



Ministerio de
Energía y Minas

Informe estadístico Semanal

Subsector Hidrocarburos



DGH-DAE-SE-IES-2024-09-02



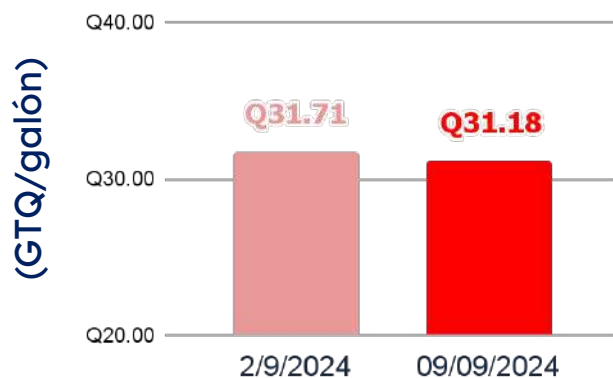
Del 09/09/2024 al
13/09/2024

Monitoreo de precios en Estaciones de Servicio

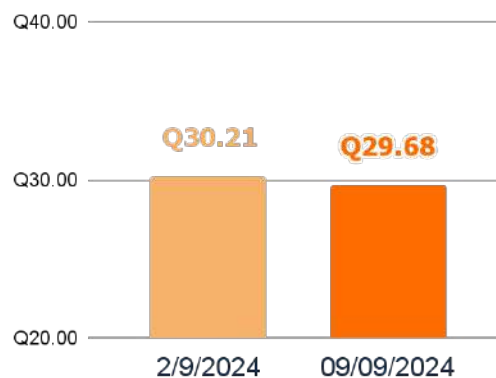
Área metropolitana - Modalidad autoservicio



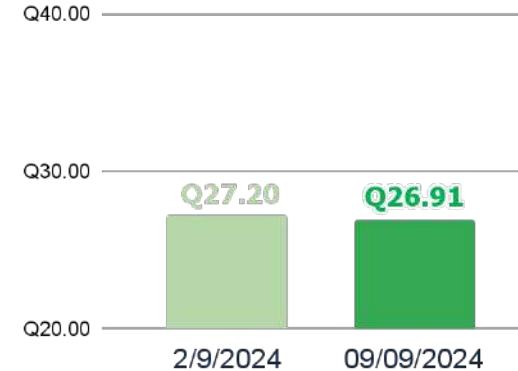
Gasolina superior



Gasolina regular



Diésel



Precios más altos en el interior de la República

lunes, 09 de septiembre de 2024

Unidad: GTQ/galón

No.	Departamento	Gasolina Superior	Gasolina Regular	Combustible Diésel
1	SOLOLÁ	35.95	34.25	30.95
2	QUICHE	34.99	33.87	30.69
3	SANTA ROSA	34.87	33.47	29.77
4	PETÉN	34.75	33.25	29.50
5	SAN MARCOS	33.97	32.47	28.57
	Promedio	Q34.61	Q33.30	Q30.21



Precios internacionales - FOB

Costa del Golfo, Estados Unidos



Tipo de Cambio:	#N/A	Q7.7346	Q7.7320	Q7.7328	Q7.7320	Q7.7259	Q7.7259	Q7.7311
-----------------	------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

Unidad: GTQ/Galón

Producto / Fecha	02/09/2024	03/09/2024	04/09/2024	05/09/2024	06/09/2024	10/09/2024	11/09/2024	12/09/2024
Gasolina Superior	#N/A	Q16.31	Q16.12	Q15.44	Q15.29	Q15.12	Q15.41	Q15.60
Gasolina Regular	#N/A	Q15.68	Q15.50	Q15.03	Q14.93	Q14.78	Q15.08	Q15.26
Combustible Diésel	#N/A	Q15.63	Q15.25	Q15.32	Q14.92	Q14.51	Q14.77	Q14.95
Bunker	#N/A	Q11.40	Q11.01	Q11.09	Q10.80	Q10.63	Q11.01	Q11.27
Propano	#N/A	Q5.66	Q5.60	Q5.39	Q5.14	Q4.85	Q5.00	Q5.01

