

ESTADÍSTICAS HIDROCARBUROS



AÑO 2012

GUATEMALA, CENTRO AMÉRICA

Introducción

La Dirección General de Hidrocarburos pone a disposición del público, la presente publicación, que entrega a los agentes interesados el conjunto de estadísticas más relevantes y descriptivas del Subsector de Hidrocarburos.

La tarea de compilación, ordenamiento y actualización se concentro en las estadísticas más importantes de este Subsector, clasificadas en producción, importación, exportación, consumo y precios, las cuales representan un valioso aporte a la disponibilidad de series temporales para las variables seleccionadas. Así mismo dicha información ha sido clasificada según diversos criterios económicos que permiten ordenar analíticamente los datos.

Esta publicación ha sido realizada teniendo presente la vital importancia que tiene disponer para el Subsector Hidrocarburos de cifras actualizadas y validadas a fin de ofrecer una visión sintética del mercado y su evolución; herramienta útil para la toma de decisiones como a potenciales inversionistas y centros de investigación que contribuyen con sus análisis a la comprensión del mercado.

Índice

CONTENIDO

PAG.

➤ SECCION NACIONAL

• IMPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLEROS	02
• IMPORTACIONES DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) POR COMPAÑÍA	02
• IMPORTACIÓN DE GASOLINAS Y DIESEL POR COMPAÑÍA	03
• IMPORTACIONES DE BUNKER C POR COMPAÑÍA	04
• COSTO DE LAS IMPORTACIONES	04
• IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS	05
• IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS POR ORIGEN	05
• CONSUMO DE PETRÓLEO Y PRODUCTOS PETROLEROS	07
• CONSUMO DE GASOLINAS Y COMBUSTIBLE DIESEL POR COMPAÑÍA	08
• RELACIÓN IMPORTACIÓN / CONSUMO	09
• PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO NACIONAL	11
• PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS	11
• PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO NACIONAL POR CONTRATO	12
• PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO NACIONAL POR CONTRATO	13
• EXPORTACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO Y ASFALTO	15
• EXPORTACIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS	15
• PARTICIPACION DEL CRUDO NACIONAL EN EL VALOR DE LAS PRINCIPALES EXPORTACIONES	16
• PRECIOS DE PETRÓLEO CRUDO NACIONAL PARA EXPORTACIÓN	18
• PRECIOS PROMEDIO CONSUMIDOR FINAL DE COMBUSTIBLES	19
• RESUMEN DE PRINCIPALES INGRESOS AL ESTADO POR CONTRATO PETROLERO	21
• INGRESOS PERCIBIDOS POR PRODUCCIÓN PETROLERA NACIONAL	21
• PARTICIPACION EN EL MERCADO DE ESTACIONES DE SERVICIO POR MARCA	23

➤ SECCION INTERNACIONAL

• PRECIOS PROMEDIO AL CONSUMIDOR DE COMBUSTIBLES EN CENTROAMÉRICA	25
• PRECIOS US GULF COAST DE GASOLINA SUPERIOR, REGULAR, DIESEL Y GLP	26
• PRECIOS NEW YORK DE CRUDOS WTI Y BRENT	27

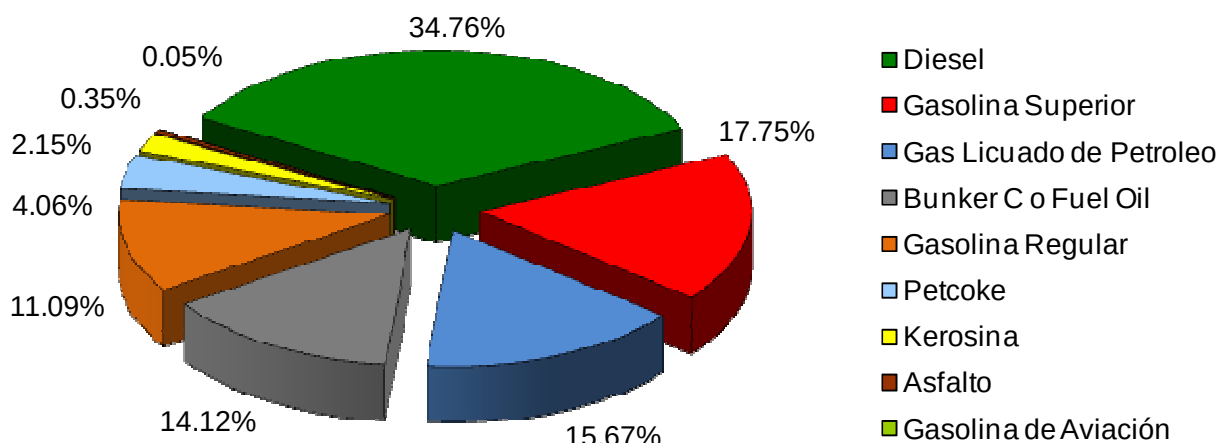
Importaciones



Las importaciones de productos derivados del petróleo en relación con el año 2011 aumentaron un 0.40%, los costos de las mismas se situaron en un 0.63% por debajo del precio del año 2011.

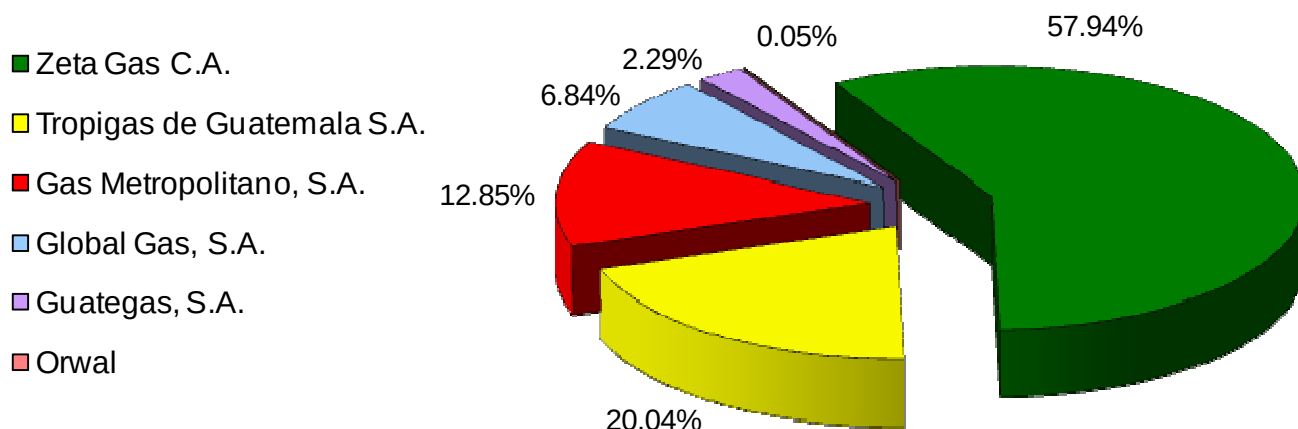
IMPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLEROS AÑO 2012

PRODUCTO	VOLUMEN (Bbls)
Diesel	9,549,889
Gasolina Superior	4,877,063
Gas Licuado de Petroleo	4,304,669
Bunker C o Fuel Oil	3,879,270
Gasolina Regular	3,046,599
Petcoke	1,114,503
Kerosina	591,017
Asfalto	97,015
Gasolina de Aviación	13,799
TOTAL	27,473,824



IMPORTACIONES DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) AÑO 2012

COMPAÑÍA	VOLUMEN (Bbls)
Zeta Gas C.A.	2,494,036
Tropigas de Guatemala S.A.	862,622
Gas Metropolitano, S.A.	552,940
Global Gas, S.A.	294,570
Guategas, S.A.	98,388
Orwal	2,113
TOTAL	4,304,669



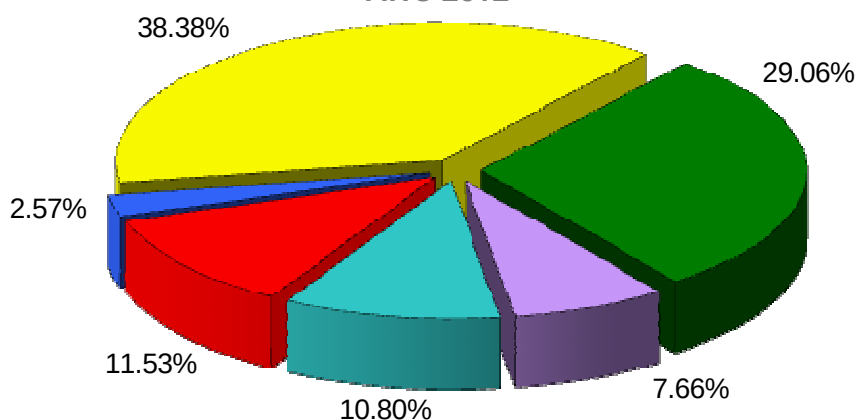
FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DE COMPAÑÍAS IMPORTADORAS.

IMPORTACION DE GASOLINA Y DIESEL POR COMPAÑÍA AÑO 2012

COMPAÑÍA	SUPER (BBL)	REGULAR (BBL)	DIESEL (BBL)	TOTA POR COMPAÑÍA (BBL)
UNOPetrol Guatemala, S.A.	2,126,700	914,044	2,834,762	5,875,506
Puma Energy Guatemala S.A.	1,290,266	1,012,629	2,755,099	5,057,994
Chevron Guatemala INC.	588,893	324,705	1,108,621	2,022,219
Blue Oil, S.A.	430,667	424,913	1,051,655	1,907,235
Petrolatin, S.A.	314,698	292,447	1,547,567	2,154,712
Esso Standar Oil, S.A. Limited	125,839	77,861	252,185	455,885
TOTAL POR PRODUCTO	4,877,063	3,046,599	9,549,889	17,473,551

