

# CANACOL ENERGY LTD.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS  
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2023



## INFORME DE LA ADMINISTRACIÓN

La administración es responsable de la exactitud, integridad y objetividad de los estados financieros consolidados de Canacol Energy Ltd. (la "Corporación") dentro de límites razonables de materialidad. Los estados financieros consolidados fueron elaborados por la administración de acuerdo con las Normas de Contabilidad NIIF [Normas Internacionales de Información Financiera] emitidas por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad. La Administración ha establecido y mantiene un sistema de controles internos que está diseñado para dar seguridad razonable de que los activos están protegidos contra la pérdida o el uso no autorizado y que la información financiera es confiable y exacta.

Los auditores externos de la Corporación, KPMG LLP, han auditado los estados financieros consolidados para el año terminado el 31 de diciembre de 2022. Los auditores externos de la Corporación, PricewaterhouseCoopers LLP, han auditado los estados financieros para el año terminado el 31 de diciembre de 2023. Su auditoría incluyó las pruebas y los procedimientos que ellos consideraron necesarios para dar seguridad razonable de que los estados financieros se presentan adecuadamente de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.

El Comité de Auditoría de la Junta Directiva ha examinado en detalle los estados financieros consolidados con la administración y los auditores externos. El Comité de Auditoría ha informado sus hallazgos a la Junta Directiva, la cual ha aprobado los estados financieros consolidados.

(firmado) "Charle Gamba"

Charle Gamba  
Presidente y Director Ejecutivo

(firmado) "Jason Bednar"

Jason Bednar  
Vicepresidente Financiero

21 de marzo de 2024



## Informe de los Auditores Independientes

A los señores Accionistas de Canacol Energy Ltd.

---

### Nuestra opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de Canacol Energy Ltd. y sus subsidiarias (conjuntamente, la Corporación) al 31 de diciembre de 2023 y su desempeño financiero y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Contables NIIF emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (Normas Contables NIIF).

### Lo que hemos auditado

Los estados financieros consolidados de la Corporación comprenden:

- el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2023;
- el estado consolidado de operaciones y resultados (pérdidas) integrales por el año terminado en esa fecha;
- el estado consolidado de cambios en el patrimonio por el año terminado en esa fecha;
- el estado consolidado de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha; y
- las notas a los estados financieros consolidados, que incluyen información sobre políticas contables significativas y otra información explicativa.

---

### Bases para la opinión

Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Canadá. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección de *Responsabilidades del auditor independiente en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados* del presente informe.

Consideramos que la evidencia de auditoría que obtuvimos es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión.

### Independencia

Somos independientes de la Corporación de conformidad con los requerimientos éticos que son relevantes para nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en Canadá. Hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos.

---

### Asuntos clave de la auditoría

Los asuntos clave de la auditoría son aquellos asuntos que, a nuestro juicio profesional, han sido más significativos en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2023. Estos asuntos se abordaron en el contexto de nuestra auditoría de los estados

PricewaterhouseCoopers LLP  
Suncor Energy Centre, 111 5th Avenue South West, Suite 3100, Calgary, Alberta, Canadá T2P 5L3  
T.: +1 403 509 7500, F.: +1 403 781 1825, Fax para correo: ca\_calgary\_main\_fax@pwc.com



financieros consolidados en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre los mismos, y no proporcionamos una opinión por separado sobre estos asuntos.

#### Asunto clave de la auditoría

##### **Impacto de las reservas de gas natural y petróleo en los activos netos de desarrollo y producción (D&P) y recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos**

*Véase la nota 2 - Bases de preparación, nota 3 - Principales políticas contables, nota 5 - Propiedad, planta y equipo y nota 15 - Impuesto de renta de los estados financieros consolidados.*

Al 31 de diciembre de 2023, la Corporación tenía USD 681,0 millones de propiedad, planta y equipo neto, que incluía activos de D&P. El gasto por agotamiento y depreciación fue de USD 75,9 millones por el año terminado en esa fecha. Los activos de D&P dentro de cada unidad generadora de efectivo (UGE) se agotan utilizando el método de la unidad de producción por referencia a la relación entre la producción del periodo y las reservas probadas más probables correspondientes, teniendo en cuenta los costos de desarrollo futuros estimados necesarios para poner en producción dichas reservas. Las reservas probadas más probables se estiman en función de la producción prevista, los precios previstos de las materias primas, los costos previstos de regalías y operativos y el momento de los futuros planes y costos de desarrollo. Las reservas probadas más probables son evaluadas por ingenieros de reservas independientes de la Corporación (expertos de la administración).

El saldo de activos por impuestos diferidos ascendía a USD 261,2 millones al 31 de diciembre de 2023. Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que sea probable que se disponga de utilidades gravables futuras contra las que se pueda utilizar la diferencia temporal. Las utilidades gravables futuras estimadas se basan en

#### Modo en el que el asunto clave se ha tratado en la auditoría

Nuestro enfoque para abordar el asunto incluyó los siguientes procedimientos, entre otros:

- Se probó cómo la administración determinó las reservas probadas más probables, lo que incluyó lo siguiente:
  - Se evaluó la razonabilidad de los supuestos significativos utilizados:
    - Previsión de la producción, previsión de los costos de regalías y operativos, y el momento de los futuros planes y costos de desarrollo, considerando el desempeño pasado y actual en determinadas UGE, y si estos supuestos eran consistentes con la evidencia obtenida en otras áreas de la auditoría.
    - Los precios previstos de las materias primas, comparando las previsiones para determinadas UGE con las condiciones contractuales pertinentes y los precios históricos del gas natural publicados por las autoridades gubernamentales.
    - El trabajo de los expertos de la administración se utilizó en la realización de los procedimientos para evaluar la razonabilidad de las reservas probadas más probables utilizadas para determinar el gasto por agotamiento y los activos por impuestos diferidos. Como base para utilizar este trabajo, se evaluó la competencia, capacidad y objetividad de los expertos de la administración, se entendió el trabajo realizado y se evaluó lo adecuado del trabajo como evidencia de auditoría. Los



Asunto clave de la auditoría	Modo en el que el asunto clave se ha tratado en la auditoría
<p>Los flujos de caja de las reservas probadas más probables.</p> <p>Los supuestos significativos desarrollados por la administración y utilizados para determinar las reservas probadas más probables de cada UGE incluyen la producción prevista, los precios previstos de las materias primas, los costos previstos de regalías y operativos y el monto estimado y el momento de los costos de desarrollo futuros.</p> <p>Consideramos que se trata de un asunto clave de auditoría debido a (i) el juicio significativo realizado por la administración, incluido el uso de expertos por parte de la misma, al desarrollar los supuestos significativos y (ii) un alto grado de juicio, subjetividad y esfuerzo por parte del auditor al realizar los procedimientos relativos a los supuestos significativos.</p>	<p>procedimientos realizados también incluyeron la evaluación de los métodos y asuntos utilizados por los expertos de la administración, pruebas de los datos utilizados por la misma y una evaluación de sus hallazgos.</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Se recalculó el gasto por agotamiento para cada una de las UGE de la Corporación.</li><li>• Se probó la evaluación de la administración sobre la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos:<ul style="list-style-type: none"><li>– Evaluando si es probable que la renta gravable futura de las UGE seleccionadas esté disponible en función de las reservas probadas más probables para utilizar las diferencias temporales y las pérdidas fiscales de la Corporación.</li><li>– Recalculando y evaluando las utilidades gravables futuras con base en los flujos de efectivo de las reservas probadas más probables correspondientes para determinadas UGE.</li></ul></li></ul>

---

### Información comparativa

Los estados financieros consolidados de la Corporación por el año terminado el 31 de diciembre de 2022 fueron auditados por otro auditor, quien emitió un dictamen sin salvedades sobre dichos estados financieros consolidados el 24 de marzo de 2023.

---

### Otra información

La administración es responsable de la otra información. La otra información comprende la Discusión y Análisis de la Administración.

Nuestra opinión sobre los estados financieros consolidados no abarca la otra información ni expresamos ningún tipo de conclusión de aseguramiento sobre la misma.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros consolidados, nuestra responsabilidad consiste en leer la otra información identificada anteriormente y, al hacerlo, considerar si existe inconsistencia material entre la otra información y los estados financieros consolidados o con nuestro conocimiento obtenido en la auditoría, o si de otro modo parece contener errores materiales.



Si, con base en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existe un error material en esta otra información, estamos obligados a informar de ello. No tenemos nada que informar al respecto.

---

### **Responsabilidades de la administración y de los encargados del gobierno corporativo sobre los estados financieros consolidados**

La administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados, de acuerdo con las Normas Contables NIIF, y del control interno que la administración considere necesario para permitir la elaboración de estados financieros consolidados libres de errores materiales, ya sea debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la administración es responsable de evaluar la capacidad de la Corporación de continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con el principio de negocio en marcha y utilizando el principio contable de negocio en marcha, excepto si la administración tiene la intención de liquidar la Corporación, o bien que no exista otra alternativa más realista que hacerlo.

Los encargados del gobierno corporativo son responsables por la supervisión del proceso de reporte de información financiero de la Corporación.

---

### **Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados**

Nuestro objetivo es obtener una seguridad razonable de si los estados financieros consolidados en conjunto están libres de error material, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Canadá siempre detecte un error material cuando este exista. Los errores pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Canadá, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y valoramos los riesgos de error material en los estados financieros consolidados, debido a fraude o error; diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material debido a fraude es más elevado que en el caso de un error material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.



- Obtenemos un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el fin de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Corporación.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de los estimados contables y las correspondientes revelaciones efectuados por la administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la administración, del principio contable de negocio en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que puedan generar dudas significativas sobre la capacidad de la Corporación para continuar como negocio en marcha. Si concluyéramos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden causar que la Corporación deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluida la información revelada, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.
- Obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada sobre la información financiera de las entidades o actividades de la Corporación para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría del grupo. Seguimos siendo los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Comunicamos a los encargados del gobierno corporativo, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de la realización de la auditoría planeados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identifiquemos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a los encargados del gobierno corporativo una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y comunicado con ellos acerca de todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar nuestra independencia y, en su caso, las correspondientes salvaguardas.

Entre los asuntos que han sido objeto de comunicación con los encargados del gobierno corporativo, determinamos los que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros consolidados del periodo actual y que son, en consecuencia, los asuntos clave de auditoría. Describimos esos asuntos en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o regulatorias prohíban revelar públicamente el asunto o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que un asunto no se debería comunicar en nuestro informe porque puede preverse razonablemente que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de dicha comunicación.



El socio a cargo de la auditoría que da lugar a este informe de auditoría independiente es Ryan Lundeen.

**/s/PricewaterhouseCoopers LLP**

Contadores Públicos Profesionales

Calgary, Alberta

21 de marzo de 2024



## ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA

(en miles de dólares de Estados Unidos)

A	Nota	31 de diciembre de 2023 (USD)	31 de diciembre de 2022 (USD)
<b>ACTIVOS</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo		39.425	58.518
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	20	97.785	70.000
Cuotas de impuestos e impuestos por cobrar		10.070	432
Inversiones	6	—	2.268
Otros activos corrientes	6	4.355	3.377
		<b>151.635</b>	<b>134.595</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Activos de exploración y evaluación	4	113.381	86.027
Propiedad, planta y equipo	5	681.034	587.916
Activos por impuestos diferidos	15	261.195	176.294
Inversiones	6	17.310	9.062
Otros activos no corrientes	6	8.873	20.954
		<b>1.081.793</b>	<b>880.253</b>
<b>Total Activos</b>		<b>1.233.428</b>	<b>1.014.848</b>
<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Porción corriente de deuda de largo plazo	9	—	33.279
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar		107.911	62.312
Ingreso diferido	17	6.640	11.239
Dividendos por pagar	8	6.706	6.548
Obligaciones de arrendamiento	11	3.241	2.925
Impuestos por pagar		38.861	74.969
Pasivos por remuneración de incentivos a largo plazo	7	1.545	2.130
		<b>164.904</b>	<b>193.402</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Deuda a largo plazo	9	663.000	463.170
Obligaciones de arrendamiento	11	10.194	12.807
Obligaciones de desmantelamiento	10	30.121	23.976
Pasivos por impuestos diferidos	15	5.875	24.607
Pasivos por remuneración de incentivos a largo plazo	7	1.273	556
Otras obligaciones a largo plazo		6.387	4.390
<b>Total pasivos</b>		<b>881.754</b>	<b>722.908</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital social	8	146.142	146.142
Otras reservas		67.454	67.439
Utilidades Retenidas		138.078	78.359
<b>Total patrimonio</b>		<b>351.674</b>	<b>291.940</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>		<b>1.233.428</b>	<b>1.014.848</b>

Ver notas adjuntas a los estados financieros consolidados.

Aprobado por la Junta Directiva

(firmado) "Michel Hibberd"  
Miembro de Junta Directiva

(firmado) "Francisco Díaz"  
Miembro de Junta Directiva

## ESTADOS CONSOLIDADOS DE OPERACIONES E INGRESO TOTAL

(en miles de dólares de Estados Unidos, salvo los montos por acción)

Año terminado el 31 de diciembre de	Nota	2023 (USD)	2022 (USD)
<b>Ingresos</b>			
Ingresos totales, netos de regalías	17	315.803	306.915
Ingresos por comercio de gas natural		—	28.796
		<b>315.803</b>	<b>335.711</b>
<b>Gastos</b>			
Gastos operativos		29.503	24.114
Gastos de transporte		10.949	32.687
Costos de compra por comercio de gas natural		—	27.575
Deterioro de exploración		—	22.333
Deterioro de activos de larga vida	5, 6	35.354	—
Generales y administrativos		33.340	29.189
Gasto de remuneración basada en acciones	7	4.051	3.939
Agotamiento y depreciación	5	75.925	68.566
Diferencia en cambio		(4.566)	7.002
Otros gastos	12	14.256	12.749
		<b>198.812</b>	<b>228.154</b>
Gasto financiero neto	13	56.057	41.481
<b>Ingreso antes de impuesto sobre la renta</b>		<b>60.934</b>	<b>66.076</b>
<b>Gasto (recuperación) de impuesto sobre la renta</b>			
Corriente	15	78.330	111.203
Diferido	15	(103.633)	(192.397)
		<b>(25.303)</b>	<b>(81.194)</b>
<b>Ingreso neto e ingreso total</b>		<b>86.237</b> \$	<b>147.270</b>
<b>Ingreso neto por acción</b>			
Básico y diluido	14	2,53	4,31

Ver notas adjuntas a los estados financieros consolidados.

## ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

(en miles de dólares de Estados Unidos)

	Nota	Capital Social (USD)	Otras Reservas (USD)	Resultados Acumulados (USD)	Total Patrimonio (USD)
Saldo al 31 de diciembre de 2021		159.798	67.219	(41.886)	185.131
Recompras de acciones ordinarias	8	(13.656)	—	—	(13.656)
Remuneración basada en acciones	8	—	220	—	220
Dividendos declarados	8	—	—	(27.025)	(27.025)
Utilidad neta		—	—	147.270	147.270
<b>Saldo al 31 de diciembre 31 de 2022</b>		<b>146.142</b>	<b>67.439</b>	<b>78.359</b>	<b>291.940</b>
Saldo al 31 diciembre 31 de 2022		146.142	67.439	78.359	291.940
Remuneración basada en acciones	8	—	15	—	15
Dividendos declarados	8	—	—	(26.518)	(26.518)
Ingreso neto		—	—	86.237	86.237
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>		<b>146.142</b>	<b>67.454</b>	<b>138.078</b>	<b>351.674</b>

Ver notas adjuntas a los estados financieros consolidados.

## ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE CAJA

(en miles de dólares de Estados Unidos)

Año terminado el 31 de diciembre de	Nota	2023 (USD)	2022 (USD)
<b>Actividades de operación</b>			
Ingreso neto e ingreso total		86.237	147.270
Ajustes distintos a efectivo:			
Agotamiento y depreciación	5	75.925	68.566
Deterioro de exploración	4	—	22.333
Deterioro de activos de largo plazo	5.6	35.354	—
Gasto en remuneración basada en acciones	7	4.051	3.939
Gasto financiero neto	13	56.057	41.481
Pérdida (ganancia) no realizada en cambio y otros gastos		962	8.784
Recuperación de impuesto sobre la renta diferido	15	(103.633)	(192.397)
Ingreso de inversión de capital	6	(2.806)	(862)
Ganancia no realizada en instrumentos financieros	6	(1.152)	(1.092)
Liquidación de obligación de desmantelamiento	10	(217)	—
Liquidación de remuneración de incentivos a largo plazo	7	(4.708)	(3.382)
Cambios en capital de trabajo distinto a efectivo	16	(50.731)	90.789
		<b>95.339</b>	<b>185.429</b>
<b>Actividades de inversión</b>			
Gastos en activos de exploración y evaluación	4	(53.192)	(74.667)
Gastos en propiedad, planta y equipo		(162.471)	(91.661)
Recursos provenientes de disposición de propiedad, planta y equipo		479	40
Inversiones de Capital	6	(2.018)	—
Otras actividades de inversión	16	4.107	(13.078)
Cambios en capital de trabajo distinto a efectivo	16	6.989	(549)
		<b>(206.106)</b>	<b>(179.915)</b>
<b>Actividades de financiación</b>			
Uso de deuda de largo plazo, neto de cargos de financiación	9	192.151	—
Pago de deuda	9	(34.930)	(2.647)
Gasto de financiación neto pagado	13	(43.922)	(32.459)
Pagos de capital de arrendamiento	11	(3.111)	(4.254)
Dividendos pagados	8	(26.354)	(27.653)
Recompras de acciones ordinarias	8	—	(13.656)
		<b>83.834</b>	<b>(80.669)</b>
Cambio en efectivo y equivalentes de efectivo		(26.933)	(75.155)
Efectivo y equivalentes de efectivo, inicio del período		58.518	138.523
Impacto cambiario en efectivo y equivalentes de efectivo, fin del período		7.840	(4.850)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo, fin del período</b>		<b>39.425</b>	<b>58.518</b>

Ver notas adjuntas a los estados financieros consolidados.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

---

### NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL

Canacol Energy Ltd. y sus subsidiarias (“Canacol” o la “Corporación”) están dedicadas principalmente a actividades de exploración y producción de gas natural en Colombia. La sede principal de la Corporación está ubicada en 2000, 215 – 9<sup>th</sup> Avenue SW, Calgary, Alberta, T2P 1K3, Canadá. Las acciones de la Corporación se negocian en la Bolsa de Valores de Toronto (“TSX”) bajo el símbolo CNE, en la OTCQX en Estados Unidos de América bajo el símbolo CNNEF, en la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNEC, y en la Bolsa Mexicana de Valores bajo el símbolo CNEN.

La Junta Directiva aprobó estos estados financieros consolidados (los “estados financieros”) para expedición el 21 de marzo de 2024.

### NOTA 2 - BASE DE PRESENTACIÓN

Los estados financieros consolidados fueron preparados por la administración de acuerdo con las Normas de Contabilidad NIIF [Normas Internacionales de Información Financiera] emitidas por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad (Normas de Contabilidad “NIIF”).

#### Base de Medición

Estos estados financieros han sido preparados sobre la base de costos históricos, excepto por ciertos instrumentos financieros, y las unidades de acciones restringidas, los cuales son medidos a valor razonable y los cambios en su valor razonable son registrados en ganancia o pérdida (“valor razonable a través de ganancia o pérdida”).

Los estimados y criterios adoptados por la administración en la preparación de estos estados financieros están sujetos a un mayor grado de incertidumbre de medición durante períodos volátiles.

Estos estados financieros han sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

#### Moneda Funcional y de Presentación

Estos estados financieros se presentan en dólares de Estados Unidos (“USD”), que es tanto la moneda funcional como la moneda de presentación, con la excepción de los precios unitarios en dólares canadienses (“CAD”) donde sea indicado.

#### Estimados Significativos y Juicios de la Administración

La preparación oportuna de los estados financieros de acuerdo con las Normas de Contabilidad NIIF exige que la administración haga estimaciones, adopte supuestos y use criterio en relación con los montos medidos de activos y pasivos a la fecha de los estados financieros y los montos reportados de ingresos y gastos durante el período que se reporta. Tales estimados se relacionan principalmente con transacciones no canceladas y eventos a partir de la fecha de los estados financieros. De esta forma, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados en la medida en que ocurran los eventos confirmatorios futuros. La siguiente discusión se refiere a montos determinados por la administración los cuales requirieron estimación y/o criterio significativos.

Se requiere criterio de la administración para determinar la moneda funcional que representa el efecto económico de las transacciones, los eventos y las condiciones subyacentes. El USD es la moneda funcional de la Corporación pues es la moneda del ambiente económico principal en que opera la Corporación; los ingresos de la Corporación, sus fondos de financiación y una porción de sus gastos están denominados en USD.

La Corporación tiene una inversión en una corporación que cotiza en bolsa, Arrow Exploration Corp. (“Arrow”). Dos de los miembros de la junta directiva de Arrow son también miembros claves de la administración de la Corporación. La administración ha usado criterio para determinar que la Corporación tiene influencia significativa sobre Arrow mediante la consideración de los derechos de voto y el derecho de propiedad de la Corporación sobre Arrow (nota 6).

Se requiere criterio significativo de la administración para determinar la provisión para impuestos sobre la renta diferidos. Hay varias transacciones y varios cálculos para los cuales la determinación final del impuesto es incierta. La Corporación no ha reconocido un beneficio por el activo por impuesto diferido neto creado por una

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

### A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

---

porción de sus pérdidas que no son de capital y sus pérdidas de capital llevadas al siguiente período debido a la incertidumbre de realización de tales montos.

La administración evalúa las posiciones de impuestos, anualmente o cuando las circunstancias lo requieran, lo cual involucra criterio y puede estar sujeto a diferentes interpretaciones de la legislación tributaria aplicable. Los resultados de las auditorías y revaluaciones y los cambios en las interpretaciones de las normas pueden dar lugar a cambios de esas posiciones y, potencialmente, un aumento o una disminución sustancial en los activos, pasivos e ingresos netos de la Corporación.

El cálculo del pasivo de remuneración de incentivo a largo plazo relacionado con unidades de acciones de desempeño está sujeto a incertidumbre pues refleja el mejor estimado de la Corporación sobre si se incurrirá o no en obligaciones. En particular, el número de unidades de acciones de desempeño que se espera adjudicar es estimado con base en la probabilidad de que los titulares de las unidades cumplan ciertas condiciones de desempeño.

Los activos de gas natural y petróleo crudo y las instalaciones de procesamiento se agrupan en unidades generadoras de efectivo ("UGE") identificadas como unidades que tienen flujos de caja en gran medida independientes y que son geográficamente integradas. La determinación de las UGE se basó en la interpretación y el criterio de la administración. La posibilidad de recuperación de los valores en libros de activos de desarrollo y producción se evalúa a nivel de la UGE. La composición de los activos de una UGE puede impactar directamente la posibilidad de recuperación de los activos incluidos en la misma.

Los flujos de efectivo de gas natural de la Corporación se generan a través de sistemas de procesamiento y transporte comunes, y no a nivel de bloque individual o de campo, por lo que los campos y las instalaciones de procesamiento de gas natural de la Corporación se incluyen en una UGE de gas natural total. El activo de petróleo crudo de la Corporación se incluye en una UGE separada.

Los montos registrados para agotamiento, depreciación, amortización, aumento y provisiones por obligaciones de desmantelamiento se basan en sus vidas esperadas y otros supuestos pertinentes.

Los indicadores de deterioro o recuperación de deterioro son evaluados por la administración usando criterio, considerando las condiciones de mercado y los precios de productos básicos. Al evaluar la posibilidad de recuperación de propiedades de petróleo y gas, cada valor en libros de UGE se compara con su monto recuperable, definido como el mayor entre su valor razonable menos costo de venta y el valor en uso.

Al evaluar el monto recuperable, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente usando una tasa de descuento que refleje las evaluaciones actuales de mercado del valor temporal del dinero y los riesgos específicos del activo. El monto recuperable generalmente se calcula por referencia al valor presente de los flujos de caja futuros que se espera que resulten de la producción de reservas probadas y probables.

Los supuestos usados en la determinación de flujos de caja futuros de reservas de petróleo crudo y gas natural incluyen lo siguiente:

- i) Reservas – Los supuestos que son válidos al momento de la estimación de la reserva pueden cambiar significativamente cuando se hace disponible nueva información. Los cambios en los precios futuros estimados, los costos de producción o las tasas de recuperación pueden cambiar el estatus económico de las reservas y pueden en últimas llevar a que las reservas sean revisadas.
- ii) Precios de productos básicos – Los precios futuros estimados del petróleo crudo y del gas natural se usan en el modelo de flujos de caja. Los precios de productos básicos han fluctuado en años recientes debido a factores globales y regionales, incluidos los fundamentos de oferta y demanda, los niveles de inventario, las tasas de cambio, el clima, y factores económicos y geopolíticos. Sin embargo, una porción significativa de la producción de gas natural de la Corporación es vendida con base en contratos con precios en firme, los cuales no están sujetos a estimados de la administración.
- iii) Tasa de descuento – La tasa de descuento usada para calcular el valor presente neto de los flujos de caja se basa en estimados de un costo de capital promedio ponderado aproximado de un grupo de pares en la industria. Los cambios en el entorno económico general pueden tener como consecuencia cambios significativos de este estimado.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

- iv) Obligación de desmantelamiento – La obligación de desmantelamiento se determina con base en el mejor estimado de la administración para costos futuros por actividades de desmantelamiento al final de la vida útil del activo. La oportunidad y el monto de los costos están sujetos a cambio con base en los requerimientos legales y reglamentarios locales, así como las condiciones de mercado.

### NOTA 3 – PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

#### Principios de Consolidación

Subsidiarias – Las subsidiarias son entidades controladas por la Corporación. El control existe cuando la Corporación está expuesta a, o tiene derecho sobre, retornos variables por estar involucrada con la subsidiaria, y tiene la capacidad de afectar tales retornos a través de su poder sobre la subsidiaria. Los estados financieros de las subsidiarias se incluyen en los estados financieros desde la fecha en que el control empieza hasta la fecha en que el control cesa.

El método contable de adquisición es usado para contabilizar las adquisiciones de subsidiarias y activos que cumplen con la definición de negocio conforme a las Normas de Contabilidad NIIF. El costo de una adquisición se mide como el valor razonable de los activos dados, los instrumentos de capital emitidos, y los pasivos contraídos o asumidos a la fecha del intercambio. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y pasivos contingentes asumidos en una combinación de negocios se miden inicialmente a sus valores razonables a la fecha de adquisición. El exceso del costo de la adquisición sobre el valor razonable de los activos identificables adquiridos y los pasivos y pasivos contingentes asumidos se registra como crédito mercantil. Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia es reconocida inmediatamente en ganancia o pérdida como una ganancia en la adquisición. Los costos relacionados con la adquisición, distintos a los costos de emisión de acciones, se registran como costos del período en los estados consolidados de operaciones y resultados integrales.

Una asociada es una entidad en la que la Corporación tiene una influencia significativa y, por lo tanto, tiene el poder de participar en las decisiones financieras y operativas, pero no controla ni controla conjuntamente a la participada. Las inversiones en asociadas se contabilizan usando el método contable de la participación y se reconocen inicialmente al costo y posteriormente se ajustan por la parte proporcional de los activos netos de la participada. Los estados financieros de la Corporación incluyen su participación en el ingreso (la pérdida) neto(a) de la participada y otro resultado integral (otra pérdida) total hasta la fecha en que cesa la influencia significativa. Los dividendos recibidos o por recibir de las asociadas se reconocen como una reducción del valor en libros de la inversión.

Acuerdos conjuntos – Los acuerdos conjuntos se clasifican como operaciones conjuntas o empresas conjuntas. La clasificación depende de los derechos y las obligaciones contractuales de cada inversionista, más que de la estructura jurídica del acuerdo conjunto. Canacol solamente tiene operaciones conjuntas. Los estados financieros incluyen la porción de la Corporación en estos activos conjuntamente controlados y una parte proporcional del respectivo ingreso, los costos operativos relacionados y los costos de capital.

Transacciones eliminadas en la consolidación – Los saldos y transacciones entre compañías, y todos los ingresos y gastos no realizados derivados de transacciones entre compañías, se eliminan en la consolidación.

#### Moneda Extranjera

El USD es la moneda funcional de la Corporación y sus subsidiarias. Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a USD a la tasa de cambio del final del período. Los activos, pasivos, ingresos y gastos no monetarios se convierten a tasas de cambio de la fecha de la transacción. Las ganancias o pérdidas en divisas se reconocen en los estados consolidados de operaciones y resultados integrales.

#### Instrumentos Financieros

Instrumentos financieros no derivados – Los instrumentos financieros no derivados incluyen efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar comerciales y otras, inversiones, deuda a largo plazo, cuentas por pagar comerciales y otras, dividendos por pagar, y obligaciones de arrendamiento. Los instrumentos financieros

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

no derivados son inicialmente reconocidos a su valor razonable más todo costo de la transacción directamente atribuible, salvo por los activos y pasivos financieros a valor razonable a través de ganancia o pérdida para los cuales todo costo de transacción directamente atribuible se registra al ser contraído. Después del reconocimiento inicial, los instrumentos financieros no derivados son medidos según se describe abajo.

Efectivo y equivalentes de efectivo – El efectivo y los equivalentes de efectivo se miden en forma similar a otros instrumentos financieros no derivados. Después del reconocimiento inicial, este instrumento financiero se mide a costo amortizado.

Inversiones – Las inversiones se registran a valor razonable a través de ganancia o pérdida. Después del reconocimiento inicial, las inversiones se miden a valor razonable y los cambios en ellas se reconocen en los estados consolidados de operaciones y resultados integrales.

Deuda a largo plazo – La deuda a largo plazo se registra a costo amortizado, neta de costos de transacción directamente atribuibles. Después del reconocimiento inicial, los costos de transacción directamente atribuibles se amortizan en el valor en libros según el método de interés efectivo por el término de la línea de préstamo, a través de los estados consolidados de operaciones y resultados integrales, o se capitalizan como parte de un activo calificado, según sea aplicable. Un activo calificado es un activo que necesariamente requiere un período de tiempo considerable para estar listo para el uso o la venta a que está destinado.

Otros – Otros instrumentos financieros no derivados, como cuentas por cobrar comerciales y otras, cuentas por pagar comerciales y otras, y dividendos por pagar, se miden a costo amortizado menos cualquier pérdida por deterioro.

### **Propiedad, Planta y Equipo y Activos de Exploración y Evaluación**

#### ***Reconocimiento y medición***

Activos de exploración y evaluación (“E&E”) – Los costos de E&E, incluidos los costos de adquisición de licencias, obtención de cesiones de participación o adquisición de derechos a la participación en la explotación, y los costos generales y administrativos directamente atribuibles, son capitalizados inicialmente como activos de E&E tangibles o intangibles, de acuerdo con la naturaleza de los activos adquiridos. Los costos se acumulan en centros de costos por pozo, campo o área de exploración, a la espera de la determinación de la factibilidad técnica y la viabilidad comercial.

Cuando se determina que los activos de E&E son técnicamente factibles y comercialmente viables (generalmente a la asignación de reservas probadas y probables), los costos acumulados se transfieren a propiedad, planta y equipo (“PP&E”). Cuando se determina que los activos de E&E no son técnicamente factibles ni comercialmente viables y la Corporación decide no continuar con su actividad, los costos irre recuperables son cargados en los estados consolidados de operaciones y resultados integrales como deterioro de exploración.

Los activos de E&E son asignados a las UGE y evaluados para establecer deterioro cuando son transferidos a PP&E o en cualquier circunstancia en que existan datos suficientes para determinar la factibilidad técnica y viabilidad comercial, y los hechos y circunstancias sugieran que el valor en libros excede el monto recuperable.

Activos de desarrollo y producción (“D&P”) – Los rubros de propiedad, planta y equipo, los cuales incluyen activos de desarrollo y producción de gas natural y petróleo crudo, se miden a costo menos agotamiento y depreciación acumulados y pérdidas acumuladas por deterioro. Los activos de D&P se agrupan en UGE para prueba de deterioro.

Cuando partes significativas de un ítem de PP&E, incluidas las participaciones en gas natural y petróleo crudo, tienen vidas útiles diferentes, se contabilizan como ítems separados (componentes importantes).

Las ganancias y pérdidas en la disposición de un ítem de PP&E se determinan mediante la comparación de los recursos provenientes de la disposición, netos de costos de transacción, con el valor en libros de PP&E, y se reconocen netos en los estados consolidados de operaciones y resultados integrales.

Costos posteriores – Los costos contraídos después de la determinación de la factibilidad técnica y viabilidad comercial, y los costos de reemplazo de partes de propiedad, planta y equipo, se reconocen como PP&E solamente cuando aumentan los beneficios económicos futuros incorporados en el activo específico al cual se refieren. Todos los demás gastos se reconocen en los estados consolidados de operaciones y resultados



## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

### A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

integrales al incurrir en ellos. Tales PP&E capitalizados generalmente representan costos contraídos para desarrollar reservas probadas y/o probables y obtener o aumentar la producción de tales reservas. El valor en libros de todo componente reemplazado o vendido es dado de baja. Los costos del mantenimiento cotidiano de PP&E se reconocen en los estados consolidados de operaciones y resultados integrales en la medida en que son contraídos.

Agotamiento y depreciación – El valor neto en libros de los activos de D&P se agota según el método de unidad de producción por referencia a la razón de producción en el período a reservas probadas más probables relacionadas, tomando en consideración los costos de desarrollo futuros estimados necesarios para llevar tales reservas a producción. Los costos de desarrollo futuros se estiman tomando en consideración el nivel de desarrollo requerido para producir las reservas.

Las reservas probadas más probables son evaluadas con base en informes de ingenieros de reservas independientes y representan las cantidades estimadas de gas natural, petróleo crudo y líquidos de gas natural con respecto a las cuales los datos geológicos, geofísicos y de ingeniería demuestran con un grado específico de certeza que pueden obtenerse en años futuros de yacimientos conocidos, y las cuales son consideradas comercialmente viables. Los estimados están basados en la producción prevista, los precios previstos de productos básicos, los costos operativos y de regalías previstos, y la cantidad y el tiempo estimados de planes y costos de desarrollo futuros, todo lo cual está sujeto a incertidumbre.

Las reservas pueden ser consideradas comercialmente viables si la administración tiene la intención de desarrollarlas y producirlas y tal intención se basa en:

- i) una evaluación razonable de los aspectos económicos futuros de dicha producción;
- ii) una expectativa razonable de que hay un mercado para toda o sustancialmente toda la producción esperada de gas natural y petróleo crudo; y
- iii) evidencia de que las instalaciones necesarias de producción, transmisión y transporte están disponibles o pueden hacerse disponibles.

Para otras PP&E, la depreciación es reconocida en ganancia o pérdida según el método de línea recta por la vida útil estimada de cada parte de un ítem del activo. Los terrenos no se deprecian.

Las vidas útiles estimadas para otros activos, para el año corriente y los años comparativos, son las siguientes:

Equipo y otros	2 - 5 años
Activos de derecho de uso	Por el término de los contratos de arrendamiento

Los métodos de depreciación, las vidas útiles y los valores residuales son revisados a cada fecha de reporte.

### Obligaciones de Arrendamiento y Activos de Derecho de Uso

La Corporación tiene arrendamientos relacionados con el arrendamiento de oficinas, compresores y equipo informático. Los acuerdos de arrendamiento se evalúan con base en si cumplen con la siguiente definición de arrendamiento bajo la NIIF 16:

- i) Activo identificado – La Corporación tiene acceso al uso de un activo físicamente diferenciado y la contraparte no tiene el derecho de sustituirlo por un activo alternativo para uso.
- ii) Derecho a dirigir el uso de un activo – La Corporación tiene el derecho de tomar decisiones operacionales relevantes para el uso y propósito del activo subyacente; y
- iii) Derechos y beneficios económicos exclusivos – La Corporación obtiene el beneficio único y exclusivo del uso del activo por la duración del plazo del arrendamiento.

Los acuerdos de arrendamiento que cumplen con los criterios de un arrendamiento son reconocidos como activos de derecho de uso y obligaciones de arrendamiento a la fecha de inicio del arrendamiento.

El activo de derecho de uso y la obligación de arrendamiento son medidos inicialmente al valor presente de los pagos de arrendamiento pendientes en la fecha de inicio del arrendamiento, descontados usando la tasa implícita y, cuando no es determinable, la tasa de endeudamiento incremental de la Corporación. Posteriormente, el activo

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

---

de derecho de uso es medido a costo menos la depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro y es ajustado por algunas remediones de la obligación de arrendamiento. La obligación de arrendamiento es remedida cuando hay un cambio en los pagos futuros estimados, derivado de un cambio en un término, el índice o la tasa, la garantía residual o la opción de compra del arrendamiento.

La Corporación ha aplicado criterio y estimados al determinar los pagos de arrendamiento estimados, incluyendo el término del arrendamiento. Se consideró la evaluación de si es razonablemente cierto el ejercicio de una opción de renovación, prórroga, terminación o compra, con base en hechos y circunstancias, y tiene el potencial de impactar significativamente el monto del activo de derecho de uso y la obligación de arrendamiento reconocidos.

La Corporación tuvo un arrendamiento principal para un arrendamiento de oficina, el cual se subarrendó a un tercero contra un ingreso de arrendamiento mensual. La Corporación contabilizó los acuerdos de arrendamiento principal y de subarrendamiento como dos contratos separados. El arrendamiento principal se reconoció como una obligación de arrendamiento y la participación del subarrendatario en el arrendamiento principal se reconoció como una inversión neta. La Corporación reconoció ingreso de interés recibido en virtud de arrendamientos financieros por el término del arrendamiento en los estados consolidados de operaciones usando el método de tasa de interés efectiva.

