



Bogotá D.C, 10 de junio de 2026

Señores

**Ministerio de Minas y Energía**

Atn. Sra. Angie Katherine Mejía González

Coordinadora Grupo de Transporte de Hidrocarburos y demás Combustibles

Dirección de Hidrocarburos

Centro Administrativo Nacional CAN - Calle 43 No. 57-31

Ciudad

**Referencia:** Respuesta al comunicado con radicado No. 2-2026-023203 del 26 de mayo de 2026 – Proceso de fijación tarifaria para OCENSA

Respetada doctora Mejía,

Oleoducto Central S.A. ("OCENSA" o la "Sociedad") se permite acusar recibo de la comunicación con radicado No. 2-2026-023203 del 26 de mayo de 2026 (la "Comunicación"), mediante la cual la Dirección de Hidrocarburos emitió respuesta a las consideraciones y observaciones presentadas por la Sociedad dentro del proceso de revisión y fijación tarifaria actualmente en curso.

En primer lugar, OCENSA resalta y agradece el acompañamiento, la gestión y la disposición que ha demostrado la Dirección de Hidrocarburos (la "DH") durante el desarrollo del presente proceso regulatorio y tarifario, así como la atención prestada a las inquietudes, aclaraciones y comentarios formulados por esta empresa. En particular, valoramos los esfuerzos orientados a brindar certeza jurídica, continuidad regulatoria y claridad metodológica para efectos de la fijación de la tarifa para el transporte de crudo por oleoductos, en aplicación del marco jurídico vigente, lo cual ha permitido avanzar de manera coordinada en la revisión tarifaria derivada del vencimiento del período de remuneración y vida útil normativa del sistema de transporte.

En este sentido, y una vez revisado el contenido de la Comunicación, OCENSA manifiesta las siguientes consideraciones respecto de los puntos allí desarrollados:

**Vigencia de las tarifas**

La Sociedad entiende la posición de la DH en el sentido de que la Resolución MME 232 de 2026, así como el oficio aclaratorio con radicado No. 2-2026-012670 del 1 de abril de 2026, contienen elementos que permiten avanzar en el entendimiento del alcance temporal de la medida transitoria adoptada para el proceso de fijación tarifaria de OCENSA, sin perjuicio de que está pendiente la expedición de la resolución definitiva que complementa lo dispuesto por la Resolución MME 232 de 2026, en concordancia con el recurso interpuesto por esta Sociedad.



Carrera 11 No. 84-09 Piso 10  
Bogotá, D.C., Colombia  
Teléfono: [57-1] 325 0200  
[www.ocensa.com.co](http://www.ocensa.com.co)

Igualmente, OCENSA entiende que la vigencia de las tarifas resultantes del proceso actualmente en curso permanecerá aplicable hasta tanto se expida la nueva metodología tarifaria para el transporte de crudo por oleoductos y se adopten las decisiones regulatorias definitivas correspondientes.

Asimismo, en concordancia con lo expuesto anteriormente, entendemos que la DH se encuentra adelantando la expedición de una resolución complementaria orientada a aclarar determinados aspectos de la Resolución 232 de 2026 en concordancia con el recurso presentado por OCENSA, con el propósito de brindar mayor claridad y seguridad jurídica al proceso.

### **Actualización y proyección tarifaria**

OCENSA entiende que, de conformidad con la precisión efectuada por la Dirección de Hidrocarburos, para la entidad existe plena vigencia y aplicabilidad del artículo 7º de la Resolución MME 72146 de 2014 dentro del proceso tarifario actualmente en curso, considerando que la Resolución MME 232 de 2026 únicamente habilitó transitoriamente el levantamiento de la suspensión de los artículos 5A, 5B, 5C, 5D y 6 de dicha resolución. No obstante, resulta fundamental señalar que mediante comunicación del 9 de abril de 2026 con el radicado 2-2026-013804, la DH confirmó que no resultaba aplicable la etapa de negociación prevista en los artículos 5A, 5B y 5C de la misma resolución.

En consecuencia, para la Sociedad resulta esencial que se aclare con certeza que, si bien la totalidad de los componentes, variables, parámetros y criterios regulatorios contenidos en la metodología vigente continúan siendo aplicables para efectos del proceso de la determinación tarifaria correspondiente al proceso derivado del vencimiento de la vida útil normativa y el período de remuneración del sistema, la etapa de negociación entre transportadores y remitentes que también está contemplado en los mencionados artículos de la Resolución MME 72146 de 2014, dicho proceso no aplicará para los efectos de la fijación de la tarifa aplicable a OCENSA en virtud de la Resolución MME 232 de 2026 y así lo reflejará la resolución complementaria orientada a aclarar determinados aspectos de la Resolución 232 de 2026.

### **Valoración VUN**

En relación con las consideraciones efectuadas por la DH respecto de la valoración del sistema bajo metodología de Costo de Reposición Depreciado (CRD), la Sociedad aclara que toda la información necesaria para el cálculo de la tarifa dentro del proceso de revisión extemporánea por vencimiento del período de remuneración y vida útil normativa fue entregada mediante el expediente tarifario radicado el pasado 30 de marzo de 2026, en el marco de la regulación vigente contenida en el Código de Petróleos, en la Resolución MME 72146 de 2014, y en la Resolución MME 232 de 2026.

Lo anterior, con el propósito de determinar el justo valor del oleoducto, garantizando que la valoración refleje adecuadamente las condiciones técnicas, operativas y financieras de la infraestructura objeto de remuneración tarifaria.



Para tal efecto, se entregó el correspondiente informe de valoración, el cual incorpora el avalúo de los activos del sistema, incluyendo, entre otros, ductos, obras civiles, maquinaria y equipos asociados a estaciones de bombeo y medición, bunkers, terrenos y demás conceptos relacionados, tales como licencias, llenado de línea, servidumbres y costos de desmantelamiento.

En efecto, el avalúo entregado responde a lo dispuesto por el artículo 57 del Código de Petróleos, y por la Resolución MME 72146 de 2014, parágrafo 4º, artículo 7º, en el cual se establece que *“(...) para determinar la utilidad líquida equitativa del transportador, el oleoducto se valorizara bajo la metodología de Costo de Reposición Depreciado – DRC según la definición del concejo de Normas Internacionales de Valoración – IVSC”*.

Respecto de lo anterior debe resaltarse que las normas IVSC establecen que para la determinación del DRC se debe primero determinar el Costo de Reposición a Nuevo de un bien nuevo similar que tenga utilidad o función equivalente, para posteriormente determinar el Costo de Reposición Depreciado, entendido como el valor obtenido a partir del costo a nuevo al cual se le deducen todas las formas de depreciación acumulada, incluyendo deterioro físico, obsolescencia funcional y obsolescencia externa o económica, con el fin de reflejar la condición y utilidad real del activo a la fecha de valoración.

Con este resultado se garantiza el reconocimiento del valor del sistema en operación para la prestación del servicio en las condiciones actuales, sin considerar dentro de dicha valoración el valor histórico de las inversiones ejecutadas para garantizar la confiabilidad, integridad y continuidad operativa desde el inicio del período de remuneración en julio de 2011 hasta la fecha de vencimiento de dicho período en junio de 2026.

En atención al parágrafo 4º del artículo 7º de la Resolución MME 72146 de 2014 citado en la comunicación, resulta necesario precisar, en primer lugar, que las inversiones adicionales (la) que entraron en operación en períodos anteriores, tal como fue explicado dentro del proceso de determinación del Costo de Reposición Depreciado, no están siendo consideradas o ya fueron descontadas dentro del ejercicio de valoración e informe presentado.

En segundo lugar, dicha disposición corresponde a la aplicación conceptual de un criterio regulatorio razonable respecto del cual se debe entender que se considera incorporado dentro del ejercicio de valoración presentado, como se menciona en el párrafo anterior.

Adicionalmente, todas las inversiones adicionales en activos realizadas desde el primer año tarifario (2011–2012) hasta el último año tarifario (2024–2025), no han finalizado su período de remuneración, debido a que, al ser incorporadas en cada período tarifario bajo la fórmula del Factor de Remuneración de Capital del Ingreso Anual Reconocible por Remuneración al Capital (componente (K) de la Fórmula Anexa No. 1 de la Resolución MME 72146 de 2014), producen como resultado un valor anual constante replicado durante el número de años tarifarios definidos para remunerar la inversión.

En consecuencia, cada inversión y activo que entra en operación e incorpora remuneración tarifaria obtiene un nuevo período individual de remuneración de quince (15) años. Por lo tanto, el único valor cuyo período efectivo de remuneración culmina en junio de 2026 corresponde al valor del sistema reconocido como inversión inicial (lo) dentro del primer



período tarifario fijado en el año 2011, el cual actualmente es sustituido por el nuevo valor del sistema determinado mediante la metodología de Costo de Reposición Depreciado, conforme a la regulación vigente.

En este sentido, la Sociedad considera que la información solicitada en los numerales 1 al 5 del punto 3 de la comunicación no hace parte de la información que requiere la DH dentro del proceso de aplicación de la metodología tarifaria para la determinación del justo valor del sistema, ni del cálculo del componente de remuneración al capital (K) bajo la metodología vigente aplicable al proceso de revisión extemporánea actualmente en curso.

Por lo anterior, consideramos que esta información no hace parte de aquella que, de conformidad con la ley y la regulación, OCENSA esté en la obligación de entregar a la DH, al no ser información estrictamente necesaria para que el MME adelante el proceso de la fijación de la tarifa, teniendo en cuenta las siguientes consideraciones:

1. **Respecto de la solicitud asociada a Diligenciar y remitir el Anexo 1 – Valoración de Activos, debidamente suscrito por el representante legal, contador y revisor fiscal:** Este anexo comprende dos grupos de información, donde la primera parte responde a información financiera, y la segunda al ejercicio resultante del informe de avalúo presentado por OCENSA.

Respecto a la información financiera, OCENSA emite anualmente el informe anual consolidado de las inversiones reales del último año tarifario certificadas por Revisor Fiscal, y es información con la que ya cuenta la DH.

Respecto a la segunda parte de la información solicitada por el MME en la Comunicación, OCENSA ya presentó al Ministerio el informe de valoración DRC, el cual constituye una valoración técnica integral del sistema operativo actual, y que fue elaborada por un tercero especializado que, entendemos, atiende precisamente a la metodología dispuesta para la fijación del componente de remuneración al capital (K) en el escenario de vencimiento de la VUN. Según lo expuesto, dicha información corresponde a lo que las variables de la metodología requieren para que el Ministerio pueda ejercer su función de fijación de la tarifa aplicable al transporte de crudo por oleoductos por parte de OCENSA.

Lo expuesto demuestra con claridad que el MME ya cuenta con toda la información necesaria y suficiente, de conformidad con lo estrictamente requerido por la ley y la regulación, para ejercer sus competencias para fijar la tarifa aplicable a la Sociedad.

Por esta razón, y de conformidad con lo dispuesto por nuestro ordenamiento jurídico y la jurisprudencia y doctrina aplicable, consideramos que no resulta ajustado a la normatividad que gobierna este asunto, ni tampoco necesario ni razonable, que la Sociedad proceda con la entrega de información que no requiere el MME para la fijación de la referida tarifa, en especial de aquella información descrita en el Anexo 1 de la Comunicación.

A lo anterior debe agregarse que, sin perjuicio de lo ya expuesto respecto de lo previsto en el ordenamiento jurídico aplicable sobre este asunto, la atención de la solicitud contenida en la Comunicación en los términos y condiciones planteados



por la DH supondría para OCENSA un proceso operativo y técnico de alta complejidad, que requeriría actividades adicionales de recopilación, depuración y validación de información, sin que ello resulte indispensable para que el MME adelante el análisis tarifario conforme a la metodología actualmente vigente.

2. **Respecto de la solicitud de 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,** debe señalarse que OCENSA no cuenta con estados financieros consolidados de forma anual debidamente certificados por revisor fiscal, pero si los tiene, con tal calificación, de forma trimestral. Al respecto, en el mismo sentido del punto anterior, debe tenerse en cuenta que esta información no hace parte de aquella que, de conformidad con la ley y la regulación, OCENSA esté en la obligación de entregar a la DH, al no ser información estrictamente necesaria para que el MME adelante el proceso de la fijación de la tarifa.
3. **Respecto de la solicitud asociada a remitir la factura del impuesto predial correspondiente a la vigencia 2026 de cada uno de los predios discriminados en el informe presentado,** resaltamos igualmente que esta información no hace parte de aquella que, de conformidad con la ley y la regulación, OCENSA esté en la obligación de entregar a la DH, al no ser información estrictamente necesaria para que el MME adelante el proceso de la fijación de la tarifa.
4. **Respecto de la solicitud asociada a aportar la escritura pública que soporte el valor de las servidumbres constituidas, e informe con la relación de aquellas, certificado por el revisor fiscal,** exponemos que esta información abarca aproximadamente 2.880 predios, cada uno con su respectiva escritura de servidumbre. Dichos documentos se encuentran almacenados en carpetas individuales por predio, por lo que no reposan en un único repositorio. Lo anterior implica que la extracción de esta información debe hacerse de manera individual.

En este sentido, la recopilación de esta documentación requiere la dedicación de un recurso a tiempo completo. Adicionalmente, el peso total de la información demanda una capacidad de almacenamiento significativa (en el orden de gigabytes), para consolidar en una sola carpeta la totalidad de lo solicitado.

En todo caso, debe tenerse en cuenta que esta información no hace parte de aquella que, de conformidad con la ley y la regulación, OCENSA esté en la obligación de entregar a la DH, al no ser información estrictamente necesaria para que el MME adelante el proceso de la fijación de la tarifa.



## **Factor de Ajuste Tarifario (A)**

La Sociedad entiende la posición manifestada por la DH respecto de la suspensión temporal de la aplicación y estimación del Factor de Ajuste Tarifario (A) dentro de la estructura tarifaria actualmente evaluada, considerando la naturaleza transitoria y excepcional de las tarifas objeto del presente proceso.

En consecuencia, OCENSA entiende que las consideraciones asociadas a la aplicación del artículo 8º de la Resolución MME 72146 de 2014, y los ajustes previamente identificados respecto del componente de remuneración al capital (K), serán analizados posteriormente dentro del escenario regulatorio y metodológico definitivo que adopte la Dirección de Hidrocarburos.

## **Procedimiento de fijación de tarifas**

La Sociedad entiende que, dadas las condiciones excepcionales y los tiempos asociados al presente proceso tarifario, la DH procederá a realizar directamente la fijación de las tarifas aplicables al sistema de transporte de OCENSA con fundamento en la metodología vigente y la información técnica, financiera y metodológica aportada por la Sociedad.

Considerando que la Resolución MME 232 de 2026 habilitó transitoriamente el levantamiento de la suspensión de los artículos 5A, 5B, 5C, 5D y 6 de dicha resolución, y que posteriormente, mediante comunicación del 9 de abril de 2026 con el radicado 2-2026-013804 se confirmó que no resultaba aplicable la etapa de negociación prevista en los artículos 5A, 5B y 5C de la misma resolución, resulta conveniente que mediante resolución aclaratoria de la Resolución MME 232 de 2026 se incluya que el proceso de negociación dispuesto por tales artículos de la Resolución MME 72146 de 2014 ya no serán parte de la revisión tarifaria.

## **Tratamiento del Proyecto de Ampliación P-135**

La Sociedad entiende la posición manifestada por la DH respecto de mantener el tratamiento tarifario independiente del Proyecto de Ampliación P-135 hasta el vencimiento de su período tarifario especial el 30 de junio de 2027, conforme a lo previsto en el artículo 13 de la Resolución 72146 de 2014.

En consecuencia, la Sociedad entiende que los activos asociados al Proyecto P-135 deberán excluirse temporalmente de la inversión inicial (Io) utilizada para las Tarifas Transitorias, evitando así una doble remuneración de activos que actualmente cuentan con un esquema específico de recuperación tarifaria.

Asimismo, OCENSA manifiesta que dio pleno cumplimiento a lo dispuesto por la normatividad aplicable para la determinación de la tarifa aplicable al transporte de crudo por oleoductos, incorporando los activos asociados al Proyecto P-135 como inversiones proyectadas (Ia) dentro de la estimación correspondiente al segundo semestre de 2027 bajo metodología de Costo de Reposición Depreciado (DRC), una vez finalice su período especial de recuperación tarifaria.





De igual manera, los volúmenes asociados al referido proyecto serán incorporados en la variable de proyección de volúmenes (Q) a partir de dicho momento, manteniendo consistencia entre la remuneración de los activos y la demanda regulatoria considerada dentro de la tarifa.

Lo anterior permite preservar la integridad económica, técnica y operacional de la prestación del servicio de transporte por oleoductos, garantizando coherencia entre la incorporación de activos, la recuperación eficiente de las inversiones, y las condiciones operativas reales y proyectadas del sistema de transporte.

### Fondo de abandono

OCENSA entiende las precisiones efectuadas por la DH respecto de la posibilidad regulatoria de incorporar en la tarifa un componente asociado al fondo de abandono, sujeto al cumplimiento de los requisitos técnicos, regulatorios y ambientales establecidos en la Resolución MME 72146 de 2014.

Se aclara que, respecto la provisión contable a la que se refiere este punto de la Comunicación, corresponde a un reconocimiento efectuado en cumplimiento de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), particularmente en aplicación de la NIC 37 y NIC 16, en lo relacionado al reconocimiento de obligaciones presentes y a la incorporación de los costos estimados de desmantelamiento. En ese sentido, dicha provisión refleja la mejor estimación del valor presente de esta obligación, y, por lo tanto, constituye un reconocimiento contable bajo NIIF, sin corresponder a recursos previamente recaudados o incorporados en periodos tarifarios anteriores por parte de OCENSA.

En todo caso, resaltamos igualmente que esta información no hace parte de aquella que, de conformidad con la ley y la regulación, OCENSA esté en la obligación de entregar a la DH, al no ser información estrictamente necesaria para que el MME adelante el proceso de la fijación de la tarifa.

Finalmente, la Sociedad reitera su compromiso de continuar colaborando activamente con la DH dentro del proceso de revisión y fijación tarifaria actualmente en curso, con el propósito de garantizar la adecuada aplicación del marco regulatorio vigente y la continuidad en la prestación eficiente y segura del servicio público de transporte de por el oleoducto.

Agradecemos la atención y consideración prestadas a la presente comunicación, y quedamos atentos a las instrucciones que la Dirección tenga a bien impartir.

Atentamente,

DocuSigned by:  
  
A3F182AE5FD042B...  
**CAMILO ANDRES MEZA CAMPUZANO**  
**C.C. No. 79945825**  
Representante Legal Suplente  
**OLEODUCTO CENTRAL S.A. - OCENSA**  
NIT 800.251.163-0

DS  


Initial  




Carrera 11 No. 84-09 Piso 10  
Bogotá, D.C., Colombia  
Teléfono: [57-1] 325 0200  
[www.ocensa.com.co](http://www.ocensa.com.co)