

# Informe estadístico

## Semanal

### Subsector Hidrocarburos

Del 24/03/2025  
al 28/03/2025



DGH-DAE-SE-IES-2025-03-04

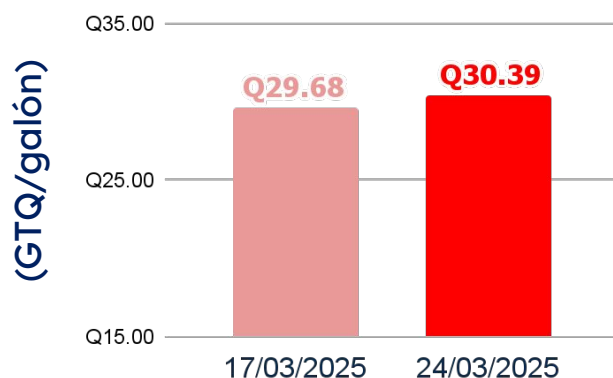


## Monitoreo de precios en Estaciones de Servicio

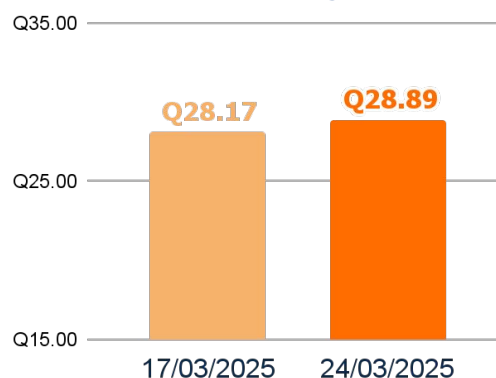
Área metropolitana - Modalidad autoservicio



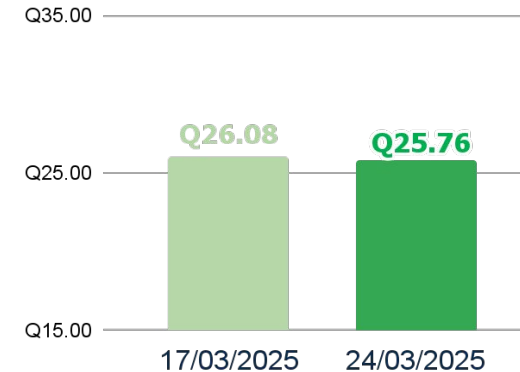
### Gasolina superior



### Gasolina regular



### Diésel



## Precios más altos en el interior de la República

lunes, 24 de marzo de 2025

Unidad: GTQ/galón

No.	Departamento	Gasolina Superior	Gasolina Regular	Combustible Diésel
1	Quiche	34.90	33.90	31.79
2	Jutiapa	33.99	32.39	28.95
3	Huehuetenango	33.95	32.95	30.95
4	Totonicapán	33.89	32.39	28.39
5	Sololá	33.75	32.35	31.00



# Precios internacionales - FOB

## Costa del Golfo, Estados Unidos



Tipo de Cambio:	Q7.7005	Q7.7030	Q7.7083	Q7.7025	Q7.6986	Q7.7048	Q7.7066	Q7.7103
-----------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