### **Pérdida por Deterioro y Recuperación**

**Activos financieros** – Un activo financiero es evaluado a cada fecha de reporte para determinar si tiene deterioro de crédito o si el riesgo de crédito ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial; si así se determina, se mide una asignación de pérdida estimada a un monto igual a las pérdidas crediticias esperadas (“PCE”) por toda la vida del activo. Las PCE por toda la vida son una estimación ponderada por la probabilidad de pérdidas crediticias por todos los posibles eventos de incumplimiento a lo largo de la vida esperada de un activo financiero. Las pérdidas crediticias se definen como el VP de todos los déficits de efectivo esperados relacionados con el valor en libros del activo financiero. Las PCE se descuentan a la tasa de interés efectiva.

Para la determinación del deterioro de crédito, el riesgo de crédito significativamente aumentado y cualquier PCE resultante, la Corporación considera información razonable y con soporte que sea relevante y esté disponible sin costo o esfuerzo indebido. El activo financiero es dado de baja cuando la Corporación determina que el mismo tiene deterioro de crédito sin expectativas razonables de recuperación del activo financiero en su totalidad o en parte.

**Activos no financieros** – Los valores en libros de los activos no financieros de la Corporación, distintos a activos de E&E y activos de impuesto de renta diferido, se revisan a cada fecha de reporte para determinar si hay alguna indicación de deterioro. Si tal indicación existe, entonces se estima el monto recuperable del activo. Los activos de E&E se evalúan para identificar deterioro cuando son reclasificados a PP&E, y también si los hechos y circunstancias sugieren que su valor en libros excede el monto recuperable. Los activos de impuesto de renta diferido se revisan a cada fecha de reporte y se reducen en la medida en que ya no sea probable que el beneficio tributario relacionado se realice.

Para fines de la prueba de deterioro, los activos se agrupan en el grupo más pequeño de activos que generen entradas de efectivo provenientes del uso continuado que sean en buena medida independientes de las entradas de efectivo de otros activos o grupos de activos. El monto recuperable de un activo o una UGE es el mayor entre su valor en uso y su valor razonable menos costos de venta.

Los activos de E&E se asignan a las UGE relacionadas cuando son evaluados para determinar deterioro, tanto al momento en que se dan hechos y circunstancias generadores, como cuando se da su eventual reclasificación como activos de D&P.

Una pérdida por deterioro se reconoce si el valor en libros de un activo o su UGE excede su monto recuperable estimado. Las pérdidas por deterioro reconocidas con respecto a las UGE son asignadas primero para reducir el valor en libros de cualquier crédito mercantil asignado a las unidades y después para reducir los valores en libros de los otros activos en la unidad (o el grupo de unidades), a prorrata.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en años anteriores se evalúan a cada fecha de reporte en busca de cualquier indicación de que la pérdida ha disminuido o ya no existe. La pérdida por deterioro se revierte si ha habido un cambio en los estimados usados para determinar el monto recuperable. La pérdida por deterioro se

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

---

revierte solamente en la medida en que el valor en libros del activo no exceda del valor en libros que podría haber sido determinado, neto de agotamiento y depreciación o amortización, si no se hubiera reconocido una pérdida por deterioro.

Todas las pérdidas por deterioro se reconocen en los estados consolidados de operaciones y resultados integrales.

### Provisiones

Se reconoce una provisión si, como resultado de un evento pasado, la Corporación tiene una obligación legal o inferida presente que puede ser estimada en forma confiable, y es probable que sea necesaria una salida de beneficios económicos para saldar la obligación. Las provisiones se determinan mediante el descuento de los flujos de caja futuros esperados a una tasa antes de impuestos que refleje las evaluaciones actuales de mercado del valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos del pasivo. No se reconocen provisiones por pérdidas operacionales futuras.

**Obligaciones de desmantelamiento** – Las actividades de la Corporación dan lugar a actividades de desmantelamiento, retiro y recuperación de sitios. La provisión se hace por el costo estimado de restauración del sitio y se capitaliza en la respectiva categoría de activo.

Las obligaciones de desmantelamiento se miden al valor presente del mejor estimado de la administración del gasto requerido para liquidar la obligación presente a la fecha de fin del período. Después de la medición inicial, la obligación se ajusta al final de cada período para reflejar el transcurso del tiempo y los cambios en los flujos de caja futuros estimados subyacentes a la obligación. El aumento de la provisión por el paso del tiempo se reconoce como costos financieros mientras que los aumentos o disminuciones debidos a cambios en los flujos de caja futuros estimados se capitalizan. Los costos reales contraídos al liquidar las obligaciones de desmantelamiento se cargan contra la provisión en la medida en que la provisión haya sido establecida.

**Otras obligaciones a largo plazo** – Se exige en Colombia que la Corporación invierta aproximadamente un 1 % de los costos del pozo en actividades de reforestación. La provisión se hace por el costo estimado de la reforestación y es capitalizada en la categoría del activo correspondiente.

### Inventario

El inventario consiste en petróleo crudo en tránsito, en ductos o en tanques de almacenamiento a la fecha de reporte, y se valora al monto menor entre el costo, con el uso del método de costo promedio ponderado, y el valor neto realizable. Los costos incluyen los gastos directos e indirectos, incluidos agotamiento y depreciación, contraídos para traer el petróleo crudo a su condición y sitio existentes.

### Ingreso

Los ingresos de la Corporación se derivan principalmente de la producción de gas natural. El ingreso de contratos con clientes se reconoce cuando la Corporación cumple una obligación de dar o hacer mediante la transferencia física del producto y el control a un cliente. La Corporación cumple sus obligaciones de dar o hacer en el punto de entrega del producto y no durante un período de tiempo. El ingreso se mide con base en la contraprestación especificada en los contratos con los clientes.

La Corporación reconoce el ingreso en firme de gas natural relacionado con la porción de nominaciones de ventas de gas natural por compradores de la Corporación que no obtienen la entrega, normalmente debido a la incapacidad de los compradores de aceptar dicho gas cuando no tienen recurso o derecho legal de entrega en una fecha posterior. Algunos contratos en firme otorgan a los compradores el derecho legal de obtener la entrega en una fecha posterior, por un período fijo de tiempo (“derechos de compensación”). Estas nominaciones se pagan en el momento y se registran como ingreso diferido. La Corporación reconoce el ingreso asociado con tales derechos de compensación al ocurrir lo primero entre: a) que el volumen de compensación sea entregado; b) los derechos de compensación expiren; o c) cuando se determine que la probabilidad de que el comprador utilice los derechos de compensación es remota.

El ingreso se registra neto de cualquier regalía cuando el monto del ingreso y los costos contraídos con respecto a la transacción pueden ser confiablemente medidos.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

---

### **Remuneración Basada en Acciones**

El valor razonable a la fecha de otorgamiento de las opciones de compra de acciones otorgadas a directivos, empleados y miembros de junta se reconoce como gasto de remuneración basada en acciones con el aumento correspondiente en otras reservas con base en una adquisición escalonada por el período de adquisición. Se estima una tasa de pérdida en la fecha de otorgamiento y la misma se ajusta para reflejar el número real de opciones que se adquieren. El valor razonable de las opciones de compra de acciones otorgadas se estima con el uso del modelo de fijación de precios de opciones de Black-Scholes. Al ejercicio de las opciones de compra de acciones, el valor razonable de las mismas se transfiere de otras reservas a capital social. La Corporación no otorgó ninguna opción de compra de acciones durante los años terminados el 31 de diciembre 2023 y 2022.

### **Pasivo de Remuneración de Incentivo a Largo Plazo**

El valor razonable a la fecha de otorgamiento de unidades de acciones restringidas (“UAR”), unidades de acciones por desempeño (“PSU” por su sigla en inglés) y unidades de acciones diferidas (“DSU” por su sigla en inglés) liquidadas en efectivo, otorgadas a directivos, empleados y miembros de junta directiva, se reconoce como un gasto con el aumento correspondiente en el pasivo de remuneración de incentivo a largo plazo con base en una adquisición escalonada durante el período de adquisición o una adquisición total a la fecha de adquisición. Después del reconocimiento inicial, el pasivo de remuneración de incentivo a largo plazo y el correspondiente gasto de remuneración basada en acciones se miden a valor razonable. Las PSU están sujetas a ciertas condiciones de desempeño que no son de mercado, cuyo impacto es estimado a la fecha de otorgamiento. Se espera que las unidades se liquiden a través de un pago en efectivo igual al valor razonable de mercado de las acciones ordinarias de la Corporación en la fecha de liquidación.

### **Ingreso y Gasto Financiero**

El ingreso o gasto financiero neto está compuesto por ingreso por intereses, gasto de intereses en préstamos y arrendamientos, amortización de cargos por adelantado y aumento del descuento en obligaciones de desmantelamiento.

### **Impuestos sobre la Renta**

El gasto de impuesto de renta comprende los impuestos de renta corrientes y diferidos. El gasto de impuesto de renta se reconoce en los estados consolidados de operaciones y resultados integrales excepto en la medida en que se relacione con ítems reconocidos directamente en patrimonio, en cuyo caso se reconoce en el patrimonio.

El impuesto de renta corriente es el impuesto esperado por pagar sobre el ingreso gravable del período, con el uso de tasas de impuestos promulgadas o sustancialmente promulgadas en la fecha de reporte, así como todo ajuste al impuesto por pagar con respecto a períodos previos.

El impuesto de renta diferido es reconocido usando el método del pasivo, teniendo en cuenta las diferencias temporales entre los valores en libros de activos y pasivos para fines de reporte financiero y los montos usados para fines tributarios. El impuesto de renta diferido no se reconoce en el reconocimiento inicial de activos o pasivos en una transacción que no sea una combinación de negocios. Además, el impuesto de renta diferido no se reconoce por diferencias tributarias temporales derivadas del reconocimiento inicial de crédito mercantil. El impuesto de renta diferido se mide a las tasas de impuesto que se espera que se apliquen a diferencias temporales cuando ellas se reviertan, con base en las leyes que hayan sido promulgadas o sustancialmente promulgadas a la fecha de reporte.

Los activos y pasivos de impuesto de renta diferido se compensan si hay un derecho de compensación legalmente exigible, y se relacionan con impuestos de renta fijados por la misma autoridad tributaria sobre la misma entidad gravada, o sobre diferentes entidades gravadas, pero con la intención de saldar pasivos y activos corrientes de impuestos sobre una base neta, o si sus activos y pasivos de impuestos serán realizados simultáneamente.

Los activos de impuesto de renta diferido se reconocen en la medida en que sea probable que estén disponibles ganancias gravables futuras contra las cuales pueda ser utilizada la diferencia temporal. Las ganancias gravables futuras estimadas se basan en los flujos de caja de las reservas probadas más probables relacionadas. Los

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

### A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

activos de impuesto de renta diferido se revisan a cada fecha de reporte y se reducen en la medida en que ya no sea probable que se realice el beneficio tributario relacionado.

Los beneficios de posiciones tributarias inciertas que la Corporación ha tomado o espera tomar en sus declaraciones de impuesto de renta son reconocidos en los estados financieros si la administración concluye que lo más probable es que la posición sea sostenida ante las autoridades tributarias.

### Ingreso (Pérdida) Neto(a) por Acción

El ingreso (la pérdida) neto(a) básico(a) por acción se calcula mediante la división del ingreso (la pérdida) neto(a) atribuible a los titulares de acciones ordinarias de la Corporación por el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período. El ingreso neto diluido por acción se determina mediante el ajuste del número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período para los efectos de instrumentos dilusivos tales como las opciones de compra de acciones.

### Pronunciamientos Contables Recientes

#### Modificaciones a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros

En enero de 2020, la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por su sigla en inglés) emitió modificaciones a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros, para aclarar sus requisitos para la presentación de pasivos como corrientes o no corrientes en los estados de situación financiera. Esto entrará en vigor el 1 de enero 1 de 2024.

En octubre de 2022, la IASB emitió modificaciones a la NIC 1, que especifican la clasificación y la revelación de un pasivo con convenios. Esto entrará en vigor el 1 de enero de 2024. La Corporación continuará monitoreando y evaluando los impactos de la modificación de la NIC 1. La Corporación no anticipa ningún impacto significativo por estas modificaciones en los estados financieros como resultado de la aplicación inicial.

## NOTA 4 - ACTIVOS DE EXPLORACIÓN Y EVALUACIÓN

Saldo al 31 de diciembre de 2021	69.987
Adiciones	74.667
Deterioro de la exploración	(22.333)
Transferidos a activos de D&P (nota 5)	(36.294)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	86.027
Adiciones	53.192
Transferidos a activos de D&P (nota 5)	(25.838)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>113.381</b>

Durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2022, la Corporación transfirió USD 36,3 millones de costos de exploración a los activos de D&P como resultado de los descubrimientos de petróleo crudo y gas natural en los bloques VIM-5, VIM-21, VIM-33 y VMM-45. La Corporación evaluó el deterioro de sus bloques de exploración para el año finalizado el 31 de diciembre de 2022 y, como resultado de la renuncia esperada y la no participación en los bloques de exploración petrolera de Canacol, se contabilizaron USD 22,3 millones de costos asociados como gastos de deterioro.

A finales de 2022 y principios de 2023, la Corporación perforó el pozo de exploración Natilla-1 ubicado en su bloque SSJN-7 (50 % de participación en ese momento, 100 % de participación el 31 de diciembre de 2023). El pozo de exploración Natilla-1 encontró problemas mecánicos y no alcanzó el objetivo principal de la formación Ciénaga de Oro. Este evento fue cubierto por la póliza de seguro de la Corporación y, durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, la Corporación recibió USD 5,1 millones de reembolso de seguro (netos para Canacol) en relación con los costos de perforación de Natilla-1. El pozo posteriormente fue desviado, pero en últimas fue taponado y abandonado.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

Durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, la Corporación transfirió USD 25,8 millones de costos de exploración a los activos de D&P como resultado de los descubrimientos de gas natural y la conclusión de su programa de exploración de campo cercano en los bloques Esperanza, VIM-5 y VIM-21.

### NOTA 5 – PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

	Propiedad, Planta y Equipo	Activos de Derecho de Uso Arrendados	Total
<b>Costo</b>			
Saldo al 31 de diciembre de 2021 <sup>(1)</sup>	1.054.579	33.594	1.088.173
Adiciones	87.888	2.205	90.093
Transferidos de activos de E&E (nota 4)	36.294	—	36.294
Disposiciones	(1.594)	(4.260)	(5.854)
Baja en cuentas	(433)	(1.960)	(2.393)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	1.176.734	29.579	1.206.313
Adiciones	170.357	768	171.125
Transferidos de activos de E&E (nota 4)	25.838	—	25.838
Disposiciones	(19)	(72)	(91)
Deterioro	(27.828)	—	(27.828)
Baja en cuentas	(1.113)	—	(1.113)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>1.343.969</b>	<b>30.275</b>	<b>1.374.244</b>
<b>Agotamiento y depreciación acumulados</b>			
Saldo al 31 de diciembre de 2021 <sup>(1)</sup>	(544.898)	(12.303)	(557.201)
Disposiciones	1.498	1.251	2.749
Agotamiento y depreciación	(65.117)	(3.449)	(68.566)
Baja en cuentas y ajustes de inventario	469	4.152	4.621
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(608.048)	(10.349)	(618.397)
Disposiciones	1	42	43
Agotamiento y depreciación	(74.044)	(1.881)	(75.925)
Baja en cuentas y ajustes de inventario	1.069	—	1.069
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>(681.022)</b>	<b>(12.188)</b>	<b>(693.210)</b>
<b>Valor en libros</b>			
Al 31 de diciembre de 2022	568.686	19.230	587.916
<b>Al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>662.947</b>	<b>18.087</b>	<b>681.034</b>

(1) Los saldos al 31 de diciembre de 2021 han sido revisados para reducir tanto el costo como el agotamiento acumulado y la depreciación de PP&E en USD 143 millones.

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2022, la Corporación adquirió cierto equipo de generación de energía para reemplazar el activo arrendado. El activo arrendado relacionado con el equipo de generación de energía fue terminado y dado de baja el 31 de diciembre de 2022.

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2022, USD 36,3 millones de costos de exploración han sido transferidos de activos de E&E (Nota 4).

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

### A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2023, USD 25,8 millones de costos de exploración han sido transferidos de activos de E&E (Nota 4).

El 19 de octubre de 2023, la Corporación anunció la finalización del proyecto de ducto de gas natural que conecta la planta de procesamiento de gas de la Corporación en Jobo con la ciudad de Medellín, Colombia (el "Proyecto Medellín"). Como resultado, los costos acumulados asociados con el Proyecto Medellín, que fueron previamente registrados en activos de D&P, por un total de USD 27,8 millones, se contabilizaron como gastos por deterioro para el año finalizado el 31 de diciembre de 2023.

## NOTA 6 – INVERSIONES Y OTROS ACTIVOS

### Inversiones

	Subarrendamiento de Oficinas (USD)	Inversión de Capital en Arrow (USD)	Garantías de Arrow (USD)	Inversión de Tesorito (USD)	Total Inversiones (USD)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	—	3.784	1.247	5.336	10.367
Adiciones	348	—	—	—	348
Recibos de subarrendamiento	(313)	—	—	—	(313)
Ingreso de inversión de capital	—	862	—	—	862
Ganancia no realizada	—	—	1.092	—	1.092
Pérdida en diferencia en cambio	(2)	—	(104)	(920)	(1.026)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	33	4.646	2.235	4.416	11.330
Adiciones	—	4.300	—	—	4.300
Garantías ejercidas	—	—	(2.282)	—	(2.282)
Recibos de subarrendamiento	(33)	—	—	—	(33)
Ingreso de inversión en capital	—	2.806	—	—	2.806
Ganancia (pérdida) no realizada	—	—	(2.237)	1.142	(1.095)
Ganancia realizada sobre garantías	—	—	2.247	—	2.247
Pérdida en diferencia en cambio	—	—	37	—	37
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>—</b>	<b>11.752</b>	<b>—</b>	<b>5.558</b>	<b>17.310</b>

Para el año finalizado el 31 de diciembre de 2022, la Corporación reconoció ingresos por inversiones de capital relacionados con su inversión en Arrow Exploration Corp. ("Arrow") debido a que tiene una influencia significativa sobre la compañía como resultado de tener dos representantes en la Junta Directiva de Arrow, junto con una participación accionaria de aproximadamente el 19,99 %.

El 31 de diciembre 31 de 2023, la Corporación tenía una participación accionaria de aproximadamente el 21 % en Arrow, como resultado del ejercicio de la totalidad de las 18.357.602 garantías de Arrow para comprar 18.357.602 acciones ordinarias de Arrow a un precio de ejercicio de CAD 0,15 por acción ordinaria de Arrow el 13 de octubre de 2023. Al 31 de diciembre de 2023, la Corporación poseía un total de 60.072.807 acciones ordinarias de Arrow, y el valor contable de la inversión de capital en Arrow era de USD 11,8 millones (2022 – USD 4,6 millones).

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

### Otros Activos

	31 de diciembre de 2023 (USD)	31 de diciembre de 2022 (USD)
<b>Corrientes</b>		
Efectivo restringido	480	—
Gastos y depósitos pagados por anticipado	3.485	3.077
Inventario	390	300
	<b>4.355</b>	<b>3.377</b>
<b>No Corrientes</b>		
Gastos y depósitos pagados por anticipado	8.873	20.954
	<b>8.873</b>	<b>20.954</b>

Como resultado de la terminación del Proyecto Medellín (nota 5), USD 7,5 millones de gastos y depósitos pagados por anticipado no corrientes fueron contabilizados como gastos por deterioro para el año terminado el 31 de diciembre de 2023.

### NOTA 7 – PASIVO DE REMUNERACIÓN DE INCENTIVO A LARGO PLAZO

	UAR (USD)	PSU (USD)	DSU (USD)	Total (USD)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	1.993	92	—	2.085
Amortizadas	2.964	988	230	4.182
Liquidadas	(3.382)	—	—	(3.382)
Ganancia en cambio	(141)	(47)	(11)	(199)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	1.434	1.033	219	2.686
Amortizadas	3.523	1.402	103	5.028
Liquidadas/Canceladas	(3.152)	(1.708)	(85)	(4.945)
Pérdida en cambio	63	4	(18)	49
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>1.868</b>	<b>731</b>	<b>219</b>	<b>2.818</b>

El pasivo de remuneración de incentivos a largo plazo incluye unidades de acciones restringidas ("UAR"), unidades de acciones de desempeño ("PSU" por su sigla en inglés) y unidades de acciones diferidas ("DSU" por su sigla en inglés). Las UAR y las PSU se reconocen como un pasivo y se contabilizan como gastos sobre una base de adquisición escalonada y adquisición total, respectivamente, durante el plazo de adquisición de cada otorgamiento. Las DSU se adquieren inmediatamente en la fecha de otorgamiento y se reconocen como un gasto. Las DSU se liquidan en el momento en que beneficiario deja de ser miembro de la Junta Directiva. Las unidades de dividendos se causan y otorgan sobre las unidades en circulación en cada fecha de registro de dividendos. Las unidades de dividendos se amortizan y liquidan de acuerdo con los respectivos períodos de adquisición de las unidades. Una remuneración basada en acciones relacionada con UAR, PSU y DSU de USD 4,0 millones (USD 3,7 millones en 2022) se gastó en el año finalizado el 31 de diciembre de 2023. El pasivo amortizado de remuneración de incentivos a largo plazo al 31 de diciembre de 2023 fue de USD 2,8 millones (USD 2,7 millones en 2022).

El número de UAR, PSU y DSU pendientes al 31 de diciembre de 2023 fue el siguiente:



## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

	UAR (USD 000)	PSU (USD 000)	DSU (USD 000)	Total (USD 000)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	207	192	14	413
Otorgadas	407	193	16	616
Liquidadas	(308)	—	—	(308)
Canceladas	(6)	—	—	(6)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	300	385	30	715
Otorgadas	559	286	27	872
Liquidadas	(353)	(203)	(10)	(566)
Canceladas	(25)	(49)	(5)	(79)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>481</b>	<b>419</b>	<b>42</b>	<b>942</b>

### Unidades de Acciones Restringidas

El 8 de febrero de 2022, la Corporación otorgó 388.503 UAR a sus miembros de Junta Directiva, directivos y empleados claves. Las UAR se adquieren en cuatro tramos iguales durante dos años a partir de la fecha de otorgamiento y se espera que se liquiden en efectivo. Además, se otorgaron UAR en cada fecha de registro de dividendos durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2022 para todas las UAR pendientes, por un total de 18.643 unidades. Para el año finalizado el 31 de diciembre de 2022, la Corporación liquidó 308.508 UAR en un rango de precios entre CAD 12,20 y CAD 16,25 por unidad para un total de USD 3,4 millones en efectivo.

El 31 de enero de 2023, el 15 de mayo de 2023 y el 23 de junio de 2023, la Corporación otorgó un total de 506.787 UAR a sus miembros de Junta Directiva, directivos y empleados claves. Las UAR se adquieren en cuatro tramos iguales durante dos años el 31 de enero y el 31 de julio, y se espera que se liquiden en efectivo. Además, se otorgaron unidades de dividendos en las fechas de registro de dividendos durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2023 para todas las UAR pendientes, por un total de 51.788 unidades. Para el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, la Corporación liquidó 102.211, 26.738, 126.988 y 97.150 UAR a precios de CAD 11,65, CAD 10,73, CAD 11,35 y CAD 12,17 por unidad, respectivamente, para un total de USD 3,1 millones en efectivo.

### Unidades de Acciones de Desempeño

El 23 de diciembre de 2022, la Corporación otorgó 176.720 PSU a sus directivos. Las PSU se adquieren en mayo de 2025 y se espera que se liquiden en efectivo. Además, se otorgaron unidades de dividendos en fechas de registro de dividendos durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2022 para todas las PSU pendientes, por un total de 16.062 unidades.

El 15 de mayo de 2023, la Corporación otorgó 242.731 PSU a sus directivos. Además, se otorgaron unidades de dividendos en las fechas de registro de dividendos durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2023 para todas las PSU pendientes, por un total de 43.535 unidades. Para el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, la Corporación liquidó 203.191 PSU a un precio de CAD 10,24 por unidad para un total de USD 1,6 millones en efectivo.

### Unidades de Acciones Diferidas

El adjudicatario de las DSU tiene derecho a recibir las acciones ordinarias de la Corporación al adquirir dichas unidades o, a opción de la Corporación, un pago en efectivo igual al valor de las acciones ordinarias subyacentes.

Durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2022, la Corporación otorgó 15.715 DSU, incluidas las unidades de dividendos otorgadas en cada fecha de registro de dividendos, todas las cuales se contabilizaron como gasto y se reconocieron como un pasivo inmediatamente en las fechas de otorgamiento. La Corporación tiene la intención de liquidar las DSU en efectivo.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

Durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, la Corporación otorgó un total de 22.665 DSU a su Junta Directiva. Además, se otorgaron unidades de dividendos en las fechas de registro de dividendos durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2023 para todas las DSU pendientes, por un total de 3.918 unidades. Para el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, la Corporación liquidó 10.189 DSU a un precio de CAD 11,31 por unidad para un total de USD 0,1 millones en efectivo.

### NOTA 8 – PATRIMONIO

#### Capital Social

	Número (000)	Monto (USD)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	35.233	159.798
Recompras de acciones ordinarias	(1.122)	(13.656)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022 y 2023</b>	<b>34.111</b>	<b>146.142</b>

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2022, la Corporación recompró 1.121.866 Acciones Ordinarias a un costo de USD 13,7 millones, incluyendo gastos de transacción.

El 19 de diciembre de 2022, los accionistas de la Corporación aprobaron la consolidación de las acciones ordinarias de la Corporación ("Acciones Ordinarias") sobre la base de cinco (5) Acciones Ordinarias existentes antes de la consolidación por cada una (1) de las Acciones Ordinarias posteriores a la consolidación (la "Consolidación de Acciones"). Como resultado de la Consolidación de Acciones, el 17 de enero de 2023, 170.557.290 Acciones Ordinarias emitidas y en circulación antes de la Consolidación de Acciones se han reducido a 34.111.458 Acciones Ordinarias (sin tener en cuenta el tratamiento de las acciones fraccionarias resultantes). Cada porcentaje de participación de los accionistas en la Corporación y el poder de voto proporcional permanecen sin cambios después de la Consolidación de Acciones.

El 31 de enero de 2023, la Corporación renovó su oferta de emisor de curso normal ("NCIB" por su sigla en inglés), según lo autorizado por la TSX para comprar hasta 1.971.950 Acciones Ordinarias en circulación, que representan aproximadamente el 10 % del capital flotante de Canacol en ese momento. El número máximo de Acciones Ordinarias que Canacol puede comprar en un día determinado es 13.095 Acciones Ordinarias, que fue el 25 % del volumen diario promedio de negociación de la Corporación en la TSX para los seis meses terminados el 30 de diciembre de 2022. Canacol también puede hacer una recompra semanal en bloque en exceso del límite diario con sujeción a las reglas prescritas. La Corporación está autorizada para realizar compras durante el período del 2 de febrero de 2023 al 1 de febrero de 2024, o hasta el momento anterior en que la NCIB sea completada o terminada a opción de la Corporación. La Corporación no compró Acciones Ordinarias durante el año terminado el 31 de diciembre de 2023.

En enero 31 de 2023, Canacol renovó su plan de compra automática de acciones ("ASPP" por su sigla en inglés) con su corredor designado. Se pretende que el ASPP permita la compra de Acciones Ordinarias en virtud de la NCIB en momentos en que a la Corporación normalmente no se le permita comprar Acciones Ordinarias debido a restricciones reglamentarias y períodos de restricción autoimpuestos habituales. De conformidad con el ASPP, el corredor designado puede comprar Acciones Ordinarias hasta la expiración de la NCIB el 1 de febrero de 2024. Dichas compras son determinadas por el corredor a su entera discreción con base en los parámetros de compra establecidos por la Corporación, de acuerdo con las reglas de la TSX, las leyes de valores aplicables y los términos del ASPP. El ASPP terminará en la primera fecha en que: (i) expire la NCIB, (ii) el número máximo de Acciones Ordinarias haya sido comprado en virtud del ASPP, y (iii) la Corporación termine el ASPP de acuerdo con sus términos. Fuera del ASPP, las Acciones Ordinarias pueden seguir siendo compradas en virtud de la NCIB a discreción de la administración, en cumplimiento de las reglas de la TSX y las leyes de valores aplicables.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

Todas las compras realizadas en virtud del ASPP se incluyen en el número de Acciones Ordinarias disponibles para compra en virtud de la NCIB.

### Opciones de Compra de Acciones

El número y el promedio ponderado de los precios de ejercicio de las opciones de compra de acciones son los siguientes:

	Número	Promedio Ponderado de Precio de Ejercicio
	(000)	(CAD)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	1.965	21,45
Perdidas y canceladas	(717)	21
Saldo al 31 de diciembre de 2022	1.248	21,65
Perdidas y canceladas	(461)	21,50
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>787</b>	<b>21,76</b>

No hubo opciones de compra de acciones otorgadas ni ejercidas durante los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022.

A continuación se presenta la información con respecto a las opciones de compra de acciones en circulación al 31 de diciembre de 2023.

Opciones de Compra de Acciones en Circulación y Que Pueden Ser Ejercidas			
Rango de Precios de Ejercicio	Número de Opciones de Compra de Acciones	Promedio Ponderado de Vida Contractual Restante	Promedio Ponderado de Precio de Ejercicio
(CAD)	(000)	(años)	(CAD)
USD 21,20 – USD 22,50	675	0,8	21,54
USD 22,51 – USD 23,10	112	0,7	23,10
	<b>787</b>	<b>0,8</b>	<b>21,76</b>

### Dividendos Declarados

La Corporación declaró dividendos de CAD 0,26 por acción el 16 de marzo de 2023, el 20 de junio de 2023, el 14 de septiembre de 2023 y el 20 de diciembre de 2023, por un total de USD 26,5 millones, de los cuales USD 6,6 millones se pagaron el 17 de abril de 2023, USD 6,7 millones se pagaron el 17 de julio de 2023, USD 6,5 millones se pagaron el 16 de octubre de 2023 y USD 6,7 millones se pagaron el 15 de enero de 2024 a los accionistas registrados. La declaración, la oportunidad, el monto y el pago de dividendos futuros continúan a discreción de la Junta Directiva y están sujetos a restricciones de conformidad con los acuerdos de la deuda a largo plazo de la Corporación.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

### NOTA 9 – DEUDA A LARGO PLAZO

	Títulos Preferenciales (USD)	RCF (USD)	Préstamo Puente (USD)	Deuda con Banco Colombiano (USD)	Préstamo Operativo (USD)	Total (USD)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	457.206	—	22.657	12.107	2.513	494.483
Pago de deuda a largo plazo	—	—	—	—	(2.647)	(2.647)
Amortización de costos de transacción	5.964	—	602	—	—	6.566
Ganancia en cambio	—	—	—	(2.087)	134	(1.953)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	463.170	—	23.259	10.020	—	496.449
Uso de deuda a largo plazo, neto de gastos	—	222.151	—	—	—	222.151
Pago de deuda a largo plazo	—	(30.000)	(25.000)	(9.930)	—	(64.930)
Amortización de costos de transacción	6.042	1.637	1.741	—	—	9.420
Ganancia en cambio	—	—	—	(90)	—	(90)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>469.212</b>	<b>193.788</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>663.000</b>

#### Títulos Preferenciales

El 24 de noviembre de 2021, la Corporación completó una oferta privada de títulos preferenciales no garantizados por un monto de capital total de USD 500 millones (“Títulos Preferenciales”). Los Títulos Preferenciales pagan intereses semestrales a una tasa fija del 5,75 % anual, y vencerán en 2028 a menos que sean anticipadamente redimidos o recomprados de conformidad con sus términos. Los Títulos Preferenciales están garantizados total e incondicionalmente por ciertas subsidiarias de Canacol.

#### Línea de Crédito Rotativo

El 17 de febrero de 2023, la Corporación suscribió una línea de crédito rotativo no garantizado preferencial (“RCF” por su sigla en inglés) de USD 200 millones con un sindicato de bancos. La RCF tiene una tasa de interés anual de SOFR + 4,5 %, tiene un plazo de cuatro años, y la Corporación puede pagar/volver a retirar la RCF en cualquier momento dentro del plazo sin penalización. Todo monto no retirado está sujeto a una tasa de compromiso equivalente al 30 % del margen de interés del 4,50 % durante todo el período de disponibilidad. La RCF no está sujeta a redeterminaciones periódicas típicas. El monto usado y pendiente al 31 de diciembre de 2023 era de USD 200 millones.

#### Préstamo Puente

El 17 de febrero de 2023, la Corporación pagó los USD 25 millones pendientes del Préstamo Puente con recursos de la RCF (ver “Línea de Crédito Rotativo” arriba) y posteriormente terminó el acuerdo de préstamo. Los costos de transacción no amortizados de USD 1,7 millones fueron amortizados y capitalizados en PP&E a la terminación del acuerdo de préstamo.

#### Deuda con Banco Colombiano

El 17 de febrero de 2023, la Corporación pagó los USD 9,9 millones pendientes de la Deuda con Banco Colombiano con recursos provenientes de la RCF (ver “Línea de Crédito Rotativo” arriba) y posteriormente terminó el acuerdo de préstamo.

#### Préstamo Operativo

El 21 de abril de 2020, la Corporación celebró un contrato de crédito con el Banco de Occidente (“Préstamo

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

Operativo") por USD 5 millones, denominado en COP, con fines de liquidez adicional en COP. El Préstamo Operativo estaba sujeto a una tasa de interés anual de Indicador Bancario de Referencia ("IBR") + 2 %. El IBR es una tasa de interés de referencia de corto plazo del banco central colombiano para préstamos denominados en COP, que refleja el precio al cual los bancos están dispuestos a ofrecer o captar recursos en el mercado monetario. El capital fue pagado totalmente en dos cuotas iguales el 18 de octubre de 2020 y el 11 de abril de 2022, y el contrato de crédito fue posteriormente terminado.

### Valor en Libros Neto

	Títulos Preferenciales (USD)	Nueva RCF (USD)	Total (USD)
Deuda a largo plazo – capital	500.000	200.000	700.000
Costos de transacción no amortizados	(30.788)	(6.212)	(37.000)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>469.212</b>	<b>193.788</b>	<b>663.000</b>

Al 31 de diciembre de 2023, los costos de transacción no amortizados se compensaron contra los montos de capital de los Títulos Preferenciales y la RCF.

Los Títulos Preferenciales de la Corporación y la RCF incluyen varios pactos relacionados con apalancamiento máximo, cobertura de interés mínima, endeudamiento, operaciones, inversiones, ventas de activos, gastos de capital y otros pactos operativos estándares del negocio. Los pactos financieros de la Corporación incluyen: a) una razón máxima de deuda total consolidada, menos efectivo y equivalentes a efectivo, a EBITDAX ajustado de los últimos 12 meses ("Razón de Apalancamiento Consolidado"), de 3,25:1.00 (endeudamiento) o 3,50:1,00 (mantenimiento), y b) una razón mínima de EBITDAX ajustado de los últimos 12 meses a gasto de interés, excluyendo gastos no en efectivo ("Razón de Cobertura de Interés Consolidado"), de 2.50:1.00. La Corporación estaba en cumplimiento de sus pactos al 31 de diciembre de 2023.

### NOTA 10 – OBLIGACIONES DE DESMANTELAMIENTO

Saldo al 31 de diciembre de 2021	26.147
Incremento	3.058
Adiciones	4.074
Liquidaciones/Enajenaciones	(133)
Cambio en estimados	(9.170)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	23.976
Incremento	2.942
Adiciones	1.909
Liquidaciones/Enajenaciones	(217)
Cambio en estimados	1.511
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>USD 30.121</b>

Las obligaciones de desmantelamiento de la Corporación resultan de sus participaciones como propietaria en activos de gas natural y petróleo, incluyendo sitios de pozos, instalaciones y sistemas de recolección. Las obligaciones totales de desmantelamiento se estiman con base en la participación neta de la Corporación como propietaria en todos los pozos e instalaciones, los costos estimados para recuperar y abandonar estos pozos e instalaciones y los tiempos estimados de los costos en que se debe incurrir en años futuros. La Corporación estimó el valor presente neto de las obligaciones de desmantelamiento en USD 30,1 millones al 31 de diciembre de 2023 (USD 24,0 millones en 2022) con base en un pasivo futuro total no descontado de USD 47,3 millones (USD 37,9 millones en 2022). Se espera que estos pagos se hagan en los próximos 10 años. El factor de descuento promedio, que es la tasa libre de riesgo relacionada con el pasivo, fue 10 % (13 % en 2022), y el índice promedio fue 1,86 (1,47 en 2022).

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

### NOTA 11 – OBLIGACIONES DE ARRENDAMIENTO

	Estaciones de compresión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	15.917	2.172	18.089
Adiciones	—	2.205	2.205
Liquidaciones	(2.173)	(2.081)	(4.254)
Baja en cuentas	—	(431)	(431)
Pérdida en cambio	—	123	123
Saldo al 31 de diciembre de 2022	13.744	1.988	15.732
Adiciones	—	768	768
Liquidaciones	(2.350)	(761)	(3.111)
Baja en cuentas	—	(43)	(43)
Pérdida en cambio	—	89	89
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>11.394</b>	<b>2.041</b>	<b>13.435</b>
Obligaciones de arrendamiento – corrientes	2.537	704	3.241
Obligaciones de arrendamiento – no corrientes	8.857	1.337	10.194
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>11.394</b>	<b>2.041</b>	<b>13.435</b>

La Corporación aplica ciertas exenciones de la NIIF 16 para no reconocer activos de bajo valor y acuerdos de arrendamiento de corto plazo como arrendamientos. Los acuerdos de arrendamiento con pagos variables también se excluyen de ser reconocidos como obligación de arrendamiento y activo de derecho de uso. Dichos pagos son reconocidos en los estados consolidados de operaciones o son capitalizados como PP&E o E&E. Los pagos relacionados con acuerdos de arrendamiento de corto plazo y activos de bajo valor son reconocidos como gastos operativos en los estados consolidados de operaciones. Los pagos de arrendamiento variables relacionados con el uso de ductos son reconocidos como gastos de transporte en los estados consolidados de operaciones. Adicionalmente, los pagos de arrendamiento variables relacionados con un contrato de torre de perforación son capitalizados.

Estos pagos de arrendamiento fueron reconocidos en forma lineal y se resumen a continuación:

Año terminado el 31 de diciembre de	2023 (USD)	2022 (USD)
Activos de derecho de uso de bajo valor	183	156
Acuerdos de arrendamiento de corto plazo	60	99
Pagos de arrendamiento variables	26.363	16.144
<b>Total de pagos de arrendamiento</b>	<b>26.606</b>	<b>16.399</b>

Los pagos de arrendamiento futuros relacionados con acuerdos de arrendamiento de corto plazo, bajo valor o variables al 31 de diciembre de 2023 son los siguientes:

	Menos de un año (USD)	1-3 años (USD)	Más de 3 años (USD)	Total (USD)
Pagos de arrendamiento futuros	28.198	16.552	—	44.750

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

### NOTA 12 – OTROS GASTOS (INGRESOS)

Año terminado el 31 de diciembre de	Nota	2023 (USD)	2022 (USD)
Costos previos a la licencia		1.203	1.884
Otros gastos		12.101	8.933
Otros gastos de impuestos		4.910	3.886
(Ingreso) pérdida de inversión en capital	6	(2.806)	(862)
(Ganancia) pérdida en instrumentos financieros	6	(1.152)	(1.092)
		14.256	12.749

### NOTA 13 – INGRESOS Y GASTOS FINANCIEROS

Año terminado el 31 de diciembre de	2023 (USD)	2022 (USD)
<b>Ingreso financiero</b>		
Ingreso de Intereses	2.930	1.599
<b>Gasto financiero</b>		
Incremento en obligaciones de desmantelamiento	2.942	3.058
Amortización de costos de transacción iniciales	9.193	5.964
Gastos de intereses en obligaciones de arrendamiento	781	943
Intereses y otros costos de financiación	46.071	33.115
	58.987	43.080
<b>Gasto financiero neto</b>	56.057	41.481

### NOTA 14 – INGRESO NETO POR ACCIÓN

El ingreso neto básico y diluido por acción se calcula como se indica a continuación:

Año terminado el 31 de diciembre de	2023 (USD)	2022 (USD)
Ingreso neto	86.237	147.270
<b>Promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación:</b>		
Promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación, básico	34.111	34.144

Las opciones de compra de acciones fueron anti-dilusivas para los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022.

### NOTA 15 – IMPUESTOS SOBRE LA RENTA

La siguiente tabla concilia los impuestos sobre la renta calculados a la tasa legal canadiense con los impuestos sobre la renta reales:

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

Año terminado el 31 de diciembre de	2023 (USD)	2022 (USD)
Ingreso neto antes de impuestos	60.934	66.076
Tasas legales	23 %	23 %
Impuestos sobre la renta esperados	14.015	15.197
Efecto en impuestos resultante de:		
Diferencias permanentes no deducibles y otras	75.623	(130.071)
Diferencial de impuestos en jurisdicciones extranjeras	(38.576)	9.911
Cambio en beneficio tributario no reconocido	38.720	(22.702)
Provisión para ajuste de declaración	6.918	26.181
Cambio en tasa de impuesto promulgada	(1.677)	(5.354)
Tasa de cambio	(120.326)	25.644
<b>Provisión para impuestos sobre la renta</b>	<b>(25.303)</b>	<b>(81.194)</b>
Gasto de impuesto corriente	78.330	111.203
Recuperación de impuesto diferido	(103.633)	(192.397)
<b>Provisión para impuestos sobre la renta</b>	<b>(25.303)</b>	<b>(81.194)</b>

El activo por impuesto diferido neto está compuesto por:

Año terminado el 31 de diciembre de	2023 (USD)	2022 (USD)
Propiedad, planta y equipo	214.971	130.013
Pérdidas de ejercicios anteriores	26.699	8.876
Pasivos por desmantelamiento y otras provisiones	13.391	10.604
Diferencias de tiempo en reconocimiento de ingresos y gastos, y otros	259	2.194
<b>Activo por impuesto diferido neto</b>	<b>255.320</b>	<b>151.687</b>

La tasa de impuesto promulgada en Colombia es del 35 % para 2022 y 2023. Además, el ingreso gravable generado por actividades relacionadas con el petróleo crudo se sujetó a una sobretasa adicional del 10 %.

Durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2022, en un esfuerzo por alinear mejor las necesidades operativas del negocio y crear una estructura organizacional más eficiente y rentable, la Corporación inició un proceso de reestructuración corporativa con la transferencia de sus activos de Esperanza y VIM-21 de una subsidiaria de propiedad total a otra ("Reestructuración Corporativa"). Los activos se transfirieron a valor razonable de mercado, generando un gasto de impuesto corriente adicional de USD 64,7 millones y un activo por impuesto diferido de USD 202,2 millones para el año finalizado el 31 de diciembre de 2022.

Para el año finalizado el 31 de diciembre de 2022, la Corporación reconoció una recuperación de impuesto diferido de USD 192,4 millones, principalmente relacionada con el activo por impuesto diferido de USD 202,2 millones reconocido como resultado de la Reestructuración Corporativa, compensado por el impacto cambiario en los fondos de impuestos no usados de la Corporación de USD 25,6 millones.

Para el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, la Corporación reconoció una recuperación de impuesto diferido de USD 103,6 millones, principalmente como resultado del impacto cambiario en las pérdidas tributarias no usadas y los fondos de capital de la Corporación de USD 120,3 millones.



## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

### A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

Al 31 de diciembre de 2023, la Corporación tenía pérdidas no de capital trasladadas de aproximadamente USD 146,3 millones (USD 25,6 millones en 2022) disponibles para reducir el ingreso gravable de años futuros. Al 31 de diciembre de 2023, la Corporación tenía activos por impuesto de renta diferido de USD 404,2 millones (USD 277,4 millones en 2022) relacionados con Canadá y Colombia que no fueron reconocidos en los estados financieros debido a incertidumbres asociadas con su capacidad para utilizar estos saldos en el futuro.

## NOTA 16 – OTRAS ACTIVIDADES DE FLUJO DE CAJA

### Otras Actividades de Inversión

Año terminado el 31 de diciembre de	Nota	2023 (USD)	2022 (USD)
Recibos de subarrendamiento e ingreso financiero	6	33	313
Cambios en efectivo restringido		(480)	—
Cambios en gastos prepagados y depósitos no corrientes		4.554	(13.391)
		4.107	(13.078)

### Capital de Trabajo Distinto a Efectivo

Año terminado el 31 de diciembre de	2023 (USD)	2022 (USD)
Cambio en:		
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	(28.184)	1.362
Gastos prepagados y depósitos	(408)	(544)
Cuotas de impuestos e impuestos por cobrar	(9.638)	5.144
Inventario de petróleo crudo	(36)	60
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	35.231	9.949
Ingreso diferido	(4.599)	6.033
Impuestos por pagar	(36.108)	68.236
	(43.742)	90.240
Atribuible a:		
Actividades de operación	(50.731)	90.789
Actividades de inversión	6.989	(549)
	(43.742)	90.240

## NOTA 17 – INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA

### Ingresos Totales, Netos de Regalías

Año terminado el 31 de diciembre de	2023 (USD)	2022 (USD)
Ingresos de gas natural y GNL, netos de regalías	303.093	297.448
Ingresos de petróleo crudo, netos de regalías	8.773	8.063
Ingresos pendientes de generación de energía	3.050	916
Ingresos de gas natural en firme	887	488
	315.803	306.915

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

Las regalías de gas natural y petróleo crudo incurridas se asignaron como se indica a continuación:

<b>Año terminado el 31 de diciembre de</b>	<b>2023 (USD)</b>	<b>2022 (USD)</b>
Regalías de gas natural	59.225	50.167
Regalías de petróleo crudo	587	527
	<b>59.812</b>	<b>50.694</b>

### Cientes Principales

Los clientes principales son clientes que representan más del 10 % de los ingresos totales para un período dado. Para el año terminado el 31 de diciembre de 2023, cuatro clientes principales representaron el 34 %, el 13 %, el 11 % y el 11 % (en 2022 dos clientes principales representaron el 34 % y el 13 %) del total de los ingresos en el año, respectivamente.

### Ingresos de Gas Natural en Firme

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2023, la Corporación realizó ingresos por gas natural en firme de USD 0,9 millones (USD 0,5 millones en 2022) relacionados con la porción de nominaciones de ventas de gas natural por los compradores de la Corporación que no fueron entregadas, debido a la incapacidad de los compradores de aceptar dicho gas, y para el cual los compradores no tienen recurso o derecho legal para entrega en una fecha posterior.

### Ingresos Diferidos

El ingreso diferido a diciembre 31 de 2023 fue de USD 6,6 millones (USD 11,2 millones en 2022), relacionado con nominaciones de gas natural no entregadas que fueron pagadas o acumuladas en cuentas por pagar, para las cuales los compradores tienen derecho legal de tomar la entrega en una fecha posterior, momento el cual se reconocerán como ingreso. Si los compradores no aceptan la entrega dentro del período asignado, la Corporación reconocerá las nominaciones correspondientes como ingresos por compra en firme, según lo explicado en el apartado anterior "Ingresos de gas natural en firme".

### Ingresos Pendientes de Generación de Energía

Durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, la Corporación realizó ingresos pendientes de USD 3,1 millones (USD 0,9 en 2022) por su compromiso de suministrar gas natural para la planta de generación de energía de Tesorito. Los ingresos pendientes se devengan diariamente, independientemente de si el gas natural es entregado realmente.

### Pagos en Efectivo de Impuestos sobre la Renta e Intereses

Los pagos en efectivo de impuestos sobre la renta e intereses fueron los siguientes:

<b>Año terminado el 31 de diciembre de</b>	<b>2023 (USD)</b>	<b>2022 (USD)</b>
Impuestos sobre la renta pagados	122.355	36.490
Intereses pagados	41.222	33.533

Durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, la Corporación pagó impuesto sobre la renta de USD 72,5 millones (USD 4,8 millones en 2022) para el año tributario 2022, que incluyó el gasto tributario corriente único de USD 64,7 millones relacionado con la reestructuración corporativa de la Corporación que se devengó al 31 de diciembre de 2022. Además, la Corporación también pagó cuotas relacionadas con su gasto por impuesto sobre

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

la renta de 2023 de USD 49,8 millones (USD 30,6 millones en 2022) durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, que fue neto de USD 7,0 millones (USD 4,5 millones en 2022) de IVA pagado sobre ciertos gastos de capital elegibles que se aplicaron contra los impuestos por pagar de la Corporación.

### NOTA 18 – PERSONAL DIRECTIVO CLAVE

La Corporación ha determinado que su personal directivo clave está conformado por su administración ejecutiva y su Junta Directiva. Además de los salarios y honorarios pagados al personal directivo clave, la Corporación también paga remuneración de incentivo a largo plazo, incluyendo UAR, PSU y DSU. Los gastos de remuneración pagados al personal directivo clave fueron los siguientes:

<b>Año terminado el 31 de diciembre de</b>	<b>2023 (USD)</b>	<b>2022 (USD)</b>
Salarios, bonos y honorarios de miembros de junta directiva	5.412	6.874
Indemnización por despido	946	1.162
Beneficios	644	605
Remuneración de incentivo a largo plazo <sup>(1)</sup>	3,167	2.984
<b>Remuneración a personal directivo clave</b>	<b>10.169</b>	<b>11.625</b>

(1) La remuneración de incentivo a largo plazo incluye UAR, PSU y DSU amortizadas como gasto de remuneración basada en acciones para los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022.

