

Informe EITI Territorial Cesar

# MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

Implementación del modelo EITI a nivel territorial  
Febrero 2022

## Tabla de contenido

Tabla de contenido .....	2
<b>1 Introducción .....</b>	<b>6</b>
1.1 Propósito del documento.....	6
<b>2 Iniciativa EITI en el territorio.....</b>	<b>7</b>
2.1 Antecedentes de la iniciativa.....	7
2.1.1 Mesa de trabajo en Cesar .....	7
2.2 Hoja de ruta de la implementación de EITI Territorial y metodología para la construcción del informe.....	8
<b>3 El sector extractivo en el territorio .....</b>	<b>11</b>
3.1 Producción en el territorio .....	11
3.1.1 Producción de gas en el territorio (total y gravable).....	11
3.1.2 Producción de minerales .....	13
3.2 Empresas productoras.....	18
3.2.1 Hidrocarburos .....	19
3.2.2 Minerales .....	19
3.2.3 Porcentaje de la producción total de hidrocarburos y minerales hecha por empresas adscritas a EITI (materialidad).....	21
<b>4 Ingresos generados por la industria extractiva .....</b>	<b>23</b>
4.1 Presupuesto departamental y municipal .....	23
4.1.1 Presupuesto de las alcaldías municipales del territorio.....	23
4.1.2 Compensaciones económicas .....	25

## Índice de gráficas

Gráfica 1. Fases para la implementación de EITI Territorial. ....	8
Gráfica 2. Producción de gas (KPC) histórica por municipio. ....	12
Gráfica 3. Regalías causadas por producción de gas histórica por municipio.....	12
Gráfica 4. Cantidad de producción de carbón del territorio por año. ....	15
Gráfica 5. Cantidad de producción de carbón por año y municipio productor. ....	16
Gráfica 6. Regalías generadas por carbón en el territorio por año.....	17
Gráfica 7. Regalías generadas por carbón en el territorio por año y municipio. ....	18
Gráfica 8. Destino del presupuesto agregado de las alcaldías municipales del territorio por rubro de destino. ....	24
Gráfica 9. Compensaciones por minerales por año y municipio productor. ....	26

## Índice de tablas

Tabla 1. Municipios priorizados en el territorio de Cesar .....	7
Tabla 2. Hoja de ruta para la maduración del informe EITI Territorial .....	9
Tabla 3. Bases de datos utilizadas para la elaboración del informe.....	10
Tabla 4 Producción (KPC) y regalías por gas por municipio en 2020 .....	11
Tabla 5. Producción de minerales (toneladas) por municipio en 2020 .....	13
Tabla 6. Producción de minerales (metros cúbicos) por municipio en 2020 .....	13
Tabla 7. Regalías por minerales por municipio en 2020 .....	14
Tabla 8. Regalías por minerales por recurso natural en 2020 .....	14
Tabla 9. Producción de carbón (toneladas) por municipio en 2020 .....	15
Tabla 10. Regalías por carbón por municipio en 2020.....	16
Tabla 11. Empresas operadoras y campos de gas por municipio en 2020.....	19
Tabla 12. Número de títulos mineros registrados en la ANM en el territorio por empresa .....	19
Tabla 13. Títulos mineros registrados en la ANM en el territorio por municipio y mineral .....	20
Tabla 14. Materialidad de la producción de carbón de empresas adherida a EITI.....	22
Tabla 15. Recaudo por municipio en 2020 .....	23
Tabla 16. Apropiación definitiva por municipio en 2020 .....	24
Tabla 17. Compensaciones por minerales por municipio en 2020 .....	25

# Informe EITI Territorial - Cesar

## 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 del Cesar en el marco de la implementación del modelo EITI Territorial, a través de la cual 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 a fin de que se tengan 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”<sup>1</sup> (“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, la fortaleza institucional, el aspecto socioorganizativo, la seguridad y lo geográfico. El territorio del Cesar, en el cual se enfoca este informe, está conformado por los municipios que se presentan a continuación:

Tabla 1. Municipios priorizados en el territorio de Cesar

Cesar	La Jagua de Ibirico
	Becerril
	El Paso
	Agustín Codazzi
	Chiriguáná

#### 2.1.1 Mesa de trabajo en Cesar

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

Posteriormente, se desarrolló una mesa de trabajo con el propósito de tener un primer espacio de diálogo informado con los actores. En esta se buscó contextualizar a los participantes sobre la iniciativa EITI y establecer las bases para implementarla el territorio

<sup>1</sup> Comité Tripartito Nacional, EITI Colombia. (2022). <https://www.eiticolombia.gov.co/es/documentos/comite-tripartito-nacional/> (25 de enero de 2022).

del Cesar. 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 con base en un Comité Multipartícipe Local (CML).

Este comité se conforma por representantes de la sociedad civil, las empresas, el gobierno local y 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 de los 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 1. Fases para la implementación de EITI Territorial.

Fuente: elaboración propia.

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 del Cesar, 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:

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 Cesar, junto con la entidad encargada

## Informe EITI Territorial - Cesar

de su publicación, una descripción de la información que contiene y una referencia para su acceso<sup>2</sup>.

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.

<sup>2</sup> 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.

### 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<sup>3</sup>.

#### 3.1 Producción en el territorio

##### 3.1.1 Producción de gas en el territorio (total y gravable)

En los municipios que componen el territorio de Cesar, hubo producción de gas en tres municipios: Chiriguaná, El Paso y La Jagua de Ibirico. A continuación, se presenta para la vigencia de 2020 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.

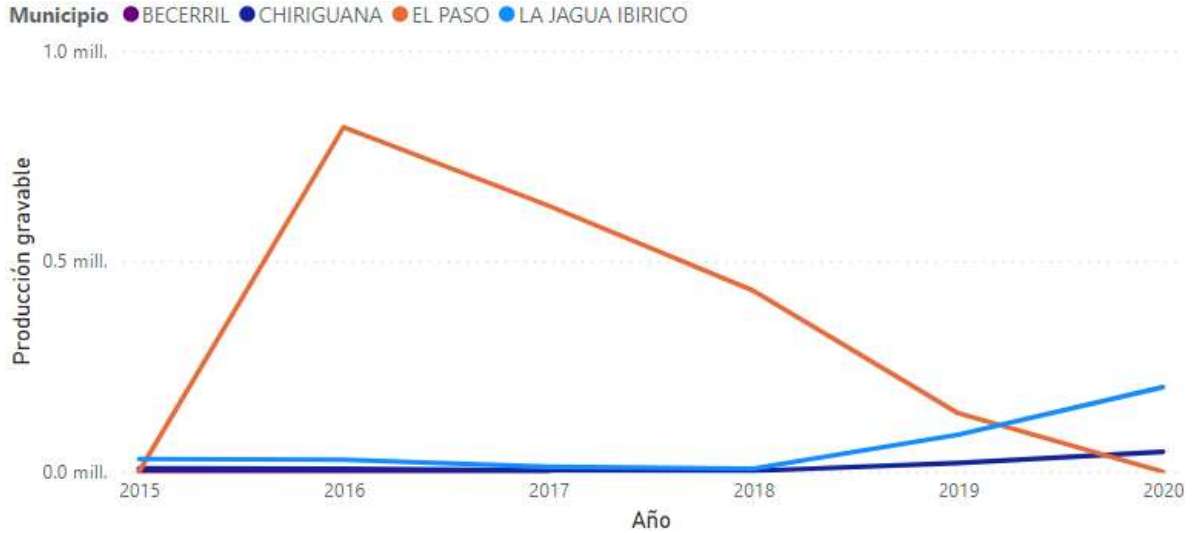
Tabla 4 Producción (KPC) y regalías por gas por municipio en 2020

Municipio	Producción gravable	Volumen regalía	Regalías (\$COP)
Chiriguaná	46 729.54	2 243.02	\$ 52 208 692.04
El Paso	26.15	1.67	\$ 20 597.25
La Jagua Ibirico	200 516.73	9 624.80	\$ 224 027 809.03
<b>Total</b>	<b>247 272.42</b>	<b>11 869.49</b>	<b>\$ 276 257 098.32</b>

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

En términos porcentuales, la producción de gas en el territorio se concentra en los municipios de Chiriguaná y La Jagua de Ibirico. La producción de Chiriguaná y La Jagua de Ibirico corresponde al 18,90 % y 81,09 %, respectivamente del total del territorio. Seguidamente, se presenta la producción de gas y regalías causadas por este recurso natural entre el 2015 y el 2020:

<sup>3</sup> En el territorio del Cesar no se dio extracción ni generación de regalías asociadas a petróleo de acuerdo con la base de datos Producción y Regalías por Campo de la ANH. En este sentido, el análisis de hidrocarburos se encuentra enfocado en gas.



Gráfica 2. Producción de gas (kpc) histórica por municipio.

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



Gráfica 3. 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.

La producción total del territorio encontró un pico en el 2016, asociado a un incremento en la producción y extracción de gas en el municipio del Paso. En ese año se extrajeron 852 228 kpc de gas, que generaron regalías por un valor de \$ 562 040 065.95, de las cuales el 95,59% se originó en dicho municipio. Posterior al 2016, la producción en el Paso ha tenido una tendencia decreciente, y para el 2020 fue el de menor producción entre los tres municipios en donde se explota este recurso. Por otro lado, en los municipios de Chiriguana y la Jagua de Ibirico se tiene una tendencia creciente significativa desde el

2018, por lo que en el 2020 estos tuvieron mayor producción y generación de regalías que el Paso.

### 3.1.2 Producción de minerales

En términos de minerales, en el territorio de Cesar en el 2020 se hizo explotación de carbón, arenas, gravas y recebo. A continuación, se presentan 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 para minerales cuya explotación se mide en número de metros cúbicos.

Tabla 5. Producción de minerales (toneladas) por municipio en 2020

Municipio productor	Recurso Natural	Cantidad producción
Agustín Codazzi	Carbón	6 159 355
Becerril	Carbón	15 921 028
El Paso	Carbón	1 526 016
La Jagua de Ibirico	Carbón	10 990 940
<b>Total</b>		<b>34 597 339</b>

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

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

Municipio productor	Recurso natural	Cantidad producción
Becerril	Recebo	96 907
Chiriguaná	Arenas	8 570
Chiriguaná	Gravas	8 769
La Jagua de Ibirico	Gravas	3 515
<b>Total</b>		<b>117 761</b>

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

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

Tabla 7. Regalías por minerales por municipio en 2020

Municipio productor	Valor contraprestación	Porcentaje
Agustín Codazzi	\$ 91 902 879 619.00	14,77 %
Becerril	\$ 231 149 990 601.00	37,15 %
Chiriguana	\$ 3 569 096.00	0,000574 %
El Paso	\$ 9 801 156 652.00	1,58 %
La Jagua de Ibirico	\$ 289 363 086 723.00	46,50 %
<b>Total</b>	<b>\$ 622 220 682 691.00</b>	

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

Del total de \$ 622 220 682 691 de regalías causadas por producción de minerales, el 46,5 % se dio en el municipio de la Jagua de Ibirico con un valor de \$ 289 363 086 723, el más alto en el territorio. A continuación, se presentan las regalías causadas por explotación de minerales según el tipo de recurso natural explotado.

Tabla 8. Regalías por minerales por recurso natural en 2020

Recurso natural	Valor contraprestación	Porcentaje
Arenas	\$ 1 828 213.00	0,00029 %
Carbón	\$ 622 207 343 410.00	99,99786 %
Gravas	\$ 2 448 713.00	0,00039 %
Recebo	\$ 9 062 355.00	0,00146 %
<b>Total</b>	<b>\$ 622 220 682 691.00</b>	

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

En términos del tipo de recurso natural, la explotación de carbón causó el 99,998 % de las regalías generadas en el 2020 en el territorio con un valor de \$ 622 207 343 410, por lo que el carbón es el mineral de mayor importancia en términos de generación de ingresos públicos en el territorio.

### 3.1.2.1 Carbón

La explotación de Carbón representa la gran mayoría de las regalías de la actividad minera en el territorio del Cesar. En razón a esto, esta subsección se enfoca en la producción y generación de regalías de este recurso mineral en el territorio. Seguidamente, se presenta la producción de carbón por municipio, medida en número de toneladas y el porcentaje que este representa en el total de producción en el territorio de Cesar.

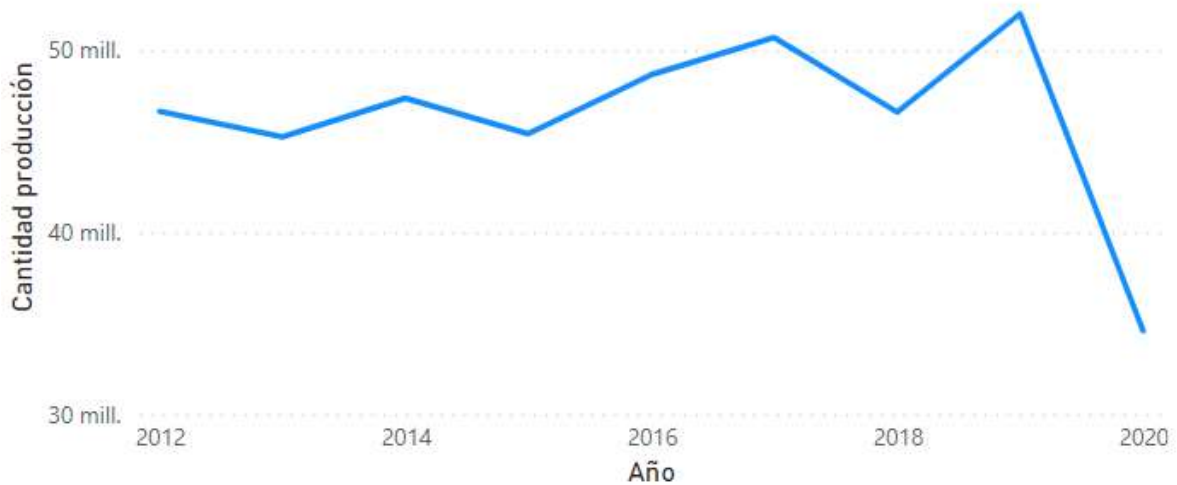
## Informe EITI Territorial - Cesar

Tabla 9. Producción de carbón (toneladas) por municipio en 2020

Municipio productor	Cantidad producción	Porcentaje
Agustín Codazzi	6 159 355	17,80 %
Becerril	15 921 028	46,02 %
El Paso	1 526 016	4,41 %
La Jagua de Ibirico	10 990 940	31,77 %
<b>Total</b>	<b>34 597 339</b>	

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

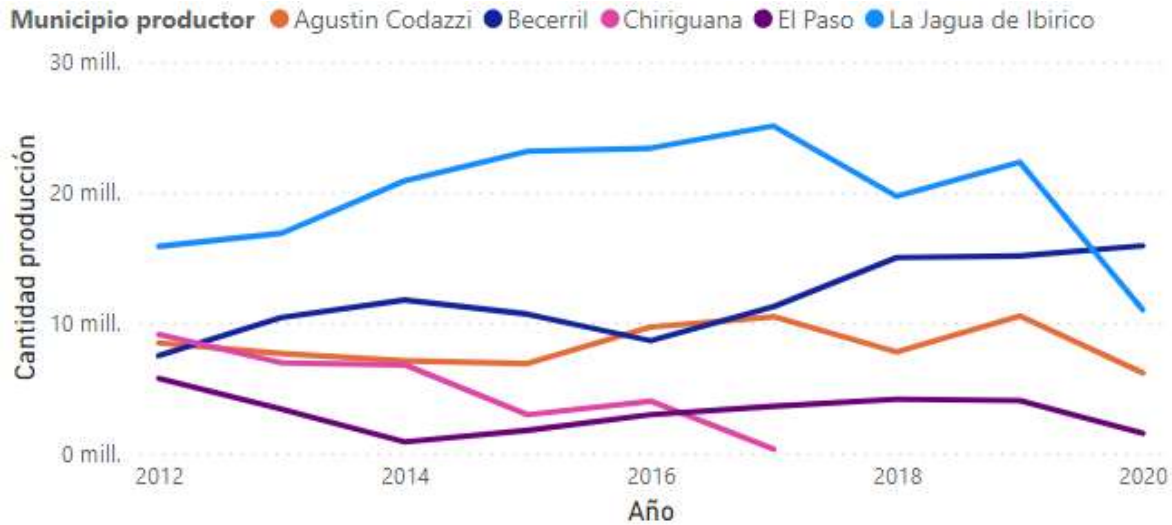
A continuación, se muestra la explotación de carbón agregada de los municipios del territorio entre los años 2012 y 2020:



Gráfica 4. Cantidad de producción de carbón del territorio por año.

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

En 2019, Cesar tuvo la producción de carbón más alta en los últimos ocho años, con un total de 52 025 239 toneladas. Por el contrario, en el 2020 se presentó una caída significativa del 33,50% en la producción frente al año anterior, al generar solamente 34 597 339 toneladas. Este cambio concuerda con la coyuntura en la que se encuentra el territorio, dada la salida de Prodeco, uno de los principales productores de carbón del país. A continuación, se presenta la producción de mineral entre el 2012 y el 2020 desagregada por municipio.



Gráfica 5. Cantidad de producción de carbón por año y municipio productor.

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

En términos de municipio, hasta el 2019 la Jagua de Ibirico era el que presentaba mayor producción de carbón del territorio. En el 2020, los municipios del Paso, Agustín Codazzi y la Jagua de Ibirico tuvieron una caída respecto al año anterior en producción, lo que concuerda con la tendencia negativa de la producción agregada en el territorio. A pesar de esto, en el municipio de Becerril se presentó un crecimiento en la producción del 5,24 %. Seguidamente, se expone el valor de las regalías causadas por carbón por municipio y su peso porcentual en el total de regalías causadas en el territorio.

Tabla 10. Regalías por carbón por municipio en 2020

Municipio productor	Valor contraprestación	Porcentaje
Agustín Codazzi	\$ 91 902 879 619.00	14,77 %
Becerril	\$ 231 140 928 246.00	37,15 %
El Paso	\$ 9 801 156 652.00	1,58 %
La Jagua de Ibirico	\$ 289 362 378 893.00	46,51 %
<b>Total</b>	<b>\$ 622 207 343 410.00</b>	

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

En términos de regalías, se generaron \$ 622 207 343 410 por producción de carbón. De estos, los municipios con mayor representación fueron la Jagua de Ibirico y Becerril, con el 46,51 % y el 37,15 %, respectivamente. Cabe aclarar que, si bien Becerril es el mayor productor de carbón entre estos territorios con un 46,14 % de producción, es La Jagua de Ibirico la que generó la mayor parte de regalías por este mineral.



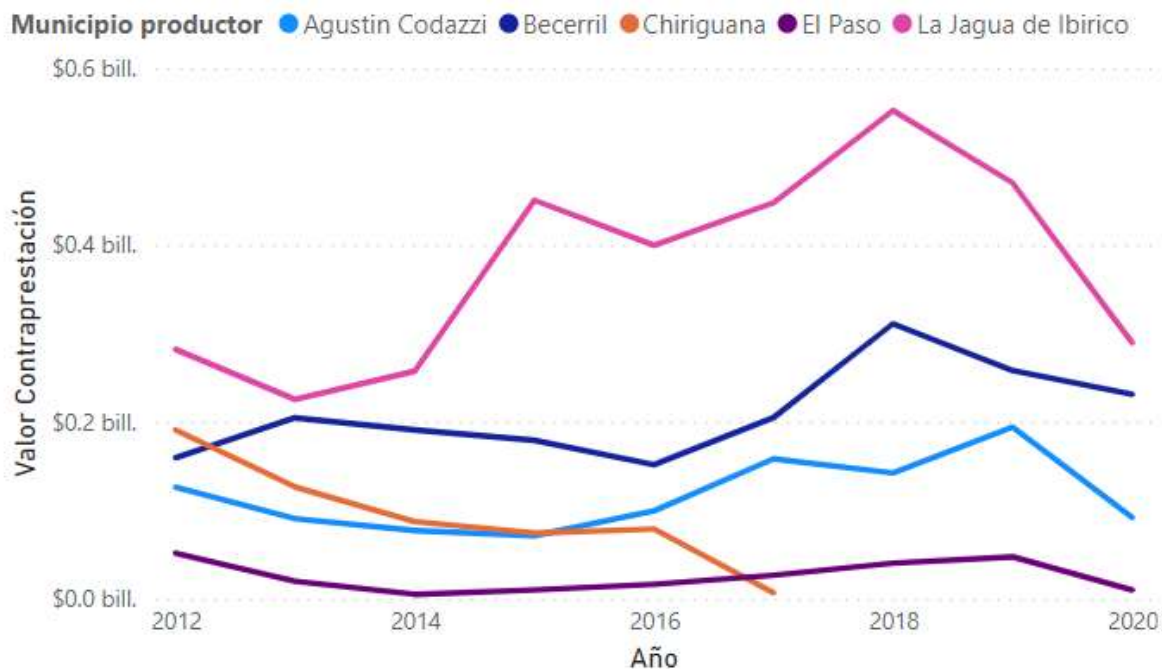
Para entender el desarrollo de los ingresos generados por esta industria, se exponen a continuación las regalías generadas por la explotación de carbón agregadas de los municipios del territorio entre el 2012 y 2020.



Gráfica 6. Regalías generadas por carbón en el territorio por año.

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

En el 2018 se obtuvo el mayor monto de regalías por la extracción de carbón en el rango de tiempo considerado, por un valor de \$ 1 045 306 192 592. A partir de ese año se ha tenido una tendencia negativa. En el 2020 se generaron \$ 622 207 343 410, lo que representa una caída del 55,81 % en comparación con el año anterior. Desde el 2012, el 2020 fue el segundo año con menor generación de regalías, después del 2014. A continuación, se presenta por municipio la tendencia histórica de la generación de regalías en el territorio para el mismo rango de años.



Gráfica 7. Regalías generadas por carbón en el territorio por año y municipio.

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

El pico de generación de regalías total en el territorio, que se presentó en el 2018, coincide con el incremento para los municipios de La Jagua de Ibirico y Becerril. Para el 2020 todos los municipios presentaron una caída respecto año anterior, lo cual concuerda con la tendencia de las regalías agregadas del territorio y con el comportamiento de la cantidad de producción de carbón ese año.

### 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 presentan 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 gas:

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

Municipio	Campo	Contrato	Operadora
El paso	Maracas	Compae	Texican Oil Ltd. Sucursal en Colombia
La Jagua de Ibirico	La Loma	Caporo	Drummond Energy, Inc.

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

### 3.2.2 Minerales

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

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

Titular	Número de títulos
Drummond Ltda.	8
Carbones de la Jagua S. A.	6
Drummond Coal Mining L C	5
C I Prodeco Productos de Colombia S A	3
CNR III Ltd. Sucursal Colombia	3
Comercializadora Internacional Colombian Natural Resources I S. A. S.	3
Compañía Carbones del Cesar S. A.	3
Concesión Red Vial del Cesar S. A. S.	3
Construcciones El Cóndor S. A.	3
Asfaltos del Valle Ltda.	2
CCX Colombia S. A.	2
Mineral Corp S. A. S.	2
Agregados Poponte E.U.	1
Asociación de Trabajadores Ambientales y Mineros de Rincón Hondo	1
Asopreserjai	1
Comercializadora Internacional Norcarbón S. A. S - C. I. Norcarbón S. A.S	1
Consorcio Minero Unido S A C M U S A	1
Inversiones Maracas Ltda.	1
Norcarbón S. A. S.	1

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

## Informe EITI Territorial - Cesar

A continuación, 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	Municipio	Mineral
Agregados Poponte E. U.	Chiriguaná	Materiales de construcción
Asfaltos del Valle Ltda.	Chiriguaná	Material de arrastre
Asfaltos del Valle Ltda.	Chiriguaná	Material de arrastre
Asociación de Trabajadores Ambientales y Mineros de Rincón Hondo	Chiriguaná	Materiales de construcción
Asopreserjai	La Jagua de Ibirico	Material de arrastre
C I Prodeco Productos de Colombia S. A.	Becerril	Carbón
C I Prodeco Productos de Colombia S. A.	El Paso	Carbón
C I Prodeco Productos de Colombia S. A.	La Jagua de Ibirico	Carbón
Carbones de la Jagua S. A.	Becerril	Carbón
Carbones de la Jagua S. A.	Becerril	Materiales de construcción
Carbones de la Jagua S. A.	La Jagua de Ibirico	Carbón
Carbones de la Jagua S. A.	La Jagua de Ibirico	Materiales de construcción
Carbones de la Jagua S. A.	La Jagua de Ibirico	Carbón
Carbones de la Jagua S. A.	La Jagua de Ibirico	Carbón
CCX Colombia S. A.	La Jagua de Ibirico	Demás concesibles
CCX Colombia S. A.	La Jagua de Ibirico	Carbón
CNR III Ltd. Sucursal Colombia	Chiriguaná	Carbón
CNR III Ltd. Sucursal Colombia	El Paso	Carbón
CNR III Ltd. Sucursal Colombia	La Jagua de Ibirico	Carbón
Comercializadora Internacional Colombian Natural Resources I S. A. S.	Becerril	Carbón
Comercializadora Internacional Colombian Natural Resources I S. A. S.	El Paso	Carbón
Comercializadora Internacional Colombian Natural Resources I S. A. S.	El Paso	Carbón
Comercializadora Internacional Norcarbón S .A. S - C. I. Norcarbón S. A. S	La Jagua de Ibirico	Carbón
Compañía Carbones del Cesar S. A.	Becerril	Carbón
Compañía Carbones del Cesar S. A.	El Paso	Carbón
Compañía Carbones del Cesar S. A.	El Paso	Carbón

## Informe EITI Territorial - Cesar

Concesión Red Vial del Cesar S. A. S.	Becerril	Materiales de lecho de rio
Concesión Red Vial del Cesar S. A. S.	Becerril	Caliza
Concesión Red Vial del Cesar S. A. S.	Becerril	Grava
Consortio Minero Unido S A C M U S A	La Jagua de Ibirico	Carbón
Construcciones El Cóndor S. A.	Becerril	Materiales de lecho de rio
Construcciones El Cóndor S. A.	Becerril	Caliza
Construcciones El Cóndor S. A.	Becerril	Grava
Drummond Coal Mining L L C	Agustín Codazzi	Carbón
Drummond Coal Mining L L C	Becerril	Carbón
Drummond Coal Mining L L C	Chiriguana	Carbón
Drummond Coal Mining L L C	El Paso	Carbón
Drummond Coal Mining L L C	La Jagua de Ibirico	Carbón
Drummond Ltda.	Agustín Codazzi	Carbón
Drummond Ltda.	Becerril	Carbón
Drummond Ltda.	Chiriguana	Carbón
Drummond Ltda.	Chiriguana	Carbón
Drummond Ltda.	El Paso	Carbón
Drummond Ltda.	El Paso	Carbón
Drummond Ltda.	La Jagua de Ibirico	Carbón
Drummond Ltda.	La Jagua de Ibirico	Carbón
Inversiones Maracas Ltda.	Becerril	Material de arrastre
Mineral Corp. S. A. S.	La Jagua de Ibirico	Demás concesibles
Mineral Corp. S. A. S.	La Jagua de Ibirico	Carbón
Norcarbón S. A. S.	La Jagua de Ibirico	Carbón

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)

A continuación, se presenta por empresa la cantidad de producción de carbón en 2020, el porcentaje que este representa al total del territorio y si la empresa se encuentra adherida a EITI.

## Informe EITI Territorial - Cesar

Tabla 14. Materialidad de la producción de carbón de empresas adherida a EITI

Nombre Del Proyecto	Cantidad producción (toneladas)	Porcentaje	Adherida a EITI Nacional
Drummond - El Descanso	150 459 766	34,77 %	Sí
Drummond - La Loma	119 792 951	27,69 %	Sí
Prodeco - Calenturitas	85 374 236	19,73 %	Sí
Carbones de la Jagua S. A.	24 757 159	5,72 %	Sí
Consortio Minero Unido S. A.	21 789 351	5,04 %	Sí
CNR - La Francia	15 731 064	3,64 %	Sí
El Hatillo CNR	12 388 953	2,86 %	Sí
Carbones El Tesoro	1 354 002	0,31 %	Sí
Norcarbón	936 787	0,22 %	No
Drummond - El Coloso	93 939	0,02 %	Sí
<b>Total</b>	<b>432 678 208</b>		

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

La producción de carbón se encuentra concentrada en empresas adheridas a la iniciativa EITI Nacional. En este sentido, la materialidad es alta, por lo que la producción de carbón de estas empresas representa el 99,78 % del total del territorio.

## 4 Ingresos generados por la industria extractiva

### 4.1 Presupuesto departamental y municipal

#### 4.1.1 Presupuesto de las alcaldías municipales del territorio

En esta sección se presentan los ingresos fiscales y el presupuesto de gasto de las alcaldías municipales, con información tomada de la Contraloría General de la República (CGR):

Tabla 15. Recaudo por municipio en 2020

Municipio	Recaudo	Porcentaje
Agustín Codazzi	\$ 23 469 681 822.00	50,33 %
Becerril	\$ 5 594 947 250.00	12,00 %
Chiriguaná	\$ 2 620 209 417.00	5,62 %
El Paso	\$ 478 787 964.00	1,03 %
La Jagua de Ibirico	\$ 14 465 532 491.00	31,02 %
<b>Total</b>	<b>\$ 46 629 158 944.00</b>	

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

En términos de recaudo, en todo el territorio se recaudó un total de \$ 46 629 158 944. En el 2020, los municipios de mayores ingresos por recaudo fueron Agustín Codazzi y La Jagua de Ibirico. Estos dos municipios representan respectivamente el 50,38 % y el 31,01 % del recaudo total del territorio. Respecto al gasto, se presenta a continuación el presupuesto de gastos por municipio.

## Informe EITI Territorial - Cesar

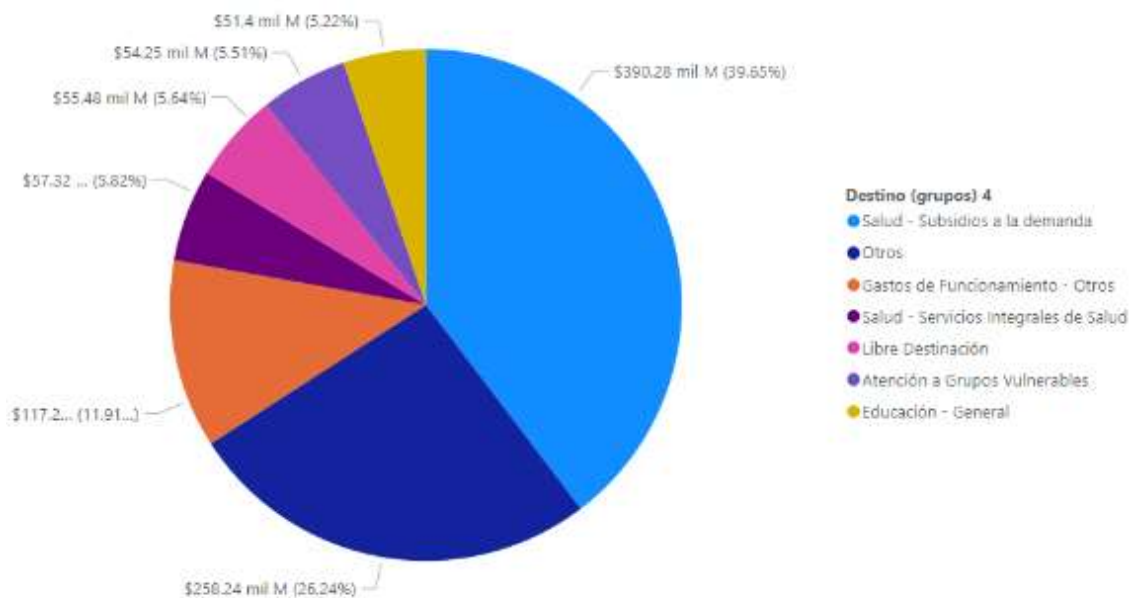
Tabla 16. Apropriación definitiva por municipio en 2020

Municipio	Apropiación definitiva	Porcentaje
Agustín Codazzi	\$ 2 863 589 471.00	10,36 %
Becerril	\$ 5 940 100 885.00	21,49 %
Chiriguana	\$ 1 250 513 267.00	4,52 %
El Paso	\$ 8 969 735 270.00	32,44 %
La Jagua de Ibirico	\$ 8 623 555 637.00	31,19 %
<b>Total</b>	<b>\$ 27 647 494 530.00</b>	

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

El presupuesto total del territorio fue de \$ 27 647 494 530; los municipios de El Paso y La Jagua de Ibirico tienen los presupuestos más altos, al representar el 32,44 % y el 31,19 %, respectivamente. A pesar de que Agustín Codazzi fue el municipio con mayor recaudo, no fue el municipio con mayor presupuesto de gasto.

Seguidamente, se presenta la asignación presupuestal por los diferentes rubros de gasto de las alcaldías del territorio:



Gráfica 8. 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 rubros más representativos corresponden a los subsidios a la demanda de salud (39,65 %), otros gastos de funcionamiento (11,91 %), servicios integrales de



salud (5,82 %), el presupuesto de libre destinación (5,64 %), atención a grupos vulnerables (5,51 %) y el presupuesto general de salud (5,22 %). Dentro de la categoría *Otros* se encuentran los rubros que representan un peso porcentual menor al 5 %. Los más grandes dentro de este grupo son el presupuesto general de salud (2,76 %) y el presupuesto general de defensa y seguridad (2,28 %).

#### 4.1.2 Compensaciones económicas

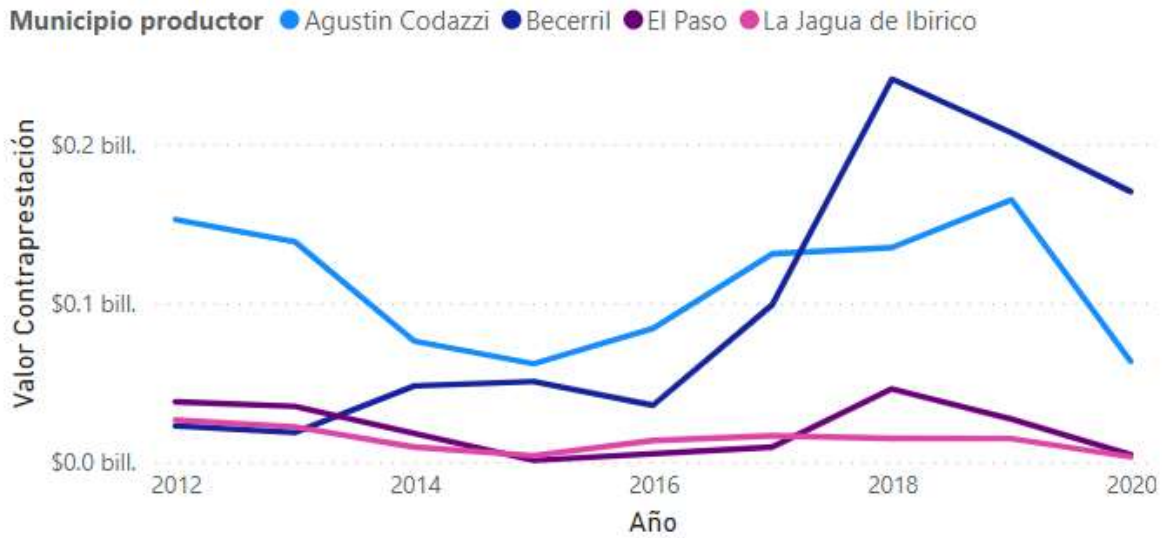
Uno de los ingresos asociados a la industria extractiva son las compensaciones económicas. Para la vigencia 2020, el 100 % de las compensaciones económicas generadas por minerales en el territorio de Cesar estuvieron asociadas a la extracción de carbón. A continuación, se presenta por municipio el valor de las compensaciones para la vigencia de 2020 por explotación de minerales y su peso porcentual respecto al total del territorio.

Tabla 17. Compensaciones por minerales por municipio en 2020

Municipio productor	Valor contraprestación	Porcentaje
Agustín Codazzi	\$ 63 306 954 511.00	26,23 %
Becerril	\$ 170 120 036 989.00	70,48 %
El Paso	\$ 4 722 669 988.00	1,96 %
La Jagua de Ibirico	\$ 3 229 228 164.00	1,34 %
<b>Total</b>	<b>\$ 241 378 889 652.00</b>	

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

El municipio en donde se generó la mayoría de las compensaciones económicas por explotación de minerales fue Becerril, que corresponde al 70,48 % de los ingresos por este rubro en el territorio, y lo sigue Agustín Codazzi, donde se hizo el 26,23 %. Posteriormente, se presenta el comportamiento de este rubro por municipio entre el 2012 y el 2020.



Gráfica 9. Compensaciones por minerales por año y municipio productor.

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

Como se observa en la gráfica anterior, para el caso de Becerril y El Paso tuvieron un pico en el 2018 y han presentado tendencia negativa en los dos siguientes periodos, lo que se generaliza para los demás municipios desde el 2019.