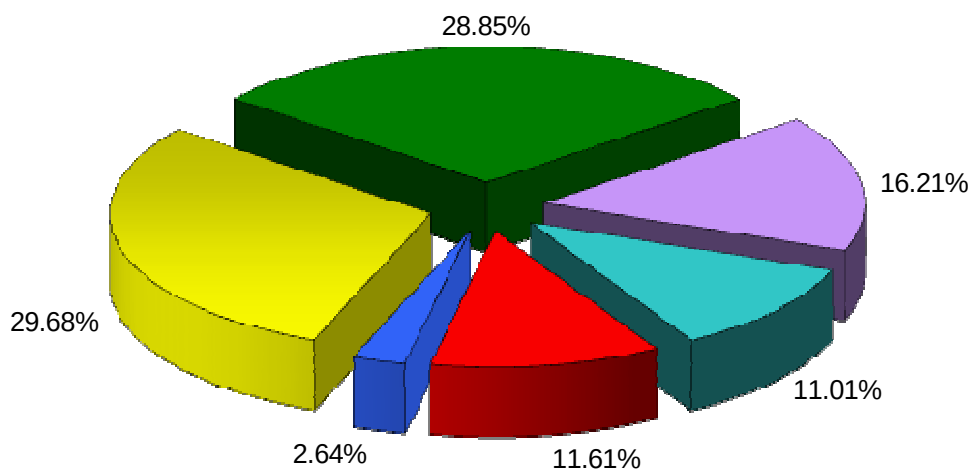
Importación de Gasolinas por Compañía

AÑO 2012



Importación de Diesel por compañía

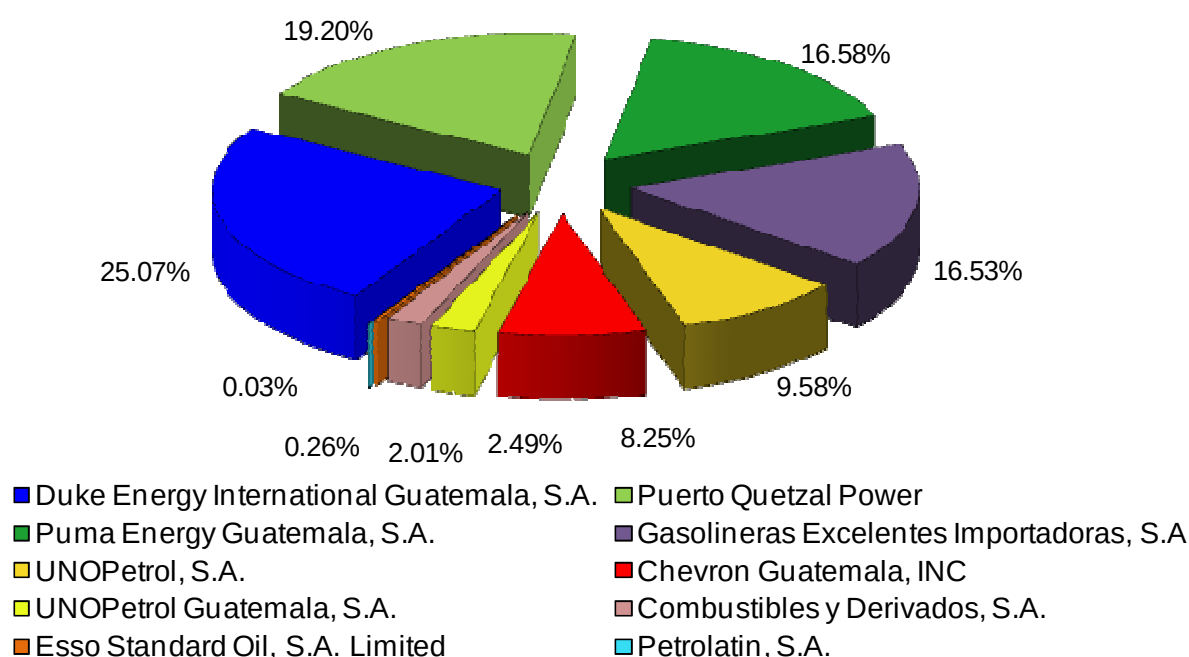
AÑO 2012



FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DE COMPAÑÍAS IMPORTADORAS.

IMPORTACIONES DE BUNKER POR COMPAÑÍA
AÑO 2012

COMPAÑÍA	VOLUMEN (Bbls)
Duke Energy International Guatemala, S.A.	972,483
Puerto Quetzal Power	744,892
Puma Energy Guatemala, S.A.	643,125
Gasolineras Excelentes Importadoras, S.A	641,098
UNOPetrol, S.A.	371,633
Chevron Guatemala, INC	320,193
UNOPetrol Guatemala, S.A.	96,500
Combustibles y Derivados, S.A.	78,155
Esso Standard Oil, S.A. Limited	10,000
Petrolatin, S.A.	1,190
TOTAL	3,879,270



COSTO DE LAS IMPORTACIONES

AÑOS 2011 Y 2012

PRODUCTO	2011 (US\$)	2012 (US\$)	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
GLP	300,940,411	248,862,609	-52,077,802	-17.31
Gasolina Aviación	2,340,663	2,657,378	316,715	13.53
Gasolina Superior	598,604,185	625,233,004	26,628,818	4.45
Gasolina Regular	409,779,071	382,350,177	-27,428,894	-6.69
Kerosina	77,235,475	79,561,549	2,326,074	3.01
Diesel	1,185,616,176	1,274,566,633	88,950,457	7.50
Bunker C	419,296,961	411,960,380	-7,336,581	-1.75
Asfalto	9,917,315	10,062,564	145,249	1.46
Petcoke	29,742,470	17,429,842	-12,312,628	-41.40
TOTALES	\$ 3,033,472,726	\$ 3,052,684,134	19,211,409	0.63

Fuente: Información reportada por las compañías importadoras
DATOS SUJETOS A REVISION

FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DE COMPAÑÍAS IMPORTADORAS.

IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS

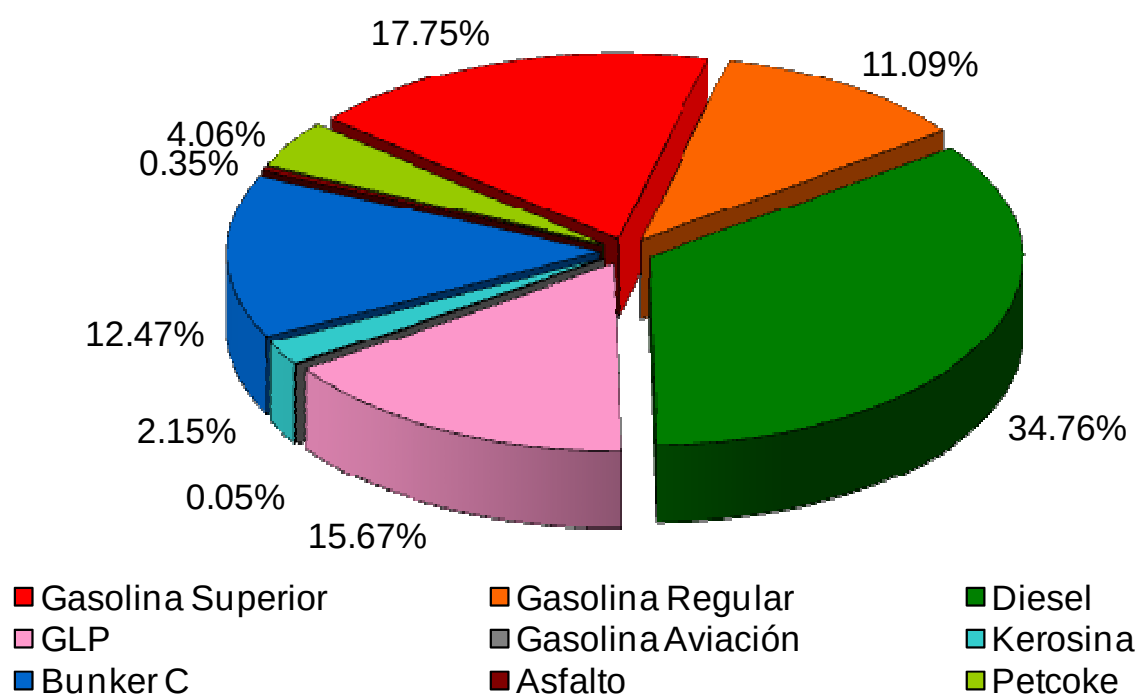
AÑOS 2011 Y 2012

(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Gasolina Superior	4,733.64	4,877.06	143.43	3.03
Gasolina Regular	3,268.36	3,046.60	-221.76	-6.79
TOTAL GASOLINAS	8,002.00	7,923.66	(78.34)	(0.98)
Diesel	9,219.83	9,549.89	330.06	3.58
GLP	4,073.98	4,304.67	230.69	5.66
Gasolina Aviación	13.80	13.80	0.00	-0.01
Kerosina	589.73	591.02	1.29	0.22
Bunker C	4,179.31	3,879.27	-300.04	-7.18
Asfalto	100.09	97.01	-3.08	-3.08
Petcoke	1,184.99	1,114.50	-70.49	-5.95
TOTALES	27,363.73	27,473.82	110.10	0.40

IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS

AÑO 2012



Consumo

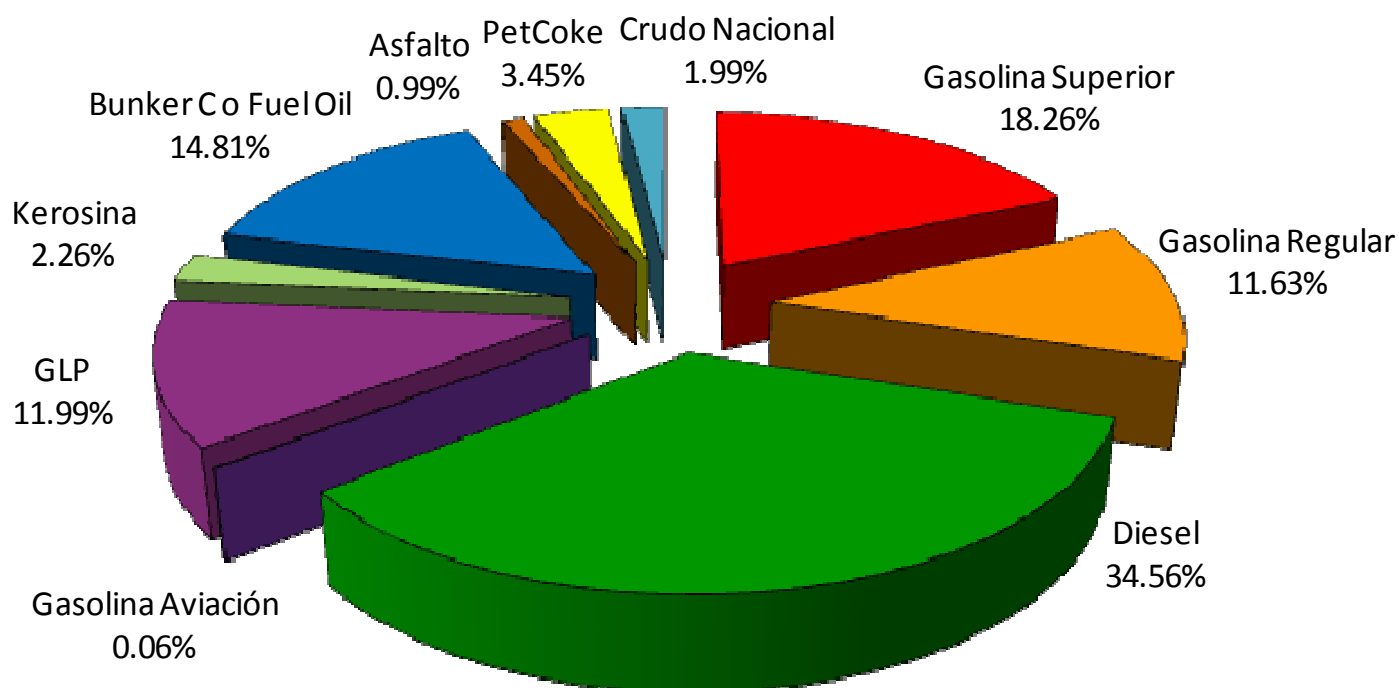


El consumo de petróleo y productos derivados aumentó un 0.13% en relación con el año 2011. Entre los principales combustibles de mayor consumo en el año 2012 estuvo el Diesel, con un consumo de 9.3 millones de Barriles.