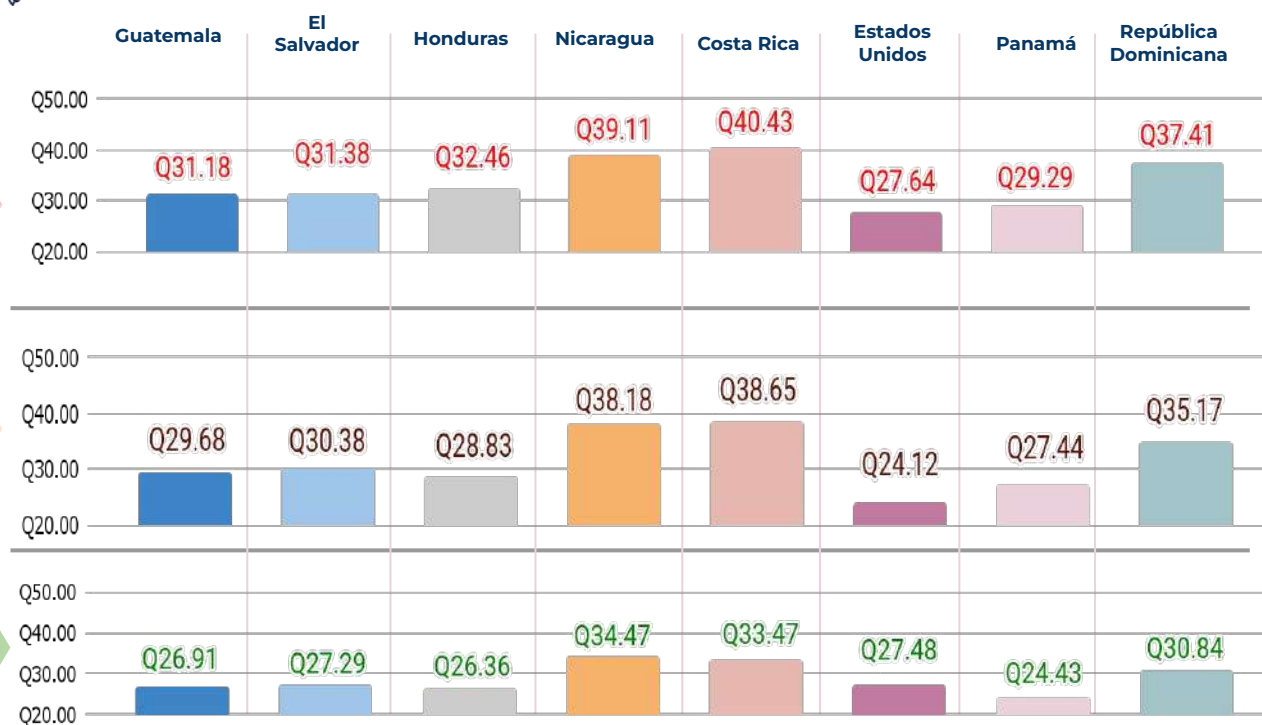
Unidad: USD/Barril

WTI	#N/A	\$70.34	\$69.20	\$69.15	\$67.67	\$65.75	\$67.31	\$68.97
BRENT	#N/A	\$74.12	\$73.45	\$73.47	\$71.71	\$69.63	\$69.82	\$72.88

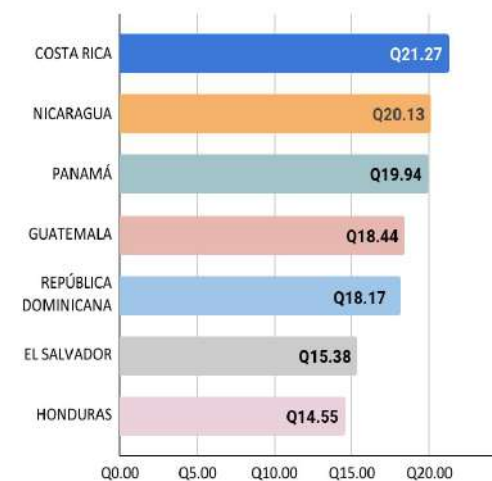


Precios internacionales

Al consumidor final (GTQ/galón)



