

## Ecopetrol invertirá más de US\$170 millones en transporte y US\$100 millones en regasificadora de Coveñas

Nov 19, 2025



En la VIII Cumbre de Petróleo, Gas y Energía, el presidente del Grupo Ecopetrol, Ricardo Roa, presentó un balance de las operaciones de la compañía y anunció inversiones en exploración, transporte, gas y energías renovables.

Roa informó que en 2025 Ecopetrol tenía previsto perforar 10 pozos exploratorios, pero cerró el año con 13 pozos, con una inversión aproximada de US\$328 millones. La producción promedio entre enero y septiembre alcanzó 751.000 barriles por día, cifra que representa el nivel más alto en nueve años.

Durante su intervención, el presidente del Grupo señaló que Ecopetrol declaró la comercialidad de los campos Gato de Mato, Lorio, Toritos y Saltador, ubicados en el Bloque Llanos 123. Explicó que estas decisiones permiten avanzar hacia la fase de sanción de proyectos y la posterior obtención de licencias ambientales. Agregó que los recursos continúan en proceso de maduración técnica, pasando de la categoría de recursos contingentes o reservas 3P hacia etapas de viabilidad comercial.

Roa afirmó que estos desarrollos fortalecen la sostenibilidad del portafolio de recursos y amplían la vida útil de los hallazgos, en línea con la estrategia exploratoria que la compañía ejecuta en distintas regiones del país.

En materia financiera, Ecopetrol informó que avanza en un plan de ahorros que, en los últimos tres años, alcanzará \$15 billones. Roa indicó que este monto equivale al recuento de una reforma tributaria y fue logrado mediante programas de eficiencia y optimización interna.

En el frente de gas, la compañía confirmó que la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales habilitó la plataforma marítima de Coveñas para el desarrollo del proyecto de regasificación que permitirá importar entre 100 y 400 Gb/día, en tanto se cubren los faltantes previstos antes de la entrada en operación del proyecto Sirius en 2030. Ecopetrol también anunció oferta de gas firme por entre 48 y 60 Gb de ETU desde el 1 de diciembre de 2025 hasta el 31 de mayo de 2026.

En cuanto a refinación, Roa señaló que luego de un primer semestre con restricciones operativas, las cargas retornaron a niveles cercanos a 420.000 barriles por día.

El presidente también confirmó el cierre de la transacción mediante la cual Ecopetrol adquirió cerca de 12 proyectos de energía renovable, equivalentes a 1.3 GW en capacidad solar y eólica, provenientes de la estatal noruega Statkraft.

Sobre la estrategia de transición energética, Roa explicó que la capacidad de generación limpia del Grupo alcanzará 3.3 GW, lo que convertirá a Ecopetrol en el mayor autogenerador de energía renovable del país. Para 2025, la empresa ejecutará inversiones adicionales por US\$753 millones en proyectos de energía, con el fin de reducir costos operativos. Actualmente, la energía representa el 26% del costo de levantamiento.

El presidente recordó que en la hoja de ruta definida hace dos años y medio se incluyeron metas para 2030: incorporar 900 MW de energía limpia, reducir 25 petajatos de consumo energético y disminuir emisiones de gases de efecto invernadero. Indicó que estas metas se cumplirán el próximo año y que varias ya se encuentran en ejecución.

Roa informó además que Ecopetrol dejará instalados entre 3 y 6 GW en proyectos eólicos y solares. Entre los hitos recientes mencionó la entrada en operación de la planta solar El Portón del Sol, con 128 MW de capacidad, que corresponde a la primera frontera comercial de autogeneración remota del Grupo y surge del cierre de la primera fase de un proyecto solar de 600 MW. También anunció que está en marcha una segunda fase con 700 MW de energía eólica, desarrollada con Statkraft.

En materia de transporte, el Grupo Ecopetrol ejecutará inversiones por más de US\$170 millones, orientadas a optimizar la infraestructura de transporte de crudos y combustibles. De ese monto, cerca de US\$100 millones corresponden a inversiones realizadas por Cenit para habilitar la logística y la infraestructura necesarias para la importación de gas natural licuado (GNL) en Coveñas.