CONSUMO DE PETROLEO Y PRODUCTOS PETROLEROS
AÑOS 2011 Y 2012
(miles de barriles)

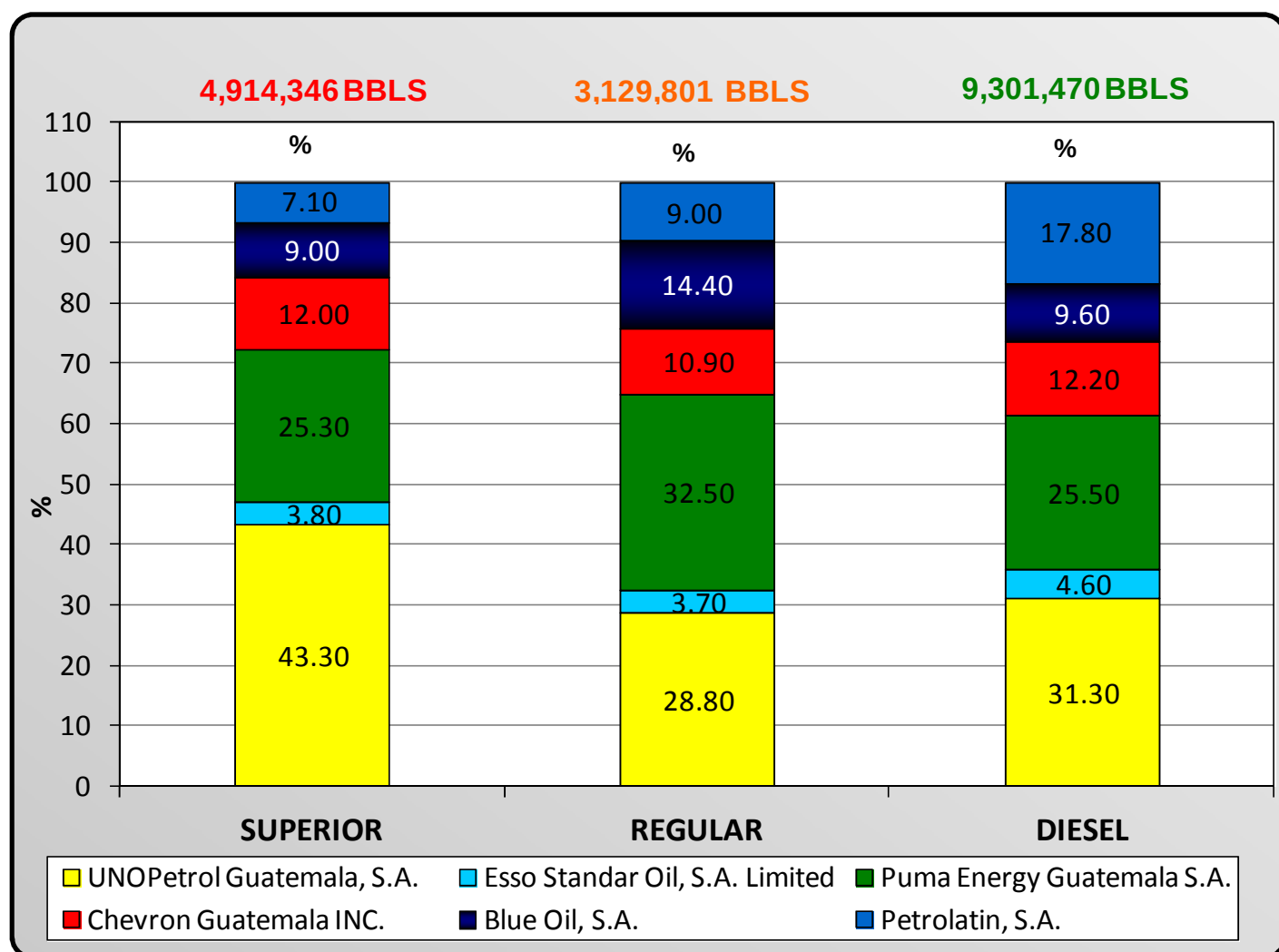
CONCEPTO/ AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA%
Gasolina Superior	4,726.78	4,914.35	187.56	3.97%
Gasolina Regular	3,222.41	3,129.80	-92.61	-2.87%
TOTAL GASOLINAS	7,949.20	8,044.15	94.95	1.19%
Diesel	9,309.59	9,301.47	-8.12	-0.09%
Gasolina Aviación	14.20	14.50	0.29	2.06%
GLP	3,010.21	3,226.90	216.68	7.20%
Kerosina	573.41	608.87	35.46	6.18%
Bunker C o Fuel Oil	4,106.88	3,986.50	-120.39	-2.93%
Asfalto	276.13	266.89	-9.24	-3.35%
PetCoke	1,077.14	928.83	-148.31	-13.77%
TOTAL DERIVADOS	26,316.77	26,378.09	61.32	0.23%
Crudo Nacional	563.31	536.88	-26.43	-4.69%
TOTAL GENERAL	26,880.08	26,914.97	34.89	0.13%

CONSUMO DE PETROLEO Y PRODUCTOS PETROLEROS
AÑO 2012



CONSUMO DE GASOLINAS Y COMBUSTIBLE DIESEL POR COMPAÑÍA AÑO 2012

COMPAÑÍA	SUPERIOR (BBLs)	REGULAR (BBLs)	DIESEL (BBLs)	TOTAL POR COMPAÑÍA (BBLs)
UNOPetrol Guatemala, S.A.	2,125,478	900,067	2,908,722	5,934,267
Puma Energy Guatemala S.A.	1,245,616	1,016,920	2,371,006	4,633,542
Chevron Guatemala INC.	589,127	340,355	1,131,357	2,060,839
Blue Oil, S.A.	444,452	450,585	891,114	1,786,151
Petrolatin, S.A.	322,900	307,103	1,566,811	2,196,814
Esso Standar Oil, S.A. Limited	186,773	114,770	432,461	734,004
TOTAL POR PRODUCTO	4,914,346	3,129,801	9,301,470	17,345,617

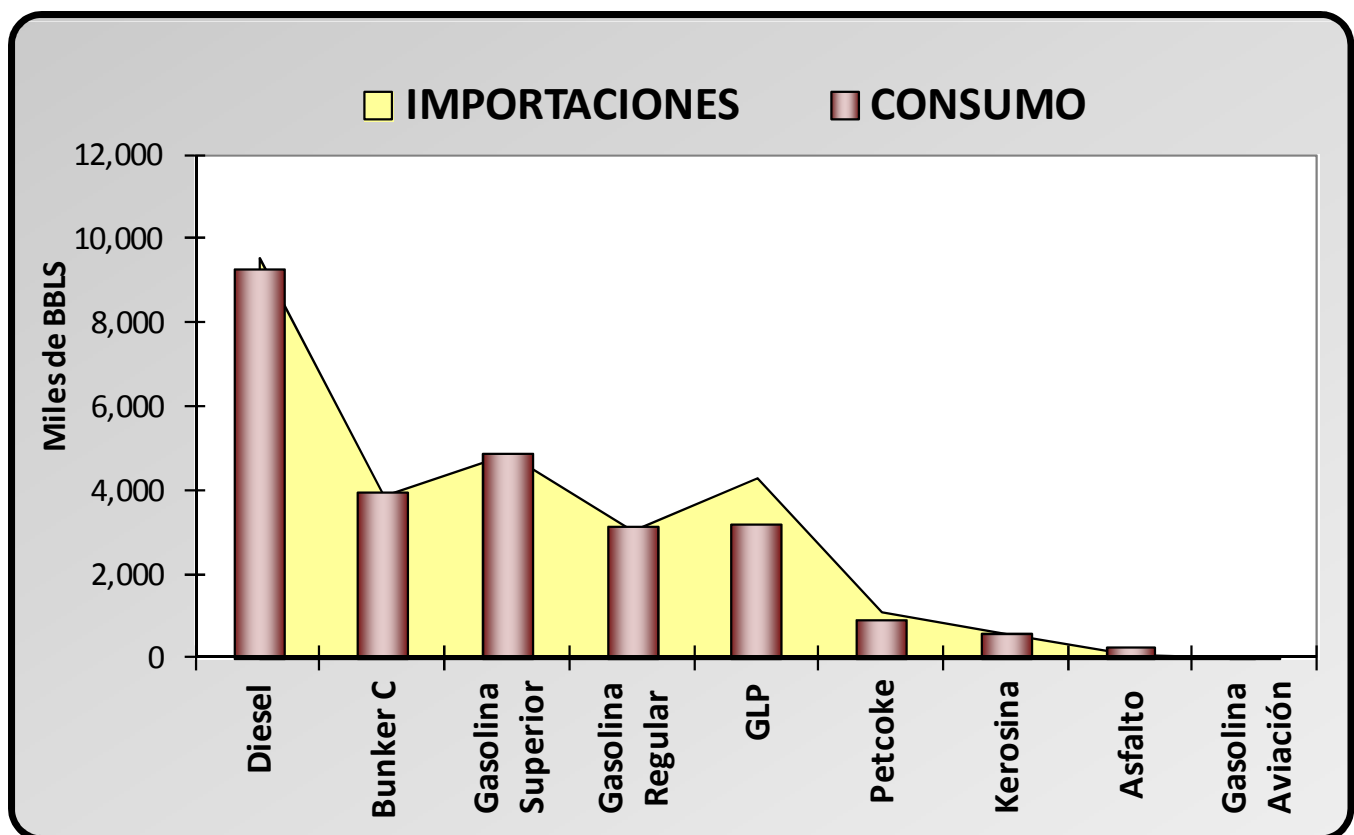


RELACION IMPORTACION / CONSUMO

AÑO 2012

(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2012 IMPORTACIONES	2012 CONSUMO	RELACION %
Diesel	9,549.89	9,301.47	1.03
Bunker C	3,879.27	3,986.50	0.97
Gasolina Superior	4,877.06	4,914.35	0.99
Gasolina Regular	3,046.60	3,129.80	0.97
GLP	4,304.67	3,226.90	1.33
Petcoke	1,114.50	928.83	1.20
Kerosina	591.02	608.87	0.97
Asfalto	97.01	266.89	0.36
Gasolina Aviación	13.80	14.50	0.95
TOTALES	27,473.82	26,378.09	1.04



Producción



La producción fiscalizada de petróleo crudo nacional se situó en 3.99% por debajo de la producción durante el año 2011, el contrato 2-85, ubicado en la parte norte de Peten, es el que presentó una mayor producción.