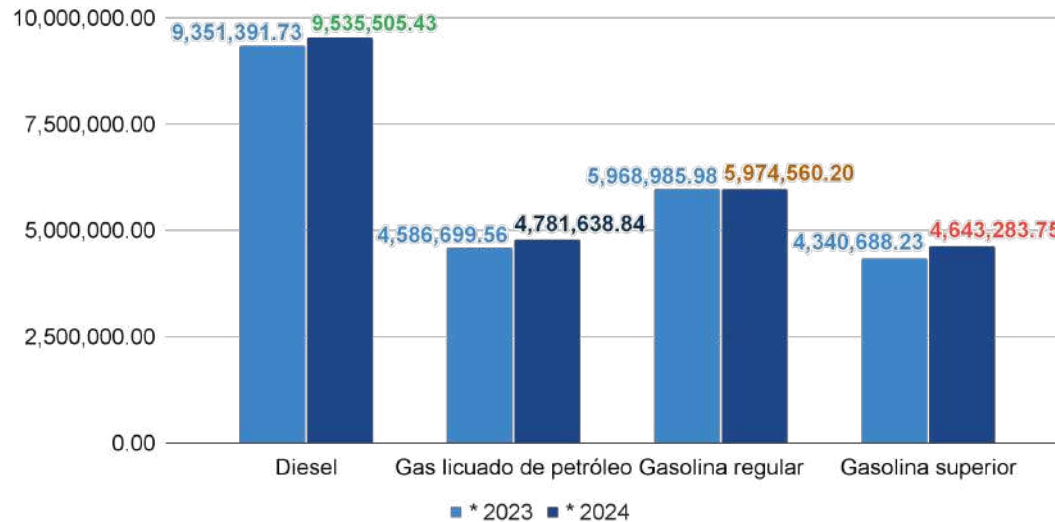
Gas licuado de petróleo



El Salvador, Honduras, Costa Rica, Panamá y República Dominicana otorgan subsidios al GLP.
Fuente: informe CCHAC

Importación

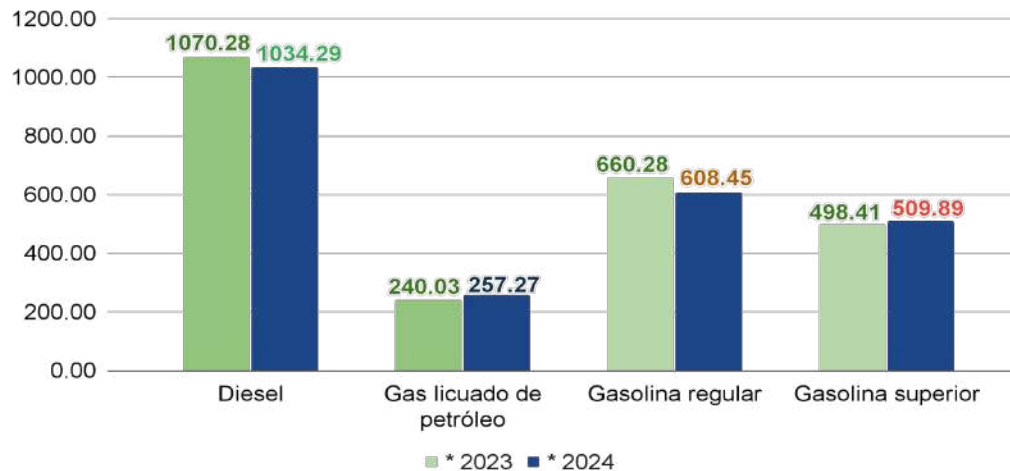
Unidad: barril



* Valores acumulados al mes de julio de cada año.

Costo de la importación

Unidad: millones de USD

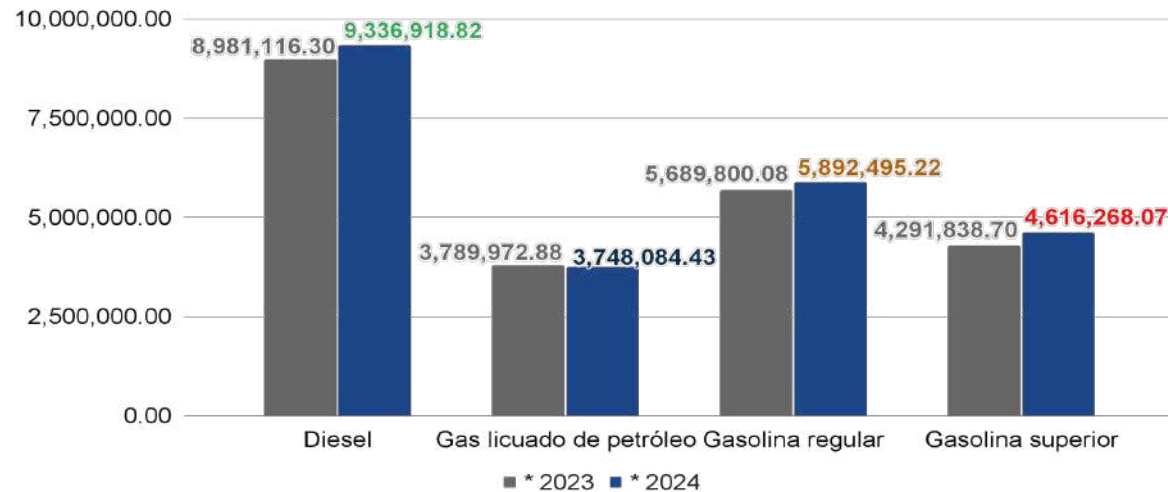


* Valores acumulados al mes de julio de cada año.