Unidad: GTQ/Galón

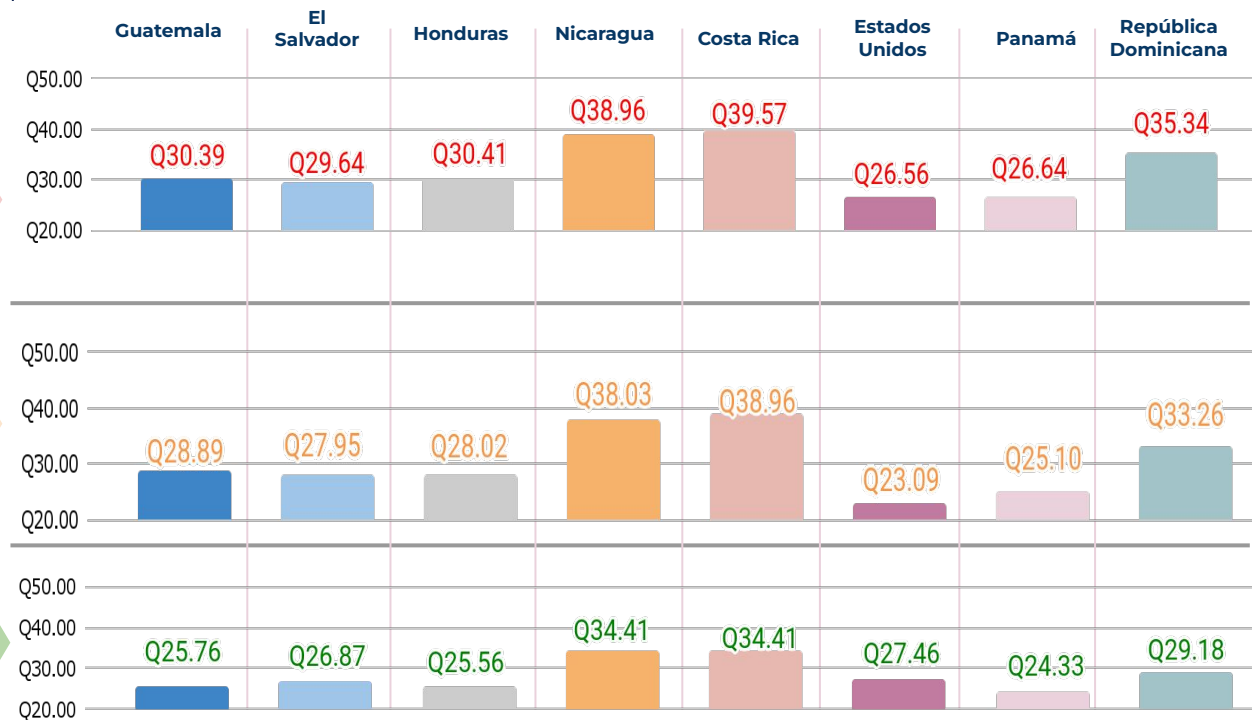
Producto / Fecha	18/03/2025	19/03/2025	20/03/2025	21/03/2025	24/03/2025	25/03/2025	26/03/2025	27/03/2025
Gasolina Superior	Q17.10	Q17.15	Q17.24	Q17.23	Q17.18	Q17.25	Q17.60	Q17.79
Gasolina Regular	Q16.22	Q16.29	Q16.39	Q16.37	Q16.30	Q16.37	Q16.72	Q16.92
Combustible Diésel	Q15.36	Q15.57	Q15.65	Q15.60	Q15.70	Q15.94	Q15.94	Q15.92
Bunker	Q11.53	Q11.66	Q11.88	Q11.91	Q11.87	Q11.85	Q11.99	Q12.09
Propano	Q6.53	Q6.58	Q6.70	Q6.87	Q6.97	Q6.99	Q7.09	Q6.90

Unidad: USD/Barril

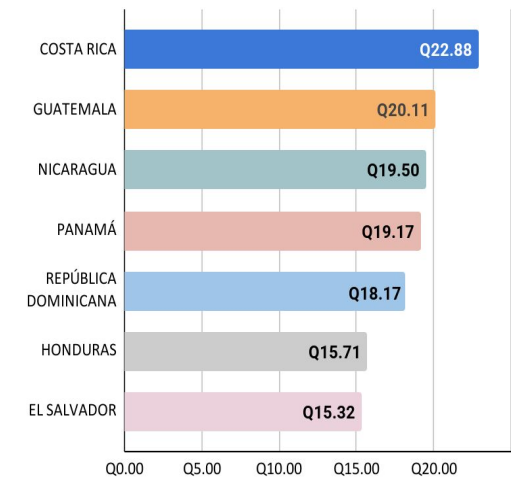
WTI	\$66.90	\$67.16	\$68.26	\$68.47	\$69.51	\$69.40	\$69.65	\$69.92
BRENT	\$70.80	\$70.87	\$71.87	\$72.10	\$73.04	\$72.81	\$73.99	\$73.87