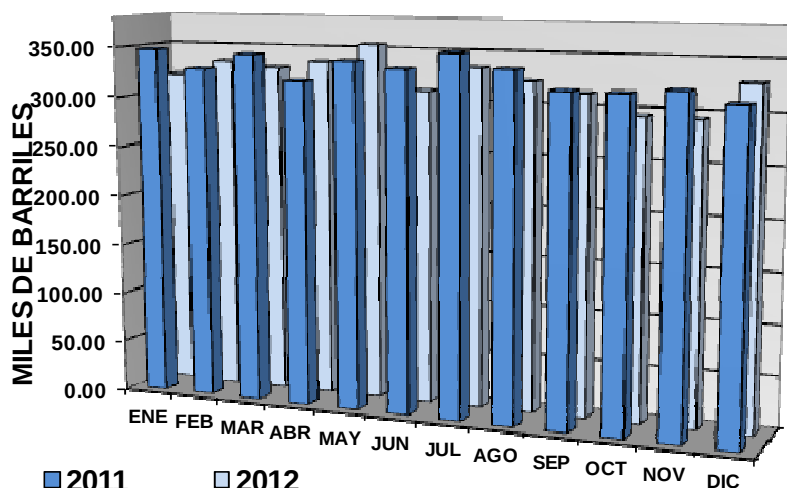
PRODUCCIÓN NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL

AÑOS 2011 y 2012

(Barriles)

MES/AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	348,017.01	319,580.12	28,436.89	-8.17
FEBRERO	329,775.85	334,370.17	-4,594.32	1.39
MARZO	345,775.38	328,879.60	16,895.78	-4.89
ABRIL	321,542.22	336,744.05	-15,201.83	4.73
MAYO	342,417.11	354,678.48	-12,261.37	3.58
JUNIO	335,984.28	311,000.90	24,983.38	-7.44
JULIO	352,754.27	334,743.26	18,011.01	-5.11
AGOSTO	338,830.58	324,123.71	14,706.87	-4.34
SEPTIEMBRE	320,812.21	314,404.23	6,407.98	-2.00
OCTUBRE	320,985.42	294,878.51	26,106.91	-8.13
NOVIEMBRE	324,881.43	293,840.84	31,040.59	-9.55
DICIEMBRE	313,976.83	328,992.36	-15,015.53	4.78
TOTALES	3,995,752.59	3,876,236.23	-119,516.36	-2.99

FUENTE: Elaboración de Depto. Análisis Económico con base a datos proporcionados por el Depto. de Exploración de la DGH.



PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS

AÑOS 2011 y 2012

(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
MINI-REFINERIA LA LIBERTAD:				
Asfalto	301.94	275.00	-26.94	-8.92
Nafta**	0.80	-	-0.80	--
Kerosina**	4.65	7.13	2.48	53.25
Diesel**	207.89	193.05	-14.84	-7.14
Gas Oil de Vacío**	333.06	36.51	-296.56	-89.04
TOTALES	848.34	511.68	-336.66	-39.68

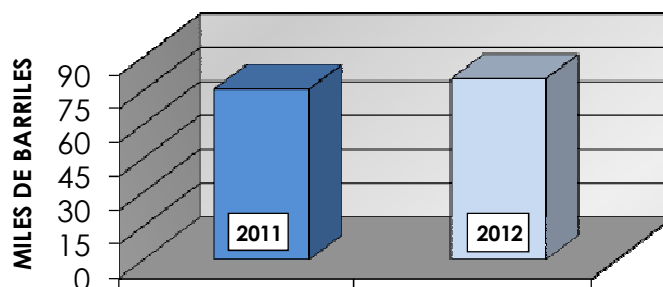
** Productos no comerciales

FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DE VARIOS DEPARTAMENTOS DE LA DGH.

PRODUCCIÓN NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL DEL CONTRATO 1-91
AÑOS 2011 Y 2012

EN BARRILES AMERICANOS

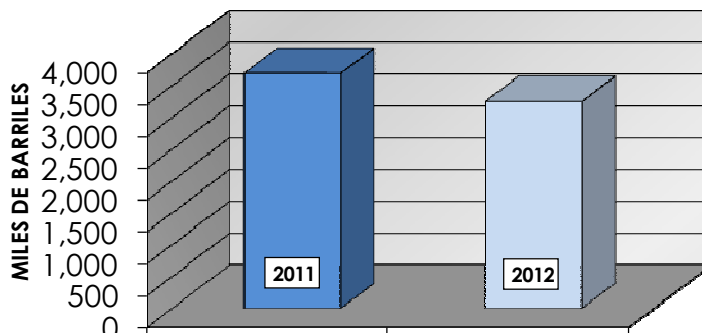
CONTRATO 1-91				
MES/AÑOS	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	5,967.88	9,330.22	3,362.34	56.34
FEBRERO	4,426.25	8,573.62	4,147.37	93.70
MARZO	8,021.54	7,454.52	-567.02	-7.07
ABRIL	4,405.06	7,468.36	3,063.30	69.54
MAYO	5,532.01	7,595.03	2,063.02	37.29
JUNIO	5,387.40	6,183.19	795.79	14.77
JULIO	7,252.93	7,133.12	-119.81	-1.65
AGOSTO	6,238.29	8,558.40	2,320.11	37.19
SEPTIEMBRE	6,458.18	3,749.84	-2,708.34	-41.94
OCTUBRE	6,496.83	4,643.67	-1,853.16	-28.52
NOVIEMBRE	7,553.78	4,185.00	-3,368.78	-44.60
DICIEMBRE	7,833.46	5,312.30	-2,521.16	-32.18
TOTALES	75,573.61	80,187.27	4,613.66	6.10



PRODUCCIÓN NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL DEL CONTRATO 2-85
AÑOS 2011 Y 2012

EN BARRILES AMERICANOS

CONTRATO 2-85				
MES/AÑOS	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	320,149.44	291,554.42	-28,595.02	-8.93
FEBRERO	303,624.19	304,379.23	755.04	0.25
MARZO	310,471.87	296,895.04	-13,576.83	-4.37
ABRIL	299,808.22	304,794.12	4,985.90	1.66
MAYO	318,175.82	321,585.95	3,410.13	1.07
JUNIO	313,914.50	287,375.72	-26,538.78	-8.45
JULIO	327,532.14	309,149.13	-18,383.01	-5.61
AGOSTO	309,787.71	293,910.08	-15,877.63	-5.13
SEPTIEMBRE	293,502.87	291,904.73	-1,598.14	-0.54
OCTUBRE	302,299.17	290,234.84	-12,064.33	-3.99
NOVIEMBRE	303,914.06	262,131.76	-41,782.30	-13.75
DICIEMBRE	290,169.14	309,838.88	19,669.74	6.78
TOTALES	3,693,349.13	3,253,915.02	-439,434.11	-11.90



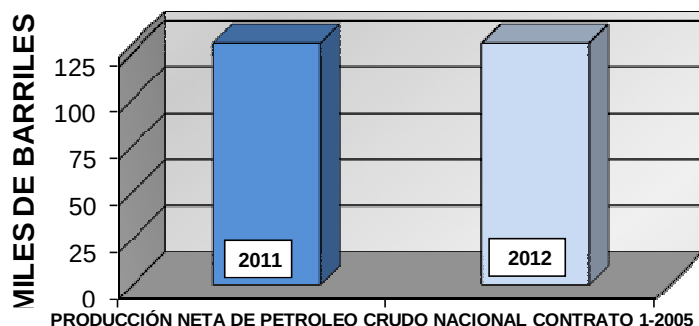
FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DEL DEPARTAMENTO DE EXPLOTACIÓN PETROLERA.

**PRODUCCIÓN NETA DE PETRÓLEO CRUDO NACIONAL
CONTRATO QUE COMPRENDE LAS ÁREAS DE : RUBEL SANTO, CHINAJA OESTE, CARIBE
Y TIERRA BLANCA**

AÑOS 2011 Y 2012

(EN BARRILES)

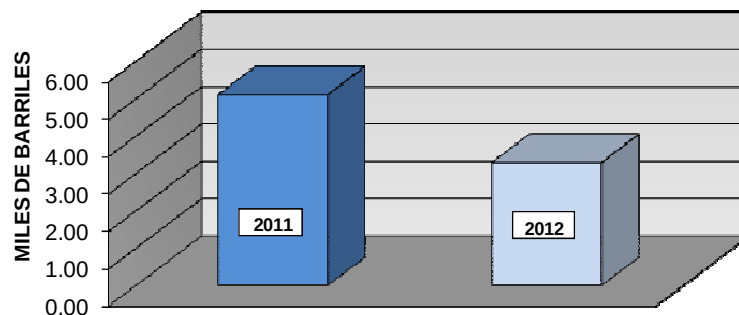
CONTRATO 2-2009				
MES/AÑOS	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA
ENERO	21,796.39	18,197.09	-3,599.30	-16.51
FEBRERO	21,725.41	20,801.16	-924.25	-4.25
MARZO	27,281.97	23,557.73	-3,724.24	-13.65
ABRIL	17,328.94	24,180.55	6,851.61	39.54
MAYO	18,567.30	24,960.71	6,393.41	34.43
JUNIO	15,899.84	17,264.48	1,364.64	8.58
JULIO	16,888.21	18,371.48	1,483.27	8.78
AGOSTO	22,056.12	21,655.23	-400.89	-1.82
SEPTIEMBRE	20,270.77	18,749.66	-1,521.11	-7.50
OCTUBRE	11,722.91	0.00	-11,722.91	-100.00
NOVIEMBRE	12,310.77	27,427.99	15,117.22	122.80
DICIEMBRE	15,877.06	13,841.18	-2,035.88	-12.82
TOTALES	221,725.69	229,007.26	7,281.57	3.28



AÑOS 2011 Y 2012

(EN BARRILES)

CONTRATO 1-2005				
MES/AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	103.30	498.39	395.09	382.47
FEBRERO	0.00	616.16	616.16	--
MARZO	0.00	972.31	972.31	--
ABRIL	0.00	301.02	301.02	--
MAYO	141.98	536.79	394.81	278.07
JUNIO	782.54	177.51	-605.03	-77.32
JULIO	1,080.99	89.53	-991.46	-91.72
AGOSTO	748.46	0.00	-748.46	--
SEPTIEMBRE	580.39	0.00	-580.39	--
OCTUBRE	466.51	0.00	-466.51	--
NOVIEMBRE	1,102.82	96.09	-1,006.73	--
DICIEMBRE	97.17	0.00	-97.17	--
TOTALES	5,104.16	3,287.80	-1,816.36	-35.59



FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DEL DEPARTAMENTO DE EXPLOTACIÓN PETROLERA.