Consumo

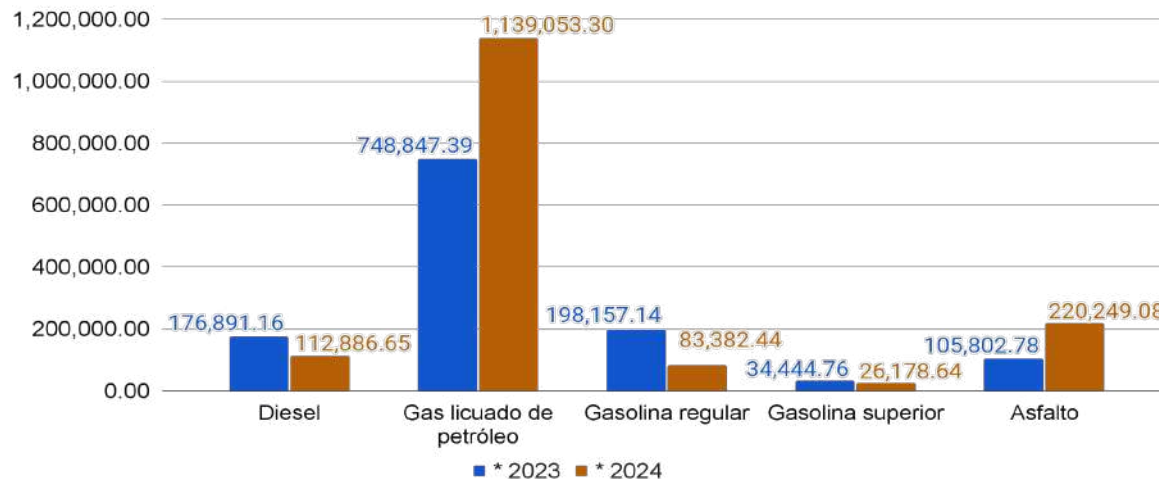
Unidad: barril



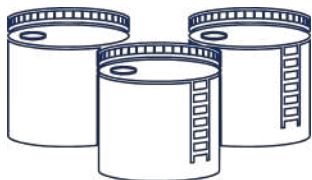
* Valores acumulados al mes de julio de cada año.

Exportación

Unidad: barril



* Valores acumulados al mes de julio de cada año.



Tiempo para agotamiento de existencias

lunes, 9 de septiembre de 2024

Producto	Inventarios del día	Retiros	Días para agotamiento de inventarios	Fecha de agotamiento estimada	Capacidad de almacenaje operativa	Capacidad de almacenaje instalada	Porcentaje de Utilización operativa
	(barril)	(barril)			(barril)	(barril)	
GLP	381,661.64	17,605.20	21.68	30/sep/2024	617,262.00	726,190.00	61.80%
AVIACIÓN	6,508.52	64.30	101.28	19/dic/2024	30,879.00	36,328.00	21.10%
SUPERIOR	346,796.03	25,360.10	13.67	22/sep/2024	1,049,759.00	1,235,010.00	33.00%
REGULAR	453,025.07	21,455.50	21.11	30/sep/2024	755,882.00	889,273.00	59.90%
JET A-1	53,237.04	2,124.00	25.06	4/oct/2024	316,152.00	371,943.00	16.80%
DIESEL LS	1,024,976.38	46,855.15	21.88	30/sep/2024	1,618,692.00	1,904,344.00	63.30%
BUNKER C (Venta)	259,134.76	3,678.00	70.46	18/nov/2024	512,307.00	602,714.00	50.60%
BUNKER C (Consumo)	201,500.00	1,950.00	103.33	21/dic/2024	586,422.00	689,908.00	34.40%
ASFALTOS	2,334.88	91.00	25.66	4/oct/2024	46,750.00	55,000.00	5.00%
JET PROPULSION- 5	0.00	20.00	0.00	9/sep/2024	21,250.00	25,000.00	0.00%
TOTALES	2,729,174.32	119,203.25			5,555,355.00	6,535,710.00	49.1%