Comenta...

Nov 19, 2025



En la VIII Cumbre de Petróleo, Gas y Energía, el presidente del Grupo Ecopetrol, Ricardo Roa, presentó un balance de las operaciones de la compañía y anunció inversiones en exploración, transporte, gas y energías renovables.

Roa informó que en 2025 Ecopetrol tenía previsto perforar 10 pozos exploratorios, pero cerró el año con 13 pozos, con una inversión aproximada de US\$328 millones. La producción promedio entre enero y septiembre alcanzó 751.000 barriles por día, cifra que representa el nivel más alto en nueve años.

Durante su intervención, el presidente del Grupo señaló que Ecopetrol declaró la comercialidad de los campos Gato de Mato, Lorio, Toritos y Saltador, ubicados en el Bloque Llanos 123. Explicó que estas decisiones permiten avanzar hacia la fase de sanción de proyectos y la posterior obtención de licencias ambientales. Agregó que los recursos continúan en proceso de maduración técnica, pasando de la categoría de recursos contingentes o reservas 3P hacia etapas de viabilidad comercial.

Roa afirmó que estos desarrollos fortalecen la sostenibilidad del portafolio de recursos y amplían la vida útil de los hallazgos, en línea con la estrategia exploratoria que la compañía ejecuta en distintas regiones del país.

En materia financiera, Ecopetrol informó que avanza en un plan de ahorros que, en los últimos tres años, alcanzará \$15 billones. Roa indicó que este monto equivale al recuento de una reforma tributaria y fue logrado mediante programas de eficiencia y optimización interna.

En el frente de gas, la compañía confirmó que la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales habilitó la plataforma marítima de Coveñas para el desarrollo del proyecto de regasificación que permitirá importar entre 100 y 400 Gb/día, en tanto se cubren los faltantes previstos antes de la entrada en operación del proyecto Sirius en 2030. Ecopetrol también anunció oferta de gas firme por entre 48 y 60 Gb de ETU desde el 1 de diciembre de 2025 hasta el 31 de mayo de 2026.

En cuanto a refinación, Roa señaló que luego de un primer semestre con restricciones operativas, las cargas retornaron a niveles cercanos a 420.000 barriles por día.

El presidente también confirmó el cierre de la transacción mediante la cual Ecopetrol adquirió cerca de 12 proyectos de energía renovable, equivalentes a 1.3 GW en capacidad solar y eólica, provenientes de la estatal noruega Statkraft.

Sobre la estrategia de transición energética, Roa explicó que la capacidad de generación limpia del Grupo alcanzará 3.3 GW, lo que convertirá a Ecopetrol en el mayor autogenerador de energía renovable del país. Para 2025, la empresa ejecutará inversiones adicionales por US\$753 millones en proyectos de energía, con el fin de reducir costos operativos. Actualmente, la energía representa el 26% del costo de levantamiento.

El presidente recordó que en la hoja de ruta definida hace dos años y medio se incluyeron metas para 2030: incorporar 900 MW de energía limpia, reducir 25 petajatos de consumo energético y disminuir emisiones de gases de efecto invernadero. Indicó que estas metas se cumplirán el próximo año y que varias ya se encuentran en ejecución.

Roa informó además que Ecopetrol dejará instalados entre 3 y 6 GW en proyectos eólicos y solares. Entre los hitos recientes mencionó la entrada en operación de la planta solar El Portón del Sol, con 128 MW de capacidad, que corresponde a la primera frontera comercial de autogeneración remota del Grupo y surge del cierre de la primera fase de un proyecto solar de 600 MW. También anunció que está en marcha una segunda fase con 700 MW de energía eólica, desarrollada con Statkraft.

En materia de transporte, el Grupo Ecopetrol ejecutará inversiones por más de US\$170 millones, orientadas a optimizar la infraestructura de transporte de crudos y combustibles. De ese monto, cerca de US\$100 millones corresponden a inversiones realizadas por Cenit para habilitar la logística y la infraestructura necesarias para la importación de gas natural licuado (GNL) en Coveñas.

Comenta...

Nov 19, 2025



En la VIII Cumbre de Petróleo, Gas y Energía, el presidente del Grupo Ecopetrol, Ricardo Roa, presentó un balance de las operaciones de la compañía y anunció inversiones en exploración, transporte, gas y energías renovables.

Roa informó que en 2025 Ecopetrol tenía previsto perforar 10 pozos exploratorios, pero cerró el año con 13 pozos, con una inversión aproximada de US\$328 millones. La producción promedio entre enero y septiembre alcanzó 751.000 barriles por día, cifra que representa el nivel más alto en nueve años.

Durante su intervención, el presidente del Grupo señaló que Ecopetrol declaró la comercialidad de los campos Gato de Mato, Lorio, Toritos y Saltador, ubicados en el Bloque Llanos 123. Explicó que estas decisiones permiten avanzar hacia la fase de sanción de proyectos y la posterior obtención de licencias ambientales. Agregó que los recursos continúan en proceso de maduración técnica, pasando de la categoría de recursos contingentes o reservas 3P hacia etapas de viabilidad comercial.

Roa afirmó que estos desarrollos fortalecen la sostenibilidad del portafolio de recursos y amplían la vida útil de los hallazgos, en línea con la estrategia exploratoria que la compañía ejecuta en distintas regiones del país.

En materia financiera, Ecopetrol informó que avanza en un plan de ahorros que, en los últimos tres años, alcanzará \$15 billones. Roa indicó que este monto equivale al recuento de una reforma tributaria y fue logrado mediante programas de eficiencia y optimización interna.

En el frente de gas, la compañía confirmó que la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales habilitó la plataforma marítima de Coveñas para el desarrollo del proyecto de regasificación que permitirá importar entre 100 y 400 Gb/día, en tanto se cubren los faltantes previstos antes de la entrada en operación del proyecto Sirius en 2030. Ecopetrol también anunció oferta de gas firme por entre 48 y 60 Gb de ETU desde el 1 de diciembre de 2025 hasta el 31 de mayo de 2026.

En cuanto a refinación, Roa señaló que luego de un primer semestre con restricciones operativas, las cargas retornaron a niveles cercanos a 420.000 barriles por día.

El presidente también confirmó el cierre de la transacción mediante la cual Ecopetrol adquirió cerca de 12 proyectos de energía renovable, equivalentes a 1.3 GW en capacidad solar y eólica, provenientes de la estatal noruega Statkraft.

Sobre la estrategia de transición energética, Roa explicó que la capacidad de generación limpia del Grupo alcanzará 3.3 GW, lo que convertirá a Ecopetrol en el mayor autogenerador de energía renovable del país. Para 2025, la empresa ejecutará inversiones adicionales por US\$753 millones en proyectos de energía, con el fin de reducir costos operativos. Actualmente, la energía representa el 26% del costo de levantamiento.

El presidente recordó que en la hoja de ruta definida hace dos años y medio se incluyeron metas para 2030: incorporar 900 MW de energía limpia, reducir 25 petajatos de consumo energético y disminuir emisiones de gases de efecto invernadero. Indicó que estas metas se cumplirán el próximo año y que varias ya se encuentran en ejecución.

Roa informó además que Ecopetrol dejará instalados entre 3 y 6 GW en proyectos eólicos y solares. Entre los hitos recientes mencionó la entrada en operación de la planta solar El Portón del Sol, con 128 MW de capacidad, que corresponde a la primera frontera comercial de autogeneración remota del Grupo y surge del cierre de la primera fase de un proyecto solar de 600 MW. También anunció que está en marcha una segunda fase con 700 MW de energía eólica, desarrollada con Statkraft.

En materia de transporte, el Grupo Ecopetrol ejecutará inversiones por más de US\$170 millones, orientadas a optimizar la infraestructura de transporte de crudos y combustibles. De ese monto, cerca de US\$100 millones corresponden a inversiones realizadas por Cenit para habilitar la logística y la infraestructura necesarias para la importación de gas natural licuado (GNL) en Coveñas.