Exportaciones



Las exportaciones de petróleo crudo nacional disminuyeron un 7.32% con relación al año 2011; la participación del petróleo crudo nacional en las principales exportaciones como el café, azúcar, banano y cerveza fue de 9.96% durante el año 2012.

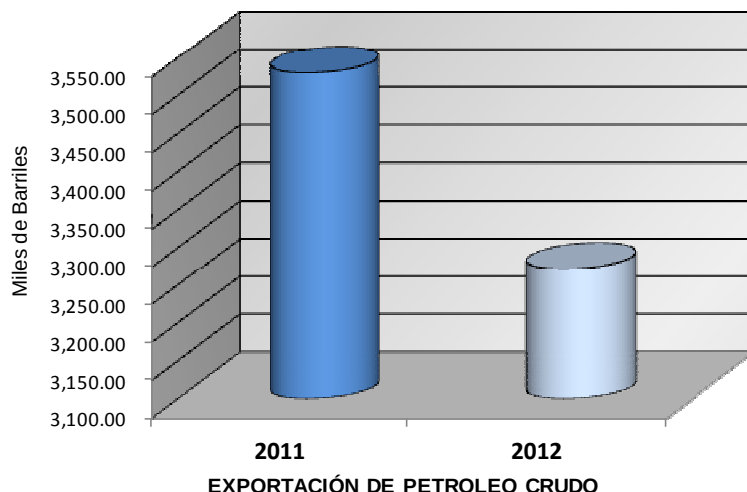
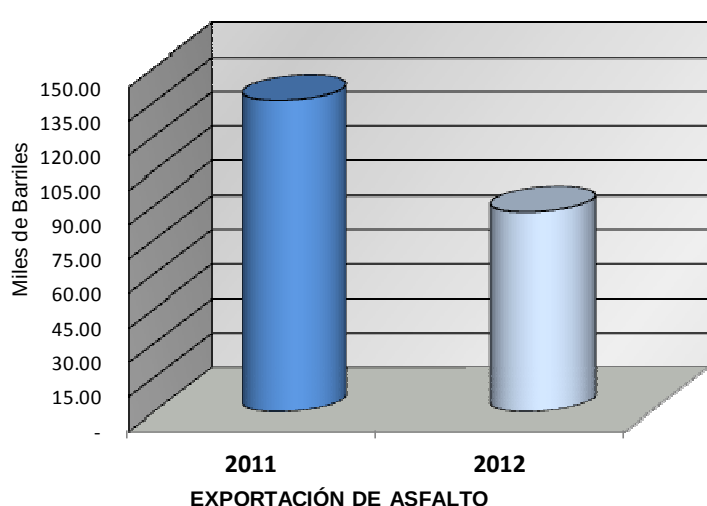
Las exportaciones de derivados tuvieron un descenso del 14.62% en comparación a las reportadas en el año 2011.

EXPORTACIÓN DE ASFALTO Y PETROLEO CRUDO

AÑOS 2011 Y 2012

(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Asfalto	135.77	87.40	-48.38	-35.63
Crudo Nacional	3,529.39	3,271.14	-258.25	-7.32



EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO

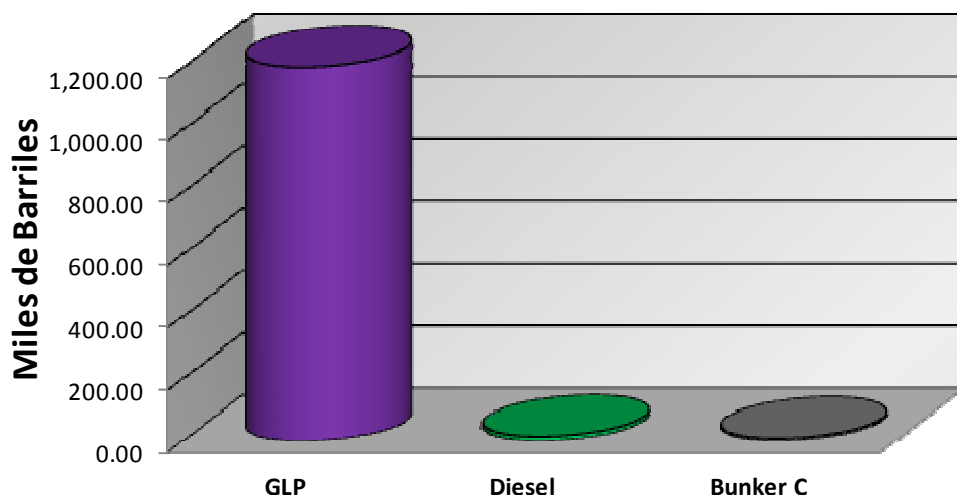
AÑOS 2011 Y 2012

Barriles (42 Galones)

PRODUCTO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
GLP	1,203,877.64	1,199,373.00	-4,504.64	-0.37
Diesel	169,966.13	14,097.82	-155,868.31	-91.71
Bunker C	56,676.47	8,119.05	-48,557.42	-85.67
TOTAL	1,430,692.06	1,221,589.87	-209,102.19	-14.62

EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO

AÑOS 2012



**PARTICIPACIÓN DEL PETROLEO CRUDO EN EL
VALOR DE LAS PRINCIPALES EXPORTACIONES**
AÑOS 2011 Y 2012

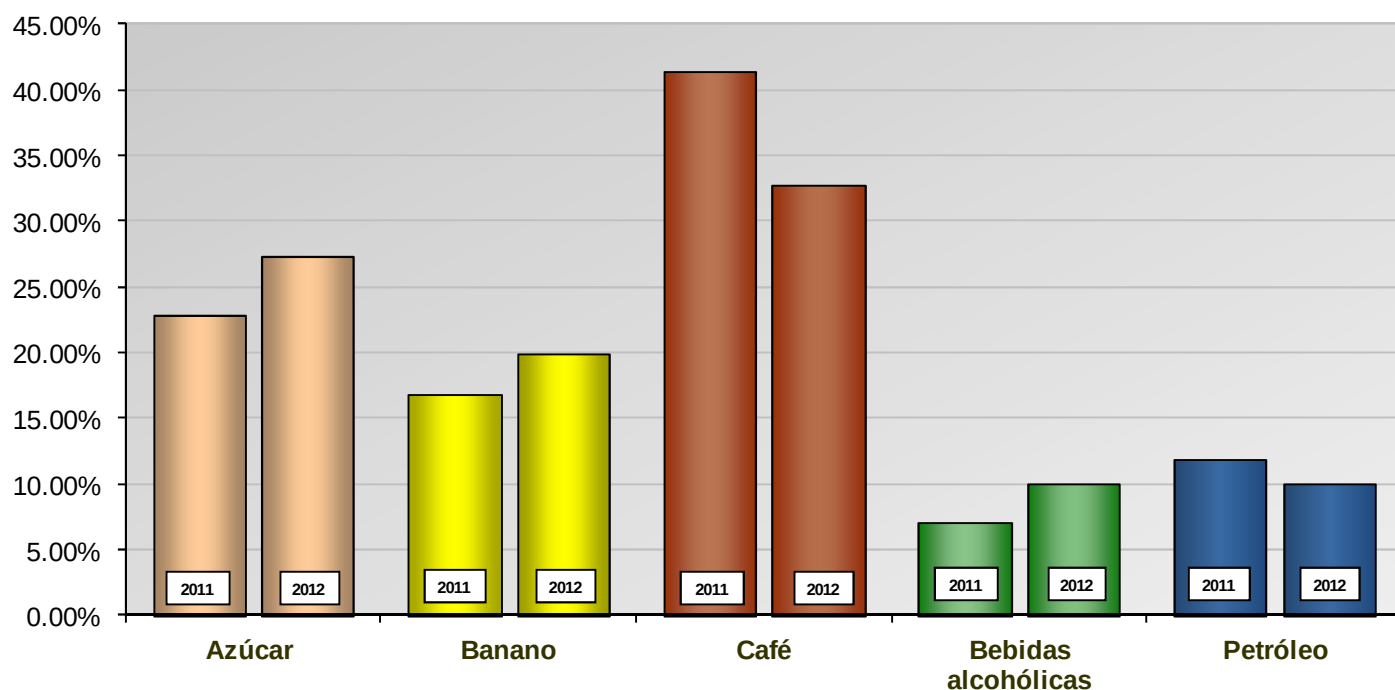
Miles de US\$

AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Azúcar	648,758	803,273	154,515	23.82
Banano	475,322	583,897	108,575	22.84
Café	1,174,189	958,107	-216,082	-18.40
Bebidas alcohólicas	200,246	292,440	92,195	46.04
Petróleo	335,399	291,676	-43,723	-13.04
Total	2,833,913	2,929,393	95,480	3.37

**PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DEL PETROLEO CRUDO EN EL
VALOR DE LAS PRINCIPALES EXPORTACIONES**

AÑOS 2011 Y 2012

AÑO	Azúcar	Banano	Café	Bebidas alcohólicas	Petróleo	TOTAL
2011	22.89%	16.77%	41.43%	7.07%	11.84%	100%
2012	27.42%	19.93%	32.71%	9.98%	9.96%	100%



FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A CIFRAS DEL BANCO DE GUATEMALA.

Precios



Los precios locales, de las gasolinas y diesel tuvieron incrementos de hasta un 3.57% en comparación con el año 2011. Con respecto a los precios del crudo nacional, se situó un 0.44% por debajo del precio del año 2011.

