**RESOLUCIÓN No. 1128 DEL 21 DE SEPTIEMBRE DE 2022**

*"Por medio de la cual se determina la ubicación del Área de los Yacimientos de la Formación Carbonera del Campo Vireo – Contrato de Exploración y Explotación Oropéndola"*

**LA GERENTE DE GESTIÓN DE LA INFORMACIÓN TÉCNICA DE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH**

En uso de sus facultades legales, en especial las conferidas por la Ley 2056 de 2020, el Decreto 1142 de 2021 y las Resoluciones 40009 de 2021 y 767 de 2022, 1116 de 2022 y

**C O N S I D E R A N D O**

Que de conformidad con el artículo 332 de la Constitución Política: "El Estado es propietario del subsuelo y de los recursos naturales no renovables, sin perjuicio de los derechos adquiridos y perfeccionados con arreglo a las leyes preexistentes".

Que el Decreto - Ley 4137 del 03 de noviembre de 2011, *"Por el cual se cambia la naturaleza jurídica de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH",* dispuso en el numeral 17 del artículo 4, subrogado por el artículo 3 del Decreto 714 del 10 de abril de 2012*, "Por el cual se establece la estructura de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH y se dictan otras disposiciones",* que corresponde a esta Entidad *"Hacer seguimiento al cumplimiento de las normas técnicas relacionadas con la exploración y explotación de hidrocarburos dirigidas al aprovechamiento de los recursos de manera racional e integral".*

Que la Ley 2056 de 2020, determinó la distribución, objetivos, fines, administración, ejecución, control, el uso eficiente y la destinación de los ingresos provenientes de la explotación de los recursos naturales no renovables precisando las condiciones de participación de sus beneficiarios. Este conjunto de ingresos, asignaciones, órganos, procedimientos y regulaciones constituye el Sistema General de Regalías.

Que el numeral 5 del literal b) del artículo 7 de la Ley 2056 de 2020, estableció que la Agencia Nacional de Hidrocarburos o quien haga sus veces, desarrollará las actividades de liquidación, recaudo y transferencia en el ciclo de las regalías.

Que conforme lo establece el artículo 14 de la Ley 2056 del 30 de septiembre de 2020, la exploración y explotación de los recursos naturales no renovables, así como su fiscalización, forman parte del ciclo de regalías y compensaciones.

Que el artículo 17 de la Ley 2056 de 2020, establece que:

> *"La fiscalización de la exploración y explotación de recursos naturales no renovables, deberá estar orientada al cumplimiento de las normas y de las obligaciones derivadas de los contratos y convenios, títulos mineros y demás figuras que por mandato legal permiten la exploración y explotación de recursos naturales no renovables, incluidas las etapas de desmantelamiento, taponamientos, abandono y en general de cierres de operaciones tanto mineras como de hidrocarburos, según corresponda; igualmente incluye la determinación y verificación efectiva de los volúmenes de producción, la aplicación de buenas prácticas de exploración, explotación y producción, el cumplimiento de las normas de seguridad en labores mineras y de hidrocarburos, la verificación y el recaudo de regalías y compensaciones, como base fundamental para el funcionamiento del Sistema General de Regalías".*

Que el artículo 18 ibidem dispone, en relación con la liquidación de las regalías, que es *"el resultado de la aplicación de las variables técnicas asociadas con la producción y comercialización de hidrocarburos y minerales en un periodo determinado, tales como volúmenes de producción, precios base de liquidación, tasa de cambio representativa del mercado y porcentajes de participación de regalía por recurso natural no renovable, en las condiciones establecidas en la ley y en los contratos"*.