Entes de comercialización de hidrocarburos

Licencias vigentes

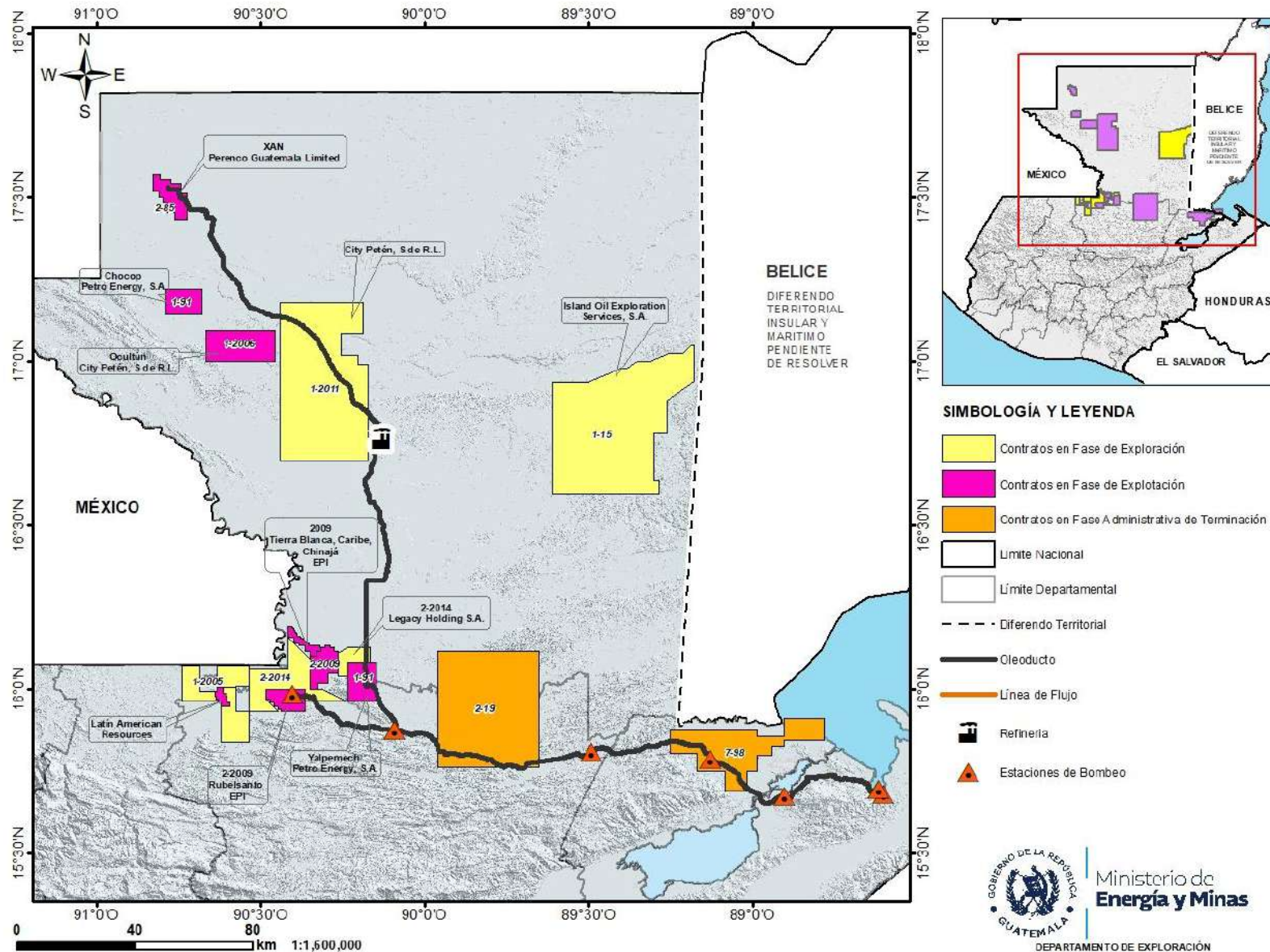


Licencias	Instalación	Operación	Total categoría
Estaciones de servicio	181	1768	1,949
Transporte		3296	3296
Depósito de almacenamiento	49	645	694
Envasadoras	2	65	67
Marchamos		23	23
Expendios de GLP		526	526
Importadoras		1895	1,895
Exportadoras		82	82
Terminales		23	23
Plantas	1	70	71
Mezclas oleosas		7	7
Transformación	1	4	5
Refinación	0	0	0
Certificados		16	16
Calibración		35	35
Fabricación		2	2

Datos hasta 31 de julio de 2024

Fuente: Registro de Empresas, Dirección General de Hidrocarburos.

CONTRATOS PETROLEROS VIGENTES



Contratos de operaciones petroleras



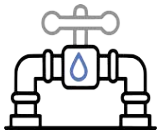
Contratos de exploración

Contratista	City Petén, S. de R.L.	Legacy Holding, Sociedad Anónima	Island Oil Exploration Services, Sociedad Anónima
Contrato	1-2011	2-2014	1-15
Fecha de inicio	26/8/2013	2/1/2015	12/6/2015
Período de vigencia	25 años	25 años	25 años



Contratos de explotación

Contratista	Perenco Guatemala Limited	Empresa Petrolera del Istmo S.A.	City Petén S. de R.L.	Latin American Resources Ltd.	Petro Energy S.A.
Contrato	2-85	2-2009	1-2006	1-2005	1-91
Campo(s)	Xan	Rubelslanto, Chinaja Oeste, Caribe y Tierra Blanca	Ocultún	Atzam	Chocop y Yalpemech
Fecha de inicio	13/8/2010	28/7/2009	21/9/2006	28/3/2006	13/12/2013
Período de vigencia	15 años	25 años	25 años	25 años	15 años

