2004 (Miles de m³)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic
Productos Terminados								
GLP	12,70	124,07	26,99	298,14	6,99	118,82	46,68	541,03
Propano	-	-	-	-	36,69	156,37	36,69	156,37
Butano	-	-	-	0,59	13,23	70,96	13,23	71,54
Gasolina 97	4,67	56,56	9,05	58,12	-	2,14	13,71	116,81
Gasolina 95	2,76	35,73	-	17,74	1,85	20,28	4,61	73,75
Gasolina 90	23,36	230,15	11,67	141,57	11,98	107,85	47,01	479,57
Gasolina 84	22,33	217,07	15,97	248,63	15,84	167,46	54,13	633,16
Gasolina 86 - Exportación	-	6,97	-	24,59	-	1,56	-	33,12
Turbo A1	42,48	378,96	8,69	132,62	0,44	27,41	51,62	538,99
Turbo JP-5	-	-	-	0,31	-	-	-	0,31
Kerosene	13,45	143,51	18,45	214,59	1,43	46,41	33,33	404,51
Petróleo Diesel 2	98,13	1 130,52	83,08	897,06	31,36	342,57	212,57	2 370,15
Marine Gas Oil D2 - MGO	-	-	-	8,56	-	-	-	8,56
Marine Fuel Oil - MFO	-	-	3,59	33,17	-	-	3,59	33,17
Intermed. Fuel Oil - IFO	17,00	111,84	-	16,88	3,40	38,05	20,41	166,76
Petróleo Industrial N° 5	-	-	-	-	0,21	3,95	0,21	3,95
Petróleo Industrial N° 6	12,84	220,26	47,66	550,04	19,51	257,82	80,01	1 028,12
Pet. Industrial 500	128,24	1 254,49	36,88	379,04	10,56	115,09	175,68	1 748,62
Asfalto Líquido RC/MC	-0,00	2,62	0,95	12,44	1,07	17,07	2,02	32,12
Asfalto Sólido	3,58	29,88	2,97	27,95	5,10	49,94	11,65	107,76
Solvente Light EEPSA	-	-	-	-	0,73	33,20	0,73	33,20
Solvente 1	-	-	2,51	12,97	3,74	53,35	6,25	66,32
Solvente 3	-	0,50	2,58	26,51	1,80	5,05	4,37	32,05
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	2,17	28,44	2,17	28,44
Gasolina Natural Maple	-	-	-	-	-	0,02	-	0,02
Sub - Total	381,52	3 943,12	271,04	3 101,50	168,11	1 663,79	820,67	8 708,42
Productos en Proceso	22,72	199,64	70,30	770,85	91,30	714,69	184,32	1 685,15
Recuperación de productos	-	-	-2,10	1,67	0,12	9,75	-1,98	11,41
Mermas	-	-	-1,47	-8,83	0,18	1,35	-1,29	-7,48
Perdidas y Ganancias	-2,57	-17,61	-11,73	-139,38	1,64	5,20	-12,66	-151,79
Total	401,66	4 125,11	326,04	3 725,81	261,36	2 394,78	989,06	10 245,75

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en diciembre del 2004 fue de 693,55 miles de metros cúbicos, (4 362,29 miles de bls.), con un promedio diario de 22,37 miles de metros cúbicos (140,72 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 2,9% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 308,49 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos residuales: 116,54 miles de metros cúbicos, de las gasolinas con 113,79 miles de metros cúbicos, del GLP: 84,98 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

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

Producto	2004		2003		Variación %	
	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic
Total	693,55	8 443,49	674,33	7 840,12	2,9	7,7
GLP	84,98	1 050,44	90,38	1 018,20	-6,0	3,2
Gasolina 84	57,85	638,22	59,41	639,89	-2,6	-0,3
Gasolina 90	41,94	464,71	43,47	453,45	-3,5	2,5
Gasolina 95	5,73	68,74	6,57	75,35	-12,8	-8,8
Gasolina 97	8,27	93,90	8,94	97,14	-7,4	-3,3
Turbo A-1	9,21	170,59	23,43	172,52	-60,7	-1,1
Kerosene	31,57	403,64	38,25	686,21	-17,5	-41,2
Diesel 2	308,49	3 712,86	279,61	3 151,69	10,3	17,8
Residual 5 y 6	49,88	652,53	45,33	566,70	10,0	15,1
Residual 500	66,66	922,44	55,35	722,74	20,4	27,6
Otros	28,97	265,42	23,57	256,23	22,9	3,6

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

SÍSMICA

Para el 2005 aún no se reportaron datos sobre registros de líneas sísmicas 2D y de líneas sísmicas 3D.

A fines de enero se han registrado 1 887 kilómetros de líneas sísmicas 2D, ejecutadas por Petrotech en el Lote Z-6 .

SISMICA REGISTRADA

COMPañÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2005	EJECUTADO ENERO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
PETRO-TECH	Z - 6	2D		1 887		Licencia
TOTAL		2D 3D		1 887 0,0		

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

PERFORACIÓN

En el mes de enero, se está perforando un (01) pozo exploratorio: el Situche Central 1-X, por Occidental en el Lote 64 ubicado en la Selva Norte.