## Precios internacionales (GTQ/galón)



## Gas licuado de petróleo

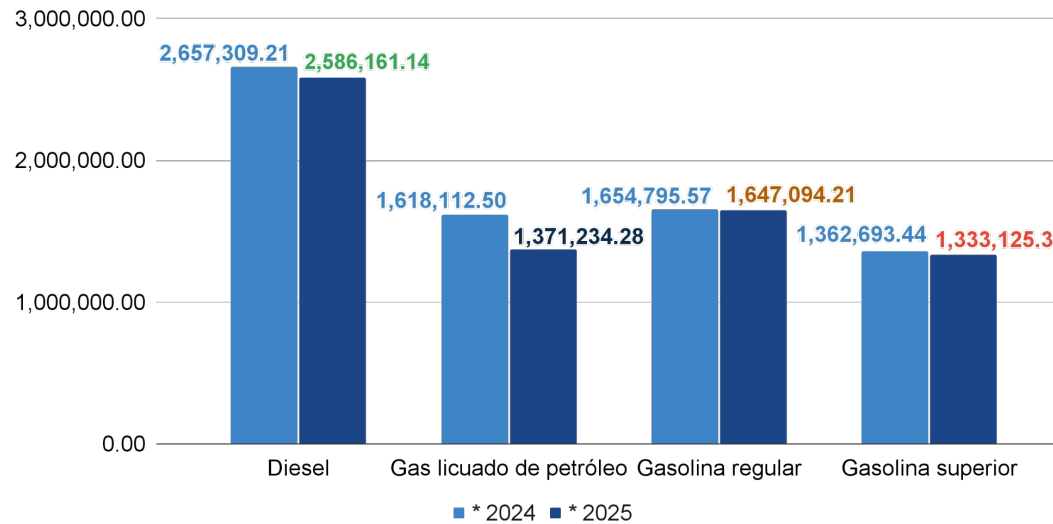


El Salvador, Honduras, Costa Rica, Panamá y República Dominicana otorgan subsidios al GLP.

Fuente: informe CCHAC

## Importación

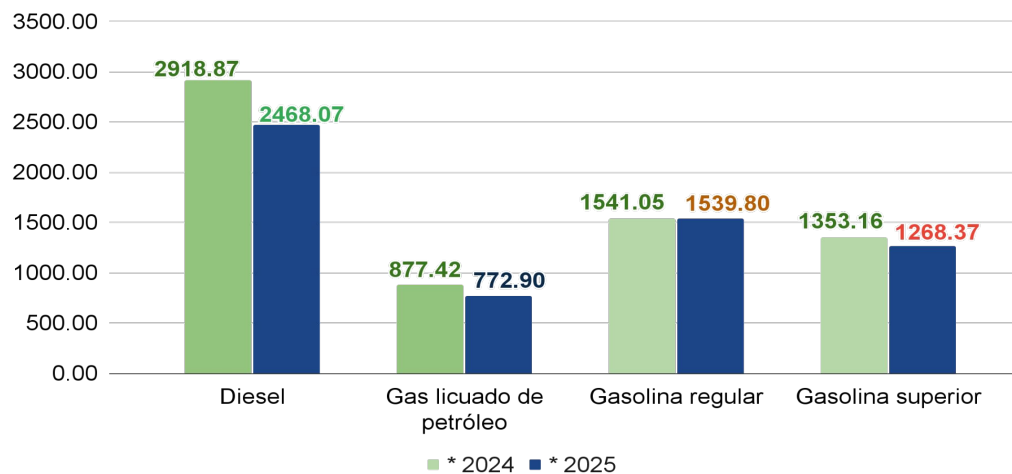
Unidad: barril



\* Valores acumulados al mes de febrero de cada año.

## Costo de la importación

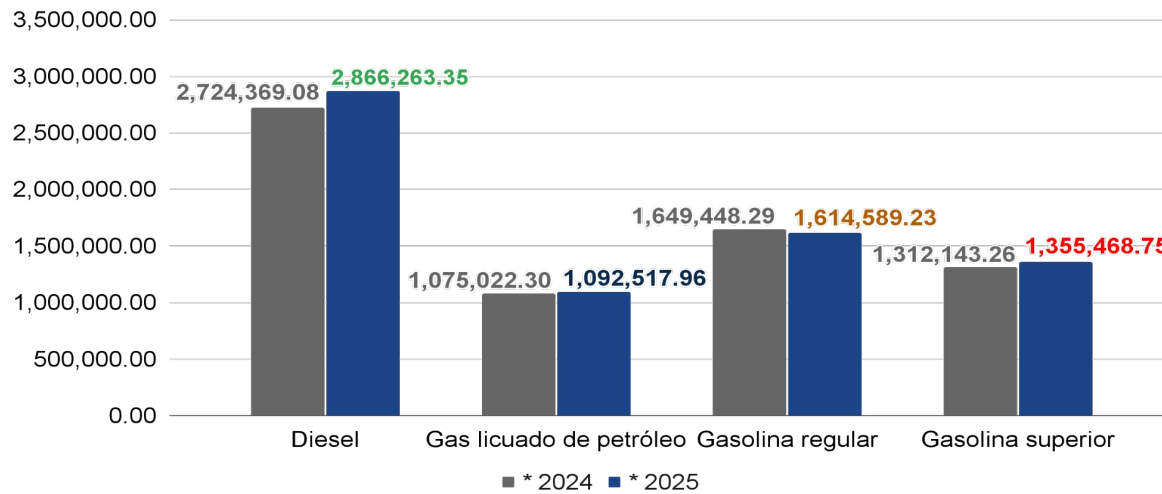
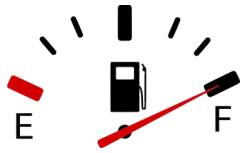
Unidad: millones de USD



\* Valores acumulados al mes de febrero de cada año.