Comenta...

Nov 19, 2025



En la VIII Cumbre de Petróleo, Gas y Energía, el presidente del Grupo Ecopetrol, Ricardo Roa, presentó un balance de las operaciones de la compañía y anunció inversiones en exploración, transporte, gas y energías renovables.

Roa informó que en 2025 Ecopetrol tenía previsto perforar 10 pozos exploratorios, pero cerrará el año con 13 pozos, con una inversión aproximada de US\$328 millones. La producción promedio entre enero y septiembre alcanzó 751.000 barriles por día, cifra que representa el nivel más alto en nueve años.

Durante su intervención, el presidente del Grupo señaló que Ecopetrol declaró la comercialización de los campos Gato de Mato, Lorito, Toritos y Saltador, ubicados en el Bloque Llanos 123. Explicó que estas decisiones permiten avanzar hacia la fase de sanción de proyectos y la posterior obtención de licencias ambientales. Agregó que los recursos continúan en proceso de maduración técnica, pasando de la categoría de recursos contingentes o reservas 3P hacia etapas de viabilidad comercial.

Roa afirmó que estos desarrollos fortalecen la sostenibilidad del portafolio de recursos y amplían la vida útil de los hallazgos, en línea con la estrategia explotatoria que la compañía ejecuta en distintas regiones del país.

En materia financiera, Ecopetrol informó que avanza en un plan de ahorros que, en los últimos tres años, alcanzará \$15 billones. Roa indicó que este monto equivale al recuento de una reforma tributaria y fue logrado mediante programas de eficiencia y optimización interna.

En el frente de gas, la compañía confirmó que la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales habilitó la plataforma marítima de Coveñas para el desarrollo del proyecto de regassificación que permitirá importar entre 100 y 400 Gb por día, en tanto se cubren los faltantes previstos antes de la entrada en operación del proyecto Sirius en 2030. Ecopetrol también anunció oferta de gas firme por entre 48 y 60 Gb de ETU desde el 1 de diciembre de 2025 hasta el 31 de mayo de 2026.

En cuanto a refinación, Roa señaló que luego de un primer semestre con restricciones operativas, las cargas retornaron a niveles cercanos a 420.000 barriles por día.

El presidente también confirmó el cierre de la transacción mediante la cual Ecopetrol adquirió cerca de 12 proyectos de energía renovable, equivalentes a 1.3 GW en capacidad solar y eólica, provenientes de la estatal noruega Statkraft.

Sobre la estrategia de transición energética, Roa explicó que la capacidad de generación limpia del Grupo alcanzará 3.3 GW, lo que convertirá a Ecopetrol en el mayor autogenerador de energía renovable del país. Para 2025, la empresa ejecutará inversiones adicionales por US\$753 millones en proyectos de energía, con el fin de reducir costos operativos. Actualmente, la energía representa el 26% del costo de levantamiento.

El presidente recordó que en la hoja de ruta definida hace dos años y medio se incluyeron metas para 2030: incorporar 900 MW de energía limpia, reducir 25 petajoules de consumo energético y disminuir emisiones de gases de efecto invernadero. Indicó que estas metas se cumplirán el próximo año y que varía ya se encuentran en ejecución.

Roa informó además que Ecopetrol dejará instalados entre 3 y 5 GW en proyectos eólicos y solares. Entre los hitos recientes mencionó la entrada en operación de la planta solar El Portón del Sol, con 128 MW de capacidad, que corresponde a la primera frontera comercial de autogeneración remota del Grupo y surge del cierre de la primera fase de un proyecto solar de 600 MW. También anunció que está en marcha una segunda fase con 700 MW de energía eólica, desarrollada con Statkraft.

En materia de transporte, el Grupo Ecopetrol ejecutará inversiones por más de US\$170 millones, orientadas a optimizar la infraestructura de transporte de crudos y combustibles. De ese monto, cerca de US\$100 millones corresponden a inversiones realizadas por Cenit para habilitar la logística y la infraestructura necesarias para la importación de gas natural licuado (GNL) en Coveñas.

