

Informe EITI Territorial
Santander

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

Implementación del modelo EITI a nivel territorial
Febrero 2022

Tabla de contenido

Tabla de contenido	2
1 Introducción	6
1.1 Propósito del documento.....	6
2 Iniciativa EITI en el territorio.....	7
2.1 Antecedentes de la iniciativa.....	7
2.1.1 Mesa de trabajo en Santander	8
2.2 Hoja de ruta de la implementación de EITI Territorial y metodología para la construcción del informe.....	8
3 El sector extractivo en el territorio	12
3.1 Producción en el territorio	12
3.1.1 Producción de petróleo en el territorio (total y gravable)	12
3.1.2 Producción de gas en el territorio (total y gravable).....	15
3.1.3 Producción de minerales	19
3.2 Empresas productoras.....	22
3.2.1 Hidrocarburos	22
3.2.2 Minerales	23
3.2.3 Porcentaje de la producción total de hidrocarburos y minerales hecha por empresas adscritas a EITI (materialidad).....	26
4 Ingresos generados por la industria extractiva	28
4.1 Presupuesto departamental y municipal	28
4.1.1 Presupuesto de las alcaldías municipales del territorio.....	28

Índice de gráficas

Gráfica 1. Municipios priorizados en el territorio de Santander.....	7
Gráfica 2. Fases para la implementación de EITI Territorial.	8
Gráfica 3. Producción (barriles) por petróleo por municipio en 2020.	13
Gráfica 4. Regalías por petróleo por municipio en 2020.	13
Gráfica 5. Producción de petróleo (barriles) histórica por municipio.....	14
Gráfica 6. Regalías causadas por extracción de petróleo histórica por municipio.	15
Gráfica 7. Producción (KPC) y regalías por gas por municipio en 2020.....	16
Gráfica 8. Regalías por gas por municipio en 2020.	17
Gráfica 9. Producción de gas (KPC) histórica por municipio.	18
Gráfica 10. Regalías causadas por producción de gas histórica por municipio.....	18
Gráfica 11. Distribución geográfica de las regalías generadas por minerales en 2020..	20
Gráfica 12. Regalías causadas en el 2020 por minerales por recurso natural.	21
Gráfica 13. Destino del presupuesto agregado de las alcaldías municipales del territorio por rubro de destino.	29

Índice de tablas

Tabla 1. Municipios priorizados en el territorio de Santander	7
Tabla 2. Hoja de ruta para la maduración del informe EITI Territorial	10
Tabla 3. Bases de datos utilizadas para la elaboración del informe.....	11
Tabla 4. Producción (barriles) y regalías por petróleo por municipio en 2020	12
Tabla 5. Producción (KPC) y regalías por gas por municipio en 2020	16
Tabla 6. Producción de minerales (toneladas) por municipio en 2020	19
Tabla 7. Producción de minerales (metros cúbicos) por municipio en 2020	19
Tabla 8. Regalías por minerales por municipio en 2020	20
Tabla 9. Regalías por minerales por recurso natural en 2020	21
Tabla 10. Empresas operadoras y campos de petróleo por municipio en 2020	22
Tabla 11. Empresas operadoras y campos de gas por municipio en 2020.....	23
Tabla 12. Número de títulos mineros registrados en la ANM en el territorio por empresa	24
Tabla 13. Títulos mineros registrados en la ANM en el territorio por municipio y mineral	24
Tabla 14. Materialidad de la producción de petróleo de empresas EITI	27
Tabla 15. Materialidad de la producción de gas de empresas EITI	27
Tabla 16. Recaudo por municipio en 2020	28
Tabla 17. Apropiación definitiva por municipio en 2020	29

Informe EITI Territorial - Santander

Control de versiones

Versión	Fecha	Autor	Descripción del cambio
1.0	11/02/2022	EY	Versión inicial

1 Introducción

1.1 Propósito del documento

Es la Iniciativa para la Transparencia de las Industrias Extractivas (EITI) que promueve la gestión transparente y responsable de los recursos minerales. A través de EITI los países pueden mejorar la gestión de los recursos provenientes del petróleo, gas y minería. Este informe se enfoca en los municipios priorizados en el territorio de Casanare en el marco de la implementación del modelo EITI Territorial. Con la implementación de este modelo se busca fortalecer la transparencia en el sector extractivo, de tal modo que se pueda contar con información para el conocimiento y toma de decisiones de todos los actores interesados.

2 Iniciativa EITI en el territorio

2.1 Antecedentes de la iniciativa

El EITI territorial responde a la necesidad de llevar la iniciativa nacional a los territorios de manera que se logre tener en cuenta las características, retos y necesidades específicas de las regiones. El Comité Tripartito Nacional (CTN), encargado de “realizar la dirección, el control y seguimiento de las acciones necesarias para llevar a buen fin la iniciativa EITI”¹ (“Comité Tripartito Nacional, EITI Colombia”, 2022) a nivel nacional, aprobó la implementación de EITI en cuatro territorios piloto que son Boyacá Oriente, Casanare, Cesar y Santander. Estos territorios son conjuntos de municipios aledaños en donde la industria extractiva tiene alta relevancia. Los municipios que hacen parte de cada territorio fueron resultado de una selección y priorización en la que se consideró información de componentes de producción, fortaleza institucional, socioorganizativa, seguridad y geográfica. El territorio de Santander, en el cual se enfoca este informe, se compone de los municipios que se presentan a continuación:

Tabla 1. Municipios priorizados en el territorio de Santander

Santander	Barrancabermeja
	Puerto Wilches
	Rionegro
	Sabana de Torres
	Simacota

Gráfica 1. Municipios priorizados en el territorio de Santander.



Fuente: elaboración propia.

¹ Comité Tripartito Nacional, EITI Colombia. (2022). <https://www.eiticolombia.gov.co/es/documentos/comite-tripartito-nacional/>

2.1.1 Mesa de trabajo en Santander

En el marco de la implementación de la iniciativa EITI Territorial en Santander se han adelantado distintas actividades. En primer lugar, se identificaron organizaciones que sean actores claves en el territorio en tanto representaran al gobierno local, el sector empresarial o a la sociedad civil respecto a temas del sector extractivo. Con estos actores se hizo primero un acercamiento para poder dialogar con cada uno sobre qué es la iniciativa EITI, sus beneficios y cuál iba a ser el alcance de la iniciativa a nivel territorial.

Posteriormente, se desarrolló una mesa de trabajo con el propósito de tener un primer espacio de diálogo informado con ellos, en la que se buscó contextualizar a los participantes sobre la iniciativa EITI y establecer las bases para implementarla en el territorio de Santander. En este sentido, se recibieron aportes e inquietudes sobre las temáticas que se consideran relevantes en el territorio en torno a la industria extractiva y se socializó el modelo de gobernanza territorial de EITI acerca de un Comité Multipárticpe Local (CML).

Este comité se conforma por representantes de la sociedad civil, empresas, gobierno local y gobierno nacional. Los CML serán los encargados de liderar la implementación de la iniciativa EITI Territorial. En este contexto, se dialogó con los participantes para definir la operatividad del CML y los actores requeridos y establecer la posible frecuencia de las sesiones del comité.

2.2 Hoja de ruta de la implementación de EITI Territorial y metodología para la construcción del informe

Para la implementación de EITI a nivel territorial, se creó la siguiente hoja de ruta, en la que se presentan las distintas fases a desarrollar:



Gráfica 2. Fases para la implementación de EITI Territorial.

Fuente: elaboración propia.