### NOTA 19 – SUBSIDIARIAS SIGNIFICATIVAS

La Corporación tiene las siguientes subsidiarias significativas:

	País de Constitución	Fin de año fiscal	Participación en la propiedad	
			31 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2022
Canacol Energy Inc.	Canadá	31 de diciembre	100 %	100 %
CNEOG Colombia	Colombia	31 de diciembre	100 %	100 %
CNE Oil & Gas S.A.S.	Colombia	31 de diciembre	100 %	100 %
Canacol Energy Colombia S.A.S.	Colombia	31 de diciembre	100 %	100 %

### NOTA 20 – INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

#### Valor Razonable de Instrumentos Financieros

Los valores en libros de efectivo y equivalentes a efectivo, cuentas por cobrar comerciales y otras, cuentas por pagar comerciales y otras, dividendos por pagar y obligaciones de arrendamiento, se aproximan a sus valores razonables a diciembre 31 de 2023. El pasivo de remuneración de incentivo a largo plazo y la Inversión de Tesorito se registran a valor razonable. La deuda de largo plazo, que incluye los Títulos Preferenciales y la RCF, se registra a costo amortizado. Al 31 de diciembre de 2023, los valores razonables de los Títulos Preferenciales y la RFC fueron de USD 370,7 millones, y USD 200 millones, respectivamente.

La Corporación clasifica el valor razonable de los instrumentos financieros medidos a valor razonable de acuerdo con la siguiente jerarquía basada en la cantidad de elementos observables usados para valorar el instrumento.

- Nivel 1 - Los precios cotizados están disponibles en mercados activos para activos o pasivos idénticos desde la fecha de reporte. Los mercados activos son aquellos en los cuales las transacciones ocurren con suficiente frecuencia y volumen para brindar información de precios sobre una base constante.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

### A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

- Nivel 2 - Los elementos para fijar precios son diferentes a los precios cotizados en los mercados activos incluidos en el Nivel 1. Los precios en el Nivel 2 son directa o indirectamente observables desde la fecha de reporte. Las valoraciones de Nivel 2 se basan en elementos que incluyen precios futuros cotizados para productos básicos, valor temporal y factores de volatilidad, los cuales pueden ser sustancialmente observados o corroborados en el mercado.
- Nivel 3 - Las valoraciones en este nivel son aquellas con elementos para el activo o pasivo que no se basan en datos observables de mercado.

Los instrumentos financieros de la Corporación han sido evaluados de conformidad con la jerarquía de valor razonable descrita anteriormente. El pasivo de remuneración de incentivo a largo plazo de la Corporación fue clasificado como de Nivel 1, y la Inversión de Tesorito fue clasificada como de Nivel 3 al 31 de diciembre de 2023. No ha habido reclasificación de instrumentos financieros en o fuera de cada jerarquía de valor razonable durante el año terminado el 31 de diciembre de 2023. La evaluación de la importancia de un elemento en particular para la medición de valor razonable requiere criterio y puede afectar la ubicación dentro del nivel de jerarquía de valor razonable.

### Riesgo de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que cambios en los factores de mercado, tales como precios de productos básicos, tasas de cambio y tasas de interés, afecten los flujos de caja, la ganancia o pérdida, la liquidez o el valor de los instrumentos financieros de la Corporación. El objetivo de la administración del riesgo de mercado es mitigar las exposiciones a riesgos de mercado cuando ello se considere adecuado y maximizar los rendimientos.

#### (i) Precio de Productos Básicos

El riesgo de precio de productos básicos es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúen como consecuencia de cambios en los precios de productos básicos. Los precios bajos de productos básicos también pueden tener impacto en la capacidad de la Corporación para reunir capital. La mayoría del volumen de producción de Canacol está sujeta a contratos de largo plazo con precio fijo, lo cual limita la exposición de la Corporación al riesgo de precio de productos básicos. La Corporación no tuvo contratos de productos básicos en vigor a diciembre 31 de 2023 o durante el año terminado en esa fecha.

#### (ii) Riesgo de Moneda Extranjera

El riesgo de moneda extranjera es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúen como consecuencia de cambios en las tasas de cambio de monedas extranjeras. La Corporación está expuesta a fluctuaciones de monedas extranjeras pues algunos gastos, pasivos, así como pérdidas tributarias no usadas y fondos de capital de la Corporación, se denominan en pesos colombianos ("COP") y dólares canadienses ("CAD"), los cuales son revalorados en cada período de reporte.

Al 31 de diciembre de 2023, la tasa de cambio de COP a USD fue de 3.822:1 (4.810:1 al 31 de diciembre de 2022) y la tasa de cambio de CAD a USD fue de 1,32:1 (1,35:1 al 31 de diciembre de 2022). La apreciación de 21 % del COP resultó en el aumento de ciertos gastos y pasivos al 31 de diciembre de 2023 y durante el año terminado en esa fecha. Los ingresos de la Corporación no están expuestos al riesgo de moneda extranjera ya que todos los contratos de ventas de gas natural de Canacol están denominados en USD. La Corporación no tuvo contratos de moneda extranjera en vigor durante el año terminado el 31 de diciembre de 2023.

#### (iii) Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúen como consecuencia de cambios en las tasas de interés de mercado en la medida en que se emitan instrumentos de deuda de tasa de interés variable. La mayor parte de la deuda con intereses de la Corporación, que corresponde a los Títulos Preferenciales, está sujeta a una

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

### A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

tasa de interés fija, lo cual limita la exposición de la Corporación al riesgo de tasa de interés. La RCF de la Corporación está sujeta a tasas de interés variables. Los restantes activos y pasivos financieros de la Corporación no están expuestos al riesgo de tasa de interés. La Corporación no tuvo contratos de tasas de interés en vigor a diciembre 31 de 2023 ni durante el año terminado en esa fecha.

### Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Corporación no esté en capacidad de atender sus obligaciones financieras en la medida en que vengzan. El enfoque de la Corporación al administrar la liquidez es asegurar, dentro de medios razonables, la liquidez suficiente para cumplir con sus obligaciones a su vencimiento, bajo condiciones tanto normales como inusuales, sin incurrir en pérdidas inaceptables o poner en riesgo los objetivos de negocio de la Corporación. La Corporación prepara un presupuesto anual, el cual es monitoreado y actualizado regularmente según se considere necesario. Se hace monitoreo diario a la producción de gas natural, GNL y petróleo crudo para suministrar estimados actuales de flujos de caja, y la Corporación utiliza autorizaciones para gastos en proyectos con el fin de administrar los gastos de capital.

La siguiente tabla presenta los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Corporación al 31 de diciembre de 2023:

	Menos de 1 año (USD)	1-2 años (USD)	Más de 2 años (USD)	Total (USD)
Deuda de largo plazo – capital	—	—	700.000	700.000
Obligaciones de arrendamiento – no descontadas	3.598	3.659	7.294	14.551
Cuentas por pagar, comerciales y otras	107.911	—	—	107.911
Dividendos por pagar	6.706	—	—	6.706
Impuestos por pagar	38.861	—	—	38.861
Otras obligaciones de largo plazo	—	6.387	—	6.387
Pasivo de remuneración de incentivo a largo plazo	1.545	1.273	—	2.818
	<b>158.621</b>	<b>11.319</b>	<b>707.294</b>	<b>877.234</b>

### Riesgo de Crédito

El riesgo de crédito refleja el riesgo de pérdida si las contrapartes no cumplen sus obligaciones contractuales. A la fecha, la Corporación no ha experimentado ninguna pérdida significativa de crédito en el recaudo de sus cuentas comerciales por cobrar.

Las cuentas comerciales por cobrar de la Corporación se refieren principalmente a ventas de gas natural, GNL y petróleo crudo, que normalmente se recaudan dentro de los 45 días siguientes al mes de producción. La Corporación históricamente no ha experimentado problemas de recaudo con sus clientes. Sin embargo, al 31 de diciembre de 2023, la Corporación tiene facturas de un cliente por un total de \$21 millones las cuales han vencido. La Corporación espera poder recaudar el saldo pendiente en su totalidad y confía en su posición legal con respecto a la disputa con ese cliente (nota 21 – contingencias).

Al 31 de diciembre de 2023, las cuentas por cobrar comerciales y otras estaban compuestas por a) USD 79,4 millones (USD 54,4 millones al 31 de diciembre de 2022) de cuentas por cobrar comerciales, b) USD 13,6 millones relacionados con la recuperación de costos de transporte transferidos a clientes (USD 8,7 millones al 31 de diciembre de 2022), y c) USD 4,8 millones de otras cuentas por cobrar (USD 5,0 millones al 31 de diciembre de 2022).

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas

(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

### Administración de Capital

La Corporación monitorea el apalancamiento y ajusta su estructura de capital con base en su nivel de deuda neta. La deuda neta se define como el monto de capital de las obligaciones de largo plazo pendientes menos el capital de trabajo, que se define como activos corrientes menos pasivos corrientes, ajustado por la parte corriente de la deuda a largo plazo. Con el fin de facilitar la administración de su deuda neta, la Corporación prepara presupuestos anuales, los cuales se actualizan según sea necesario dependiendo de factores que varían, los cuales incluyen precios actuales y proyectados de productos básicos, cambios en la estructura de capital, ejecución del plan de negocios de la Corporación y condiciones generales de la industria. El presupuesto anual es aprobado por la Junta Directiva y se preparan y revisan actualizaciones según sea necesario.

	Nota	31 de diciembre de 2023 (USD)	31 de diciembre de 2022 (USD)
Títulos Preferenciales – capital (5,75 %)	9	500.000	500.000
Préstamo Puente – capital (LIBOR + 4,25 %)	9	—	25.000
Deuda con Banco Colombiano – capital (IBR + 2,5 %)	9	—	10.020
RCF (SOFR + 4,5 %) <sup>(1)</sup>	9	200.000	—
Obligación de arrendamiento (5,75 %)	10	13.435	15.732
Deuda total		713.435	550.752
Déficit de capital de trabajo		10.028	22.603
<b>Deuda neta</b>		<b>723.463</b>	<b>573.355</b>

(1) La tasa SOFR para el año terminado el 31 de diciembre de 2023 fue de 5,08 %.

### NOTA 21 – COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

A continuación se presentan los compromisos contractuales de la Corporación a diciembre 31 de 2023:

	Menos de 1 año (USD)	1-3 años (USD)	Más de 3 años (USD)	Total (USD)
Contratos de exploración y producción	15.679	58.090	1.762	75.531
Contratos de operación de estación de compresión	2.768	5.704	2.940	11.412
	<b>18.447</b>	<b>63.794</b>	<b>4.702</b>	<b>86.943</b>

### Cartas de Crédito

A diciembre 31 de 2023, la Corporación tenía cartas de crédito pendientes por un total de \$87.5 millones (\$87.9 millones a diciembre 31 de 2022) para garantizar compromisos de trabajo en bloques de exploración y para garantizar otros compromisos contractuales.

### Contratos de Exploración y Producción

La Corporación ha celebrado una serie de contratos de exploración en Colombia, los cuales exigen que la Corporación cumpla compromisos de programas de trabajo y emita garantías financieras relacionadas con los mismos. En total, la Corporación tiene compromisos de exploración pendientes a diciembre 31 de 2023 por \$75.5 millones y ha emitido \$49.4 millones del total de \$87.5 millones de garantías financieras relacionadas con ellos.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**A 31 de diciembre de 2023 y 2022 y para los años terminados en esas fechas**

*(en dólares de Estados Unidos (cantidades en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)*

---

### **Contingencias**

La Corporación tiene la política de registrar los pasivos contingentes al volverse determinables y cuando sea más probable que haya pérdida a que no la haya.

Con inicio en la segunda semana de agosto de 2023, la Corporación experimentó restricciones inusuales e inesperadas de capacidad de producción en algunos de sus campos de gas como resultado de problemas en la planta de tratamiento de gas de Jobo, así como en algunos de sus pozos productores ("Fuerza Mayor"). Como consecuencia de la Fuerza Mayor, la Corporación ha tenido que restringir las entregas de gas en virtud de algunos contratos de suministro dedicados a abastecer demanda de gas no esencial, todo ello de conformidad con la normativa colombiana aplicable y en consulta con las autoridades pertinentes. Un cliente no está de acuerdo con la evaluación de Fuerza Mayor de la Corporación y alega que la Corporación es responsable por el gas natural que no fue entregado durante ese período en virtud de un contrato de venta en firme, por un total de \$12 millones, y ha retenido el pago de facturas ordinarias de venta de gas natural por un total de \$21 millones de entregas de gas al 31 de diciembre de 2023 (nota 20 – riesgo de crédito). La Corporación prevé el inicio de un arbitramento con este cliente. A juicio de Canacol, la alegación de ese cliente carece de fundamento. El resultado final del posible arbitramento no se puede determinar en este momento; sin embargo, la Corporación confía en su posición legal y espera poder recaudar en su totalidad los \$21 millones por cobrar.