



Código validación comunicación: d6a2b

Número de expediente: 2026000407E

Código de validación expediente: 4def5

Código Dependencia: 3100

Acceso: Reservado (), Público (x), Clasificado ()

Bogotá, D.C.

Doctor (a)

**Jose Hernando Rodriguez**

Ocensa

jose.rodriguez@ocensa.com.co

Avenida Carrera 11 # 84-09 piso 10

Bogotá, D.C.

Asunto: Respuesta frente al radicado 1-2026-027599.

Respetados señores, reciban un cordial saludo.

En atención a la comunicación indicada en la referencia, remitida por Oleoducto Central S.A., en adelante OCENSA, mediante la cual presenta consideraciones respecto de la comunicación emitida por esta entidad con radicado de salida 2-2026-023203 del 26 de mayo de 2026, expedida dentro del proceso de revisión y fijación tarifaria en curso, la Dirección de Hidrocarburos procede emitiendo respuesta frente a los asuntos planteados, pero preliminarmente se realizará un serie de precisiones asociadas a las competencia y facultad de esta autoridad.

Frente a las manifestaciones realizadas por OCENSA respecto de la presunta improcedencia de los requerimientos efectuados por esta Dirección, resulta necesario precisar que la facultad de solicitar información dentro de los procesos de fijación y revisión tarifaria corresponde al ejercicio de las competencias legales y regulatorias atribuidas al Ministerio de Minas y Energía y no está supeditada a la valoración que realice el transportador sobre la pertinencia, utilidad o necesidad de dicha información.

La información requerida mediante comunicación con radicado de salida No. 2-2026-023203 del 26 de mayo de 2026, fue solicitada en ejercicio de las facultades de instrucción, análisis, evaluación y verificación inherentes al proceso de determinación tarifaria, con el propósito de validar la consistencia, trazabilidad y confiabilidad de la información presentada por la sociedad como soporte de la valoración del sistema de

---

**Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



transporte y de los demás componentes considerados para la determinación de la tarifa.

La determinación de tarifas de transporte por oleoductos constituye una actuación administrativa de naturaleza técnica, financiera, contable, económica y jurídica, cuya finalidad es establecer una tarifa ajustada al marco regulatorio vigente y sustentada en información objetiva, verificable y suficiente. En consecuencia, la metodología tarifaria define las variables, parámetros y criterios regulatorios aplicables al proceso, pero no limita, ni agota las facultades de la Administración para requerir la información que resulte necesaria para verificar la información presentada por el transportador y sustentar debidamente la decisión administrativa correspondiente.

Ahora bien, si bien el proceso de fijación tarifaria del servicio de transporte de hidrocarburos por oleoductos se encuentra regulado por disposiciones especiales contenidas en el Código de Petróleos, la Resolución 72146 de 2014 y las demás normas regulatorias que desarrollan dicha materia, lo cierto es que tales disposiciones establecen principalmente los criterios, variables, parámetros y metodologías para la determinación de las tarifas, sin regular de manera integral todos los aspectos procedimentales asociados a la actuación administrativa mediante la cual la autoridad adopta la decisión tarifaria correspondiente.

En ese contexto, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 34 de la Ley 1437 de 2011, Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo, según el cual las actuaciones administrativas se sujetarán al procedimiento administrativo común y principal previsto en dicho código, sin perjuicio de los procedimientos administrativos regulados por leyes especiales, las disposiciones del CPACA resultan aplicables al presente trámite en aquellos aspectos procedimentales que no se encuentran regulados expresamente por el régimen especial. Dentro de dichos aspectos se encuentran las facultades de instrucción de la actuación administrativa, el recaudo y valoración de pruebas, la verificación de los hechos relevantes para la decisión y el deber de motivación de los actos administrativos que pongan fin a la actuación.

Dicho esto, se recalca el deber que tiene la administración de adoptar sus decisiones con base en los hechos acreditados dentro de la actuación administrativa y en las pruebas e informes disponibles. En efecto, el artículo 42 de la Ley 1437 de 2011 dispone que, una vez otorgada a los interesados la oportunidad de expresar sus opiniones y con fundamento en las pruebas e informes obrantes en la actuación, la autoridad adoptará la decisión que corresponda, debidamente motivada.