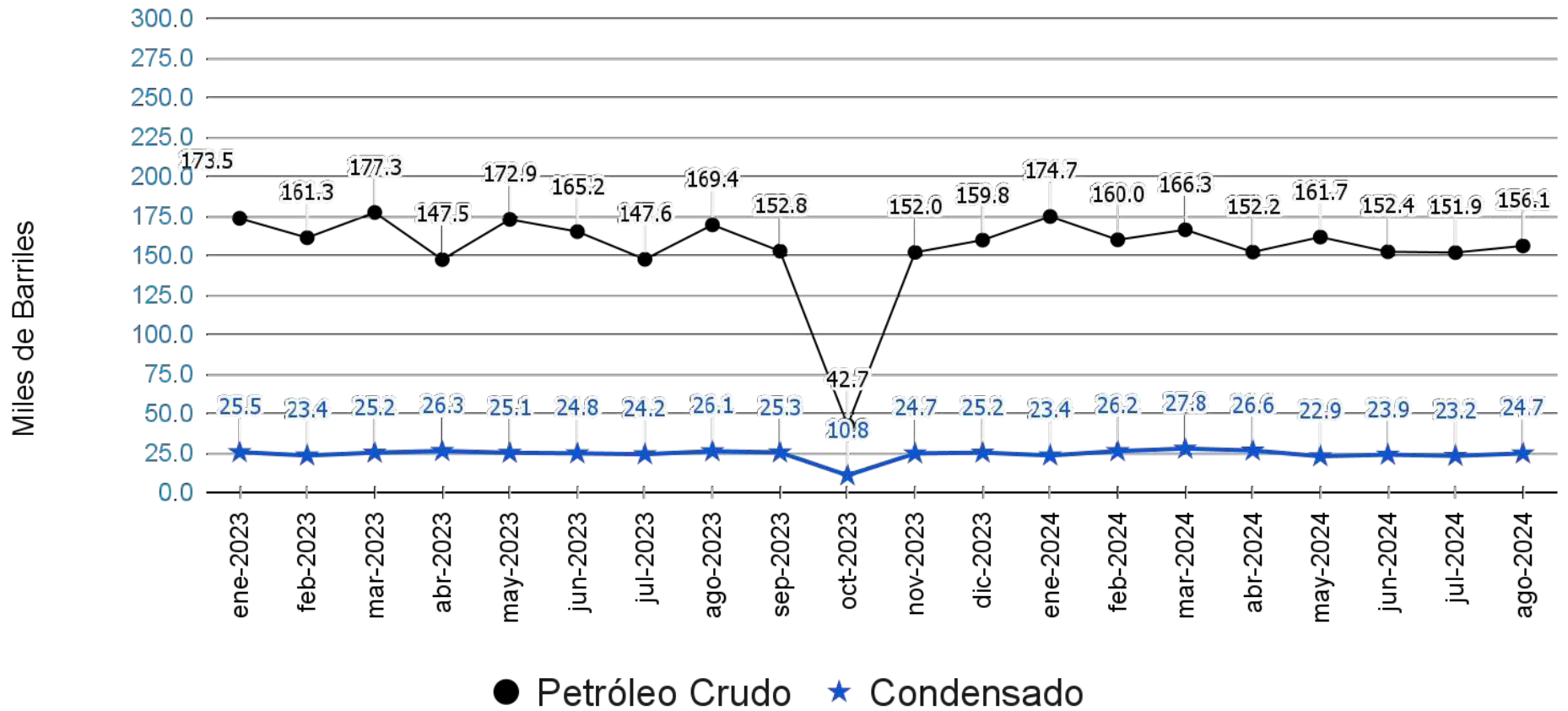


SETH - Sistema Estacionario de Transporte de Hidrocarburos

Tipo de contrato	Contrato para Operar y Administrar el Sistema Estacionario de Transporte de Hidrocarburos
Contratista	Perenco Guatemala Limited
Contrato	1-19
Departamentos donde se ubica el SETH	Petén, Alta Verapaz e Izabal
Inicio	24/7/2019
Vigencia	25 años