Comenta...

Nov 19, 2025



En la VIII Cumbre de Petróleo, Gas y Energía, el presidente del Grupo Ecopetrol, Ricardo Roa, presentó un balance de las operaciones de la compañía y anunció inversiones en exploración, transporte, gas y energías renovables.

Roa informó que en 2025 Ecopetrol tenía previsto perforar 10 pozos exploratorios, pero cerrará el año con 13 pozos, con una inversión aproximada de US\$328 millones. La producción promedio entre enero y septiembre alcanzó 751.000 barriles por día, cifra que representa el nivel más alto en nueve años.

Durante su intervención, el presidente del Grupo señaló que Ecopetrol declaró la comercialización de los campos Gato de Mato, Lorito, Toritos y Saltador, ubicados en el Bloque Llanos 123. Explicó que estas decisiones permiten avanzar hacia la fase de sanción de proyectos y la posterior obtención de licencias ambientales. Agregó que los recursos continúan en proceso de maduración técnica, pasando de la categoría de recursos contingentes o reservas 3P hacia etapas de viabilidad comercial.

Roa afirmó que estos desarrollos fortalecen la sostenibilidad del portafolio de recursos y amplían la vida útil de los hallazgos, en línea con la estrategia explotatoria que la compañía ejecuta en distintas regiones del país.

En materia financiera, Ecopetrol informó que avanza en un plan de ahorros que, en los últimos tres años, alcanzará \$15 billones. Roa indicó que este monto equivale al recuento de una reforma tributaria y fue logrado mediante programas de eficiencia y optimización interna.

En el frente de gas, la compañía confirmó que la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales habilitó la plataforma marítima de Coveñas para el desarrollo del proyecto de regassificación que permitirá importar entre 100 y 400 Gb por día, en tanto se cubren los faltantes previstos antes de la entrada en operación del proyecto Sirius en 2030. Ecopetrol también anunció oferta de gas firme por entre 48 y 60 Gb de ETU desde el 1 de diciembre de 2025 hasta el 31 de mayo de 2026.

En cuanto a refinación, Roa señaló que luego de un primer semestre con restricciones operativas, las cargas retornaron a niveles cercanos a 420.000 barriles por día.

El presidente también confirmó el cierre de la transacción mediante la cual Ecopetrol adquirió cerca de 12 proyectos de energía renovable, equivalentes a 1.3 GW en capacidad solar y eólica, provenientes de la estatal noruega Statkraft.

Sobre la estrategia de transición energética, Roa explicó que la capacidad de generación limpia del Grupo alcanzará 3.3 GW, lo que convertirá a Ecopetrol en el mayor autogenerador de energía renovable del país. Para 2025, la empresa ejecutará inversiones adicionales por US\$753 millones en proyectos de energía, con el fin de reducir costos operativos. Actualmente, la energía representa el 26% del costo de levantamiento.

El presidente recordó que en la hoja de ruta definida hace dos años y medio se incluyeron metas para 2030: incorporar 900 MW de energía limpia, reducir 25 petajoules de consumo energético y disminuir emisiones de gases de efecto invernadero. Indicó que estas metas se cumplirán el próximo año y que varía ya se encuentran en ejecución.

Roa informó además que Ecopetrol dejará instalados entre 3 y 5 GW en proyectos eólicos y solares. Entre los hitos recientes mencionó la entrada en operación de la planta solar El Portón del Sol, con 128 MW de capacidad, que corresponde a la primera frontera comercial de autogeneración remota del Grupo y surge del cierre de la primera fase de un proyecto solar de 600 MW. También anunció que está en marcha una segunda fase con 700 MW de energía eólica, desarrollada con Statkraft.

En materia de transporte, el Grupo Ecopetrol ejecutará inversiones por más de US\$170 millones, orientadas a optimizar la infraestructura de transporte de crudos y combustibles. De ese monto, cerca de US\$100 millones corresponden a inversiones realizadas por Cenit para habilitar la logística y la infraestructura necesarias para la importación de gas natural licuado (GNL) en Coveñas.

Comenta...