En concordancia con lo anterior, el artículo 40 de la misma ley establece que durante la actuación administrativa y hasta antes de que se profiera la decisión de fondo



podrán aportarse, solicitarse y practicarse pruebas de oficio o a petición de los interesados, facultad que permite a esta entidad recaudar los elementos de juicio necesarios para verificar los hechos relevantes de la actuación y sustentar adecuadamente sus decisiones.

Bajo este entendimiento, la sociedad que pretenda el reconocimiento tarifario de activos, inversiones, terrenos, servidumbres, provisiones, costos de abandono o cualquier otro componente económico susceptible de generar efectos dentro de la estructura tarifaria, debe aportar los soportes necesarios para acreditar su existencia, valoración, titularidad, tratamiento contable y procedencia. En consecuencia, no resulta jurídicamente admisible pretender el reconocimiento de determinados valores dentro de la tarifa y, simultáneamente, sostener que la autoridad carece de facultades para solicitar la información necesaria para verificar los elementos que sirven de fundamento a tales reconocimientos.

La obligación de motivar adecuadamente la decisión tarifaria impide a esta Dirección limitarse a aceptar las conclusiones contenidas en los informes, avalúos o estudios aportados por el transportador. Por el contrario, la administración tiene el deber legal de verificar los supuestos, soportes y elementos de juicio que sustentan tales conclusiones, para lo cual puede requerir la información adicional que resulte necesaria dentro de la actuación administrativa.

Adicionalmente, las funciones asignadas a la Dirección de Hidrocarburos mediante el artículo 15 del Decreto 381 de 2012 comprenden, entre otras, la formulación, adopción, seguimiento y evaluación de las políticas, planes y programas relacionados con el subsector de hidrocarburos, así como el ejercicio de las actuaciones regulatorias y administrativas que correspondan respecto de las actividades sometidas a su competencia. Tales atribuciones necesariamente comprenden la facultad de requerir, analizar y verificar la información necesaria para adoptar decisiones debidamente motivadas dentro de los procedimientos regulatorios y tarifarios a su cargo.

En igual sentido, el régimen aplicable al transporte por oleoductos, Resolución 00574 del del 2026, expedida por esta Dirección de Hidrocarburos, la cual impone a los transportadores el deber de suministrar la información que esta solicite para el ejercicio de sus funciones. Al respecto, es preciso citar el numeral 22 del artículo 7 ibidem, que señala que es deber del transportador: *“Suministrar a la Dirección de Hidrocarburos toda la información que ésta le solicite con el fin de ejercer las actividades de regulación, supervisión y control del servicio de transporte de petróleo por oleoductos.”*

También cabe citar lo previsto en el numeral 02 del respectivo artículo 5, que trata de las funciones de la Dirección de Hidrocarburos, entre estas: *“Determinar la metodología, fijar y revisar las tarifas de transporte de petróleo por oleoductos, acorde con lo establecido en los artículos 56 y 57 del Código de Petróleos.”*

---

**Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Ahora, en cuanto a lo previsto en la Resolución 72146 de 2014, *Por la cual se establece la metodología para la fijación de tarifas por el transporte de crudo por oleoductos*”, es preciso mencionar el alcance que tiene su artículo 6, que señala **reglas para fijación de tarifa de trayectos existentes**, con el cual se establece que *“Una vez recibidos los documentos soporte, la Dirección de Hidrocarburos verificará y revisará la información y solicitará las aclaraciones, correcciones o adiciones que sean del caso, respecto a la información suministrada por el transportador, quien deberá responder dentro de los términos fijados por esta Dirección.”*

Por lo anterior, esta Dirección no encuentra procedente la interpretación según la cual únicamente puede requerirse aquella información, que, a juicio del transportador, resulte necesaria para efectuar el cálculo de la tarifa, pues corresponde exclusivamente a la autoridad administrativa y regulatoria determinar los elementos de juicio requeridos para adoptar una decisión tarifaria debidamente motivada.