**PRECIOS DE PETROLEO CRUDO NACIONAL MEZCLA XAN/COBAN
PARA EXPORTACION EN SANTO TOMAS DE CASTILLA**

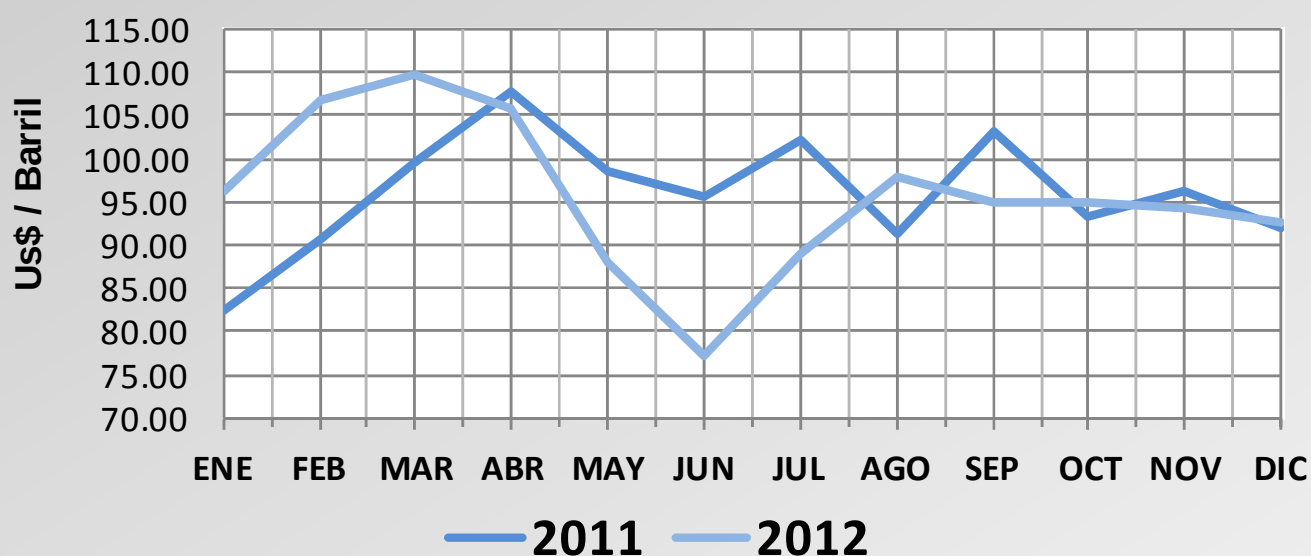
AÑOS 2011 Y 2012

US\$/BARRIL

MES	AÑOS		VARIACION	
	2011	2012	ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	82.33	96.27	13.94	16.93
FEBRERO	90.76	106.85	16.09	17.73
MARZO	99.44	109.57	10.14	10.19
ABRIL	107.86	105.93	1.93	-1.79
MAYO	98.69	87.90	10.79	-10.93
JUNIO	95.66	77.01	18.65	-19.49
JULIO	102.04	88.89	13.16	-12.89
AGOSTO	91.28	97.97	6.69	7.33
SEPTIEMBRE	103.06	95.00	8.06	-7.82
OCTUBRE	93.41	94.94	1.53	1.64
NOVIEMBRE	96.09	94.30	1.78	-1.86
DICIEMBRE	91.91	92.77	0.86	0.93
PROMEDIOS	96.04	95.62	0.43	-0.44

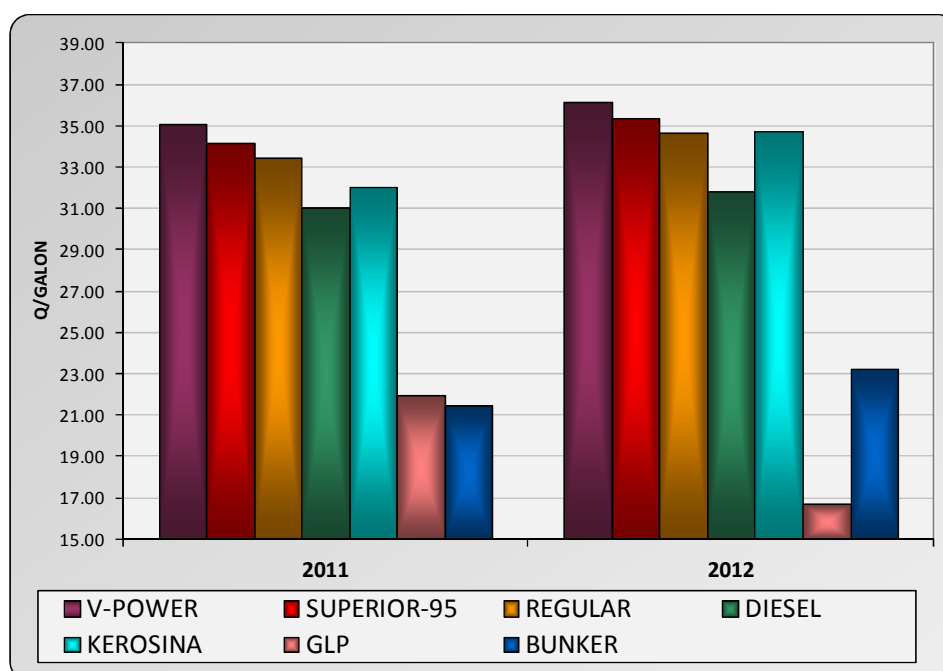
**PRECIOS DE PETROLEO CRUDO NACIONAL MEZCLA
XAN/COBAN**

AÑOS 2011 Y 2012



PRECIOS PROMEDIO CONSUMIDOR FINAL DE COMBUSTIBLES EN CIUDAD GUATEMALA
AÑOS 2011 Y 2012
(Q/GALON)

		PRODUCTOS						
		V-POWER	SUPERIOR-95	REGULAR	DIESEL	KEROSINA	GLP	BUNKER
ENERO	2011	32.18	30.89	29.90	27.81	27.25	21.37	18.22
	2012	33.88	33.11	32.47	30.92	33.50	22.79	21.99
	VARIACION	ABS.	1.70	2.23	2.56	3.11	6.25	1.42
	%		5.28	7.21	8.57	11.18	22.94	6.67
FEBRERO	2011	32.90	31.86	30.90	28.69	28.50	21.79	18.72
	2012	36.18	35.30	34.61	32.52	33.50	22.79	23.40
	VARIACION	ABS.	3.28	3.44	3.71	3.83	5.00	1.01
	%		9.97	10.80	12.02	13.35	17.54	4.62
MARZO	2011	35.59	34.52	33.82	31.67	28.50	21.79	20.46
	2012	37.54	36.71	36.11	33.05	35.00	19.53	25.03
	VARIACION	ABS.	1.95	2.19	2.29	1.38	6.50	2.26
	%		5.47	6.35	6.77	4.34	22.81	-10.38
ABRIL	2011	36.43	35.47	34.90	32.52	32.28	21.79	21.80
	2012	38.33	37.58	37.02	33.02	35.50	17.60	25.15
	VARIACION	ABS.	1.91	2.10	2.12	0.50	3.23	4.19
	%		5.23	5.93	6.08	1.54	9.99	-19.23
MAYO	2011	36.33	35.61	35.03	32.27	32.91	21.89	22.09
	2012	36.50	36.00	35.26	31.66	35.25	17.60	23.58
	VARIACION	ABS.	0.17	0.39	0.23	0.61	2.34	4.29
	%		0.47	1.11	0.64	-1.90	7.11	-19.59
JUNIO	2011	35.59	34.76	34.17	31.29	33.25	21.89	23.43
	2012	34.51	33.72	33.05	29.20	35.00	17.60	21.96
	VARIACION	ABS.	1.08	1.05	1.12	2.08	1.75	4.29
	%		-3.04	-3.01	-3.28	-6.66	5.26	-19.59
JULIO	2011	36.04	34.97	34.39	31.48	33.63	21.89	22.44
	2012	35.57	34.74	34.03	29.81	35.00	16.49	21.72
	VARIACION	ABS.	0.47	0.23	0.36	1.67	1.38	5.39
	%		-1.29	-0.66	-1.04	-5.30	4.09	-24.64
AGOSTO	2011	35.85	35.14	34.56	31.60	33.80	21.71	22.05
	2012	36.31	35.48	34.68	31.37	34.63	15.75	22.89
	VARIACION	ABS.	0.46	0.34	0.12	0.23	0.83	5.96
	%		1.28	0.97	0.33	-0.73	2.44	-27.44
SEPTIEMBRE	2011	35.61	34.74	34.15	31.17	34.00	21.45	21.63
	2012	38.46	37.67	36.85	33.50	34.73	14.01	23.50
	VARIACION	ABS.	2.85	2.92	2.71	2.33	0.73	7.44
	%		8.00	8.41	7.92	7.48	2.13	-34.68
OCTUBRE	2011	35.00	34.11	33.47	30.84	33.80	22.25	22.06
	2012	37.28	36.69	35.87	33.00	34.95	10.71	23.21
	VARIACION	ABS.	2.27	2.57	2.40	2.16	1.15	11.54
	%		6.49	7.54	7.17	7.02	3.40	-51.85
NOVIEMBRE	2011	35.43	34.56	33.93	32.22	33.50	22.79	22.39
	2012	34.60	33.88	32.93	31.47	34.95	10.61	23.29
	VARIACION	ABS.	0.83	0.68	1.00	0.75	1.45	12.19
	%		-2.35	-1.95	-2.95	-2.33	4.33	-53.47
DICIEMBRE	2011	34.09	33.37	32.75	31.07	33.50	23.00	22.19
	2012	34.57	33.87	32.90	32.72	34.95	15.08	23.27
	VARIACION	ABS.	0.48	0.49	0.15	1.64	1.45	7.92
	%		1.41	1.48	0.45	5.29	4.33	-34.43
PROMEDIO	2011	35.09	34.17	33.50	31.05	32.08	21.97	21.46
	2012	36.14	35.39	34.65	31.85	34.75	16.71	23.25
	▲ %		2.99%	3.57%	3.43%	2.58%	8.32%	-23.94%



FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO DE LA DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS.

Ingresos Estatales



Los ingresos estatales son generados principalmente por la producción neta de Petróleo Crudo por los diferentes campos petroleros productores existentes en Guatemala, dichos ingresos entran a las arcas del Estado; los ingresos del primer semestre del año 2012 con relación al los del 2011 disminuyeron un 0.08%, debido a que a partir del 2012 el Sistema de Estacionario de Transportes de Hidrocarburos (SETH) ya no realiza aportes al estado.