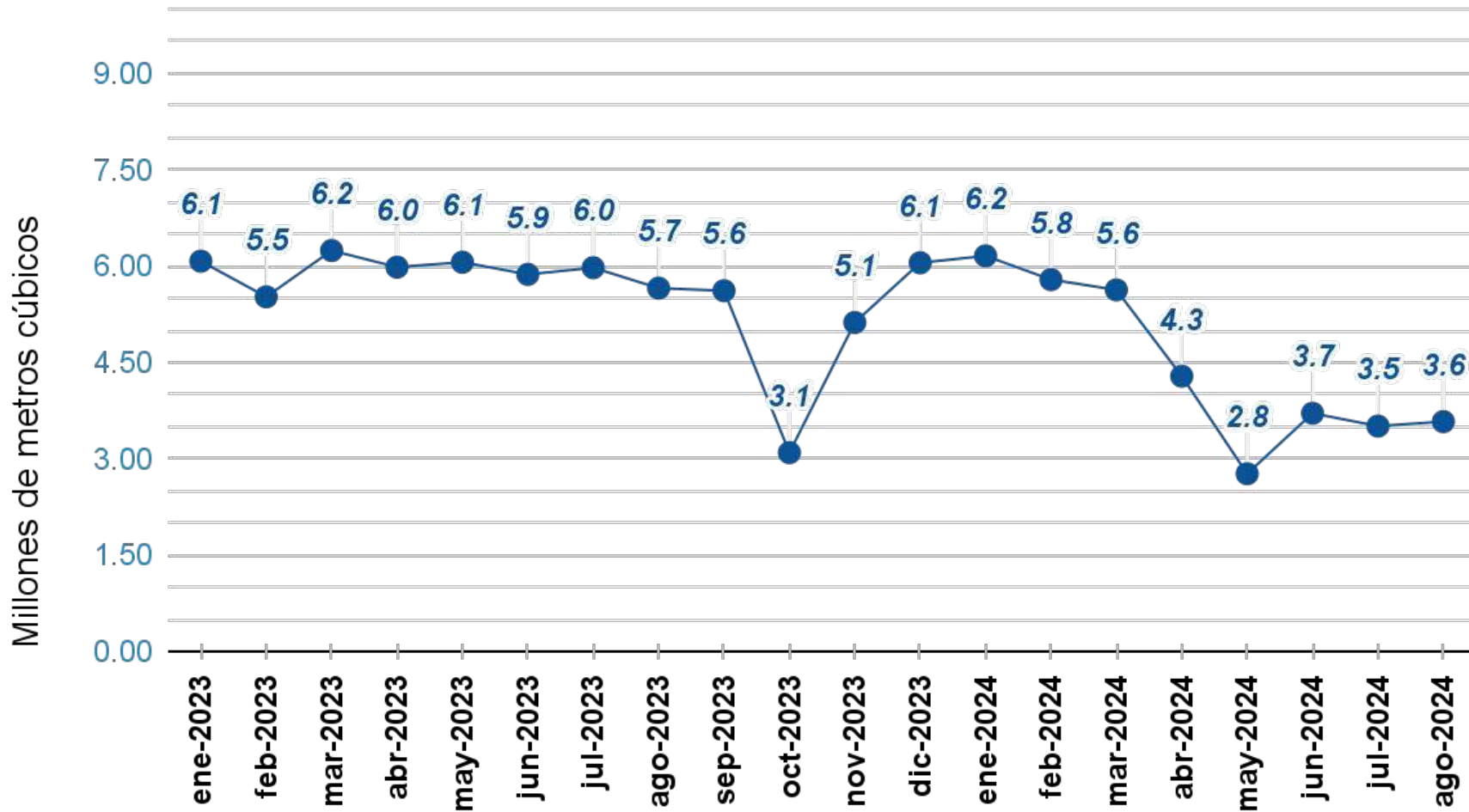


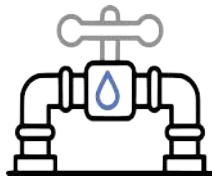
Producción fiscalizada de petróleo crudo y condensado





Producción fiscalizada de gas natural





Sistema Estacionario de Transporte de Hidrocarburos - SETH

2024

Unidad: USD

MES	Beneficios económicos		
	Para los Municipios en cuya jurisdicción pasa el SETH	Para Fonpetrol	Tasa administrativa para fondos privativos
Contribución	\$0.35/Barril	\$0.05/Barril	\$0.20/Barril
Enero			
Febrero	\$88,974.17	\$12,710.59	\$50,842.39
Marzo			
Abril			
Mayo	\$99,311.70	\$14,187.38	\$56,749.55
Junio			
TOTAL	\$188,285.87	\$26,897.97	\$107,591.94

*Los diez (10) municipios por donde pasa el SETH, del Departamento de Petén: San Francisco, La Libertad, Sayaxché, y las Cruces; del Departamento de Alta Verapaz: Raxruha, Fray Bartolomé de las Casas, Chahal y Chisec y del Departamento de Izabal: Puerto Barrios y Livingston.