Finalmente, en cuanto a las consideraciones relacionadas con la complejidad operativa, el volumen documental o los esfuerzos administrativos que implique la recopilación de la información solicitada no desvirtúan la obligación de colaboración con la administración, ni limitan las facultades de esta Dirección para requerir los documentos que considere necesarios para el cumplimiento de sus funciones. Tales circunstancias podrán ser valoradas para efectos de definir mecanismos razonables de entrega, organización o presentación de la información, los cuales se pueden coordinar de manera conjunta, pero no constituyen fundamento suficiente para relevar al transportador de su obligación de aportarla.

Por lo tanto, se reitera el requerimiento de información adicional indicado en la respuesta con radicado 2-2026-023203 del 26 de mayo del 2026, que se describe a continuación, precisando que la información que allegue OCENSA debe ser únicamente aquella que se está solicitando, lo cual implica un trabajo previo de revisión y depuración, con el fin de evitar reprocesos:

1. *Diligenciar y remitir el Anexo 1 – Valoración de Activos, debidamente suscrito por el representante legal, contador y revisor fiscal.*
2. *Presentar los estados financieros separados y comparativos, junto con sus respectivas notas explicativas comparativas, debidamente suscritos por el representante legal, contador y revisor fiscal para los periodos 2022- 2023, 2024 y 2025.*
3. *Remitir la factura del impuesto predial correspondiente a la vigencia 2026 de cada uno de los predios discriminados en el informe presentado.*
4. *Aportar la escritura pública que soporte el valor de las servidumbres constituidas, e informe con la relación de aquellas, certificado por el revisor fiscal.*
5. *Presentar una certificación suscrita por el representante legal y el revisor fiscal de la sociedad, mediante la cual se avalen los resultados de la auditoría y la información consignada en el Anexo 1 – Valoración de Activos.*

---

#### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



## 1. Sobre la vigencia de las tarifas.

Frente a las manifestaciones de OCENSA relacionadas con la vigencia de las tarifas que resulten del proceso tarifario en curso, esta Dirección se permite precisar lo siguiente:

En primer lugar, respecto de la actuación administrativa mediante la cual se definirá la tarifa aplicable al siguiente período tarifario de OCENSA, se informa que no existe un término perentorio para su expedición. Lo anterior obedece a que, en el presente caso, no fue posible adelantar la etapa de negociación entre transportador y remitentes, prevista en el artículo 5 de la Resolución 72146 del 2014, razón por la cual el Ministerio de Minas y Energía asumió el proceso de fijación de la tarifa mediante el acto administrativo.

Por otra parte, el artículo 6 ibidem estableció que, *“Como mínimo al primer día hábil del trimestre inmediatamente anterior al inicio del próximo periodo tarifario del trayecto existente, deberá emprenderse el proceso de fijación de la tarifa por medio de la publicación en el BTO de los documentos soporte de cada tarifa al que se refiere el parágrafo 1 del artículo 3o de la presente Resolución y su respectiva radicación en el Ministerio de Minas y Energía”*. De la anterior cita se desprende que el proceso tiene prevista una fecha de inicio, pero no un término límite para fijación de la tarifa.

Aclarado esto, considérese que en ejercicio de las competencias asignadas a esta autoridad, mediante el radicado de salida 2-2026-023203, se realizaron una serie de requerimientos, los cuales son indispensables para continuar con el proceso de revisión, validación y fijación tarifaria.

En consecuencia, mientras culmina la expedición de la nueva metodología tarifaria y se adopta la decisión definitiva sobre la tarifa aplicable al siguiente período tarifario de OCENSA, se prorrogará la vigencia de las tarifas actualmente vigentes, tomando como base los valores del último año tarifario, mediante la expedición del respectivo acto administrativo, con el fin de garantizar la continuidad del servicio y la seguridad jurídica durante el período de transición regulatoria.

Adicionalmente, se informa que no resulta procedente aplicar el factor anual de actualización tarifaria previsto en el artículo 15 de la Resolución 72146 de 2014 para el período 2026–2027. Lo anterior, debido a que el componente **K** de la fórmula tarifaria, en particular el correspondiente a la recuperación de la inversión inicial (**Io**), culmina su **Vida Útil Normativa (VUN)** el 30 de junio de 2026, razón por la cual desaparece el



supuesto técnico y económico que justificaba la aplicación de dicho mecanismo de actualización.

Es importante precisar que la metodología tarifaria prevista en la Resolución 72146 de 2014 establece que las inversiones reconocidas a través del componente **K**, en particular la inversión inicial (**Io**), hacen parte de la fórmula tarifaria únicamente durante el período definido para su recuperación (Vida Útil Normativa - VUN). Una vez culminado dicho período, cesa su reconocimiento dentro de la tarifa, por cuanto se entiende agotada la remuneración de la inversión inicialmente aprobada.

Adicionalmente, la normativa señala que el período de recuperación definido para una inversión no puede modificarse una vez establecido. Por esta razón, extender el reconocimiento de K más allá de la fecha prevista, incluso mediante la aplicación de un factor de actualización, implicaría en la práctica ampliar un horizonte de recuperación que la regulación expresamente mantiene fijo.

También vale la pena tener en cuenta que la metodología tarifaria busca que solo se remuneren inversiones que aún están pendientes de recuperación. En ese sentido, continuar reconociendo este componente después de junio de 2026 no sería consistente con el fin de la norma que reguló esta materia.

Si bien el último inciso de dicha disposición establece que *“Las tarifas vigentes del año tarifario anterior regirán hasta el momento en que se actualicen estas, y para su actualización se tendrán en cuenta los datos vigentes al 30 de junio del año tarifario vencido”*, dicha previsión debe interpretarse en armonía con las circunstancias particulares del presente proceso. En efecto, el vencimiento del período de remuneración de la inversión (VUN) y el proceso de actualización integral de la metodología tarifaria hacen necesario prorrogar transitoriamente la tarifa que se encuentra vigente, y evitando la aplicación de una actualización diseñada para un régimen metodológico que será sustituido.

Por último, y en consideración del proceso oficioso de fijación tarifaria que se encuentra adelantando esta entidad, y en vista de que no tuvo aplicación práctica el levantamiento de la suspensión de los artículos 5A, 5B, 5C, 5D de la Resolución 72146 de 2014, esta entidad también procederá con la revocatoria de la Resolución 232 del 2026, de lo cual se le notificará en oportunidad. En vista de lo anterior, una vez en firme aquella revocatoria no será necesario resolver el recurso formulado por OCENSA, por la carencia de objeto de la solicitud.

## **2. Sobre la etapa de negociación.**

---

### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



En cuanto a la solicitud de que esta Dirección emita una manifestación expresa en el sentido de confirmar la inaplicabilidad de la etapa de negociación prevista en los artículos 5A, 5B y 5C de la Resolución MME 72146 de 2014, lo siguiente:

Dadas las condiciones particulares del proceso tarifario actualmente en curso, se determinó que la fijación de la tarifa correspondiente al periodo de transición debía adelantarse de manera oficiosa por parte del Ministerio de Minas y Energía, sin surtir la referida etapa de negociación. Al respecto se tiene que esta entidad, en ejercicio de las facultades y competencias asignadas, realizó una serie de requerimientos de información a OCENSA, los cuales, hasta la fecha, se encuentran pendientes de ser atendidos, lo cual ha derivado en la necesidad de que se prorrogue la vigencia de la tarifa reconocida en el año anterior, pues, como lo establece su Vida Útil Normativa, su vigencia finaliza el 30 de junio del 2026.

Entonces, como consecuencia de la decisión de adelantar oficiosamente el proceso de fijación tarifaria, esta entidad procederá a revocar la Resolución 232 de 2026, por cuanto el levantamiento de la suspensión de los artículos 5A, 5B, 5C, 5D y 6 de la Resolución 72146 de 2014 perdió su finalidad práctica. Se puntualiza que, en atención a las facultades en cabeza de esta entidad descritas en el respectivo artículo 6, este no será objeto de la la revocatoria, lo cual implica que se mantenga activo.

Lo anterior no implica la inaplicabilidad de los demás componentes, variables, criterios y parámetros contenidos en la metodología tarifaria vigente que resulten pertinentes para el análisis y la determinación de la tarifa correspondiente, los cuales continuarán siendo aplicados en lo que resulte compatible.

En ese contexto, esta Dirección continuará con las gestiones en procura de validar información de los respectivos componentes de la infraestructura y fijar la tarifa, por lo cual se insiste en la necesidad de requerir la información técnica, financiera y jurídica.