Resumen de Principales Ingresos a Caja Fiscal del Estado por Contrato Petrolero

[Capacitación y Cargos Anuales Fondos Privativos MEM (US \$) AÑO 2012]

Contrato	Descripción /Compañía Operadora	Regalias US\$	Participación en la Producción H.C. US\$	Capacitación US\$	Cargos Anuales Hectárea US\$	Convenio de Pago US\$	Total US\$ Ingresados
2-85	Xan/ Perenco Guatemala Limited	\$ 20,878,674.24	\$ 106,573,126.52	\$ 353,640.00	\$ 50,272.66		\$ 127,855,713.42
1-89	Mini refinería La Libertad/ Perenco Guatemala Limited			\$ 12,481.16			\$ 12,481.16
2-2009	Empresa Petrolera del Itzmo S.A.	\$ 2,868,098.59	\$ 1,432,162.69				\$ 4,300,261.28
1-91	Chocop & Yalpemech/ Petro Energy S.A.	\$ 533,472.31		\$ 70,887.77	\$ 202,555.37	* \$ 623,654.04	\$ 1,430,569.49
1-2005	Atzam/ Petrolatina Coorporation	\$ 87,760.13		\$ 38,518.13	\$ 16,993.70		\$ 143,271.96
6-93	Las Casas/ Petrolatina Corporation	1/ \$ 4,768.97	2/ \$ 3,542.95	\$ 25,678.75	\$ 67,299.65		\$ 101,290.32
1-2006	U.S. Oil Guatemala S.A. 49% City Peten S de RL 51%			\$ 25,731.25	\$ 14,308.86		\$ 40,040.11
7-98	Compañía Petrolera del Atlántico S.A.			\$ 18,093.25	\$ 13,904.29		\$ 31,997.54
SUB TOTAL		\$ 24,372,774.24	\$ 108,008,832.16	\$ 545,030.31	\$ 365,334.53	\$ 623,654.04	\$ 133,915,625.28
TOTAL							\$ 133,915,625.28

* CONVENIO DE PAGO CONTRATO 1-91

1/ PAGO DE REGALIA ESPECIAL DEL MES DE ENERO DEL 2011

2/ PAGO DE PARTICIPACION ESPECIAL DEL MES DE ENERO DEL 2011

INGRESOS PERCIBIDOS POR PRODUCCION PETROLERA NACIONAL

AÑOS 2011 Y 2012

AÑO	2011	2012	VARIACION	
			Absoluta	Relativa %
PRODUCCION NETA EN BARRILES	3,995,919.77	2,958,524.52	1,037,395.25	-25.96
INGRESO A CAJA FISCAL POR CONCEPTO DE REGALIAS US\$	\$ 25,400,400.44	\$ 24,372,774.24	-\$ 1,027,626.20	-4.05
INGRESO A CAJA FISCAL PARTICIPACION ESTATAL EN LA PRODUCCION US\$	\$ 113,505,096.82	\$ 108,008,832.16	-\$ 5,496,264.66	-4.84
INGRESO A CAJA FISCAL CONVENIO DE PAGO CONTRATO 1-91	\$ 680,569.50	\$ 623,654.04	-\$ 56,915.46	-8.36
INGRESO A CAJA FISCAL SISTEMA ESTACIONARIO DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS US\$	\$ 499,004.79	1/	\$ 499,004.79	--
APORTE ANUAL PRORROGA CONTRATO 2-85 Y MINIREFINERIA	\$ 402,850.00	\$ 408,475.00	\$ 5,625.00	1.40
INGRESOS PRIVATIVOS				
INGRESOS CAPACITACION US\$	\$ 448,817.82	\$ 545,030.31	\$ 96,212.49	21.44
CARGOS ANUALES US\$	\$ 304,285.03	\$ 365,334.53	\$ 61,049.50	20.06
TOTAL INGRESOS US\$	\$ 141,241,024.40	\$ 134,324,100.28	\$ 6,916,924.12	-4.90

1/ A partir del año 2012 el SETH ya no realiza aportes

FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A CIFRAS DE LOS DEPTOS. DE EXPLOTACIÓN PETROLERA Y LA UNIDAD DE FISCALIZACION DE EMPRESAS

Infraestructura Petrolera Nacional



Como una parte de la infraestructura Petrolera Nacional se tiene la distribución de gasolineras en toda la Republica, las que son conformadas en un 66.40% del mercado total por gasolineras de bandera blanca (independientes).

ESTACIONES DE SERVICIO A NIVEL NACIONAL
AÑO 2012

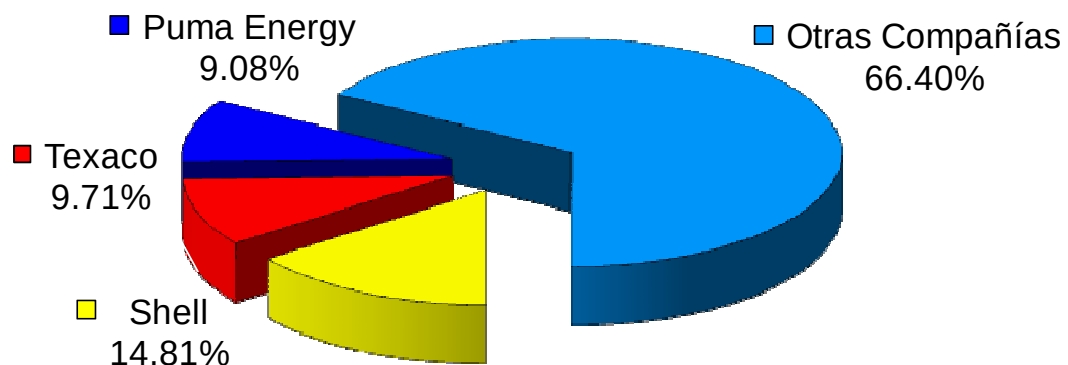
DEPARTAMENTO	INDEPENDIENTES	SHELL	TEXACO	PUMA ENERGY	TOTAL POR DEPTO.
ALTA VERAPAZ	23	4	9	2	38
BAJA VERAPAZ	10	1	2	2	15
CHIMALTENANGO	41	1	3	4	49
CHIQUEMULA	16	6	3	2	27
EL PROGRESO	17	2	3	1	23
EL QUICHE	42	1	2	0	45
ESCUINTLA	50	13	8	8	79
GUATEMALA	133	100	32	45	310
HUEHUETENANGO	76	5	4	1	86
IZABAL	29	5	9	6	49
JALAPA	23	1	0	2	26
JUTIAPA	43	4	3	2	52
PETEN	38	3	4	6	51
QUETZALTENANGO	60	10	13	9	92
RETALHULEU	22	2	2	3	29
SACATEPEQUEZ	13	2	2	5	22
SAN MARCOS	76	4	6	3	89
SANTA ROSA	31	3	3	3	40
SOLOLA	20	0	2	1	23
SUCHITEPEQUEZ	33	8	6	4	51
TOTONICAPAN	23	2	1	1	27
ZACAPA	15	9	5	4	33
TOTAL	834	186	122	114	1,256.00
PORCENTAJE	66.4%	14.8%	9.7%	9.1%	100%

DATOS SUJETOS A CAMBIOS

PARTICIPACION EN EL MERCADO DE ESTACIONES DE SERVICIO POR MARCA
AÑO 2012

MARCA/GASOLINERA	PRINCIPAL ABASTECEDORA	No. ESTACIONES	PORCENTAJE
Shell	SHELL	186	14.81%
Texaco	TEXACO	122	9.71%
Puma Energy	PUMA ENERGY	114	9.08%
	SUBTOTAL	422	33.60%
Otras Compañías	ECOPETROLEOS, PETROLATIN, BLUE OIL, SOL, PDV Y OTRAS	834	66.40%
	SUBTOTAL	834	66.40%
GRAN TOTAL		1,256	100.00%

Nota: Datos sujetos a revisión



Internacionales



Los precios de gasolinas y diesel en Guatemala con relación al resto de Centroamérica, se mantuvieron dentro de los más bajos de la región.

Durante el primer semestre del 2012 los precios de derivados y crudos en su mayoría sufrieron incrementos en comparación con los del mismo periodo del año 2011.

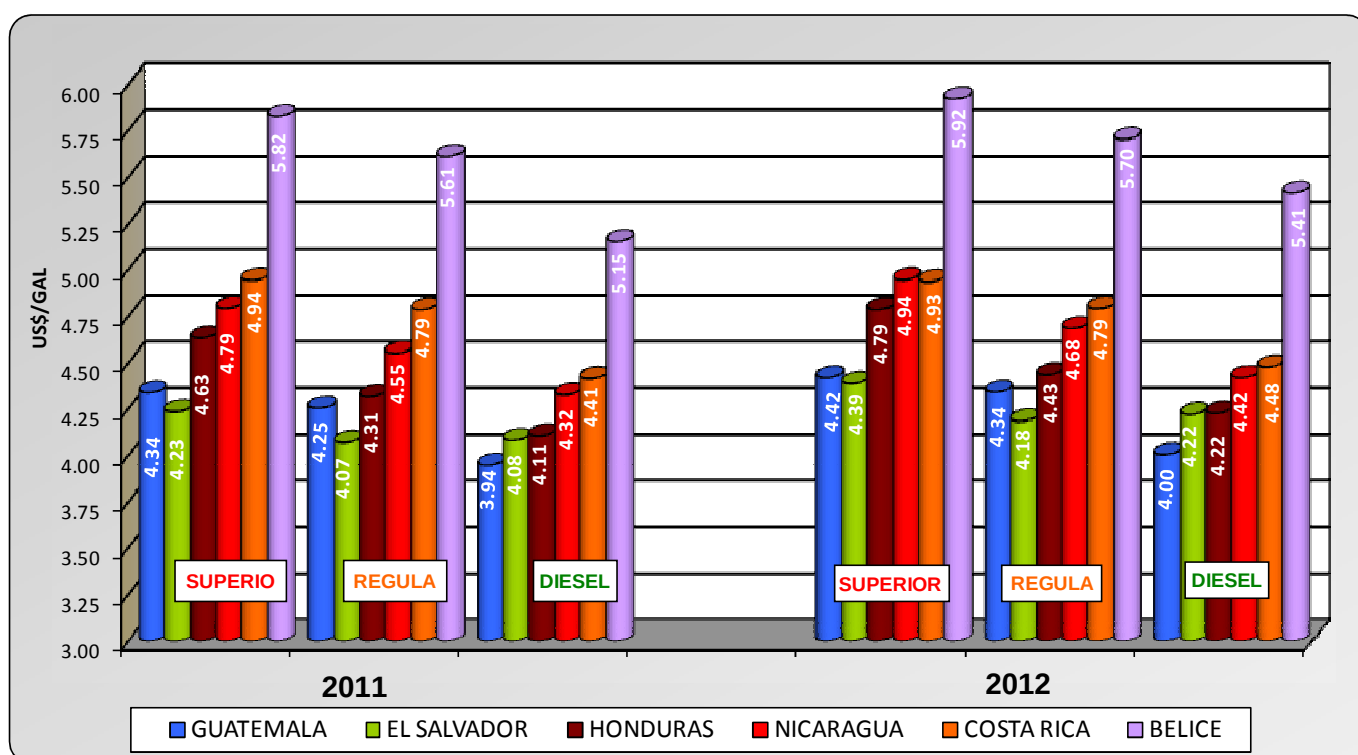
PRECIOS PROMEDIO CONSUMIDOR DE COMBUSTIBLES EN CENTROAMERICA
AÑOS 2011 Y 2012



PRODUCTO	GUATEMALA US\$/GAL		VARIACION		EL SALVADOR US\$/GAL		VARIACION		HONDURAS US\$/GAL		VARIACION	
	2011	2012	ABS.	%	2011	2012	ABS.	%	2011	2012	ABS.	%
SUPERIOR	4.34	4.42	0.08	1.90	4.23	4.39	0.16	3.67	4.63	4.79	0.16	3.36
REGULAR	4.25	4.34	0.09	2.08	4.07	4.18	0.11	2.77	4.31	4.43	0.12	2.78
DIESEL	3.94	4.00	0.06	1.49	4.08	4.22	0.14	3.33	4.11	4.22	0.12	2.87