## Consumo

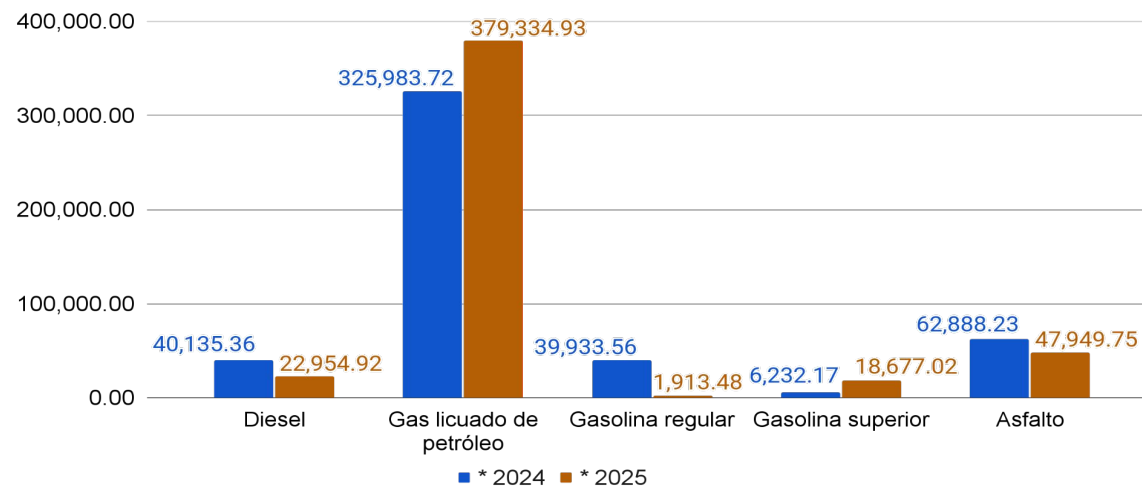
Unidad: barril



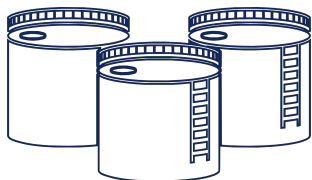
\* Valores acumulados al mes de febrero de cada año.

## Exportación

Unidad: barril



\* Valores acumulados al mes de febrero de cada año.



# Tiempo para agotamiento de existencias

*lunes, 24 de marzo de 2025*

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	454,796.07	17,605.20	25.83	18/abr/2025	617,262.00	726,190.00	73.70%
<b>SUPERIOR</b>	423,305.29	25,360.10	16.69	9/abr/2025	1,049,759.00	1,235,010.00	40.30%
<b>REGULAR</b>	446,789.69	21,455.50	20.82	13/abr/2025	755,882.00	889,273.00	59.10%
JET A-1	55,541.43	2,124.00	26.15	19/abr/2025	316,152.00	371,943.00	17.60%
<b>DIESEL LS</b>	957,216.20	46,855.15	20.43	13/abr/2025	1,618,692.00	1,904,344.00	59.10%
BUNKER C (Venta)	148,127.31	3,678.00	40.27	3/may/2025	512,307.00	602,714.00	28.90%
BUNKER C (Consumo)	117,900.00	1,950.00	60.46	23/may/2025	586,422.00	689,908.00	20.10%
<b>ASFALTOS</b>	2,334.88	91.00	25.66	18/abr/2025	46,750.00	55,000.00	5.00%
<b>TOTALES</b>	<b>2,611,532.30</b>	<b>119,195.95</b>			<b>5,534,105.00</b>	<b>6,510,710.00</b>	<b>47.2%</b>



# Entes de comercialización de hidrocarburos

## Licencias vigentes



Licencias	Instalación	Operación	Total categoría
Estaciones de servicio	222	1876	2,098
Transporte		3142	3142
Depósito de almacenamiento	52	650	702
Envasadoras	1	57	58
Marchamos		24	24
Expendios de GLP		525	525
Importadoras		1950	1,950
Exportadoras		80	80
Terminales		23	23
Plantas	1	70	71
Mezclas oleosas		7	7
Transformación	1	4	5
Refinación	0	0	0
Certificados		15	15
Calibración		32	32
Fabricación		2	2