### **3. Sobre la valoración CRD y las inversiones adicionales.**

Las manifestaciones realizadas por OCENSA respecto de la suficiencia de la información presentada, la aplicación de la metodología de Costo de Reposición Depreciado (CRD) y el tratamiento otorgado a las inversiones adicionales serán objeto de análisis técnico, financiero, contable y regulatorio dentro del expediente tarifario, una vez la sociedad allegue la totalidad de la información requerida mediante el radicado de salida 2-2026-023203 del 26 de mayo de 2026.

La sola afirmación de que las inversiones adicionales ya fueron descontadas o que no generan un reconocimiento duplicado en la tarifa no releva a esta autoridad de su de-





ber de verificar tales circunstancias con fundamento en los soportes técnicos, financieros, contables y documentales solicitados.

En ejercicio de las competencias previstas en los artículos 56 y 57 del Código de Petróleos, y las demás normas indicadas en la primera parte de esta respuesta, corresponde al Ministerio de Minas y Energía validar que la base de activos utilizada para la fijación tarifaria incluya únicamente aquellos activos susceptibles de reconocimiento, evitando tanto la exclusión de inversiones procedentes, como el eventual reconocimiento de activos previamente remunerados.

Sobre el particular, esta Dirección considera de la mayor relevancia hacer énfasis en que, de conformidad con lo dispuesto en el parágrafo 4 del artículo 7 de la Resolución 72146 de 2014, tanto la inversión inicial (**Io**) como las inversiones adicionales (**Ia**) deben remunerarse dentro del mismo período de recuperación definido para el primer período tarifario. Así: *“(...) tanto la inversión inicial (**Io**), como las inversiones (**Ia**), deben tener el mismo periodo de recuperación establecido en el primer periodo tarifario.”* En consecuencia, una vez culmina dicho período de recuperación (Vida Útil Normativa - VUN), cesa el reconocimiento tarifario de ambos componentes, sin que resulte procedente extender su remuneración, más allá del plazo expresamente previsto en la metodología.

Por otra parte, es necesario poner de manifiesto que, de la revisión preliminar del informe de valoración aportado por la sociedad se observa que este incorpora la totalidad de los componentes de la infraestructura existentes a la fecha de la valoración, aplicando la depreciación correspondiente; sin embargo, no permite identificar de manera expresa los activos reconocidos en el proceso tarifario de 2019, las inversiones ejecutadas con posterioridad, ni el tratamiento aplicado para evitar un eventual doble reconocimiento tarifario. En consecuencia, resulta indispensable contar con la información solicitada para verificar la trazabilidad de los activos, su correspondencia con la base de activos previamente reconocida y la correcta aplicación de la metodología de valoración.

Así mismo, se reitera que toda la información de carácter financiero y contable que sea aportada dentro del presente proceso deberá estar debidamente certificada y suscrita por el representante legal, el contador público y revisor fiscal de la sociedad, conforme a los artículos 36, 37 y 38 de la Ley 222 de 1995. Lo anterior garantiza la autenticidad, integridad, confiabilidad y verificabilidad de la información suministrada, permitiendo que constituya un soporte probatorio idóneo dentro del proceso de fijación tarifaria.

En consecuencia, esta Dirección mantiene en todos sus términos el requerimiento efectuado mediante el radicado de salida 2-2026-023203 del 26 de mayo de 2026, pues esta información constituye un insumo indispensable para la verificación de la





información, la determinación del justo valor de la infraestructura y la adopción de una decisión tarifaria debidamente motivada y ajustada al marco legal y regulatorio aplicable.

Por último, téngase en cuenta que la información que sea aportada, validada y verificada dentro del presente proceso constituirá la línea base para los posteriores procesos de fijación tarifaria, en la medida en que permitirá contar con una base técnica financiera y contable consolidada para la valoración de la inversión inicial (Io) y la verificación de las inversiones adicionales (Ia) susceptibles de reconocimiento tarifario.

Lo anterior permitirá garantizar la trazabilidad de los activos reconocidos, la adecuada identificación de las inversiones remuneradas en cada período tarifario y la depuración de la base de activos objeto de remuneración, evitando omisiones o dobles reconocimientos. Así mismo, contribuirá a que las futuras determinaciones tarifarias se fundamenten en el valor real y justo de la infraestructura efectivamente utilizada en la prestación del servicio de transporte por oleoductos, con base en información objetiva, verificable y consistente, conforme al marco legal y regulatorio aplicable.

#### **4. Frente al Anexo 1 – Valoración de Activos.**

Adicionalmente, la finalidad del referido anexo resulta indispensable para contrastar la información presentada por la sociedad en el presente proceso con aquella que soportó la fijación tarifaria del período 2019.

Sobre este último cabe mencionar que, como resultado de la revisión preliminar adelantada por esta Dirección, se evidenciaron diferencias entre la información contenida en ambos expedientes tarifarios, particularmente respecto de la composición, valoración y registro de determinados activos e inversiones. De allí la importancia de la información solicitada, pues tiene como propósito validar dichas diferencias y establecer la información que refleja de manera fiel la realidad técnica, financiera y contable de la infraestructura objeto de remuneración.

Esta actuación obedece al deber de verificación que corresponde al Ministerio de Minas y Energía dentro del procedimiento de fijación tarifaria, en virtud del cual debe determinar el justo valor de la infraestructura empleada en la prestación del servicio de transporte por oleoductos, garantizando que la tarifa se fundamente en información objetiva, suficiente, verificable y consistente. Lo anterior resulta indispensable para asegurar una remuneración adecuada de las inversiones efectivamente reconocibles, preservar el equilibrio económico entre los agentes y proteger el interés público que orienta la regulación tarifaria, conforme a lo previsto en los artículos 56 y 57 del Código de Petróleos y a los principios de legalidad, motivación, transparencia y eficacia que rigen la actuación administrativa.

---

#### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



En consecuencia, esta Dirección mantiene el requerimiento de información efectuado mediante el radicado de salida 2-2026-023203 del 26 de mayo de 2026, por constituir un insumo indispensable para el ejercicio de las funciones de evaluación, verificación y validación que le corresponden dentro del proceso de fijación tarifaria. En tal virtud, OCENSA deberá aportar, en los términos solicitados, la información financiera disponible requerida, a fin de que esta autoridad cuente con los elementos de juicio suficientes para adoptar una decisión debidamente motivada, técnica y jurídicamente sustentada.

#### **5. En cuanto a los estados financieros y sus notas explicativas.**

En relación con la manifestación de OCENSA según la cual no cuenta con estados financieros anuales comparativos dictaminados por el revisor fiscal, sino únicamente con estados financieros de carácter trimestral, esta Dirección precisa que el requerimiento contenido en el radicado de salida 2-2026-023203 del 26 de mayo de 2026, constituye un acto de instrucción expedido en ejercicio de las facultades legales de recaudo y verificación probatoria dentro de la presente actuación administrativa, razón por la cual su cumplimiento resulta obligatorio en los términos en que fue formulado.

En consecuencia, no corresponde al administrado determinar el alcance, pertinencia o necesidad de la información requerida, ni sustituir el contenido del requerimiento con fundamento en su propia valoración. Corresponde exclusivamente a esta autoridad definir los elementos de juicio necesarios para la adecuada instrucción de la actuación administrativa y para la adopción de una decisión debidamente motivada.

Ahora bien, la afirmación de OCENSA según la cual no cuenta con estados financieros anuales dictaminados por el revisor fiscal requiere ser aclarada, toda vez que el artículo 34 de la Ley 222 de 1995 establece que, a fin de cada ejercicio social y, por lo menos una vez al año, las sociedades deberán cortar sus cuentas y preparar y difundir estados financieros de propósito general, debidamente certificados. A su turno, el artículo 37 de la misma ley dispone que dichos estados financieros deben ser certificados por el representante legal y el contador público bajo cuya responsabilidad se hubieren preparado, mientras que el artículo 38 prevé que, cuando la sociedad se encuentre obligada a tener revisor fiscal, los estados financieros certificados deberán estar acompañados de la opinión profesional de dicho órgano de fiscalización.

En ese orden, la circunstancia de que la sociedad prepare estados financieros de períodos intermedios no desvirtúa, ni sustituye la obligación legal de preparar los estados financieros de propósito general correspondientes al cierre de cada ejercicio

---

#### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



social. Por consiguiente, si OCENSA sostiene que no cuenta con alguno de los estados financieros solicitados, deberá explicar de manera expresa las razones jurídicas y fácticas que sustentan dicha afirmación y aportar los soportes documentales correspondientes.