Ingresos percibidos

por la producción nacional de hidrocarburos

Unidad: USD

2024	2-85		2-2009	1-2005	1-2006	1-19	Total	
	Regalías	Participación	Regalías	Regalías	Regalías	US\$ 0.05 por barril transportado para FONPETROL		
Enero	\$ 318,859.15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 69,826.25	\$ 9,174.03	\$ 397,859.43	
Febrero	\$ 245,415.02	\$ 142,090.07	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 387,505.09	
Marzo	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 111,422.03	\$ -	\$ 111,422.03	
Abril	\$ 607,234.15	\$ 106,656.04	\$ -	\$ -	\$ 90,887.35	\$ -	\$ 804,777.54	
Mayo	\$ 316,646.33	\$ 171,187.09	\$ 40,948.62	\$ -	\$ 87,909.27	\$ 12,710.59	\$ 629,401.90	
Junio	\$ 408,689.58	\$ 262,156.85	\$ 73,828.75	\$ -	\$ 83,653.86	\$ -	\$ 828,329.04	
Julio	\$ 973,475.87	\$ 2,118,778.28	\$ -	\$ -	\$ 73,299.60	\$ 14,187.38	\$ 3,179,741.13	
Agosto	\$ 292,240.61	\$ 37,389.44	\$ -	\$ -	\$ 61,824.30	\$ -	\$ 391,454.35	
SUBTOTAL	\$ 3,162,560.71	\$ 2,838,257.77	\$ 114,777.37	\$ -	\$ 578,822.66	\$ 36,072.00	\$ 6,730,490.51	
Aporte Anual Fijo para el Fondo para el Desarrollo Económico de la Nación (US\$) Contrato de Transformación (Minirefinería)								\$ 150,000.00
Aporte Anual Variable para el Fondo para el Desarrollo Económico de la Nación (US\$) Contrato de Transformación (Minirefinería)								\$ 1,037,266.11
Aporte Anual para el Fondo para el Desarrollo Económico de la Nación (US\$) Contrato 2-85								\$ 257,850.00
SUBTOTAL								\$ 1,445,116.11
TOTAL INGRESOS PERCIBIDOS POR LA PRODUCCIÓN NACIONAL PETROLERA								\$ 8,175,606.62



Distribución de los ingresos definitivos destinados a FONPETROL

Unidad: GTQ

MES AJUSTADO	REPORTADO POR EL MEM AL MINFIN Y SCEP	MONTO	Consejos Departamentales de Desarrollo	Consejos Departamentales donde se realizan operaciones petroleras	Vigilancia en Áreas protegidas
			5.00%	20.00%	3.00%
ene-2024	abr-2024	Q 2,317,040.43	Q 115,852.02	Q 463,408.09	Q 69,511.21
feb-2024	may-2024	Q 3,713,157.68	Q 185,657.88	Q 742,631.54	Q 111,394.73
mar-2024	jun-2024	Q 4,788,737.88	Q 239,436.89	Q 957,747.58	Q 143,662.14
abr-2024	jul-2024	Q 5,749,558.41	Q 287,477.92	Q 1,149,911.68	Q 172,486.75
may-2024	ago-2024	Q 18,449,154.12	Q 922,457.71	Q 3,689,830.82	Q 553,474.62



Acciones de los Departamentos

Exploración, Explotación y Fiscalización Técnica

Departamento	Acciones	REALIZADO		PROGRAMADO			
		09 al 13 de septiembre de 2024		16 al 20 de septiembre de 2024			
Exploración y Explotación	SUPERVISIÓN DE CAMPOS PETROLEROS	-Campo Atzam	5	-Campo Atzam	5		
		-Contrato 1-2006		-Contrato 1-2006			
-Contrato 2-85	-Contrato 2-85						
-Contrato 2-2009	-Contrato 2-2009						
-Contrato 1-2011	-Contrato 1-2011						
Fiscalización Técnica	PLAN CENTINELA	Guatemala, Retalhuleu y Quetzaltenango	29	Estaciones de Servicio	Guatemala y Sololá	26	Estaciones de Servicio
		Guatemala	5	Expendios	Zacapa, Chiquimula, Jutiapa y Jalapa	6	Expendios
		Guatemala, Escuintla y Suchitepéquez	7	Plantas de Envasado de GLP	Zacapa, Chiquimula, Jutiapa, Jalapa y El Progreso	5	Plantas de Envasado de GLP

Fuente: Información proporcionada por los Departamentos de Exploración, Explotación, Fiscalización Técnica.



Acciones del Departamento Análisis Económico

Departamento	Acciones	REALIZADO 09 al 13 de septiembre de 2024		PROGRAMADO 16 al 20 de septiembre de 2024			
		Cantidad		Cantidad			
Análisis Económico	VERIFICACIÓN DE PRECIOS	Guatemala	89	Estaciones de Servicio	Guatemala	80	Estaciones de Servicio
		Departamentos:	386	Estaciones de Servicio	Departamentos:	300	Estaciones de Servicio

Fuente: Información proporcionada por la Sección de Comercialización de Combustibles del Departamento de Análisis Económico.

Departamento de Análisis Económico **Sección de Estadística**

Guatemala, 2024