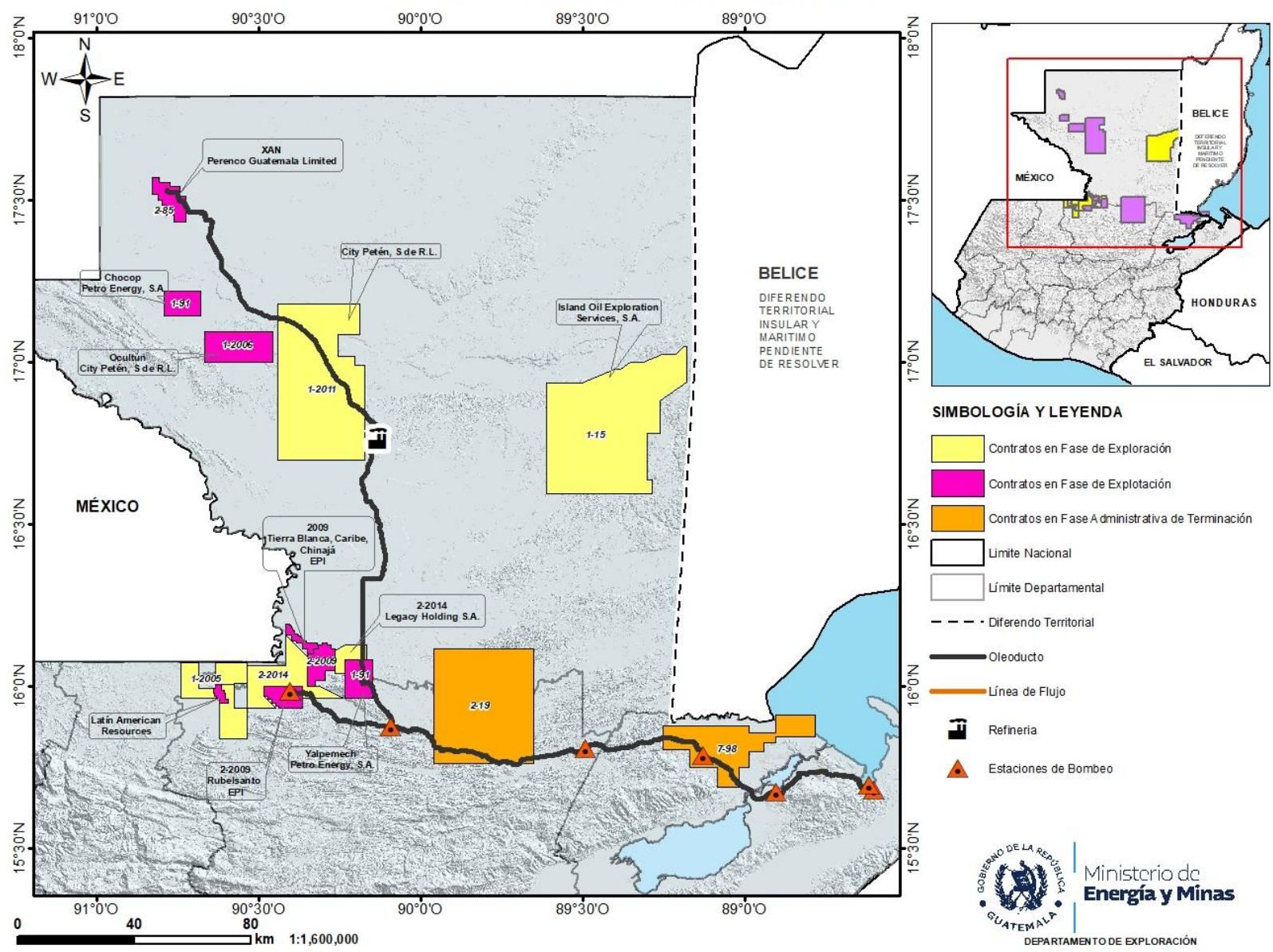
Datos hasta 28 de febrero de 2025

Fuente: Registro de Empresas, Dirección General de Hidrocarburos.

# 02 ÁREA DE HIDROCARBUROS



## CONTRATOS PETROLEROS VIGENTES





# Contratos de operaciones petroleras



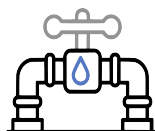
## Contratos de exploración

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



## Contratos de explotación

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

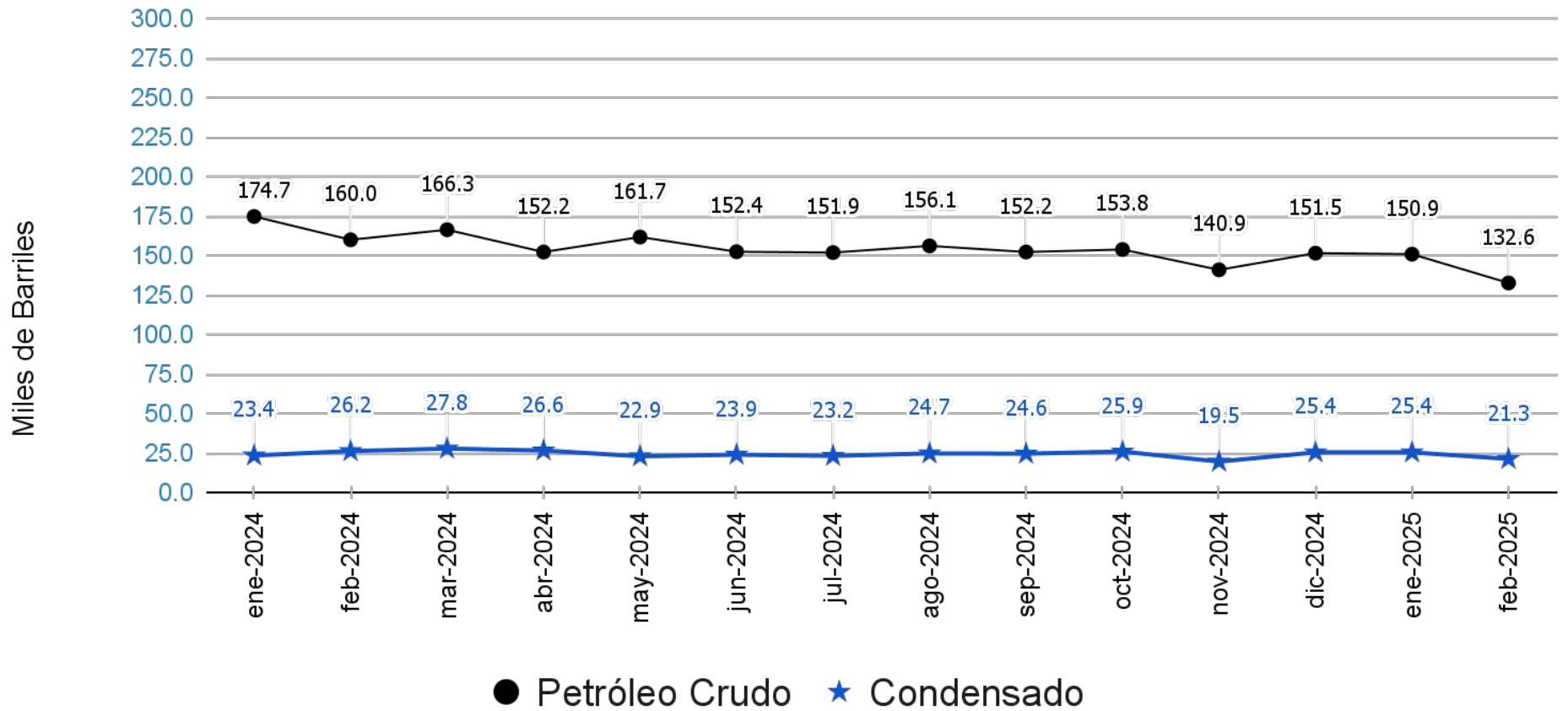


## SETH - Sistema Estacionario de Transporte de Hidrocarburos

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

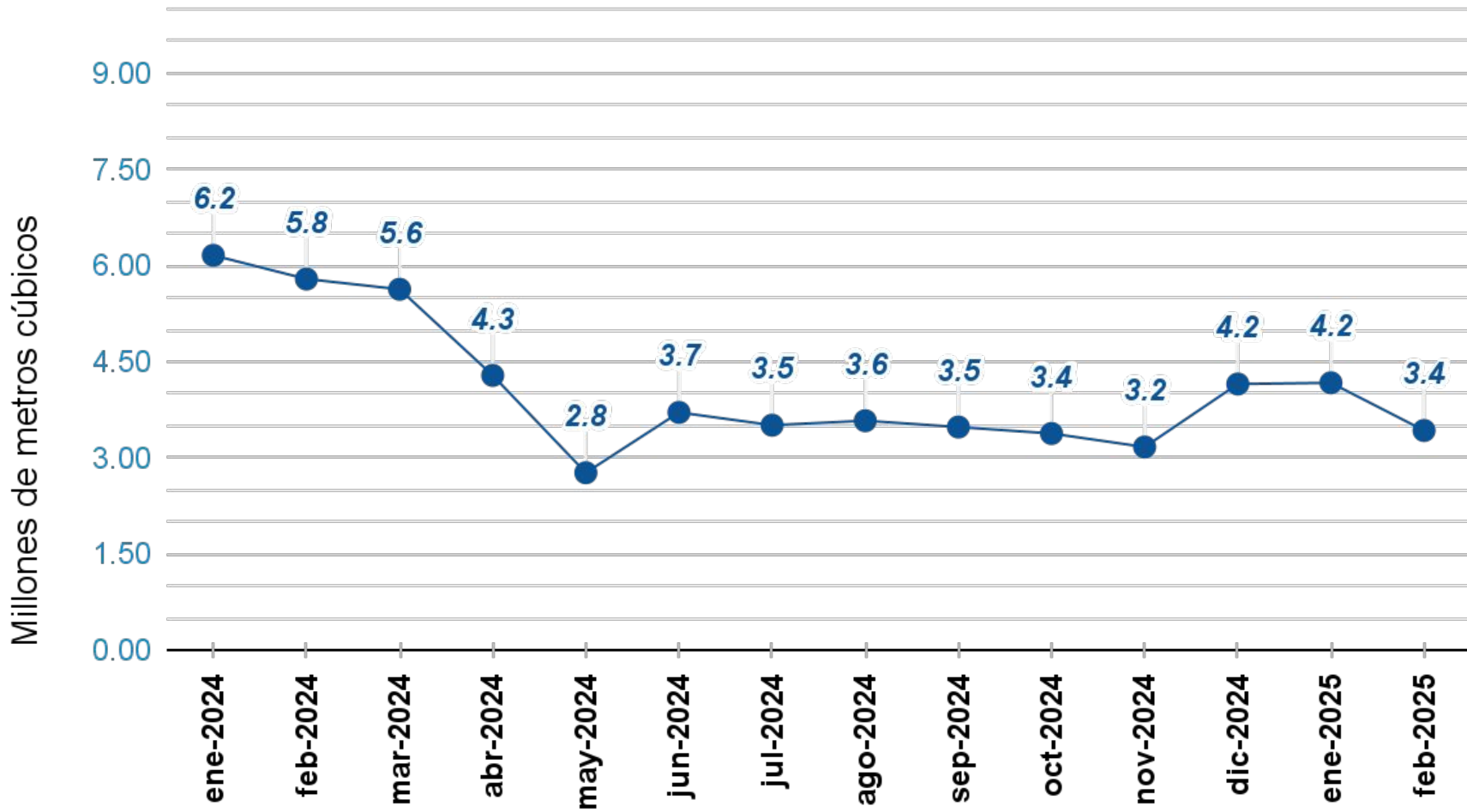


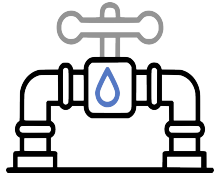
## Producción fiscalizada de petróleo crudo y condensado





## 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 privados
Contribución	<b>\$0.35/Barril</b>	<b>\$0.05/Barril</b>	<b>\$0.20/Barril</b>
Enero			
Febrero	\$88,974.17	\$12,710.59	\$50,842.39
Marzo			
Abril			
Mayo	\$99,311.70	\$14,187.38	\$56,749.55
Junio			
Julio			
Agosto	\$78,054.02	\$11,150.58	\$44,602.29
Septiembre			
Octubre			
Noviembre	\$80,541.78	\$11,505.97	\$46,023.87
Diciembre			
<b>TOTAL</b>	<b>\$346,881.67</b>	<b>\$49,554.52</b>	<b>\$198,218.10</b>



# Ingresos percibidos por la producción nacional de hidrocarburos

Unidad: USD

2025	2-85		2-2009	1-2006	1-19	Total
	Regalías	Participación	Regalías	Regalías	US\$ 0.05 por barril transportado para FONPETROL	
Enero	\$ 340,682.33	\$ 535,738.45	\$ -	\$ 13,866.68	\$ 11,505.97	<b>\$ 901,793.43</b>
Febrero	\$ 45,952.20	\$ -	\$ -	\$ 131,208.34	\$ -	<b>\$ 177,160.54</b>
<b>SUBTOTAL</b>	<b>\$ 386,634.53</b>	<b>\$ 535,738.45</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 145,075.02</b>	<b>\$ 11,505.97</b>	<b>\$ 1,078,953.97</b>
Aporte Anual Fijo para el Fondo para el Desarrollo Económico de la Nación (US\$) Contrato de Transformación (Minirefinería)						\$ 92,054.79
Aporte Anual Variable para el Fondo para el Desarrollo Económico de la Nación (US\$) Contrato de Transformación (Minirefinería)						\$ 749,802.86
Aporte Anual para el Fondo para el Desarrollo Económico de la Nación (US\$) Contrato 2-85						\$ 157,643.84
<b>SUBTOTAL</b>						<b>\$ 999,501.49</b>
<b>TOTAL INGRESOS PERCIBIDOS POR LA PRODUCCIÓN NACIONAL PETROLERA</b>						<b>\$ 2,078,455.46</b>



# 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 5.00%	Consejos Departamentales donde se realizan operaciones petroleras 20.00%	Vigilancia en Áreas protegidas 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
jun-2024	sep-2024	Q 10,046,181.25	Q 502,309.06	Q 2,009,236.25	Q 301,385.44
jul-2024	oct-2024	Q 4,012,443.10	Q 200,622.16	Q 802,488.62	Q 120,373.29
ago-2024	nov-2024	Q 11,066,912.58	Q 553,345.63	Q 2,213,382.52	Q 332,007.38
sep-2024	dic-2024	Q 8,324,106.64	Q 416,205.33	Q 1,664,821.33	Q 249,723.20
oct-2024	ene-2025	Q 5,789,647.85	Q 289,482.39	Q 1,157,929.57	Q 173,689.44
nov-2024	feb-2025	Q 10,785,633.79	Q 539,281.69	Q 2,157,126.76	Q 323,569.01
dic-2024	mar-2025	Q 6,658,031.26	Q 332,901.56	Q 1,331,606.25	Q 199,740.94

EL 20% SE DISTRIBUYE PROPORCIONALMENTE ENTRE LOS DEPTOS. DE PETÉN Y ALTA VERAPAZ ACORDE A SU PORCENTAJE ANUAL DE PRODUCCIÓN.

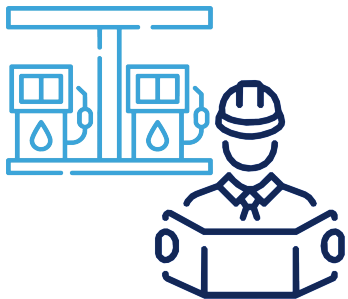


## Acciones de los Departamentos

### Exploración, Explotación y Fiscalización Técnica

Departamento	Acciones	REALIZADO 24 al 28 de marzo 2025		PROGRAMADO 31 de marzo al 04 de abril 2025			
Exploración y Explotación	SUPERVISIÓN DE CAMPOS PETROLEROS	-Campo Atzam		-Campo Atzam			
		-Contrato 1-2006		-Contrato 1-2006			
		-Contrato 2-85	5	-Contrato 2-85	5		
		-Contrato 2-2009		-Contrato 2-2009			
		-Contrato 1-2011		-Contrato 1-2011			
Fiscalización Técnica	PLAN CENTINELA	Quetzaltenango y Guatemala	23	Estaciones de Servicio	Santa Rosa, Alta Verapaz y Guatemala	39	Estaciones de Servicio
		Guatemala	5	Expendios	Suchitepéquez y Retalhuleu	7	Expendios
		Guatemala	7	Plantas de Envasado de GLP	Suchitepequez, Escuintla, San Marcos y Retalhuleu	9	Plantas de Envasado de GLP

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



## Acciones del Departamento Análisis Económico

Departamento	Acciones	REALIZADO 24 al 28 de marzo 2025		PROGRAMADO 31 de marzo al 04 de abril 2025			
		Cantidad		Cantidad			
Análisis Económico	VERIFICACIÓN DE PRECIOS	Guatemala	<b>110</b>	Estaciones de Servicio	Guatemala	<b>80</b>	Estaciones de Servicio
		Departamentos:	<b>448</b>	Estaciones de Servicio	Departamentos:	<b>300</b>	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, 2025