En todo caso, la información financiera y contable que sea allegada dentro de la presente actuación administrativa deberá corresponder a la que repose en los archivos de la sociedad y encontrarse debidamente certificada y, cuando resulte procedente conforme a la ley, dictaminada por el revisor fiscal, de manera que pueda ser valorada como soporte probatorio idóneo dentro del proceso de fijación tarifaria.

#### **6. Sobre las facturas del impuesto predial.**

Esta Dirección considera que la información predial requerida guarda relación con la verificación de los activos incorporados dentro de la valoración presentada por la sociedad y constituye un elemento relevante para contrastar la identificación e individualización de los predios asociados a la infraestructura objeto de análisis.

Por tal razón, se mantiene el requerimiento efectuado mediante el radicado de salida 2-2026-023203 del 26 de mayo de 2026.

#### **7. Sobre las escrituras de servidumbre y la certificación del revisor fiscal.**

Si los valores asociados a servidumbres fueron incorporados dentro del ejercicio de valoración presentado por OCENSA, la Administración debe contar con los elementos necesarios para verificar su existencia, alcance, valoración y tratamiento regulatorio.

En consecuencia, se mantiene el requerimiento relacionado con la relación de servidumbres, los soportes documentales correspondientes y la certificación emitida por revisor fiscal respecto de la información financiera y patrimonial asociada a dichos conceptos.

#### **8. Sobre el factor de ajuste tarifario.**

Frente a este punto, se reitera lo indicado con el radicado de salida 2-2026-023203: para el presente proceso no resulta procedente la aplicación del Factor de Ajuste Tarifario (A), previsto en el artículo 8, *Factor de ajuste tarifario* de la Resolución 72146 de 2014, ya que la vigencia de la tarifa del anterior año tarifario será prorrogada hasta la emisión de la nueva metodología.

#### **9. Frente el proyecto P-135.**

---

##### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Las manifestaciones realizadas por OCENSA respecto del tratamiento tarifario del Proyecto P-135 serán objeto del análisis técnico, financiero, contable y regulatorio correspondiente una vez culmine la **Vida Útil Normativa (VUN)** de dicha infraestructura, momento en el cual esta Dirección verificará el cumplimiento de las condiciones metodológicas y regulatorias aplicables para determinar el tratamiento tarifario que corresponda.

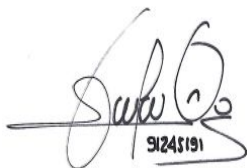
#### 10. Sobre el fondo de abandono.

La información relacionada con el Fondo de Abandono y las provisiones contables requerida previamente, se reitera que debe ser allegada a esta autoridad, en atención a lo dispuesto en el parágrafo 2 del artículo 3 de la Resolución 72146 de 2014.

Ahora, la existencia de provisiones contables registradas bajo normas internacionales de información financiera no excluye la facultad de la Administración para solicitar los soportes que permitan verificar la naturaleza, origen, tratamiento y eventual incidencia tarifaria de los recursos eventualmente obtenidos por fondo de abandono, lo cual se podrá certificar a través de dictamen emitido por su revisor fiscal.

En mérito de lo expuesto, esta Dirección reitera la procedencia de los requerimientos formulados mediante la comunicación con radicado de salida 2-2026-023203 del 26 de mayo de 2026 y continuará adelantando el proceso de prórroga de la vigencia de la tarifa y de revisión y fijación tarifaria con fundamento en la información que obra en el expediente y aquella que resulte necesaria para adoptar una decisión debidamente motivada, técnica y jurídicamente sustentada.

Atentamente,



Julián Flórez Quiroga  
Director  
Dirección de Hidrocarburos

Documento firmado electrónicamente amparado en las disposiciones referidas por la Ley 527 de 1999.

---

#### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Radicado Padre: 1-2026-027599

Elaboró: Cristian Raúl Gaviria Araque

Revisó: Angie Katherine Mejía González, Jeimmy Alejandra Ramírez Rincón, Julián Flórez Quiroga

Aprobó: Julián Flórez Quiroga

---

**Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180