PRODUCTO	NICARAGUA US\$/GAL		VARIACION		COSTA RICA US\$/GAL		VARIACION		BELICE US\$/GAL		VARIACION	
	2011	2012	ABS.	%	2011	2012	ABS.	%	2011	2012	ABS.	%
SUPERIOR	4.79	4.94	0.15	3.16	4.94	4.93	-0.01	-0.16	5.82	5.92	0.10	1.64
REGULAR	4.55	4.68	0.13	2.89	4.79	4.79	0.01	0.12	5.61	5.70	0.09	1.60
DIESEL	4.32	4.42	0.09	2.19	4.41	4.48	0.06	1.44	5.15	5.41	0.26	5.03

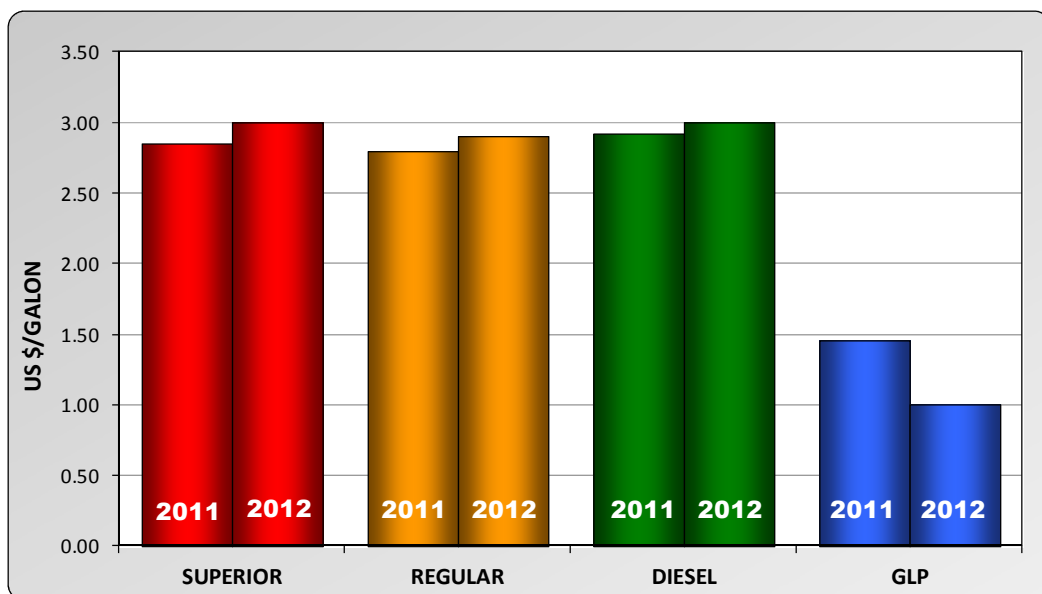


FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A INFORMES DE LAS DIRECCIONES DE HIDROCARBUROS O SU EQUIVALENTE EN CADA PAÍS.

PRECIOS INTERNACIONALES US GULF COAST
AÑOS 2011 Y 2012

US \$/GALON								
MES/PROD.	SUPERIOR		VARIACION		REGULAR		VARIACION	
	2011	2012	ABS.	%	2011	2012	ABS.	%
Enero	2.44	2.88	0.44	18.11	2.41	2.79	0.39	16.06
Febrero	2.52	3.07	0.55	22.00	2.51	3.03	0.52	20.56
Marzo	2.94	3.29	0.34	11.69	2.90	3.24	0.34	11.69
Abril	3.32	3.35	0.02	0.69	3.23	3.23	0.01	0.25
Mayo	3.15	3.04	-0.11	-3.35	3.09	2.90	-0.20	-6.33
Junio	2.96	2.89	-0.08	-2.54	2.89	2.65	-0.24	-8.20
Julio	3.16	2.92	-0.24	-7.46	3.06	2.76	-0.30	-9.75
Agosto	2.96	3.21	0.25	8.58	2.89	3.09	0.20	6.95
Septiembre	2.77	3.20	0.43	15.40	2.71	3.08	0.36	13.32
Octubre	2.75	2.91	0.16	5.80	2.72	2.91	0.19	6.98
Noviembre	2.61	2.65	0.04	1.49	2.58	2.59	0.01	0.31
Diciembre	2.63	2.66	0.03	1.30	2.57	2.56	-0.01	-0.24
PROMEDIO	2.85	3.01	0.15	5.44	2.80	2.90	0.11	3.80

US \$/GALON								
MES/PROD.	DIESEL		VARIACION		GLP		VARIACION	
	2011	2012	ABS.	%	2011	2012	ABS.	%
Enero	2.56	3.02	0.45	17.70	1.35	1.29	-0.05	-4.00
Febrero	2.71	3.16	0.45	16.70	1.35	1.22	-0.12	-9.14
Marzo	3.01	3.20	0.20	6.57	1.38	1.26	-0.12	-8.36
Abril	3.18	3.15	-0.03	-0.97	1.45	1.20	-0.25	-17.42
Mayo	2.94	2.91	-0.03	-1.01	1.51	0.95	-0.56	-37.38
Junio	2.95	2.61	-0.34	-11.49	1.51	0.78	-0.73	-48.25
Julio	3.05	2.78	-0.27	-8.75	1.52	0.87	-0.65	-42.64
Agosto	2.92	3.03	0.11	3.71	1.53	0.90	-0.63	-41.03
Septiembre	2.90	3.13	0.23	8.09	1.56	0.91	-0.65	-41.71
Octubre	2.93	3.12	0.19	6.59	1.47	0.96	-0.51	-34.73
Noviembre	3.03	2.95	-0.08	-2.76	1.46	0.89	-0.57	-39.07
Diciembre	2.85	2.95	0.09	3.25	1.39	0.80	-0.59	-42.67
PROMEDIO	2.92	3.00	0.08	2.80	1.46	1.00	-0.45	-31.13



FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO DE LA DGH.

PRECIOS INTERNACIONALES CRUDO WTI

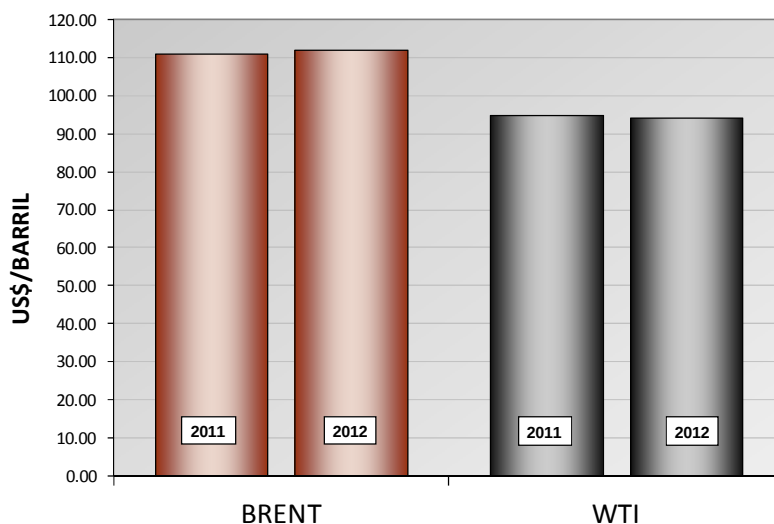
AÑOS 2011 Y 2012

US \$/BARRIL				
MES/PROD.	WTI		VARIACION	
	2011	2012	ABS.	%
Enero	89.56	100.40	10.84	12.10
Febrero	89.09	102.34	13.24	14.86
Marzo	103.08	106.37	3.29	3.19
Abril	109.99	103.42	-6.58	-5.98
Mayo	101.29	94.66	-6.63	-6.54
Junio	96.29	84.66	-11.62	-12.07
Julio	97.29	87.82	-9.47	-9.73
Agosto	86.33	94.12	7.79	9.02
Septiembre	85.58	94.51	8.92	10.43
Octubre	86.47	89.52	3.05	3.52
Noviembre	97.13	86.63	-10.50	-10.81
Diciembre	98.59	88.29	-10.31	-10.45
PROMEDIO	95.06	94.39	-0.66	-0.70

PRECIOS INTERNACIONALES CRUDO BRENT

AÑOS 2011 Y 2012

US \$/BARRIL				
MES/PROD.	BRENT		VARIACION	
	2011	2012	ABS.	%
Enero	96.90	111.38	14.47	14.94
Febrero	102.77	118.82	16.05	15.62
Marzo	114.89	124.74	9.85	8.57
Abril	123.25	120.38	-2.87	-2.33
Mayo	114.78	110.37	-4.41	-3.84
Junio	114.05	99.10	-14.96	-13.11
Julio	117.29	104.56	-12.73	-10.85
Agosto	110.10	112.99	2.89	2.62
Septiembre	110.94	113.08	2.14	1.93
Octubre	109.08	112.14	3.06	2.81
Noviembre	111.02	109.10	-1.92	-1.73
Diciembre	107.67	109.08	1.41	1.31
PROMEDIO	111.06	112.14	1.08	0.97



FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO DE LA DGH.



Cualquier comentario, consulta o sugerencia, favor enviarla
a la siguiente dirección:

Dirección General de Hidrocarburos
Departamento de Análisis Económico

Diagonal 17, 29-78, Zona 11
Ciudad de Guatemala, Guatemala, C.A.
Tel: PBX: 2419-6464, EXT. 1412;
1507 y/ó 1505

E-mail: estadistica@mem.gob.gt
Portal Web del Ministerio: www.mem.gob.gt

PUBLICADO POR:



DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

DEPARTAMENTO DE ANÁLISIS ECÓMICO

FEBRERO 2012