Informe EITI Territorial - Santander

En este sentido, el proceso de implementación consiste en seis fases. La primera fase es la *preparación*, que consiste en definir la estrategia de comunicación, acercarse y sensibilizar a los actores territoriales y generar un primer espacio de diálogo informado alrededor de la industria extractiva en el territorio. En el territorio de Santander, la implementación de EITI Territorial se encuentra en esta fase. Posteriormente, se espera implementar la segunda, *Establecimiento del CML*, en la que se lleva a cabo la formalización de la vinculación de los actores al CML y la definición de su operatividad.

La tercera fase es la *definición de la agenda de diálogo*, en la que se espera definir las temáticas a tratar en las sesiones del CML y diseñar el plan de acción territorial. La cuarta fase es la *generación de capacidades*, y consiste en desplegar la malla de capacitaciones que consta de tres componentes que integran el desarrollo de habilidades blandas, habilidades técnicas y funcionales, para alinear los conocimientos de temáticas relevantes del sector según las necesidades del territorio.

La quinta fase es la *implementación EITI*, que procura el desarrollo de mesas de diálogo, la ejecución del plan de acción y el despliegue de la estrategia de comunicación, entre otras actividades. Por último, la última fase de *mejora continua* se enfoca en identificar aspectos críticos que requieran fortalecerse para próximas actividades y recibir retroalimentación del CTN.

Por otra parte, se contempla la construcción del informe EITI Territorial en un periodo de transición de cuatro años, el cual tendrá incrementos graduales en su contenido según la disponibilidad de la información y su desagregación a nivel territorial. Cabe aclarar que este documento corresponde al informe piloto, el cual fue construido con información pública del territorio.

A continuación, se presentan las temáticas planteadas para el contenido del informe y el periodo de transición para su construcción:

Informe EITI Territorial - Santander

Tabla 2. Hoja de ruta para la maduración del informe EITI Territorial

Información	Informe piloto	Primer informe EITI Territorial	Segundo Informe EITI Territorial	Tercer informe EITI Territorial
Vigencia	2020	2021	2022	2023
Iniciativa EITI en el territorio	Se incluye	Se incluye	Se incluye	Se incluye
El sector extractivo en el territorio	Se incluye	Se incluye	Se incluye	Se incluye
Ingresos generados por la industria extractiva	Parcial	Parcial	Se incluye	Se incluye
Aspectos sociales, ambientales y económicos del sector	No se incluye	Parcial	Se incluye	Se incluye
Resultados del cotejo de rubros	No se incluye	No se incluye	Parcial	Se incluye

Fuente: elaboración propia.

Como se mencionó anteriormente, este informe se construyó haciendo uso de fuentes de información de acceso público. Seguidamente, se presentan las bases de datos que fueron utilizadas en la creación del informe EITI Territorial Santander, junto con la entidad encargada de su publicación, una descripción de la información que contiene y una referencia para su acceso².

² Algunas bases de datos que fueron utilizadas en el informe estaban separadas por año y por territorio, casos en los que fue necesario compilar distintos años en una versión para presentar datos históricos:

- Producción y Regalías por Campo, ANH.
- Reporte de Recursos Giros, DNP.
- Reporte de Recursos Ejecutados de Proyectos, DNP.

Informe EITI Territorial - Santander

Tabla 3. Bases de datos utilizadas para la elaboración del informe

Organización	Nombre	Descripción
Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)	<u>Producción Fiscalizada de Gas 2020</u>	Producción y fiscalización de gas por municipio y mes para el 2020. Cuenta con información de empresa productora y campo de exploración de hidrocarburos.
Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)	<u>Producción Fiscalizada de Petróleo 2020</u>	Producción y fiscalización de petróleo por municipio y mes para el 2020. Cuenta con información de empresa productora y campo de exploración de hidrocarburos.
Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)	<u>Producción y Regalías por Campo</u>	Volumen de producción, volumen de regalías y valor total de regalías por trimestre y municipio y tipo de hidrocarburo.
Agencia Nacional de Minería (ANM)	<u>Producción Minerales</u>	Producción y regalías causadas por extracción de minerales por municipio, trimestre y tipo de recurso natural extraído.
Agencia Nacional de Minería (ANM)	<u>Rucom Títulos Mineros</u>	Títulos de explotación minera vigentes por beneficiario, municipio y tipo de recurso natural explotado.
Departamento Nacional de Planeación (DNP)	<u>Reporte de Recursos Giros</u>	Reporte histórico de los giros hechos como parte del Sistema General de Regalías por municipio y destino.
Departamento Nacional de Planeación (DNP)	<u>Reporte de Recursos Ejecutados de Proyectos</u>	Reporte histórico de ejecución de fondos causados y girados por el Sistema General de Regalías y demás fuentes de financiación pública.
Contraloría General de la República (CGR)	<u>Presupuesto de Ingresos Ordinarios Histórico</u>	Reporte histórico de ingresos por entidad pública con información de monto, fuente de financiación, recaudo fiscal y destino designado.
Contraloría General de la República (CGR)	<u>Presupuesto de Gastos Ordinarios Histórico</u>	Reporte histórico de gastos por entidad pública con información de monto, destino de uso, presupuesto inicial, etc.

Fuente: elaboración propia.

3 El sector extractivo en el territorio

En esta sección se hace una caracterización de la producción del sector extractivo y las empresas que operan en el territorio. Este análisis se divide primero en dos secciones, *producción en el territorio y empresas productoras*. Asimismo, en estas secciones se hace un análisis diferenciado entre la extracción de hidrocarburos y la extracción de minerales.

3.1 Producción en el territorio

3.1.1 Producción de petróleo en el territorio (total y gravable)

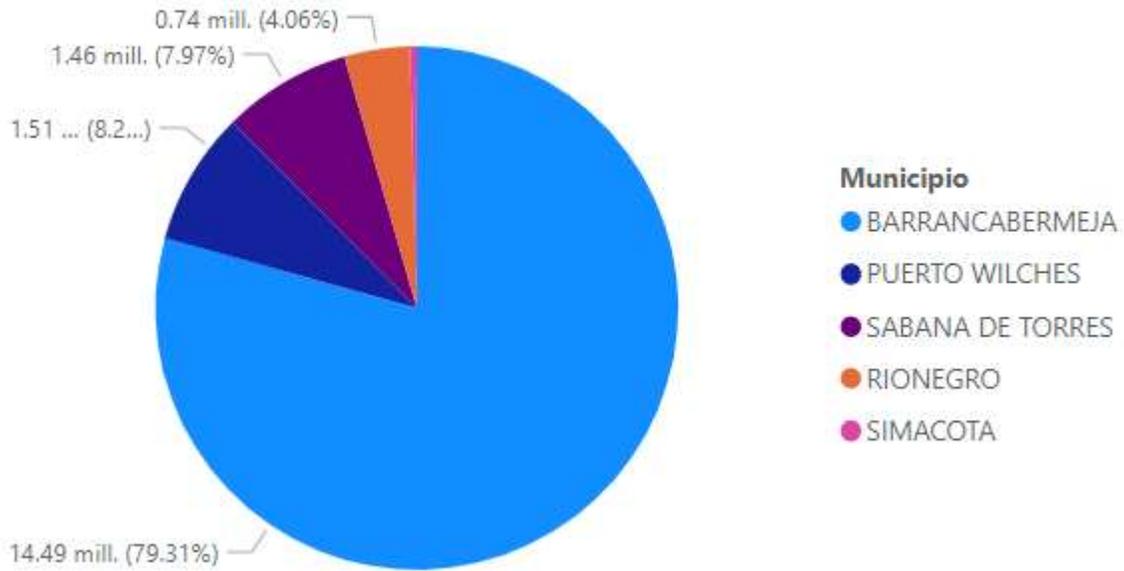
En todos los municipios que componen el territorio de Santander se dio producción de petróleo. Para la vigencia del 2020, la producción en barriles, el volumen de las regalías y el valor total de las regalías causadas por la explotación de petróleo en Santander se resumen en la siguiente tabla:

Tabla 4. Producción (barriles) y regalías por petróleo por municipio en 2020

Municipio	Producción gravable	Volumen regalía	Regalías (\$COP)
Barrancabermeja	14 485 225.41	1 600 359.54	\$ 206 432 568 751.10
Puerto Wilches	1 505 789.93	165 027.12	\$ 17 773 651 905.52
Rionegro	742 300.83	75 861.3	\$ 9 210 567 372.26
Sabana de Torres	1 455 408.85	270 378.49	\$ 33 706 865 295.74
Simacota	75 430.00	7 021.15	\$ 939 379 189.92
Total	18 264 155.02	2 118 647.6	\$ 268 063 032 514.54

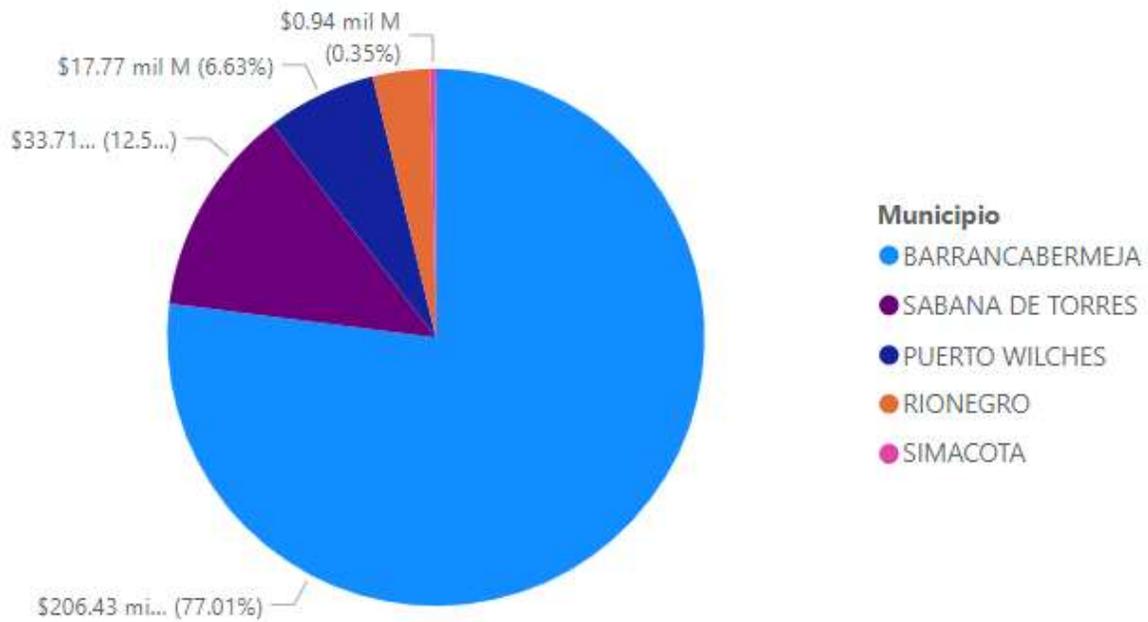
Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción y Regalías por Campo.

Para entender cómo se distribuye en términos de municipio la producción y las regalías generadas, se presenta a continuación el peso porcentual que cada municipio representó en estos rubros para la vigencia 2020:



Gráfica 3. Producción (barriles) por petróleo por municipio en 2020.

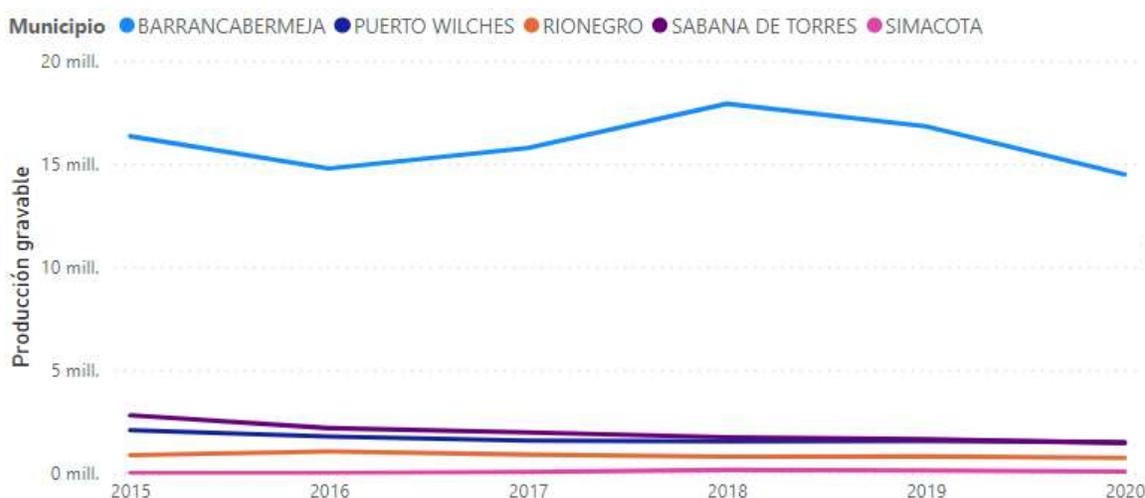
Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción y Regalías por Campo.



Gráfica 4. Regalías por petróleo por municipio en 2020.

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción y Regalías por Campo.

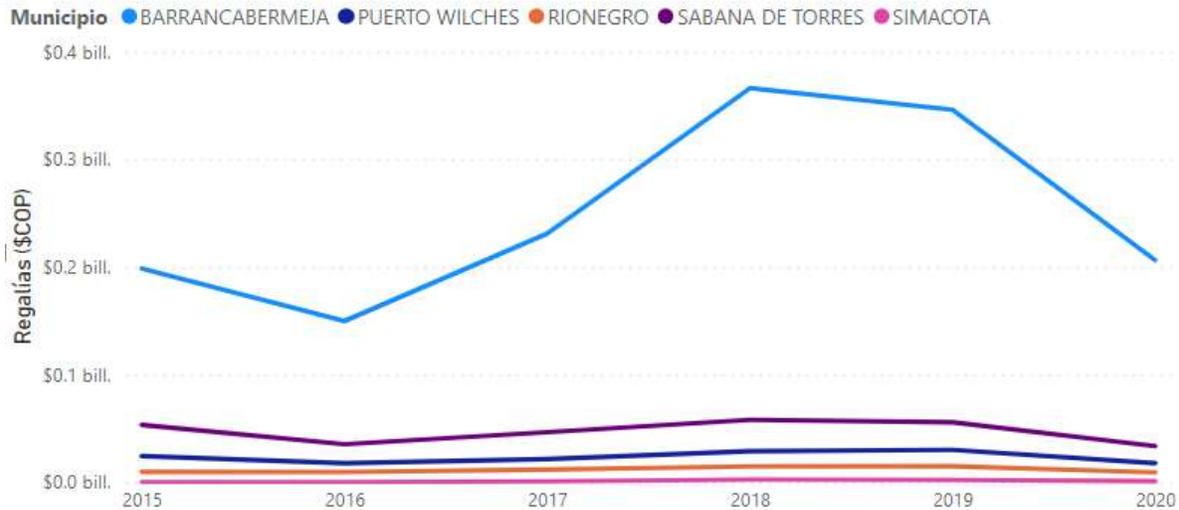
El municipio con mayor producción de petróleo es Barrancabermeja, en donde se concentra el 79,31 % de la producción del territorio, seguido por los municipios de Puerto Wilches y Sabana de Torres con el 8,2 % y 7,9%, respectivamente. La generación de regalías por petróleo también se concentró en el municipio de Barrancabermeja. Las regalías causadas en este municipio representan el 77,01 % del total de regalías causadas por este recurso natural en el territorio. A este lo siguen los municipios de Sabana de Torres y Puerto Wilches, que representan el 12,5 % y el 6,6 %, respectivamente. Para entender el comportamiento histórico de la extracción de petróleo en el territorio, se presenta a continuación la producción de petróleo por municipio entre los años 2015 y 2020:



Gráfica 5. Producción de petróleo (barriles) histórica por municipio.

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción y Regalías por Campo.

En los últimos cinco años, la producción de petróleo tuvo un pico en el 2018 con una producción agregada de 22 136 633.9 barriles. Históricamente, Barrancabermeja se ha mantenido como el municipio con mayor producción de petróleo del territorio. Entre el 2015 y 2020, el pico de producción del municipio se presentó en el 2018 con una producción de 17 905 165.47 barriles de petróleo. Desde ese año, las siguientes dos vigencias han tenido un valor menor que la anterior, por lo que se tiene una tendencia negativa a la producción no solo en el municipio, sino en el territorio. Para entender el desarrollo histórico de las regalías por petróleo en el territorio, se exponen a continuación las regalías por petróleo por municipio entre el 2015 y el 2020.



Gráfica 6. Regalías causadas por extracción de petróleo histórica por municipio.

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción y Regalías por Campo.

En términos de regalías, entre el 2016 y el 2018 se presentó una tendencia de crecimiento en este rubro, liderado por un crecimiento en el municipio de Barrancabermeja. En el 2018 se generó un total de \$ 470 511 185 982.16 de regalías por petróleo en el territorio, de los cuales \$ 366 205 089 476.30 fueron generados en el municipio de Barrancabermeja. Después del 2018 se ha presentado una tendencia negativa, que se puede explicar parcialmente por la tendencia negativa en la producción.

3.1.2 Producción de gas en el territorio (total y gravable)

Así como en el caso de la extracción de petróleo, la producción de gas se presenta en todos los municipios del territorio de Santander. Seguidamente, se muestra el total de producción de gas (medido en KPC), el volumen de las regalías y el valor total de las regalías causadas por la producción de gas en el territorio y el porcentaje que estas representan en el total.

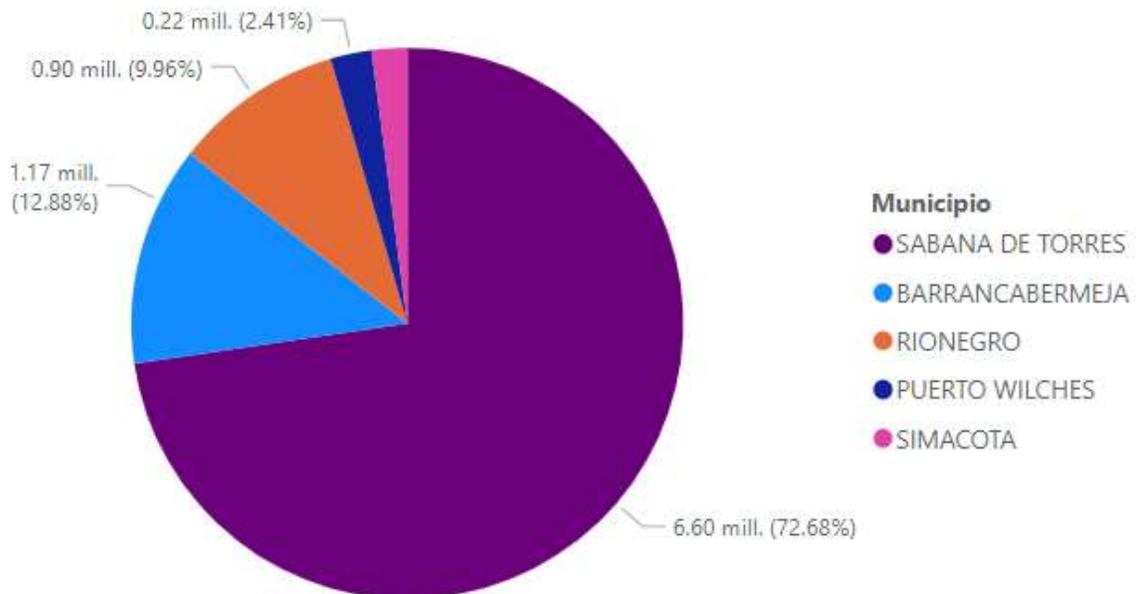
Informe EITI Territorial - Santander

Tabla 5. Producción (KPC) y regalías por gas por municipio en 2020

Municipio	Producción gravable	Volumen regalía	Regalías (\$COP)
Barrancabermeja	1 169 634.33	131 436.35	\$ 1 704 298 023.99
Puerto Wilches	218 698.64	20 545.25	\$ 277 518 719.80
Rionegro	904 121.47	70 045.86	\$ 1 248 398 096.11
Sabana de Torres	6 599 195.51	1 282 610.31	\$ 24 423 585 974.24
Simacota	188 553.67	12 278.35	\$ 95 945 501.39
Total	9 080 203.62	1 516 916.12	\$ 27 749 746 315.53

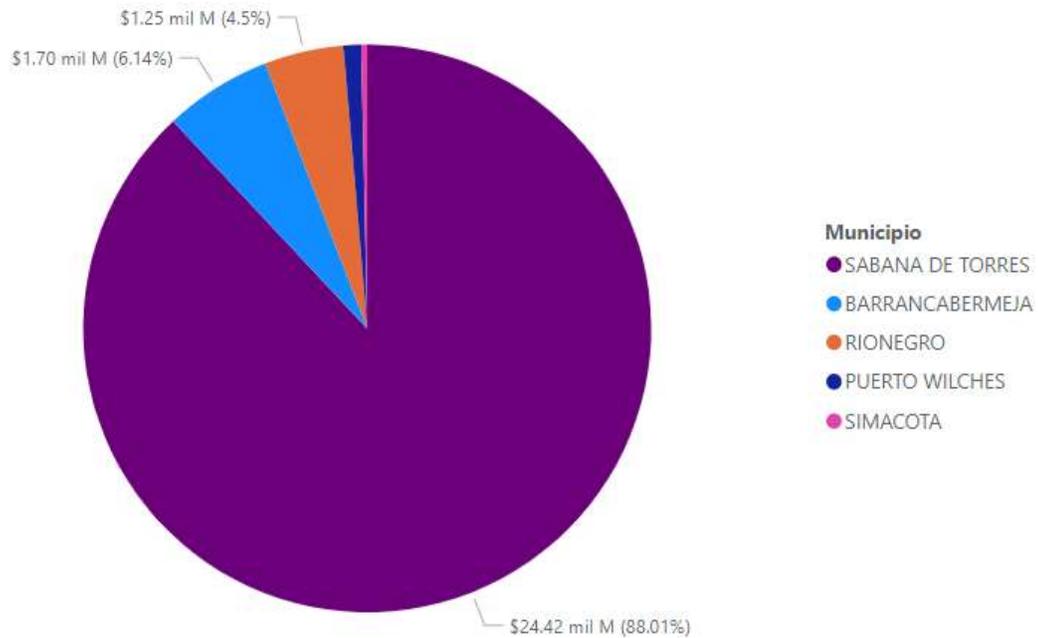
Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción y Regalías por Campo.

Para entender cómo se distribuyen en términos de municipio la producción y las regalías generadas, se presenta a continuación el peso porcentual que cada municipio representó en estos rubros para la vigencia 2020:



Gráfica 7. Producción (KPC) y regalías por gas por municipio en 2020.

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción y Regalías por Campo.

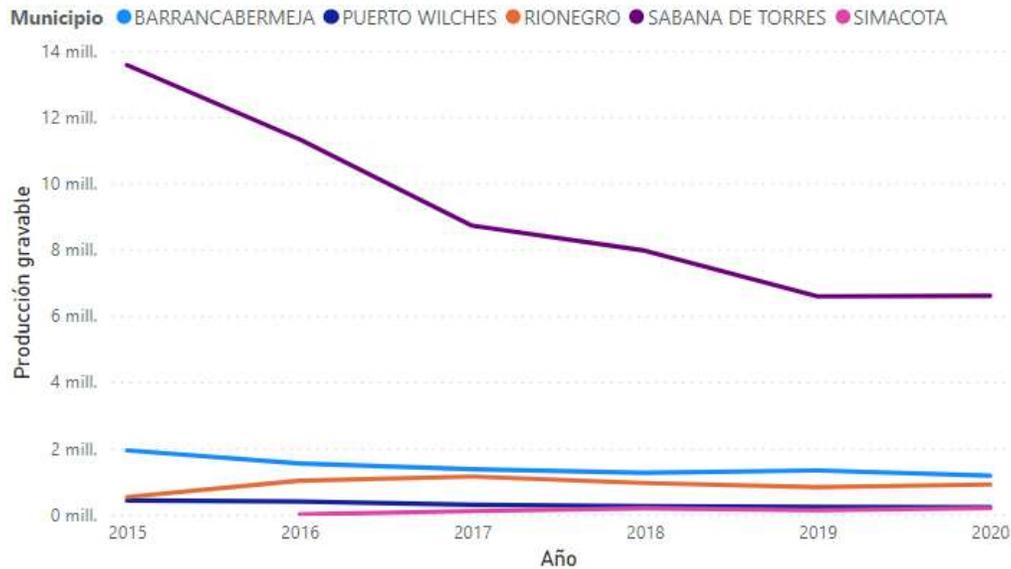


Gráfica 8. Regalías por gas por municipio en 2020.

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción y Regalías por Campo.

La producción de gas se encontró concentrada en el municipio de Sabana de Torres, en donde esta representó el 72,68 % del total del territorio. Este municipio fue seguido por Barrancabermeja y Rionegro, en donde se dio el 12,88 % y el 9,96 % del total de la producción de gas. En términos de regalías causadas por gas, Sabana de Torres también se constituye como el municipio con mayor representatividad, con un 88,01 % del total de este rubro. A este lo siguen los municipios de Barrancabermeja y de Rionegro, con un 6,14 % y 4,5 % del total respectivamente. Para entender el desarrollo de la producción de gas en el territorio, se presenta a continuación su comportamiento entre los años 2015 y 2020 por municipio.

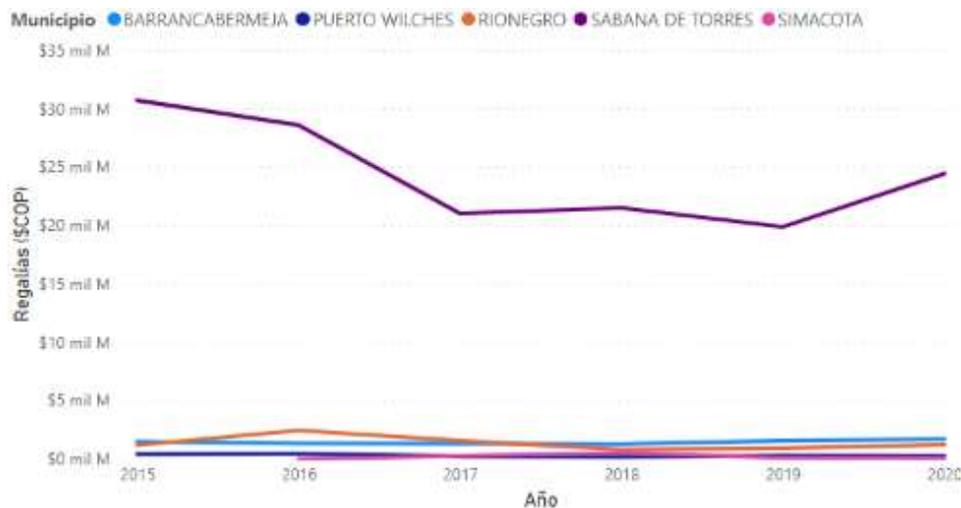
Informe EITI Territorial - Santander



Gráfica 9. Producción de gas (κPC) histórica por municipio.

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción y Regalías por Campo.

La producción total de gas del municipio ha tenido una tendencia negativa desde el 2015, que ha sido causada principalmente por una tendencia negativa en la producción de Sabana de Torres. En el rango de cinco años, la producción de este municipio pasó de ser 13 566 779 κPC a ser 6 599 195. Para entender el comportamiento histórico de la generación de regalías por gas, se expone seguidamente este rubro entre los años 2015 y 2020 por municipio.



Gráfica 10. Regalías causadas por producción de gas histórica por municipio.

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción y Regalías por Campo.

A pesar de que entre el 2018 y 2020, en términos de producción, se mantuvo la tendencia negativa del periodo de cinco años, en términos de regalías el territorio tuvo una tendencia positiva para estos años. Esta tendencia fue liderada por el municipio de Sabana de Torres, dada su representatividad en el total de producción y de generación de regalías de gas.

3.1.3 Producción de minerales

En términos de minerales, en el 2020, en el territorio de Santander se hizo explotación de arenas, arenas silíceas, asphaltita, gravas, recebo, arcillas cerámicas y arcillas misceláneas. Posteriormente, se presenta por municipio el volumen de explotación, consolidado en dos tablas según la medida de explotación; una tabla contiene la explotación de minerales medidos en toneladas y otra los minerales cuya explotación se mide en número de metros cúbicos.

Tabla 6. Producción de minerales (toneladas) por municipio en 2020

Municipio productor	Recurso natural	Cantidad producción
Barrancabermeja	Arcillas cerámicas	5060
Barrancabermeja	Arcillas misceláneas	7064

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANM en Producción Minerales.

Tabla 7. Producción de minerales (metros cúbicos) por municipio en 2020

Municipio productor	Recurso natural	Cantidad producción
Barrancabermeja	Arenas	53943
Rionegro - Santander	Arenas	10835
Sabana de Torres	Arenas	4150
Sabana de Torres	Arenas silíceas	2439
Rionegro - Santander	Asfaltita	1650
Barrancabermeja	Gravas	271125
Rionegro - Santander	Gravas	7200
Sabana de Torres	Gravas	10066
Barrancabermeja	Recebo	124062
Sabana de Torres	Recebo	81857

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANM en Producción Minerales.

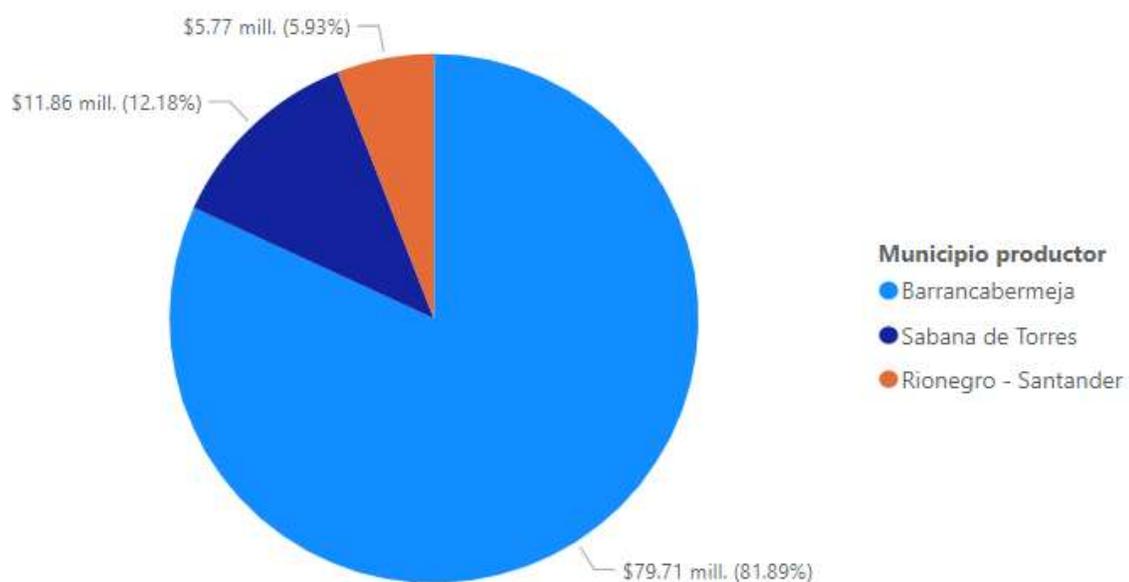
A continuación, se exponen por municipio las regalías causadas por la explotación de estos minerales y la distribución porcentual de estas regalías según municipio:

Informe EITI Territorial - Santander

Tabla 8. Regalías por minerales por municipio en 2020

Municipio productor	Valor contraprestación
Barrancabermeja	\$ 79 711 307
Rionegro - Santander	\$ 5 771 462
Sabana de Torres	\$ 11 858 196
Total	\$ 97 340 965

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANM en Producción Minerales.



Gráfica 11. Distribución geográfica de las regalías generadas por minerales en 2020.

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANM en Producción Minerales.

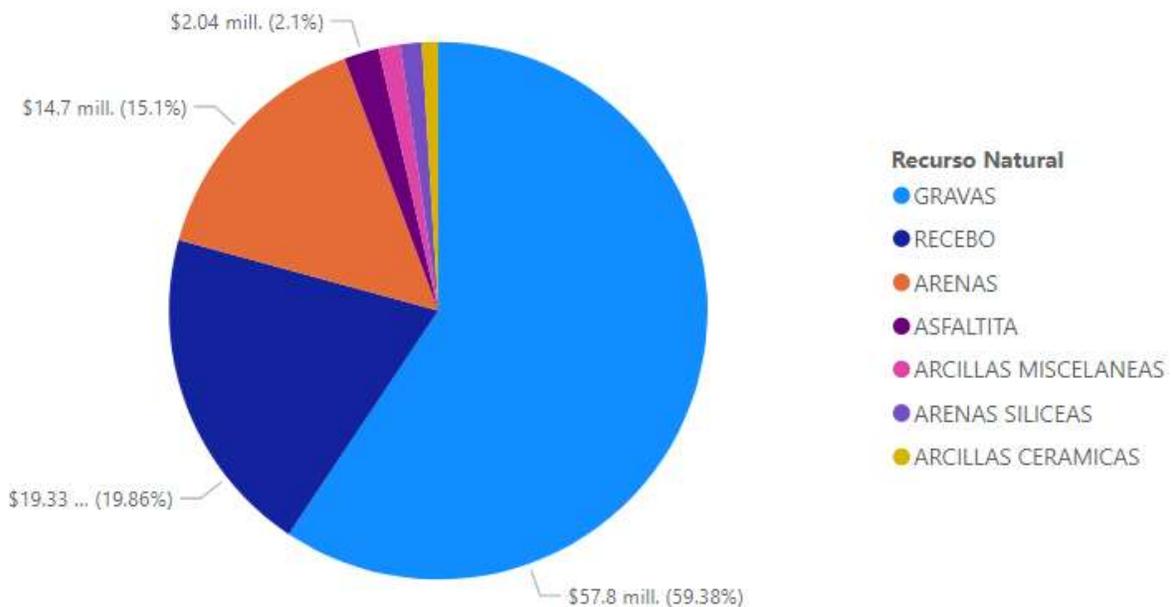
La explotación de minerales generó regalías en el territorio por un valor de \$ 97 340 965. De este valor, el 81,89 % fue generado en el municipio de Barrancabermeja, con un valor total de \$ 79 711 307. A continuación, se muestra cómo se distribuyen estas regalías según el recurso natural que lo causó.

Informe EITI Territorial - Santander

Tabla 9. Regalías por minerales por recurso natural en 2020

Recurso natural	Valor contraprestación
Arcillas cerámicas	\$ 948 425
Arcillas misceláneas	\$ 1 264 834
Arenas	\$ 14 696 309
Arenas silíceas	\$ 1 255 774
Asfaltita	\$ 2 041 500
Gravas	\$ 57 803 798
Recebo	\$ 19 330 325
Total	\$ 97 340 965

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANM en Producción Minerales.



Gráfica 12. Regalías causadas en el 2020 por minerales por recurso natural.

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANM en Producción Minerales.

En términos del tipo de recurso natural, la explotación de gravas causó el 59,38 % del total de regalías por minerales en el territorio, por un valor de \$ 57 803 798, seguida por el recebo y arenas, que representaron el 19,86 % y el 15,10 % del total, respectivamente.

3.2 Empresas productoras

En esta sección se presentan las empresas formalmente constituidas que se dedican a la extracción de hidrocarburos y minerales en el territorio. Primero, se exponen los campos de explotación de petróleo y gas, el municipio del campo, el nombre del contrato y el nombre de la empresa operadora. Después, se muestran los títulos mineros otorgados a empresas por número de títulos operados y también por mineral.

3.2.1 Hidrocarburos

A continuación, se presentan las empresas dedicadas a la explotación de petróleo:

Tabla 10. Empresas operadoras y campos de petróleo por municipio en 2020

Municipio	Campo	Contrato	Operadora
Barrancabermeja	La Cira Infantas	Infantas	Ecopetrol S. A.
Barrancabermeja	La Cira Infantas	La Cira	Ecopetrol S. A.
Barrancabermeja	Magdalena Medio-Yarigui-Cantagallo	Llanito Unificado	Ecopetrol S. A.
Puerto Wilches	Magdalena Medio-Yarigui-Cantagallo	Flamencos	Ecopetrol S. A.
Puerto Wilches	Magdalena Medio-Yarigui-Cantagallo	Yarigui-Cantagallo	Ecopetrol S. A.
Puerto Wilches	Magdalena Medio-Yarigui-Garzas	Garzas	Ecopetrol S. A.
Rionegro	Provincia P Norte	Bonanza	Ecopetrol S. A.
Sabana de Torres	Magdalena Medio-Cristalina	Cristalina	Ecopetrol S. A.
Sabana de Torres	Playón	Aullador	Ecopetrol S. A.
Sabana de Torres	Provincia P Sur	Provincia	Ecopetrol S. A.
Rionegro	La Paloma	Colón	Gran Tierra Energy Colombia Ltd.
Rionegro	La Paloma	Gaitero	Gran Tierra Energy Colombia Ltd.
Rionegro	La Paloma	Juglar	Gran Tierra Energy Colombia Ltd.
Rionegro	Boranda	Boranda	Parex Resources Colombia Ltd. Sucursal
Simacota	Agua Blancas	Agua blancas	Parex Resources Colombia Ltd. Sucursal
Sabana de Torres	Carare Las Monas	Agua Claras	Petrosantander (Colombia) Inc.
Sabana de Torres	Carare Las Monas	Corazón	Petrosantander (Colombia) Inc.
Sabana de Torres	Carare Las Monas	Corazón West	Petrosantander (Colombia) Inc.
Sabana de Torres	Carare Las Monas	Payoa	Petrosantander (Colombia) Inc.

Informe EITI Territorial - Santander

Sabana de Torres	Carare Las Monas	Payoa West	Petrosantander (Colombia) Inc.
Sabana de Torres	Carare Las Monas	Salina	Petrosantander (Colombia) Inc.

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción Fiscalizada de Petróleo 2020.

Seguidamente, se presentan las empresas dedicadas a la explotación de gas:

Tabla 11. Empresas operadoras y campos de gas por municipio en 2020

Municipio	Campo	Contrato	Operadora
Barrancabermeja	La Cira Infantas	Infantas	Ecopetrol S. A.
Barrancabermeja	La Cira Infantas	La Cira	Ecopetrol S. A.
Barrancabermeja	Magdalena Medio-Yarigui-Cantagallo	Llanito Unificado	Ecopetrol S. A.
Puerto Wilches	Magdalena Medio-Yarigui-Cantagallo	Flamencos	Ecopetrol S. A.
Puerto Wilches	Magdalena Medio-Yarigui-Cantagallo	Yarigui-Cantagallo	Ecopetrol S. A.
Puerto Wilches	Magdalena Medio-Yarigui-Garzas	Garzas	Ecopetrol S. A.
Rionegro	Boranda	Boranda	Parex Resources Colombia Ltd. Sucursal
Rionegro	La Paloma	Colón	Gran Tierra Energy Colombia Ltd.
Rionegro	La Paloma	Juglar	Gran Tierra Energy Colombia Ltd.
Rionegro	Provincia P Norte	Bonanza	Ecopetrol S. A.
Sabana de Torres	Carare Las Monas	Aguas claras	Petrosantander (Colombia) Inc.
Sabana de Torres	Carare Las Monas	Corazón	Petrosantander (Colombia) Inc.
Sabana de Torres	Carare Las Monas	Corazón West	Petrosantander (Colombia) Inc.
Sabana de Torres	Carare Las Monas	Payoa	Petrosantander (Colombia) Inc.
Sabana de torres	Carare Las Monas	Payoa West	Petrosantander (Colombia) Inc.
Sabana de Torres	Carare Las Monas	Salina	Petrosantander (Colombia) Inc.
Sabana de Torres	Magdalena Medio-Cristalina	Cristalina	Ecopetrol S. A.
Sabana de Torres	Playón	Aullador	Ecopetrol S. A.
Sabana de Torres	Provincia P Sur	Provincia	Ecopetrol S. A.
Simacota	Aguas Blancas	Aguas Blancas	Parex Resources Colombia Ltd. Sucursal

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANH en Producción Fiscalizada de Gas 2020.

3.2.2 Minerales

A continuación, se presentan las empresas por el número de títulos mineros registrados en el territorio.

Informe EITI Territorial - Santander

Tabla 12. Número de títulos mineros registrados en la ANM en el territorio por empresa

Titular	Número de títulos
Alicanto Colombia S. A. S.	3
AM Resources S. A. S.	1
Área Proyectos Inmobiliarios S. A.	2
Asfaltos Agregados y Construcciones - ASA Construcciones S. A. S.	4
Asociación de Areneros de Barrancabermeja "Paz del Río"	3
Asociación Mineros de Hechos del Magdalena Medio	2
Asograstorres	1
Beatriz Elena Hernández Mondragón	2
Bernardo Arbeláez Gómez	2
Cementos Argos S. A.	1
Constructora y Clasificadora de Materiales para la Construcción Limitada	2
Conyser S. A. S	6
Cooperativa de Trabajo Asociado Alfareros de Barrancabermeja	2
Coptrarenas	1
El Pentágono Ltda.	1
Empresa Asociativa de Trabajo del Magdalena Jemaos	1
Ingetierras de Colombia S. A.	3
Jemaos Ltda.	1
María Cecilia Pérez y Hermanos	1
Marta Lucía Pérez Roldán	1
Servicios Industriales de Barrancabermeja Ltda. Serinb Ltda.	1
Sociedad Agreconsa Ltda.	2
Suministros de Colombia S. A. S	3
Urbanizadora David Puyana S. A.	2

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANM en Rucom Títulos Mineros.

Posteriormente, se presentan los títulos mineros registrados por empresas en el territorio, con información del municipio y mineral asociado al título.

Tabla 13. Títulos mineros registrados en la ANM en el territorio por municipio y mineral

Titular	Mineral	Municipio
Cementos Argos S. A.	Arena silícea	Sabana de Torres
Bernardo Arbeláez Gómez	Grava	Rionegro
Bernardo Arbeláez Gómez	Arena	Rionegro
Constructora y Clasificadora de Materiales para la Construcción Limitada	Grava	Rionegro
Constructora y Clasificadora de Materiales para la Construcción Limitada	Arena	Rionegro

Informe EITI Territorial - Santander

Cooperativa de Trabajo Asociado Alfareros de Barrancabermeja	Demás concesibles	Barrancabermeja
Cooperativa de Trabajo Asociado Alfareros de Barrancabermeja	Arcilla	Barrancabermeja
Sociedad Agreconsa Ltda.	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Sociedad Agreconsa Ltda.	Materiales de construcción	Sabana de Torres
AM Resources S. A. S.	Asfalto natural o asfaltitas	Rionegro
Asociación de Areneros de Barrancabermeja "Paz Del Río"	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Asociación de Areneros de Barrancabermeja "Paz Del Río"	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Asociación de Areneros de Barrancabermeja "Paz Del Río"	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Empresa Asociativa de Trabajo del Magdalena Jemaos	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Jemaos Ltda.	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Cooptrarenas	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Ingetierras de Colombia S. A..	Materiales de construcción	Rionegro
Conyser S. A. S.	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Conyser S. A. S.	Materiales de construcción	Puerto Wilches
Conyser S. A. S.	Materiales de construcción	Sabana de Torres
Conyser S. A. S.	Demás concesibles	Barrancabermeja
Conyser S. A. S.	Demás concesibles	Puerto Wilches
Conyser S. A. S.	Demás concesibles	Sabana de Torres
El Pentágono Ltda.	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Asociación Mineros de Hechos del Magdalena Medio	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Asociación Mineros de Hechos del Magdalena Medio	Demás concesibles	Barrancabermeja
Ingetierras de Colombia S. A..	Grava	Rionegro
Ingetierras de Colombia S. A..	Arena	Rionegro
Asfaltos Agregados y Construcciones - ASA Construcciones S. A. S.	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Asfaltos Agregados y Construcciones - ASA Construcciones S. A. S.	Materiales de construcción	Puerto Wilches
Asfaltos Agregados y Construcciones - ASA Construcciones S. A. S.	Demás concesibles	Barrancabermeja
Asfaltos Agregados y Construcciones - ASA Construcciones S. A. S.	Demás concesibles	Puerto Wilches
Asograstorres	Materiales de construcción	Sabana de Torres
Servicios Industriales de Barrancabermeja Ltda. Serinb Ltda.	Materiales de construcción	Barrancabermeja

Informe EITI Territorial - Santander

Urbanizadora David Puyana S. A.	Asociados	Barrancabermeja
Urbanizadora David Puyana S. A.	Materiales de construcción	Barrancabermeja
Área Proyectos Inmobiliarios S. A.	Arena	Rionegro
Área Proyectos Inmobiliarios S. A.	Gravas naturales	Rionegro
Beatriz Elena Hernández Mondragón	Arena	Rionegro
Beatriz Elena Hernández Mondragón	Gravas naturales	Rionegro
Alicanto Colombia S. A. S.	Demás concesibles	Rionegro
Alicanto Colombia S. A. S.	Carbón coquizable o metalúrgico	Rionegro
Alicanto Colombia S. A. S.	Minerales de oro y sus concentrados	Rionegro
María Cecilia Pérez y Hermanos	Materiales de construcción	Rionegro
Marta Lucía Pérez Roldán	Materiales de construcción	Rionegro
Suministros de Colombia S. A. S.	Demás concesibles	Rionegro
Suministros de Colombia S. A. S.	Limos	Rionegro
Suministros de Colombia S. A. S.	Arcilla	Rionegro

Fuente: Elaboración propia con base en información de la ANM en Rucom Títulos Mineros.