Que el artículo 38 ibidem establece lo siguiente para yacimientos en dos o más entidades territoriales:

> *"Para efectos de la liquidación de regalías y compensaciones de que trata el artículo 361 de la Constitución Política, cuando un yacimiento se encuentre ubicado en dos o más entidades territoriales, esta se realizará en forma proporcional a la participación de cada entidad en dicho yacimiento, independientemente del área de los municipios en los que se esté explotando en la fecha de corte de la liquidación. La Agencia Nacional de Hidrocarburos o la Agencia Nacional de Minería o quienes hagan sus veces, según corresponda, teniendo*

**RESOLUCIÓN No.1128 DEL 21 DE SEPTIEMBRE DE 2022**

*"Por medio de la cual se determina la ubicación del Área de los Yacimientos de la Formación Carbonera del Campo Vireo – Contrato de Exploración y Explotación Oropéndola"*

*en cuenta el área del yacimiento y los volúmenes de producción, definirán para cada caso, mediante resolución, la participación que corresponda a cada beneficiario."*

Que el Decreto 1142 de 2021 estableció en el artículo 3.1.1.1.2., las siguientes definiciones:

*"2. Área del Yacimiento de Hidrocarburos: Es el área procedente del mapa estructural o de curvas de isonivel al tope de la formación productora de un yacimiento de hidrocarburos, delimitada por los bordes de la trampa la cual está definida por el nivel de contacto agua-hidrocarburos hallado o el nivel más bajo conocido de hidrocarburos, fallas, plegamientos, cambios de facies, roca sello o cualquier otro evento geológico que no permita la transferencia de fluidos a través de él.*

*Para todos los efectos de este capítulo, es decir, para determinar los porcentajes de participación de las entidades territoriales que comparten yacimientos, se tendrá en cuenta la proyección en superficie del Área del Yacimiento de Hidrocarburos.".*

*(…)*

*4. Campo: Cuando se trate de producción de hidrocarburos, se entenderá como el área en cuyo subsuelo existen uno o más yacimientos.*

*5. Producción de Hidrocarburos: Se refiere al volumen producido de un yacimiento, en barriles de petróleo y/o al volumen de gas en pies cúbicos, medidos en condiciones estándar.*

*(…)*

*7. Yacimiento Convencional de Hidrocarburos: Formación rocosa donde ocurren acumulaciones de hidrocarburos en trampas estratigráficas y/o estructurales. Está limitado por barreras geológicas, tales como estratos impermeables, condiciones estructurales y agua en las formaciones, y se encuentra efectivamente aislado de cualquier yacimiento que pueda estar presente en la misma área o estructura geológica."*

Que el artículo 3.1.1.1.5. definió que "*Para efectos de determinar el porcentaje de participación en regalías y compensaciones generadas por la producción de un yacimiento ubicado en dos o más entidades territoriales o en espacios marítimos jurisdiccionales que beneficien a dos o más entidades territoriales, la Agencia Nacional de Hidrocarburos, o quien haga sus veces en materia de fiscalización, definirá el porcentaje del Área del Yacimiento de Hidrocarburos que se encuentre ubicada en cada una de las entidades territoriales. (…)"*, y requirió entre otros el *"Mapa de la división político-administrativa establecida por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi (IGAC) de las entidades territoriales involucradas en la distribución del yacimiento, cuyas coordenadas deben estar referidas al datum MAGNA - SIRGAS con proyección al origen central establecido por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi (IGAC). (…)"*, y el "*Señalamiento en kilómetros cuadrados (km2) y porcentual del área del yacimiento que corresponde a cada entidad territorial."*

Que el parágrafo 3° del artículo 3.1.1.1.5. ibidem, Definición del Área del Yacimiento de Hidrocarburos, establece:

*"La información a la que se refiere el presente artículo deberá ser actualizada en los siguientes eventos:*

1. *Cuando la compañía operadora presente el Formulario 6 "Informe de Terminación Oficial", o el que haga sus veces, para cada uno de los pozos exploratorios.*
2. *Cuando la compañía operadora considere necesario actualizar las coordenadas del yacimiento de acuerdo con la nueva información adquirida a través de la perforación de pozos exploratorios, en este caso presentará el Formulario 6 "Informe de Terminación Oficial", o el que haga sus veces, con la actualización de las coordenadas del yacimiento, informando así a la entidad fiscalizadora.*
3. *Cuando la compañía operadora presente el Informe Técnico Anual.*
4. *Cuando la compañía operadora solicite el inicio de explotación del campo.*
5. *Cuando la Agencia Nacional de Hidrocarburos, o quien haga sus veces en materia de fiscalización, así lo solicite."*

Que el artículo 3.1.1.1.6. ibidem estableció el mecanismo para definir el porcentaje de participación en yacimientos de hidrocarburos, así:

*"La Agencia Nacional de Hidrocarburos, o quien haga sus veces en materia de fiscalización, teniendo en cuenta la definición del área del yacimiento y a través de la aplicación de la fórmula de que trata el artículo 3.1.1.1.8. del presente Decreto, señalará mediante resolución, la ubicación de cada yacimiento productor de un campo y, en el caso que sea compartido por más de una entidad territorial, el porcentaje de participación en la distribución de regalías y compensaciones que corresponda a cada entidad territorial en cada yacimiento. (…)"*

**RESOLUCIÓN No. 1128 DEL 21 DE SEPTIEMBRE DE 2022**

*"Por medio de la cual se determina la ubicación del Área de los Yacimientos de la Formación Carbonera del Campo Vireo – Contrato de Exploración y Explotación Oropéndola"*

Que mediante el artículo 3.1.1.1.7. Límites de las entidades territoriales. *"Cuando existan límites dudosos de las entidades territoriales, la Agencia Nacional de Minería o la Agencia Nacional de Hidrocarburos, o quienes hagan sus veces en materia de fiscalización, determinarán el porcentaje de participación en regalías y compensaciones a aplicar a cada entidad territorial, con base en los límites provisionales a que se refiere la Ley 1447 de 2011 o las disposiciones que la modifiquen o sustituyan y demás normas reglamentarias, hasta tanto la delimitación entre las entidades territoriales se determine definitivamente por la autoridad competente".*

Que con base en lo establecido en el artículo 11 de la Ley 1447 de 2011, es responsabilidad del IGAC, la publicación oficial de los límites definidos de una entidad territorial.

Que mediante el artículo 3.1.1.1.8. ibidem, se estableció el cálculo de la participación de distribuciones de regalías y compensaciones generadas en títulos o campos con yacimientos mineros y de hidrocarburos ubicados en dos o más entidades territoriales, así:

> *"(…) El cálculo para definir las distribuciones de regalías y compensaciones de las entidades territoriales que se generen por la explotación de recursos naturales no renovables en yacimientos ubicados en dos o más municipios se realizará por medio de la siguiente fórmula y convenciones:*
>
> *%D = (%Y + %P) /2*
>
> *Donde:*
>
> *%D: Porcentaje de la participación de regalías y compensaciones para cada entidad territorial, generadas por la explotación del yacimiento mineral o de hidrocarburos.*
>
> *%Y: Porcentaje del área del yacimiento mineral o de hidrocarburos que corresponde a cada entidad territorial.*
>
> *%P: Porcentaje de la producción que corresponde a cada entidad territorial.*
>
> *(…)*
>
> *Parágrafo segundo. El procedimiento de cálculo establecido para definir la distribución de regalías y compensaciones de las entidades territoriales que trata el presente artículo aplicará también en el caso de que un yacimiento de hidrocarburos ubicado en una entidad territorial se explote o produzca a través de pozos desviados cuya localización en superficie se encuentre en una entidad territorial diferente."*

Que la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH en virtud de lo establecido en el artículo 7, literal B, numeral de la Ley 2056 del 30 de septiembre de 2020, además de las funciones establecidas en la ley, ejercerá entre otras, las relacionadas con la fiscalización de la exploración y explotación de los yacimientos hidrocarburíferos

Que la Resolución 40009 del 14 de enero de 2021, determinó los lineamientos generales y específicos para el ejercicio de las actividades relacionadas con la fiscalización de la exploración y explotación de los yacimientos hidrocarburíferos.

Que el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH mediante la Resolución 161 del 15 de abril de 2021, asignó a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones, la función de fiscalización de la exploración y explotación de hidrocarburos, función ostentada anteriormente por la Resolución 103 del 15 de marzo de 2019.

Que en virtud de la expedición de la Resolución 767 del 15 de julio de 2022, *"Por la cual se asignan unas funciones y se adoptan otras disposiciones"*, quedó derogada la Resolución 161 del 15 de abril de 2021.

Que mediante la Resolución 1116 del 16 de septiembre de 2022 *"Por la cual se adicionan unas funciones a la Resolución 767 del 15 de julio de 2022"*, se modificaron los Artículos 1º y 6º de la Resolución 767 del 15 de julio de 2022.

Que el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH mediante los numerales 5 y 6 del Artículo Sexto de la Resolución 767 del 15 de julio de 2022, *"Por la cual se asignan unas funciones y se adoptan otras disposiciones"*, asignó al Gerente de Gestión de la Información Técnica, adscrito a la Vicepresidencia Técnica, entre otras las siguientes funciones:

# RESOLUCIÓN No.1128 DEL 21 DE SEPTIEMBRE DE 2022

*"Por medio de la cual se determina la ubicación del Área de los Yacimientos de la Formación Carbonera del Campo Vireo – Contrato de Exploración y Explotación Oropéndola"*

*"5. Verificar la información, que en cumplimiento de lo establecido en el Decreto 1142 del 23 de septiembre de 2021, deben entregar los Operadores con el fin de definir los porcentajes de participación de las entidades territoriales que comparten yacimientos de hidrocarburos en sus límites y de esta forma liquidar la participación de dichas entidades territoriales en las regalías y compensaciones generadas por su explotación.*

*6. Expedir la resolución que determine la ubicación municipal de cada yacimiento productor de un campo y, en el caso que sea compartido por más de una entidad territorial, el porcentaje de participación en la distribución de regalías y compensaciones que corresponda a cada entidad territorial en cada yacimiento, previo cumplimiento de los requisitos señalados en el Decreto 1142 del 23 de septiembre de 2021 o el que lo modifique".*

Que según Formulario 9 "Informe Mensual de Producción – Pozos de Petróleo y Gas" del mes de agosto de 2022, el Campo Vireo produce de los Yacimientos C5 y C7 de la Formación Carbonera.

Que según la información espacial suministrada por la Compañía Perenco Colombia Limited Operadora del Contrato de Exploración y Explotación Oropéndola, el Campo Vireo produce de los Yacimientos C5 y C7 de la Formación Carbonera.

Que el Área del Yacimiento C5 de la Formación Carbonera del Campo Vireo, proyectada en superficie, según la división político-administrativa establecida por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi (IGAC), dispuesta, a través del link https://www.colombiaenmapas.gov.co/?e=-82.06431262695507,-3.0968063784409345,-63.827007939459925,12.811634811771054,4686&b=igac&u=0&t=29&servicio=200, con fecha de actualización IGAC 31-07-2022, se ubica, como lo muestra la figura 1, con la siguiente distribución de áreas:

| Yacimiento | Área (Km²) | Porcentaje | Departamento | Municipio |
|---|---|---|---|---|
| Carbonera C5 | 0.66576 | 63.0783% | Casanare | San Luis de Palenque |
| Carbonera C5 | 0.38969 | 36.9217% | Casanare | Orocué |
| | 1.05545 | 100.0000% | | |

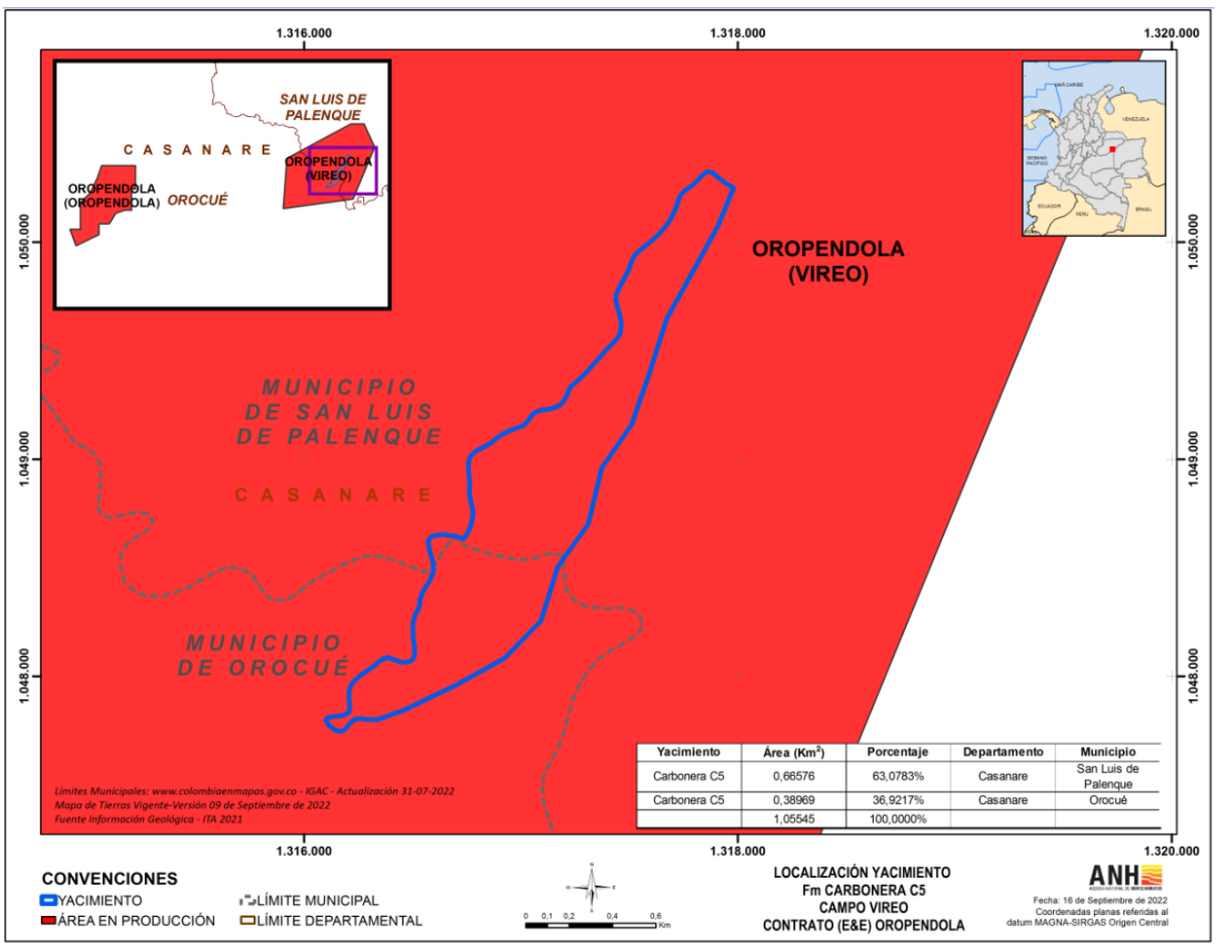


Figura 1. Localización Yacimiento C5 Formación Carbonera – Campo Vireo

**RESOLUCIÓN No.1128 DEL 21 DE SEPTIEMBRE DE 2022**

*"Por medio de la cual se determina la ubicación del Área de los Yacimientos de la Formación Carbonera del Campo Vireo – Contrato de Exploración y Explotación Oropéndola"*

Que el Área del Yacimiento C7 de la Formación Carbonera del Campo Vireo, proyectada en superficie, según la división político-administrativa establecida por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi (IGAC), dispuesta, a través del link https://www.colombiaenmapas.gov.co/?e=-82.06431262695507,-3.0968063784409345,-63.827007939459925,12.811634811771054,4686&b=igac&u=0&t=29&servicio=200, con fecha de actualización IGAC 31-07-2022, se ubica, como lo muestra la figura 2, con la siguiente distribución de áreas:

| Yacimiento | Área (Km²) | Porcentaje | Departamento | Municipio |
|---|---|---|---|---|
| Carbonera C7 | 0.28860 | 83.6740% | Casanare | San Luis de Palenque |
| Carbonera C7 | 0.05631 | 16.3260% | Casanare | Orocué |
| | 0.34491 | 100.0000% | | |

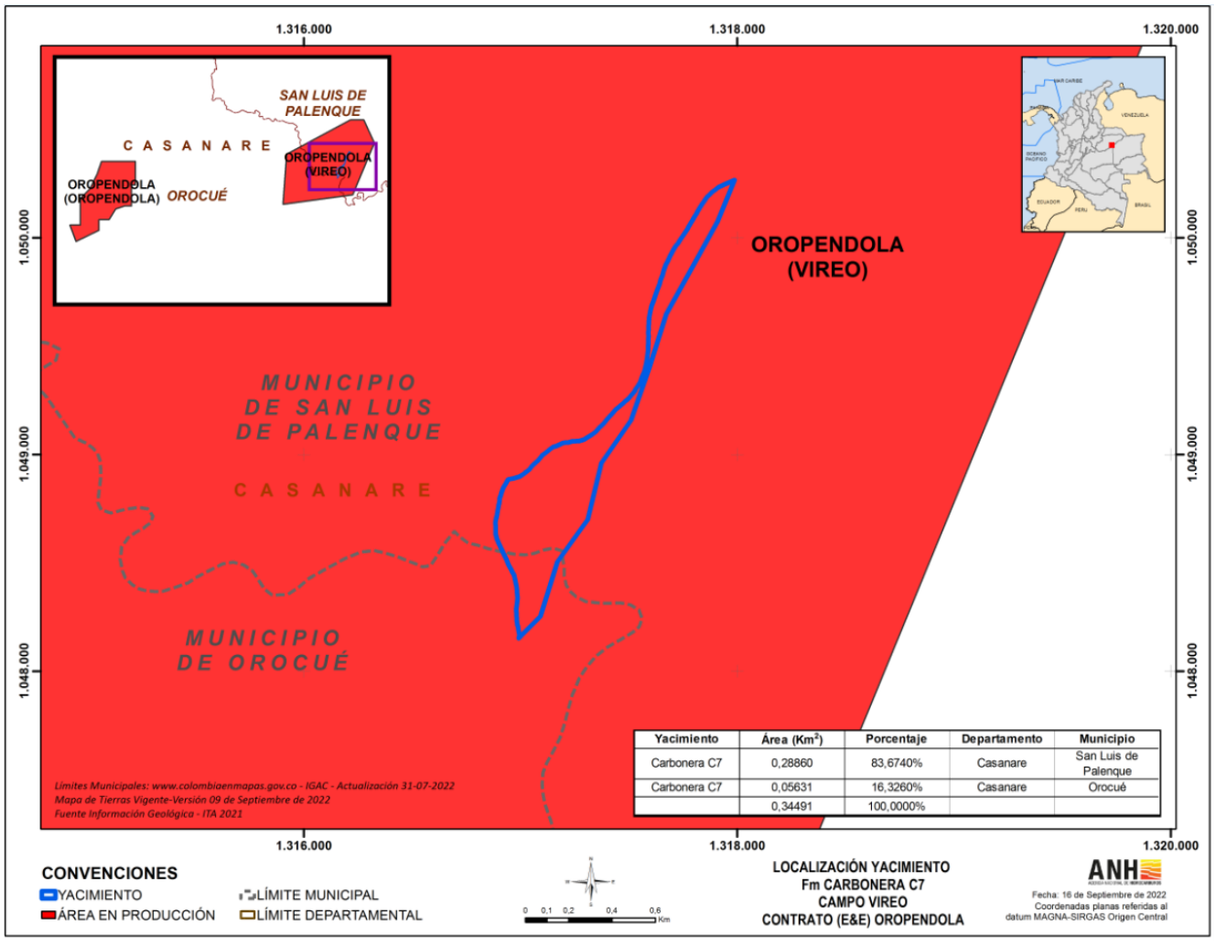


Figura 2. Localización Yacimiento C7 Formación Carbonera – Campo Vireo

Que de acuerdo con la comunicación IGAC radicada No. 2420SGEO-2022- 0002725-EE-001 No. Caso: 344462 del 8 de junio de 2022:

> *"(…) no existe un listado de límites dudosos, pues esto se determina después de iniciado cada proceso de deslinde. (…)*
>
> *Sin embargo, en la base de datos geográfica de límites de entidades territoriales (…) se encuentra asociado el atributo 'Proceso de la línea limítrofe', y en este se indica si el límite se encuentra en proceso de deslinde o si el límite es provisional."*

Que consultada la base de datos del IGAC de los límites oficiales de las entidades territoriales, en https://www.colombiaenmapas.gov.co/?e=-81.36118762695527,-2.701805614086038,-64.53013293945975,12.425681026933953,4686&b=igac&u=0&t=29&servicio=200,
la ubicación del Área de los Yacimientos de la Formación Carbonera del Campo Vireo para las entidades territoriales de San Luis de Palenque y Orocué, es la siguiente:

**RESOLUCIÓN No.1128 DEL 21 DE SEPTIEMBRE DE 2022**

*"Por medio de la cual se determina la ubicación del Área de los Yacimientos de la Formación Carbonera del Campo Vireo – Contrato de Exploración y Explotación Oropéndola"*

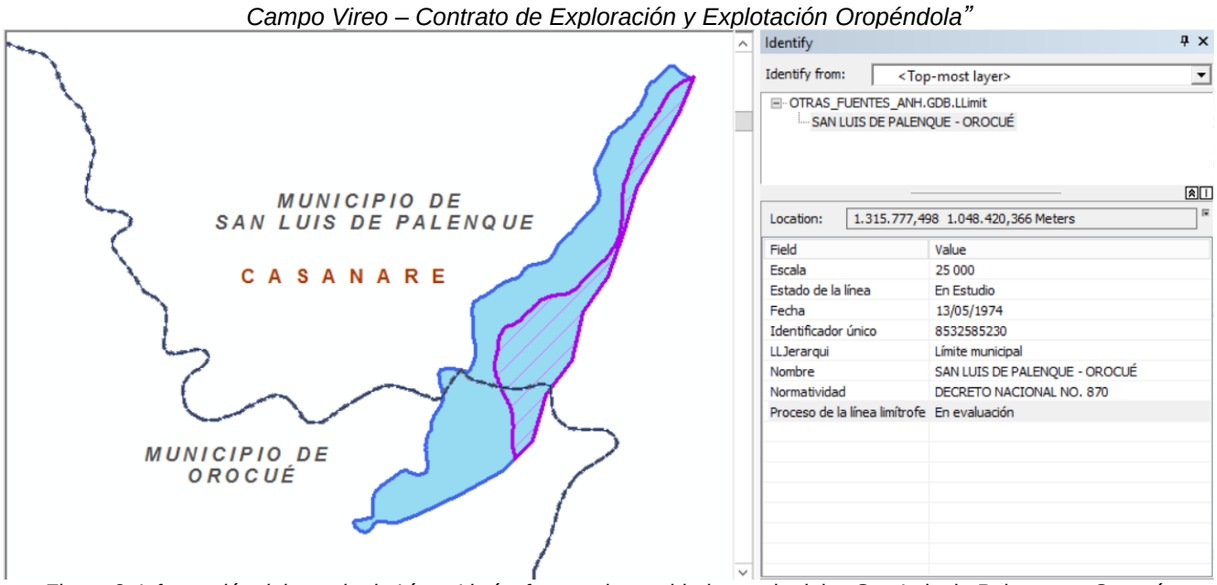


Figura 3. Información del estado de Línea Limítrofe entre las entidades territoriales San Luis de Palenque y Orocué, Fuente https://www.colombiaenmapas.gov.co/?e=-81.36118762695527,-2.701805614086038,-64.53013293945975,12.425681026933953,4686&b=igac&u=0&t=29&servicio=200

En mérito de lo expuesto en la parte considerativa del presente Acto Administrativo, la Agencia Nacional de Hidrocarburos,

**RESUELVE:**

**Artículo 1.** Determinar que el Área del Yacimiento C5 de la Formación Carbonera del Campo Vireo del Contrato de Exploración y Explotación Oropéndola, operado por la Compañía Perenco Colombia Limited, proyectada en superficie, con base en los Límites Oficiales de las Entidades Territoriales publicados por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi, se ubica con la siguiente distribución:

| Yacimiento | Área (Km$^2$) | Porcentaje | Departamento | Municipio |
|---|---|---|---|---|
| Carbonera C5 | 0.66576 | 63.0783% | Casanare | San Luis de Palenque |
| Carbonera C5 | 0.38969 | 36.9217% | Casanare | Orocué |
| | 1.05545 | 100.0000% | | |

**Artículo 2.** Determinar que el Área del Yacimiento C7 de la Formación Carbonera del Campo Vireo del Contrato de Exploración y Explotación Oropéndola, operado por la Compañía Perenco Colombia Limited, proyectada en superficie, con base en los Límites Oficiales de las Entidades Territoriales publicados por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi, se ubica con la siguiente distribución:

| Yacimiento | Área (Km$^2$) | Porcentaje | Departamento | Municipio |
|---|---|---|---|---|
| Carbonera C7 | 0.28860 | 83.6740% | Casanare | San Luis de Palenque |
| Carbonera C7 | 0.05631 | 16.3260% | Casanare | Orocué |
| | 0.34491 | 100.0000% | | |

**Artículo 3.** Notificar la presente resolución a la Compañía Perenco Colombia Limited, NIT. 860.032.463-4 al correo electrónico: notificaciones@co.perenco.com, por intermedio de su apoderado y/o Representante Legal o quien haga sus veces y, a los alcaldes de los municipios Orocué (Casanare) y San Luis de Palenque (Casanare) a los correos electrónicos: notificacionesjudiciales@orocue-casanare.gov.co y notificacionjudicial@sanluisdepalenque-casanare.gov.co, conforme lo prevén el artículo 66 y siguientes de la Ley 1437 de 2011, indicándole que contra la misma procede el recurso de reposición, el cual se interpondrá, tramitará y resolverá de acuerdo con lo dispuesto en el Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo.

**Parágrafo.** La Agencia Nacional de Hidrocarburos recibirá los recursos de conformidad con lo establecido en el artículo 76 de la Ley 1437 de 2011, en el correo electrónico: correspondeciaanh@anh.gov.co.

**Artículo 4**. Comunicar la presente resolución al Departamento Nacional de Planeación al correo electrónico notificacionesjudiciales@dnp.gov.co y a la Gerencia de Regalías y Derechos Económicos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos

**Artículo 5.** La presente resolución rige a partir de la fecha de su firmeza, de conformidad con lo previsto en el artículo 87 de la Ley 1437 de 2011.

Expedida en Bogotá D.C., el (21) de septiembre de 2022.

**NOTIFÍQUESE, COMUNÍQUESE Y CÚMPLASE**

**EDILSA AGUILAR GÓMEZ**
Gerente de Gestión de la Información Técnica

| | |
|---|---|
| Revisó: | José Francisco Peñaloza González/ Contratista / Componente Técnico |
| | Luz María Celis Lotero / Contratista / Componente Jurídico LMCL (20 sep. 2022 12:26 CDT) |
| Proyectó: | Diego Iván Mojica Corchuelo / Contratista / Componente Técnico Diego Mojica (20 sep. 2022 12:24 CDT) |
| | Daissy Ximena Fernández Urrea / Contratista / Componente Técnico Daissy Ximena Fernández Urrea (20 sep. 2022 12:22 CDT) |
| | Marcela Peña Ramírez / Contratista / Componente Técnico |