



# Energía

## Producción de Gas Natural Nacional

Evolución temporal de la producción, participación de los principales operadores y composición declarada por serie operativa.

[Producción de Gas Natural Nacional](#)
[Demanda de Gas Natural: Proyección y Análisis Territorial](#)
[Regalías: Evolución & Tendencias](#)
[Regalías – Flujo Territorial y Volumetría](#)
[Regalías – Detalle Operacional](#)
**Producción Total**
**341,1 mil**
**Operador con mas Producción**
**Perenco Colombia Limited**
**Poder Calórico**
**1,1**
**Variación Anual**
**-32,1 %**
**Año**

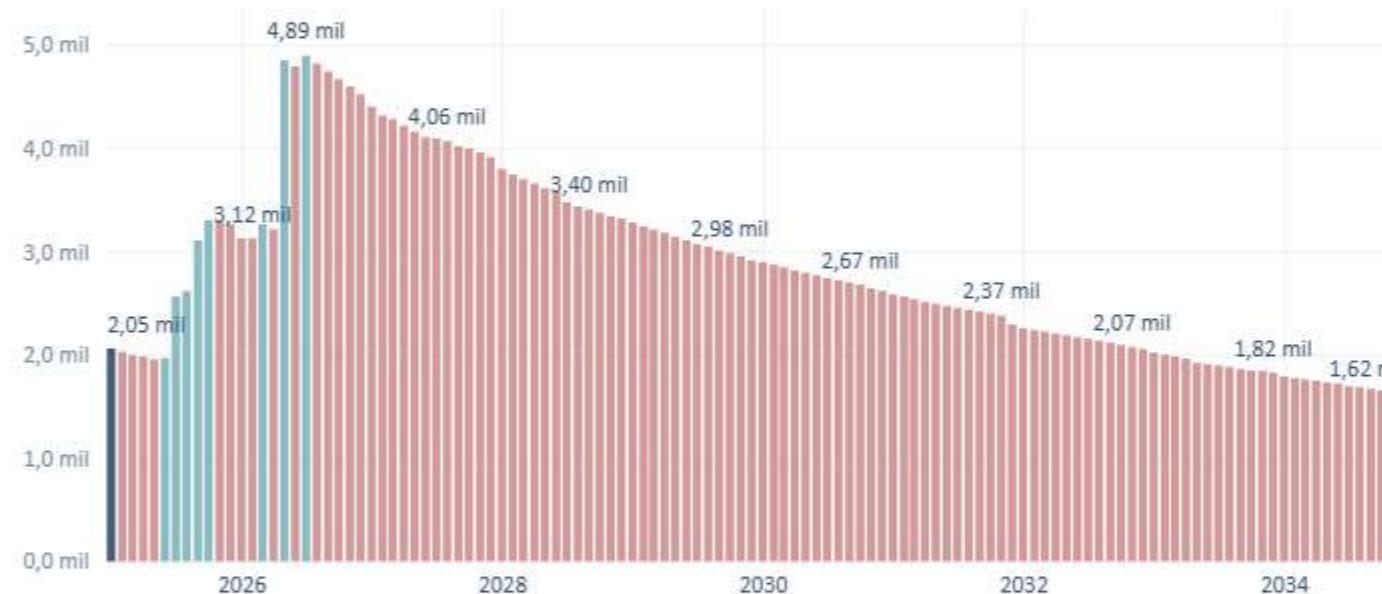
**Mes**

**Distribución - Composición**
**Campo**

**Contrato**


### Evolución de la Producción de Gas Natural en el Tiempo

Tendencia de producción proyectada y observada por año.



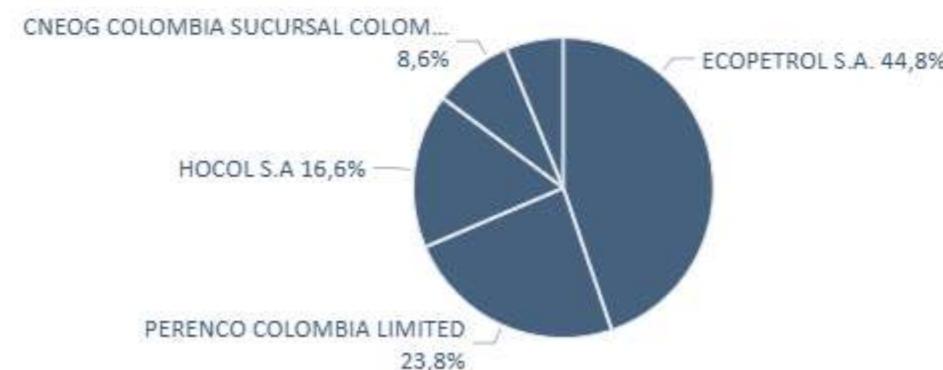
### Crecimiento Proyectado por Campo

Estimación de crecimiento anual compuesto hacia 2034

Campo_Nombre	Contrato	Producción Total	Crecimiento futuro compuesto
Cañandonga	ESPERANZA	545,98	16,26 % <span style="color: green;">Expansivo</span>
Acordeon	E&P VIM5	1.840,77	13,41 % <span style="color: green;">Expansivo</span>
Nelson	ESPERANZA	6.339,79	9,36 % <span style="color: green;">Expansivo</span>
Palmer	ESPERANZA	1.385,54	4,39 % <span style="color: orange;">Crecimiento moderado</span>
La Gloria Norte	CASANARE	102.193,82	3,37 % <span style="color: orange;">Crecimiento moderado</span>
Centauro Sur	CONVENIO CAMPO RICO (A)	0,12	3,25 % <span style="color: orange;">Crecimiento moderado</span>
Vonu	PUT 1	51,63	2,44 % <span style="color: orange;">Crecimiento moderado</span>
Rio Ceibas	RIO CEIBAS	179,19	1,47 % <span style="color: orange;">Crecimiento moderado</span>
Medina	CONDOR	10,44	0,87 % <span style="color: orange;">Crecimiento moderado</span>
Balcon	BALCON	9,97	-1,70 % <span style="color: red;">Declive fuerte</span>
Tocaria	CASANARE	7.17	-1,79 % <span style="color: red;">Declive fuerte</span>

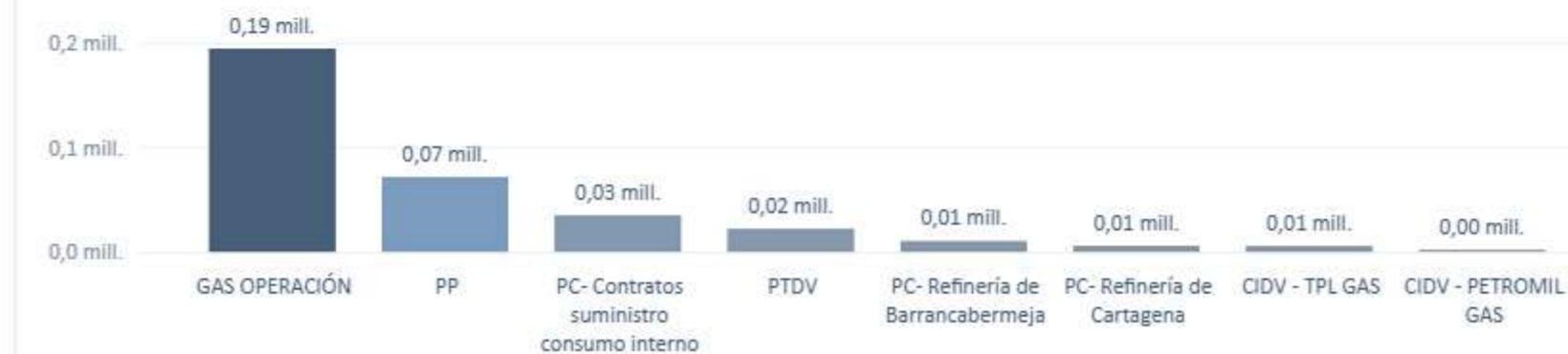
### Distribución de la Producción por Agente / Operador

Participación porcentual de los principales productores de gas natural.


[Reset Filters](#)

### Composición de la Producción por Serie Operativa

Desglose de producción según categoría declarada por el operador del campo.





# Energía

## Demanda de Gas Natural: Proyección y Análisis Territorial

Proyección de la demanda de gas natural bajo distintos escenarios, junto con el análisis territorial por nodos y municipios para identificar los principales centros de consumo en Colombia.

[Producción de Gas Natural Nacional](#)
[Demanda de Gas Natural: Proyección y Análisis Territorial](#)
[Regalías: Evolución & Tendencias](#)
[Regalías – Flujo Territorial y Volumetría](#)
[Regalías – Detalle Operacional](#)
**Fecha**
 - 
**Sector de Consumo**

**Región**

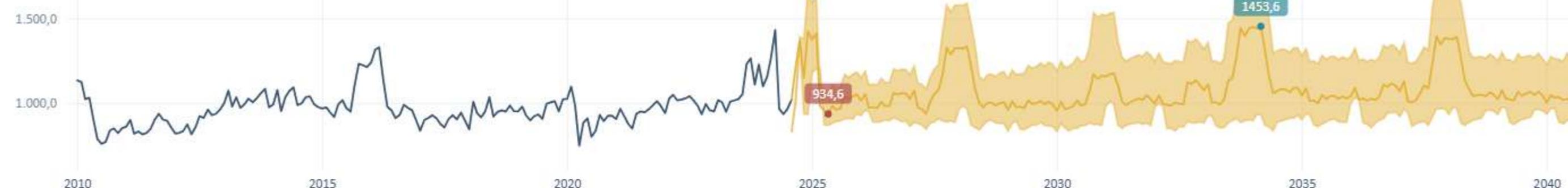
**Planta**

**Nodo**

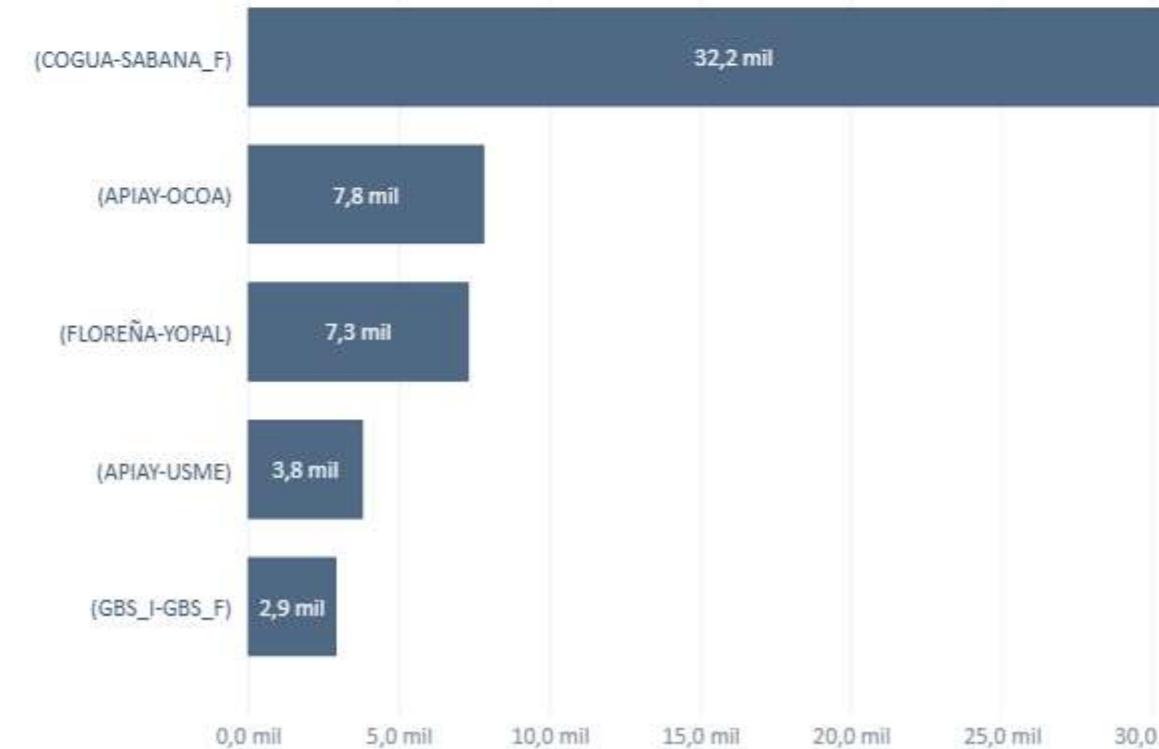
[Reset Filters](#)

### Proyección de Demanda de Gas Natural por Escenarios

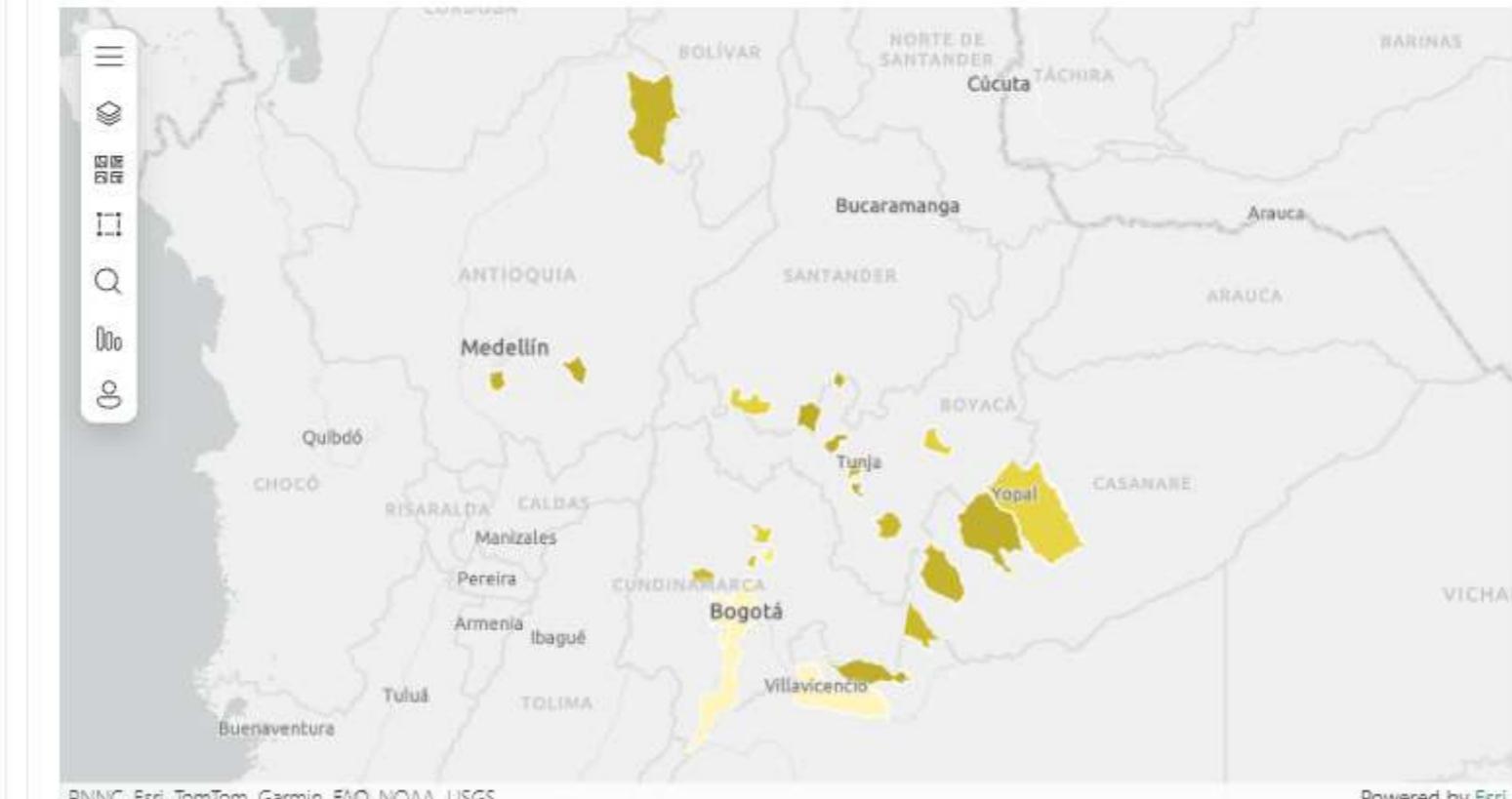
— Histórico — Pronóstico — Max Pronóstico Visible — Min Pronóstico Visible



### Nodos con Mayor Demanda de Gas Natural



### Distribución Territorial de la Demanda de Gas Natural



Powered by Esri



# Energía

## Regalías: Evolución & Tendencias

Análisis histórico y detallado del comportamiento de las regalías del gas natural en Colombia, integrando producción, precio, TRM y composición por tipo de producción.

[Producción de Gas Natural Nacional](#)
[Demanda de Gas Natural: Proyección y Análisis Territorial](#)
[Regalías: Evolución & Tendencias](#)
[Regalías – Flujo Territorial y Volumetría](#)
[Regalías – Detalle Operacional](#)

Año

Todas

Mes

Todas

Departamento

Todas

Municipio

Todas

Contrato

Todas

Tipo Producción

Todas

Regimen Reg

- ARTICULO 39 LEY 756
- Ley 141 20%
- Ley 508 5% variable
- Ley 756 8% variable

Reset Filters

### Comportamiento Histórico de las Regalías y la TRM



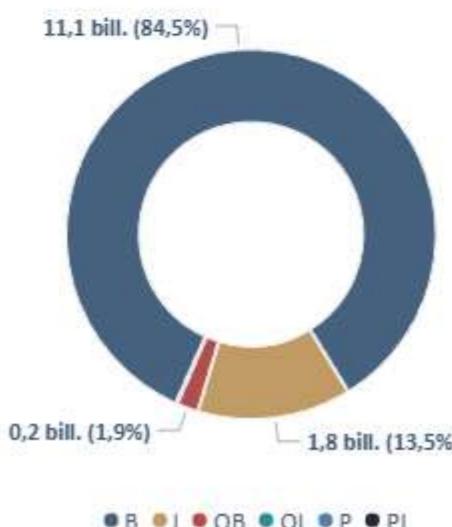
Total Regalías  
**13,1 bill.**

Variación Anual  
--

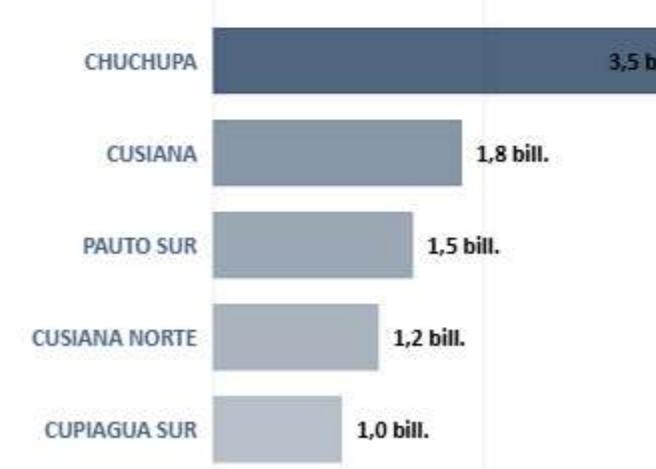
TRM Promedio  
**3,3 mil**

Mejor Contrato  
**GUAJIRA**

### Composición de Regalías por Tipo de Producción



### Regalías por Campo Productor (Top Contribuyentes)



### Relación entre Precio del Hidrocarburo, Volumen y Regalías





**Energía**  
—

## Regalías – Flujo Territorial y Volumetría

Análisis territorial de las regalías del gas natural, mostrando los municipios y departamentos con mayor aporte, junto con la evolución del volumen gravable y la volumetría de regalías en el tiempo.

Producción de Gas Natural Nacional

Demanda de Gas Natural: Proyección y Análisis Territorial

Regalías: Evolución & Tendencias

Regalías – Flujo Territorial y Volumetría

Regalías – Detalle Operacional

Año

Todas

Mes

Todas

Departamento

Todas

Municipio

Todas

Contrato

Todas

Tipo Producción

Todas

Regimen Reg

- ARTICULO 39 LEY 756
- Ley 141 20%
- Ley 508 5% variable
- Ley 756 8% variable

Reset Filters

URIBIA

886.271.592.338

RIOHACHA

846.968.874.862

SABANA DE TORRES

366.117.201.690

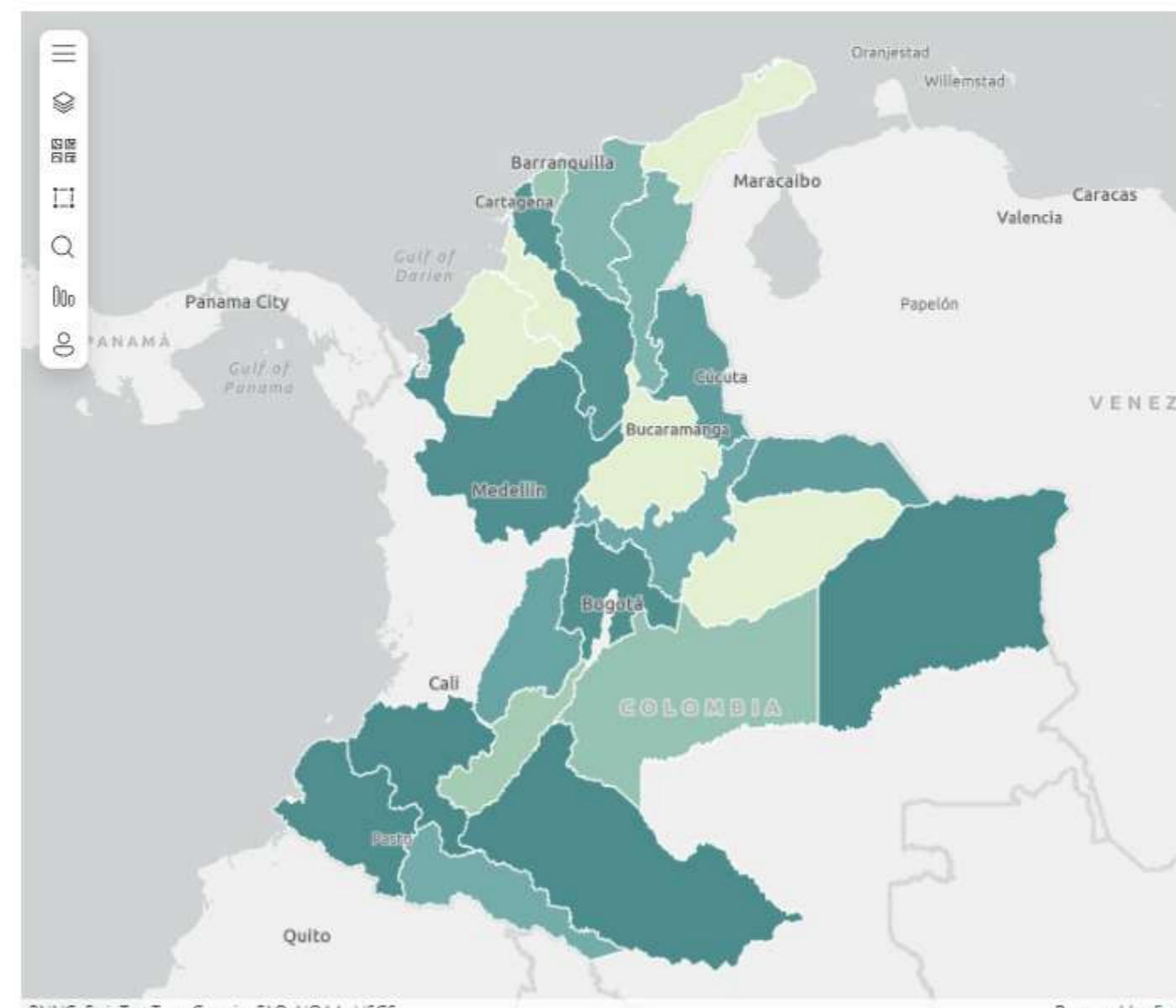
SAHAGUN

228.772.419.866

Departamento con más Regalías

**CASANARE**

Distribución Territorial de la Demanda de Gas Natural



Volumen Gravable y Volumen de Regalías en el Tiempo



Detalle Territorial: Regalías por Departamento y Municipio

Departamento	Municipio	Tipo Producción	Cantidad de Regalías
ANTIOQUIA	PUERTO NARE	QB	994.835.870,33
	PUERTO TRIUNFO	Total	994.835.870,33
	YONDO	QB	587.408.320,77
		Total	587.408.320,77
B		B	474.375.626,24
		I	517.891,54
		QB	5.271.719.470,46
		Total	5.746.612.988,24
Total			7.328.857.179,34



**Energía**  
—

## Regalías – Detalle Operacional

Consulta detallada de la liquidación de regalías del gas natural, con desagregación por contrato, campo, territorio, tipo de producción y régimen aplicable.

Producción de Gas  
Natural Nacional

Demanda de Gas  
Natural: Proyección y  
Análisis Territorial

Regalías: Evolución &  
Tendencias

Regalías – Flujo  
Territorial y  
Volumetría

Regalías – Detalle  
Operacional

### Matriz Detallada de Liquidación de Regalías del Gas Natural

Año

Todas

Mes

Todas

Departamento

Todas

Municipio

Todas

Contrato

Todas

Tipo Producción

Todas

Regimen Reg

- ARTICULO 39 LEY 756
- Ley 141 20%
- Ley 508 5% variable
- Ley 756 8% variable

Reset Filters

	Fecha	Contrato	Campo	Departamento	Municipio	Tipo Producción	Régimen	Alerta Régimen	Cantidad de Regalías	Producción Gravable	
	01/01/2016	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	20.904.746.964,00		5.137.359
	01/10/2024	PIEDEMONTÉ	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	20.029.413.427,90		7.840.801
	01/12/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	19.307.093.068,00		4.854.181
	01/02/2016	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	17.848.578.647,00		4.618.834
	01/03/2016	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	16.642.343.907,00		4.843.577
	01/10/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	16.345.246.911,00		5.207.930
	01/01/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	15.774.871.259,00		6.014.089
	01/10/2011	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	15.603.736.276,00		8.883.156
	01/09/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	15.467.139.086,00		5.154.501
	01/03/2024	PIEDEMONTÉ	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	15.375.794.665,20		8.259.053
	01/12/2011	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	15.152.753.532,00		8.626.413
	01/05/2013	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	15.027.555.720,00		7.605.112
	01/06/2013	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.965.679.979,00		7.376.911
	01/07/2013	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.949.747.747,00		7.460.539
	01/12/2023	PIEDEMONTÉ	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	14.770.009.052,70		8.096.829
	01/08/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.564.103.788,00		4.663.583
	01/11/2011	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.515.660.462,00		8.263.718
	01/03/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.460.835.998,00		5.959.507
	01/07/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.373.841.848,00		5.319.472
	01/11/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.324.395.622,00		4.800.720
	01/08/2011	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.316.089.820,00		8.946.908
	01/04/2016	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.261.685.750,00		4.332.400
	01/06/2024	PIEDEMONTÉ	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	14.197.817.812,70		7.851.228
	01/04/2024	PIEDEMONTÉ	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	14.172.996.838,40		7.888.634
	01/02/2024	PIEDEMONTÉ	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	14.141.314.369,30		7.706.416
	01/06/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.097.719.575,00		5.465.259
	01/12/2022	AREA SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	CUPIAGUA SUR	CASANARE	AGUAZUL	B	Ley 141 20%	Anormal (Ley 141 ≠ 20%)	14.055.515.288,60		2.738.228
	01/05/2024	PIEDEMONTÉ	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	13.993.025.106,70		7.877.746
	Total								13.125.006.069.875,61	7.047.411.626	