3.2.3 Porcentaje de la producción total de hidrocarburos y minerales hecha por empresas adscritas a EITI (materialidad)

De las empresas que operaron en el sector hidrocarburos en el 2020, Ecopetrol, Gran Tierra Energy y Parex Resources hacen parte de EITI. La única empresa que no se encuentra adscrita es Petrosantander. A continuación, se presenta el porcentaje que la producción por empresa representó en la producción total del territorio para petróleo y gas.

Informe EITI Territorial - Santander

Tabla 14. Materialidad de la producción de petróleo de empresas EITI

Operador	Porcentaje	Pertenece a EITI
Ecopetrol S. A.	95,58 %	Sí
Gran Tierra Energy Colombia Ltd.	0,26 %	Sí
Parex Resources Colombia Ltd. Sucursal	0,87 %	Sí
Petrosantander (Colombia) Inc.	3,29 %	No

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANM en Producción Fiscalizada de Petróleo 2020³.

Tabla 15. Materialidad de la producción de gas de empresas EITI

Operador	Porcentaje	Pertenece EITI
Ecopetrol S. A.	67,93 %	Sí
Gran Tierra Energy Colombia Ltd.	0,02 %	Sí
Parex Resources Colombia Ltd. Sucursal	1,20 %	Sí
Petrosantander (Colombia) Inc.	30,86 %	No

Fuente: elaboración propia con base en información de la ANM en Producción Fiscalizada de Gas 2020⁴.

La producción de hidrocarburos en Santander se hizo mayoritariamente en empresas que están adscritas al estándar EITI a nivel nacional. Para petróleo, la materialidad de la producción fue de 96,71 %, mientras que para gas fue de 69,14 %.

³ La base de datos Producción Fiscalizada de Petróleo de la ANH contiene información para la vigencia únicamente entre los meses de enero a agosto. El análisis se realizó con esta información.

⁴ La base de datos Producción Fiscalizada de Gas de la ANH contiene información para la vigencia únicamente entre los meses de enero a agosto. El análisis se realizó con esta información.

4 Ingresos generados por la industria extractiva

4.1 Presupuesto departamental y municipal

4.1.1 Presupuesto de las alcaldías municipales del territorio

Para entender el presupuesto de las alcaldías municipales en el territorio, en esta sección se presentan los ingresos fiscales y el presupuesto de gasto de estas entidades, con información de la Contraloría General de la República (CGR). A continuación, se presentan los ingresos de las alcaldías municipales, en forma de recaudo fiscal.

Tabla 16. Recaudo por municipio en 2020

Municipio	Valor recaudo	Porcentaje
Barrancabermeja	\$ 30 416 483 279	81,18 %
Puerto Wilches	\$ 3 368 538 392	8,99 %
Rionegro	\$ 848 569 522	2,26 %
Sabana de Torres	\$ 2 139 296 452	5,71 %
Simacota	\$ 696 016 945	1,86 %
Total	\$ 37 468 904 590	

Fuente: elaboración propia con base en información de la CGR en Presupuesto de Ingresos Ordinarios Histórico.

En el 2020, el municipio de mayor recaudo fue Barrancabermeja, con una representación del 81,18 % del total del recaudo del territorio por un valor de \$ 30 416 483 279. Este municipio se encuentra seguido por Puerto Wilches y Sabana de Torres, que representan el 8,99 % y el 5,71 %, respectivamente. Sobre el gasto, se expone a continuación el presupuesto de gastos por municipio.

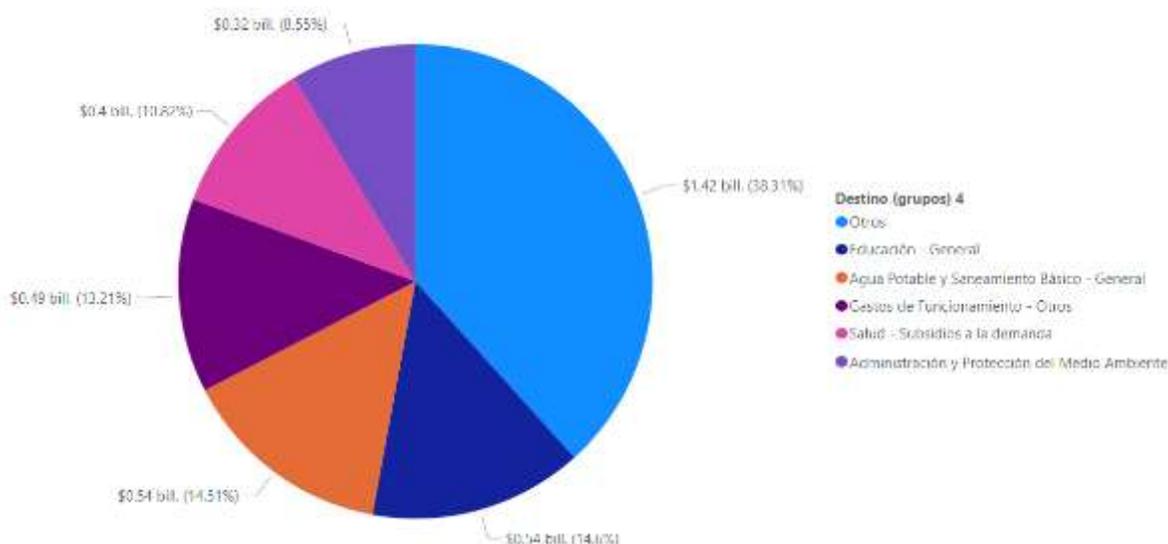
Informe EITI Territorial - Santander

Tabla 17. Apropiación definitiva por municipio en 2020

Municipio	Apropiación definitiva	Porcentaje
Barrancabermeja	\$ 3 258 602 974 312	88,10 %
Puerto Wilches	\$ 131 146 398 342	3,55 %
Rionegro	\$ 78 672 572 813	2,13 %
Sabana de Torres	\$ 177 805 821 911	4,81 %
Simacota	\$ 52 376 511 875	1,42 %
Total	\$ 3 698 604 279 253	

Fuente: elaboración propia con base en información de la cgr en Presupuesto de Gastos Ordinarios Histórico.

En términos de presupuesto, la apropiación definitiva más alta fue la de Barrancabermeja, que representó el 88,10 % del total del territorio con un valor de \$ 3 258 602 974 312, seguido por los municipios de Sabana de Torres y de Puerto Wilches, con un 4,81 % y 3,55 %, respectivamente. Para entender la asignación presupuestal según rubro de gasto, se muestra a continuación la distribución del presupuesto agregado de las alcaldías del territorio por rubro de destino.



Gráfica 13. Destino del presupuesto agregado de las alcaldías municipales del territorio por rubro de destino.

Fuente: elaboración propia con base en información de la cgr en Presupuesto de Gastos Ordinarios Histórico.

En el territorio, los gastos generales de educación (14,6 %), gastos generales de agua potable y saneamiento básico (14,5 %), otros gastos de funcionamiento (13,2 %), subsidios a la demanda de salud (10,8 %) y administración y protección al medio ambiente

Informe EITI Territorial - Santander

(8,5 %) fueron los más representativos. Los demás rubros representan menos del 5 % del total del presupuesto agregado del territorio, los cuales en el gráfico 13 constituyen el grupo *Otros*. Los rubros más grandes en este grupo son alcantarillado (como gasto específico de agua potable y saneamiento básico) con un 3,5 % y el presupuesto general de salud con un 3,5 %.