POZOS DE EXPLORACION EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACION
OCCIDENTAL	64	SITUCHE CENTRAL 1-X	18 000	435		Perforación

En cuanto a pozos de desarrollo, en enero se perforaron cuatro (04) pozos: el 8117D, el 8118D y el 8139D en el lote X, por Petrobras ubicado en el Noroeste, los dos primeros se encuentran en producción y el tercero en evaluación, el cuarto pozo, el LO-11-25 en el Lote Z-2B, por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual también se encuentran en producción. Adicionalmente, se está perforando un (01) pozo: el Huayuri Norte 1401 por Pluspetrol Norte, en el Lote 1- AB ubicado en la selva Norte.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE ENERO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	8117D	5 250	Terebrátula, Echino, Mogollón, Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8118D	3186	Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8139D	3740	Echino, Arenas Talara Brechas Talara	Evaluación
PETROtech	Z-2B	LO-11-25	7 713	Mogollón	Productor

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSPETROL NORTE	1-AB	HUAYURI NORTE 1401	11 581	5 745	Vivian, Chonta	Perforación

CONTRATOS

En el mes de enero no se suscribió ningún contrato de exploración/explotación de hidrocarburos. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 31 contratos, de los cuales 17 son de explotación y 14 de exploración/explotación.

CONTRATOS DE EXPLOTACION – ENERO 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 – ENERO 2005

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	XIV	GMP S.A. (100%)	LICENCIA	12/11/1998
	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 diciembre del 2004 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 109,28 millones, cifra que representa un aumento respecto del déficit registrado en diciembre (US\$ 67,78 millones). Esta cifra negativa se explica principalmente por el elevado volumen de compras al exterior, acompañado de los altos precios, del petróleo crudo y del diesel 2, entre otros productos.

Alo cierre del año 2004 el déficit de la balanza comercial de hidrocarburos fue negativo en US\$ 1 028,75 millones, debido principalmente, a los altos volúmenes de compras al exterior de petróleo crudo.

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

	DICIEMBRE			ENE/DIC		
	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	0,0	0,0	0,0	967,2	6 083,3	121 982,2
BUTANO	2,5	15,8	616,9	22,3	140,1	6 202,3
PROPANO	9,0	56,8	1 903,2	56,0	352,5	13 000,0
GASOLINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NAFTA VIRGEN / NAFTA ALTO OCT.	50,3	316,5	12 436,5	529,2	3 328,5	147 680,5
GASOLINA NATURAL	44,9	282,3	12 208,2	225,7	1 419,4	68 657,0
GASOLINA MOTOR / REGULAR	0,0	0,0	0,0	13,9	87,6	3 847,4
DESTILADOS MEDIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TURBO JET A – 1	26,0	163,4	11 197,4	251,9	1 584,4	98 394,3
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	1,1	6,6	456,2
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	7,0	44,1	2 513,0	66,6	419,0	22 169,9
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUAL 6	1,5	9,7	228,0	343,7	2 161,7	50 023,6
RESIDUAL 500 / HEAVY FUEL OIL	118,6	746,1	13 085,5	852,9	5 364,6	124 158,2
INTERMEDIATE FUEL OIL IFO	4,0	25,2	599,1	135,4	851,5	21 587,0
OTROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	94,3
SOLVENTE 1	0,5	3,3	179,1	3,9	24,4	1 257,0
SOLVENTE 3	0,0	0,2	18,6	1,2	7,4	537,2
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	16,0
ASFALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	27,7
ACEITES LUBRICANTES	0,9	5,4	607,6	7,5	47,1	5 435,6
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	15,6	0,2	1,1	170,1
TOTAL	265,3	1 668,9	55 608,8	3 478,8	21 881,1	685 696,6
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	445,3	2 800,5	109 112,8	4 818,5	30 307,5	1 073 195,0
GASOLINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	7,0	44,0	2 004,7	51,7	325,5	16 747,6
GASOLINA DE MOTOR / REGULAR	2,7	17,0	712,9	4,0	25,2	1 074,5

GASOLINA DE AVIACIÓN	0,0	0,0	0,0	1,7	11,0	1 004,4
DESTILADOS MEDIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KEROTURBO	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	81,4
DIESEL 2	125,0	785,9	46 785,2	1 440,7	9 061,8	443 308,5
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	118,7	746,9	32 042,7
GLP	2,7	17,1	614,1	45,1	283,9	10 333,3
BUTANO	2,6	16,3	690,8	125,2	787,4	30 456,8
PROPANO	7,0	44,1	1 577,6	271,8	1 709,5	57 777,3
OTROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOLVENTES	0,1	0,4	45,0	1,4	9,0	571,8
COMBUSTIBLE INDUSTRIAL	1,5	9,7	583,3	4,1	25,8	1 387,0
BASES LUBRICANTES	4,4	27,6	2 189,0	84,7	532,7	38 309,8
ACEITES LUBRICANTES	0,3	2,1	379,3	7,6	47,7	5 304,8
GRASAS LUBRICANTES	0,1	0,8	198,3	2,7	17,1	2 852,9
TOTAL	598,7	3 765,5	164 893,2	6 978,3	43 892,2	1 714 447,8
C: SALDO (A-B)	-333,3	-2 096,6	-109 284,4	-3 499,5	-22 011,0	-1 028 751,3

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS