



VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019
y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019
y 2018 (no auditados)

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

ÍNDICE

- Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.
- Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.
- Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.
- Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.
- Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidado al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Ingreso por ventas a clientes	4	93,727	-
Costo de ventas:			
Costos de Operación	5.2	(27,769)	-
Fluctuación del stock de crudo	5.1	1,326	-
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	2.2/12/13	(24,471)	-
Regalías		(14,799)	-
Utilidad bruta		28,014	-
Gastos de ventas	6	(5,695)	-
Gastos generales y de administración	7	(8,705)	(2,921)
Gastos de exploración	8	(126)	-
Otros ingresos operativos	9.1	627	-
Otros gastos operativos	9.2	(2,118)	(59)
Utilidad (Pérdida) de operación		11,997	(2,980)
Ingresos por intereses	10.1	75	1,965
Gastos por intereses	10.2	(5,817)	(1,215)
Otros resultados financieros	10.3	(14,228)	(1,245)
Resultados financieros netos		(19,970)	(495)
(Pérdida) antes de impuestos		(7,973)	(3,475)
Impuesto a la utilidad corriente	14	(3,069)	-
Impuesto a la utilidad diferido	14	(2,636)	6
(Gasto) beneficio de impuesto		(5,705)	6
(Pérdida) neta del período		(13,678)	(3,469)
Otros resultados integrales			
<i>Otros resultados integrales que no serán reclasificados a resultados en períodos posteriores</i>			
- Pérdida por remediación relacionada con planes de beneficios definidos		-	-
- Impuesto a la utilidad diferido		-	-
Otros resultados integrales que no serán reclasificados a resultados en períodos posteriores		-	-
Otros resultados integrales del período, netos de impuestos		-	-
Total resultados integrales del período		(13,678)	(3,469)

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
<hr/>			
Pérdida por acción atribuible a los accionistas de la Compañía			
Acción básica - (en dólares por acción)	11	(0.187)	(0.213)
Acción diluida - (en dólares por acción)	11	(0.187)	(0.213)

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Estado de situación financiera intermedio condensado consolidado al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Activo			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos	12	872,298	820,722
Activos por derecho de uso	2.2	8,906	-
Crédito mercantil	13	28,484	28,484
Otros activos intangibles	13	31,869	31,600
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15	19,748	20,191
Total activos no corrientes		961,305	900,997
Activos corrientes			
Inventarios	17	22,566	18,187
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15	90,313	86,050
Caja, bancos e inversiones corrientes	18	87,538	80,908
Total activos corrientes		200,417	185,145
Total activos		1,161,722	1,086,142
Capital y pasivos			
Capital contable			
Capital social	19	567,646	513,255
Pagos basados en acciones		5,265	4,021
Otros resultados integrales acumulados		(2,674)	(2,674)
Pérdidas acumuladas		(48,623)	(34,945)
Total capital contable		521,614	479,657
Pasivos			
Pasivos no corrientes			
Pasivos por impuestos diferidos		136,393	133,757
Pasivos por arrendamientos	2.2	7,387	-
Provisiones	20	16,498	16,186
Préstamos bancarios	16.1	279,867	294,415
Títulos opcionales	16.4	39,784	23,700
Beneficios a empleados		3,535	3,302
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	23	1,002	1,007
Total pasivos no corrientes		484,466	472,367
Pasivos corrientes			
Provisiones	20	3,743	4,140
Pasivos por arrendamiento	2.2	2,378	-
Préstamos bancarios	16.1	55,351	10,352
Salarios y contribuciones sociales por pagar	21	4,161	6,348
Impuesto sobre la renta por pagar		19,468	22,429
Otros impuestos y regalías por pagar	22	6,520	6,515
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	23	64,021	84,334
Total pasivos corrientes		155,642	134,118
Total pasivos		640,108	606,485
Total capital contable y pasivos		1,161,722	1,086,142

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pagos basados en acciones	Pérdidas acumuladas	Otros resultados integrales acumulados	Total capital contable
Saldos al 1 de enero de 2019	513,255	4,021	(34,945)	(2,674)	479,657
Resultado del período	-	-	(13,678)	-	(13,678)
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-
Total resultados integrales	513,255	4,021	(48,623)	(2,674)	465,979
- Capitalización de acciones Serie A, neto de costo de emisión (Nota 19)	54,391	-	-	-	54,391
- Pagos basados en acciones	-	1,244	-	-	1,244
Saldos al 31 de marzo de 2019	567,646	5,265	(48,623)	(2,674)	521,614

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pérdidas acumuladas	Otros resultados integrales acumulados	Total capital contable
Saldos al 1 de enero de 2018	25	(5,095)	-	(5,070)
Resultado del período	-	(3,469)	-	(3,469)
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-
Total resultados integrales		(3,469)	-	(3,469)
Saldos al 31 de marzo de 2018	25	(8,564)	-	(8,539)

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Flujos de efectivo de las actividades de operación			
Pérdida neta del período		(13,678)	(3,469)
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo provenientes de las actividades de operación:			
Partidas que no afectan efectivo:			
Reversión de reserva de cuentas incobrables	6	(257)	-
Fluctuación cambiaria, neta	10.3	(2,712)	7
Descuento en la provisión de la obligación de taponamiento de pozos	10.3	398	-
Incremento neto en provisiones	9.2	1,335	-
Gastos por intereses de arrendamiento	10.3	330	-
Otros descuentos	10.3	232	-
Pagos basados en acciones	7	1,244	-
Beneficios a empleados		233	-
Impuesto a la utilidad	14	5,705	-
Partidas relacionadas con actividades de inversión:			
Depreciaciones	12/2.2	24,215	-
Amortización de activos intangibles	13	256	-
Ingresos por intereses	10.1	(75)	(1,965)
Cambios en el valor razonable de instrumentos financieros	10.3	(447)	-
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:			
Gastos por intereses	10.2	5,809	2,453
Títulos opcionales	10.3	16,084	-
Costo amortizado	10.3	451	-
Otros		-	(54)
Cambios en activos y pasivos operativos:			
(Aumento) de Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		(8,916)	(21)
(Aumento) de Inventarios		(1,257)	-
(Disminución)/Aumento de Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		(6,582)	329
(Disminución) de Salarios y contribuciones sociales por pagar		(1,903)	-
Aumento de Otros impuestos y regalías por pagar		5	4
(Disminución) de Provisiones		(485)	-
Flujos netos de efectivo generados por (aplicados en) actividades operativas		19,985	(2,716)

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Flujos de efectivo de las actividades de inversión			
Adquisiciones de propiedad, planta y equipos		(91,866)	-
Adquisiciones de otros activos intangibles		(1,132)	-
Adquisiciones de otros activos financieros		433	-
Flujos netos de efectivo utilizados en actividades de inversión		(92,565)	-
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento			
Ingresos por inversión privada en capital público	19	-	1,965
Capitalización de acciones Serie A, neto de costos de emisión	19	54,391	-
Préstamos recibidos	16.1	35,000	-
Gastos por intereses	16.1	(10,809)	-
Flujos netos de efectivo generados/ (aplicados) en actividades de financiamiento		78,582	1,965
Aumento / (Disminución) neto de efectivo y equivalente de efectivo		6,002	(751)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período		66,047	655,232
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera		539	-
Aumento / (Disminución) neto de efectivo y equivalente de efectivo		6,002	(751)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		72,588	654,481
Transacciones significativas que no generaron flujo de efectivo			
Adquisición de propiedad, planta y equipos a través de un incremento en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		12,792	-
Bajas de activos	12/13	1,296	-

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 1. Información del Grupo

1.1 Información general, estructura y actividades del Grupo

Vista Oil & Gas S.A.B. de C.V. (“VISTA”, la “Compañía” o “el Grupo”) estaba organizada como una sociedad anónima bursátil de capital variable constituida el 22 de marzo de 2017, de conformidad con la legislación de México. El 28 de julio de 2017, la Compañía adoptó la forma de “Sociedad Anónima Bursátil” (“S.A.B”).

El domicilio de la oficina principal de la Compañía se encuentra en la Ciudad de México (México), Volcán 150, Piso 5, Lomas de Chapultepec, Miguel Hidalgo, C.P.11000.

La principal actividad de la Compañía es, a través de sus subsidiarias, la exploración y producción de petróleo y gas (Upstream).

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados han sido aprobados para su publicación por el Directorio el 25 de abril de 2019.

No hubo cambios en la estructura y actividades del Grupo desde la fecha de emisión de los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2018.

Nota 2. Bases de elaboración y políticas contables significativas.

2.1 Bases de preparación y presentación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados correspondientes a los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018, se han preparado de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (“NIC”) No. 34 - Información financiera intermedia. La Compañía ha optado por presentar sus estados financieros correspondientes a períodos intermedios en el formato condensado previsto en la NIC 34. Se incluyen notas explicativas seleccionadas para explicar los eventos y transacciones que son importantes para la comprensión de los cambios en la posición financiera al 31 de marzo de 2019 y los resultados de la Compañía para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019. Por lo tanto, los estados financieros consolidados condensados intermedios no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los mismos.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados, se han preparado utilizando las mismas políticas contables que se utilizaron en la preparación de nuestros estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018, excepto por la adopción de nuevas normas e interpretaciones vigentes a partir del 1 de enero de 2019 y, los gastos por impuesto a la renta que se reconocen en cada período intermedio según la mejor estimación de la tasa promedio ponderada del impuesto a la renta anual que se espera para el año fiscal completo.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados se han preparado sobre la base del costo histórico, excepto por ciertos activos financieros que se han medido al valor razonable. Los estados financieros consolidados se presentan en dólares estadounidenses y todos los valores se redondean en miles (dólares estadounidenses 000), excepto cuando se indique lo contrario.

2.2 Nuevas normas contables, modificaciones e interpretaciones emitidas por el IASB adoptadas por la Compañía.

La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna otra norma, interpretación o enmienda que haya sido emitida pero que aún no esté vigente.

La Compañía aplica, por primera vez, la Norma Internacional de Información Financiera (“NIIF”) 16- Arrendamientos. Como lo requiere la NIC 8, a continuación, se describen la naturaleza y el efecto de los cambios requeridos por la norma:

NIIF 16 Arrendamientos

La NIIF 16 sustituye la NIC 17 “Arrendamientos”, CINIIF 4 “Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento”, SIC-15 “Arrendamientos operativos – Incentivos” y SIC-27 “Evaluación de la sustancia de las transacciones que involucran la forma legal de un contrato de arrendamiento”. La norma establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

divulgación de los arrendamientos y requiere que los arrendatarios tengan en cuenta la mayoría de los arrendamientos en un solo modelo de balance general.

La Compañía adoptó el método restropectivo con la fecha de aplicación inicial el 1 de enero de 2019. Bajo este método, la norma se aplica de forma retrospectiva con el efecto acumulativo de la aplicación inicial en la fecha de la aplicación inicial. La Compañía eligió usar las exenciones aplicables a la norma en los contratos de arrendamiento para los cuales los términos del arrendamiento finalizan dentro de los 12 meses desde la fecha de la aplicación inicial, y los contratos de arrendamiento para los cuales el activo subyacente es de bajo valor.

El efecto de la adopción de la NIIF 16 al 1 de enero de 2019 es el siguiente:

Activo	Aumento/Disminución
Activos por derecho de uso	12,103
Total Activo	12,103
Pasivo	
Pasivos por arrendamientos	(12,103)
Total Pasivo	(12,103)

Los pasivos por arrendamientos al 1 de enero de 2019 se pueden conciliar con los compromisos de arrendamiento operativo a partir del 31 de diciembre de 2018 de la siguiente manera:

Compromisos por arrendamientos operativos al 31 de diciembre de 2018	16,153
Tasa de endeudamiento incremental promedio ponderada al 1 de enero de 2019	9.356%
Compromisos de arrendamiento operativo descontados al 1 de enero de 2019	13,608
Menos:	
Compromisos relativos a arrendamientos a corto plazo	(1,401)
Compromisos relativos a arrendamientos de activos de bajo valor	(104)
Total de pasivos por arrendamientos al 1 de enero de 2019	12,103

a) Naturaleza del efecto de la adopción de la NIIF 16

La Compañía tiene contratos de arrendamiento en ciertos rubros como edificios, equipos de oficina y planta y maquinaria. Antes de la adopción de la NIIF 16, la Compañía clasificó cada uno de sus arrendamientos (como arrendataria) en la fecha de inicio como un arrendamiento financiero o un arrendamiento operativo. La Compañía no tuvo arrendamientos financieros hasta el 31 de diciembre de 2018. En un arrendamiento clasificado como operativo la propiedad arrendada no se capitalizó y los pagos del arrendamiento se reconocieron como gastos de alquiler en resultados en forma lineal durante el plazo del arrendamiento. Cualquier renta prepaga y renta acumulada se reconocieron en las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar y las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, respectivamente.

Tras la adopción de la NIIF 16, la Compañía aplicó un enfoque único de reconocimiento y medición para todos los arrendamientos, excepto los arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor. La norma proporciona requisitos de transición específicos y expedientes prácticos, que han sido aplicados por la Compañía.

- La Compañía no tiene arrendamientos previamente contabilizados como arrendamientos financieros.

- Arrendamientos previamente contabilizados como arrendamientos operativos:

La Compañía reconoció los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamientos para aquellos arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos, excepto los arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor. Los activos de derecho de uso para la mayoría de los arrendamientos se reconocieron en función del valor en libros como si la norma siempre se hubiera aplicado, además del uso de la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de la aplicación inicial. En algunos arrendamientos, los activos con derecho de uso se reconocieron sobre la base de la cantidad igual a los pasivos por el arrendamiento, ajustados por cualquier pago prepago relacionado y acumulado previamente reconocido.

Los pasivos por arrendamiento se reconocieron con base en el valor presente de los pagos de arrendamiento restantes, descontados utilizando la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de la aplicación inicial.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

La Compañía aplicó los expedientes prácticos disponibles en los que:

- Utilizó una tasa de descuento única para una cartera de arrendamientos con características razonablemente similares
- Se aplicaron las exenciones de arrendamientos a corto plazo a los arrendamientos con un plazo de arrendamiento que termina dentro de 12 meses a la fecha de la aplicación inicial
- Se utilizó una revisión retrospectiva para determinar el plazo del arrendamiento en el que el contrato contiene opciones para extender o terminar el arrendamiento

b) Resumen de las nuevas políticas contables.

A continuación, se detallan las nuevas políticas contables de la Compañía tras la adopción de la NIIF 16, que se han aplicado desde la fecha de aplicación inicial:

• Activo por derecho de uso

La Compañía reconoce los activos por derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y se ajustan para cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamiento. El costo de los activos por derecho de uso incluye el monto de los pasivos de arrendamiento reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamiento realizados en la fecha de inicio o antes, menos los incentivos de arrendamiento recibidos. A menos que la Compañía esté razonablemente segura de obtener la propiedad del activo arrendado al final del plazo del arrendamiento, los activos reconocidos por el derecho de uso se deprecian en línea recta durante el período más corto de su vida útil estimada y el plazo del arrendamiento. Los activos por derecho de uso están sujetos a deterioro.

• Pasivo por arrendamiento

En la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos de arrendamiento medidos al valor presente de los pagos de arrendamiento que se realizarán durante el plazo del mismo. Los pagos de arrendamiento incluyen pagos fijos (incluidos los pagos fijos en sustancia) menos los incentivos de arrendamiento por cobrar, los pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, y los montos que se espera pagar bajo garantías de valor residual. Los pagos del arrendamiento también incluyen el precio de ejercicio de una opción de compra que la Compañía razonablemente ejerza y los pagos de multas por rescindir un contrato de arrendamiento, si el plazo del mismo refleja la compañía que ejerce la opción de rescindir. Los pagos de arrendamiento variables que no dependen de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el período en el que se produce el evento o condición que desencadena el pago.

Al calcular el valor presente de los pagos de arrendamiento, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no se puede determinar fácilmente, la Compañía utiliza la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de inicio del arrendamiento. Después de la fecha de inicio, la cantidad de pasivos por arrendamiento se incrementarán para reflejar la acumulación de intereses y se reducirá por los pagos de arrendamiento realizados. Además, el valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos del arrendamiento fijo en la sustancia o un cambio en la evaluación para comprar el activo subyacente.

• Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

La Compañía aplica la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo de maquinaria y equipo (es decir, aquellos arrendamientos que tienen un plazo de 12 meses o menos desde la fecha de inicio y no contienen una opción de compra). También aplica la exención de reconocimiento de activos de bajo valor a los equipos de oficina que se consideran individualmente de bajo valor. Los pagos de arrendamiento en estos arrendamientos se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

• Juicios significativos en la determinación del plazo de arrendamiento de los contratos con opción de renovación

La Compañía determina el plazo del arrendamiento como el término no cancelable del arrendamiento, junto con cualquier período cubierto por una opción para extender el contrato si es razonablemente seguro que se ejerza, o cualquier período cubierto por una opción para rescindir el contrato, si es razonablemente cierto que no se ejerza.

La Compañía aplica su juicio al evaluar si es razonablemente seguro ejercer la opción de renovar. Es decir, considera todos los factores relevantes que crean un incentivo económico para que ejerza la renovación. Después de la fecha de inicio, la Compañía reevalúa el plazo del arrendamiento si hay un evento o cambio significativo en las circunstancias que está bajo su control y afecta su capacidad para ejercer (o no ejercer) la opción de renovar (por ejemplo, un cambio en la estrategia comercial).

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

c) Importes reconocidos en el estado de situación financiera

Los valores en libros de los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamientos de la Compañía, así como los movimientos durante el período, se detallan a continuación:

	Activos por derechos de uso			Total pasivos por arrendamiento
	Edificios	Planta y maquinaria	Total	
Al 1 de enero de 2019	1,843	10,260	12,103	(12,103)
Gastos por depreciación ⁽¹⁾	(132)	(397)	(529)	-
Pagos	-	-	-	2,668
Transferencias a propiedad, planta y equipo ⁽²⁾	-	-	(2,668)	-
Gastos por intereses	-	-	-	(330)
Al 31 de marzo de 2019	1,711	9,863	8,906	(9,765)

⁽¹⁾ Se incluyen en el costo de ventas en el estado de resultados y otros resultados integrales intermedio condensado consolidado.

⁽²⁾ El monto incluye transferencias de arrendamientos por servicios de perforación incurridos, que fueron capitalizados en obras en curso.

CINIIF 23 Incertidumbre sobre los Tratamientos del Impuesto a la utilidad

Esta interpretación aclara cómo aplicar la NIC 12 cuando existe incertidumbre para determinar el impuesto a la utilidad. La misma no se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de la NIC 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con los intereses y las sanciones asociadas con tratamientos fiscales inciertos. La Interpretación aborda específicamente lo siguiente:

- Si una entidad considera tratamientos fiscales inciertos por separado
- Los supuestos que una entidad hace sobre los tratamientos fiscales por parte de las autoridades correspondientes
- Cómo una entidad determina la ganancia o pérdida fiscal, las bases fiscales, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas fiscales.
- Cómo una entidad considera los cambios en los hechos y circunstancias

Una entidad debe determinar si debe considerar cada tratamiento fiscal incierto por separado o en conjunto y debe utilizar el enfoque que mejor predice la resolución de la incertidumbre.

La Compañía evalúa las incertidumbres sobre los tratamientos del impuesto a la renta dado que el Grupo opera en un entorno multinacional complejo.

La interpretación no tuvo un impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía, ya que la práctica actual se alinea con la misma.

Modificaciones a la NIIF 9: Características de cancelación anticipada con compensación negativa

Según la NIIF 9, un instrumento de deuda puede medirse al costo amortizado o al valor razonable dentro de otros resultados integrales, siempre se cumpla la condición de que los flujos de efectivo contractuales sean Solamente Pagos del Principal e Intereses ("SPPI") y el instrumento se encuentre dentro del modelo de negocio apropiado para esa clasificación. Las modificaciones a la NIIF 9 aclaran que un activo financiero pasa el criterio SPPI independientemente de la circunstancia que provoque la rescisión anticipada del contrato e independientemente de qué parte pague o reciba una compensación razonable por la rescisión anticipada del contrato. Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Modificaciones a la NIC 19: Modificación, Reducción o Liquidación del Plan de Beneficios a Empleados

Las modificaciones especifican que cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante el período anual en el que se informa, se requiere que la Compañía determine el costo del servicio actual por el resto del período después de la modificación, reducción o liquidación del plan, utilizando los supuestos actuariales empleadas para remedir el pasivo (activo) por los beneficios ofrecidos conforme el plan y los activos del plan después de ese evento. Adicionalmente, se requiere que la Compañía determine el interés neto por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan utilizando: el pasivo neto que refleja las prestaciones ofrecidas por el plan, los activos del plan después de ese evento y la tasa de descuento utilizada para remedir ese pasivo (activo) por beneficios definidos netos.

Dicha modificación no tiene impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados, ya que la Compañía no tiene ningún plan de modificar, reducir o liquidar el plan.

Modificaciones a la NIC 28: Venta o Contribución de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto

Las modificaciones aclaran que una entidad aplica la NIIF 9 a los intereses a largo plazo en una asociada o negocio conjunto al que no se aplica el método de la participación, pero que, en esencia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto (a largo plazo). Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida crediticia esperada en la NIIF 9 se aplica a dichos intereses a largo plazo.

Las enmiendas también aclararon que, al aplicar la NIIF 9, una entidad no tiene en cuenta ninguna pérdida de la asociada o negocio conjunto, ni ninguna pérdida por deterioro de la inversión neta, reconocida como ajustes a la inversión neta en la asociada o negocio conjunto que surgen de la aplicación de la NIC 28 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros consolidados, ya que la Compañía no tiene intereses a largo plazo en su asociada y negocio conjunto.

Mejoras a las NIIF – Período 2015-2017:

Estas mejoras incluyen:

• NIIF 3 Combinaciones de Negocios

Las modificaciones aclaran que, cuando una entidad obtiene el control de un negocio que es una operación conjunta, aplica los requisitos para una combinación de negocios realizada por etapas, incluida la remediación de su participación previamente mantenida en los activos y pasivos de la operación conjunta al valor razonable. Al hacerlo, el adquirente vuelve a medir la totalidad de su participación anterior en la operación conjunta.

Una entidad aplica esas modificaciones a las combinaciones de negocios para las cuales la fecha de adquisición es en o después del comienzo del primer período de reporte anual que comienza en o después del 1 de enero de 2019, con la aplicación anticipada permitida.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía, ya que no participó de combinaciones de negocios durante el período.

• NIC 12 Impuestos a las Ganancias

Las modificaciones aclaran que los efectos del impuesto a la utilidad sobre los dividendos están vinculadas directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron beneficios distribuibles. Por lo tanto, la Compañía debe reconocer este resultado en el estado de resultados, otros resultados integrales o capital; según el ítem donde la Compañía reconoció originalmente esas transacciones o eventos pasados.

Las modificaciones antes mencionadas, aplican para los períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019, y se permite su aplicación anticipada. Cuando una entidad aplica por primera vez estas enmiendas, las aplica únicamente a las consecuencias del impuesto a la utilidad sobre los dividendos reconocidos a o después del inicio del período comparativo más temprano. Dado que la práctica actual de la Compañía está en línea con estas enmiendas, la Compañía no tiene ningún impacto en sus estados financieros.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

• NIC 23 Costos financieros

Las modificaciones aclaran que una entidad tratará como parte de los préstamos generales cualquier préstamo específico originalmente contraído para desarrollar un activo calificable si sustancialmente se terminaron todas las actividades necesarias para preparar ese activo para su uso o venta.

Una entidad aplica esas modificaciones a los costos por préstamos incurridos en o después del comienzo del período anual en el cual la entidad aplica esas enmiendas por primera vez. Una entidad aplica esas modificaciones para los períodos anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2019, permitiéndose su aplicación anticipada. Dado que la política contable de la Compañía está en línea con estas modificaciones, la Compañía no tiene impacto en sus estados financieros.

2.3 Bases de consolidación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados incorporan los estados financieros de la Compañía y sus subsidiarias. No se han producido cambios en las participaciones en las subsidiarias de la Compañía durante el período finalizado el 31 de marzo de 2019.

2.4 Marco regulatorio

No ha habido cambios significativos en el marco regulatorio de la Compañía durante el período finalizado el 31 de marzo de 2019.

2.5 Reclasificaciones

Se han realizado ciertas reclasificaciones a las cifras en los estados financieros intermedios condensados consolidados para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018, presentados con fines comparativos, con respecto a las cifras emitidas originalmente, para comparabilidad con las cifras de los estados financieros intermedios condensados consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019. Los efectos de estas reclasificaciones se reconocieron retrospectivamente en el estado de resultados y otros resultados integrales para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018, en conformidad con la NIC 8, políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores.

	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018	
	Reportado originalmente	Reclasificado
Estado de resultados y otros resultados integrales		
Fluctuación cambiaria, neta	7	-
Costos por cancelación anticipada de préstamos bancarios y otros costos financieros	1,238	-
Otros resultados financieros	-	1,245

Nota 3. Información por segmento

El Comité de Dirección Ejecutivo (el "Comité") de la Compañía ha sido identificado como el "CODM", por sus siglas en inglés, quien es el responsable de la asignación de recursos y la evaluación del desempeño del segmento operativo. El Comité supervisa los resultados operativos de sus propiedades de petróleo y gas, en función de su producción separada, con el propósito de tomar decisiones sobre la ubicación de los recursos e indicadores de desempeño.

El Comité considera como un segmento único el negocio de exploración y producción de gas natural, GLP y petróleo crudo (incluye todas las actividades comerciales de exploración y producción), a través de sus propias actividades, subsidiarias y participaciones en operaciones conjuntas, y en función de la naturaleza del negocio, cartera de clientes y riesgos implicados. La Compañía no agregó ningún segmento, ya que sólo tiene uno.

Los criterios contables utilizados por las subsidiarias para medir los resultados, activos y pasivos de los segmentos son consistentes con los utilizados en los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 4. Ingreso por ventas a clientes

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Venta de bienes y servicios	93,727	-
Ingresos por ventas a clientes	93,727	-

4.1 Información desglosada de ingresos

Tipo de productos	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Ingresos por ventas de petróleo crudo	73,271	-
Ingresos por ventas de gas natural	19,075	-
Ingresos por ventas de Gas Licuado de Petróleo	1,381	-
Ingresos por contratos con clientes	93,727	-

Canales de distribución	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Refinerías	73,271	-
Industrias	10,706	-
Distribuidores minoristas de gas natural	5,928	-
Gas natural para generación eléctrica	2,442	-
Comercialización de Gas Licuado de Petróleo	1,380	-
Ingresos por contratos con clientes	93,727	-

Nota 5. Fluctuación del stock de crudo y costos operativos

Nota 5.1 Fluctuación del stock de crudo

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Inventario de petróleo al inicio del período	2,722	-
Menos: Inventario de petróleo al final del período	(4,048)	-
Total fluctuación del stock de crudo	(1,326)	-

Nota 5.2 Costo de operación

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Consumo de materiales y reparaciones	14,663	-
Honorarios y compensación por servicios	6,548	-
Salarios y contribuciones sociales	2,448	-
Servidumbre y canones	2,189	-
Transporte	579	-
Beneficios a empleados	446	-
Gastos generales	896	-
Total costo de operación	27,769	-

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 6. Gastos de venta

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Impuestos, tasas y contribuciones	2,740	-
Transporte	2,026	-
Impuesto sobre transacciones bancarias	1,149	-
Reserva por pérdidas crediticias esperadas	(257)	-
Honorarios y compensación por servicios	37	-
Total gastos de venta	5,695	-

Nota 7. Gastos generales y de administración

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Honorarios y compensación por servicios	2,556	1,999
Salarios y contribuciones sociales	2,056	482
Beneficios a empleados	1,796	-
Gastos por pagos basados en acciones	1,244	-
Impuestos, tasas y contribuciones	330	-
Publicidad y promoción institucional	33	70
Otros	690	370
Total gastos generales y de administración	8,705	2,921

Nota 8. Gastos de exploración

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Gastos geológicos y geofísicos	126	-
Total gastos de exploración	126	-

Nota 9. Otros ingresos y gastos operativos

Nota 9.1 Otros ingresos operativos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Servicios de terceros ⁽¹⁾	533	-
Otros	94	-
Total otros ingresos operativos	627	-

(1) Corresponde a los servicios prestados a clientes que no corresponden a la actividad principal de la Compañía.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

9.2 Otros gastos operativos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Obsolescencia de inventarios ⁽¹⁾	(1,335)	-
Gastos de reestructuración ⁽²⁾	(667)	-
Provisión por remediación ambiental	(113)	-
Otros	(3)	(59)
Total otros gastos operativos	(2,118)	(59)

⁽¹⁾ Incluye 646 relacionados con materiales y repuestos corrientes, y 689 relacionados con materiales y repuestos no corrientes.

⁽²⁾ La Compañía registró cargos por reestructuración que incluyen pagos de indemnizaciones y otros pagos relacionados, dichos cargos se relacionan principalmente con la reorganización de la estructura del Grupo.

Nota 10. Resultados Financieros

10.1 Ingresos por intereses

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Intereses sobre bonos del gobierno a costo amortizado	26	-
Intereses financieros	49	1,965
Total ingresos por intereses	75	1,965

10.2 Gastos por intereses

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Intereses por préstamos bancarios (Nota 16.2)	(5,809)	-
Otros intereses	(8)	(1,215)
Total gastos por intereses	(5,817)	(1,215)

10.3 Otros resultados financieros

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	2,712	(7)
Cambios en el valor razonable de bonos del gobierno y letras del tesoro y fondos comunes de inversión	447	-
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 16.4.1)	(16,084)	-
Descuento de pasivo por abandono de pozos	(398)	-
Descuento de activos y pasivos a valor presente	(232)	-
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 2.2)	(330)	-
Costo amortizado (Nota 16.2)	(451)	(1,238)
Otros	108	-
Total otros resultados financieros	(14,228)	(1,245)

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 11. Ganancias (pérdidas) por acción

a) Básica

Las ganancias (pérdidas) básicas por acción se calculan dividiendo los resultados atribuibles a los tenedores de intereses del capital de la Compañía por el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación durante el período.

b) Diluida

Las ganancias (pérdidas) diluidas por acción se calculan ajustando el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación para reflejar la conversión de todas las acciones con potencial de dilución.

Las acciones comunes potenciales se considerarán dilutivas solo cuando su conversión a acciones comunes pueda reducir las ganancias por acción o aumentar las pérdidas por acción del negocio continuo. Las acciones comunes potenciales se considerarán anti-dilutivas cuando su conversión a acciones comunes pueda resultar en un aumento en las ganancias por acción o una disminución en las pérdidas por acción de las operaciones continuas.

El cálculo de las ganancias (pérdidas) diluidas por acción no implica una conversión, el ejercicio u otra emisión de acciones que puedan tener un efecto antidilutivo sobre las pérdidas por acción, o cuando el precio de ejercicio de la opción sea mayor que el precio promedio de acciones comunes durante el período, no se registra ningún efecto de dilución, siendo la ganancia (pérdida) diluida por acción igual a la básica.

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018, la Compañía no poseía acciones dilutivas potenciales ni acciones dilutivas potenciales antidilutivas; por lo tanto, no hay diferencias con la pérdida básica por acción.

Al 31 de marzo de 2019, VISTA tiene acciones que pueden ser potencialmente dilutivas. La pérdida básica por acción (LPS) se calcula dividiendo la pérdida neta del período por el promedio ponderado de acciones comunes en circulación durante el período.

La pérdida por acción diluida (LPS) se calcula dividiendo la pérdida neta por el número promedio ponderado de acciones comunes en circulación durante el período, más el número promedio ponderado de acciones comunes que se emitirían tras la conversión de todos los instrumentos con potencial de dilución en acciones comunes a menos que dichas acciones sean anti-dilutivas.

	Período de tres meses finalizado	
	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018
Pérdida neta del período	(13,678)	(3,469)
Número promedio ponderado de acciones ordinarias	73,220,426	16,250,002
Pérdidas básicas y diluidas por acción ordinaria (en Dólares estadounidenses por acción)	(0.187)	(0.213)

Al 31 de marzo de 2019, VISTA tiene las siguientes acciones comunes potenciales que son anti-dilutivas y, por lo tanto, están excluidas del número promedio ponderado de acciones comunes a los efectos de las (pérdidas) por acción diluidas:

- i. 33.226.667 acciones de la Serie A relacionadas con los 99.680.000 de los títulos opcionales
- ii. 8.750.000 relacionados con los pagos basados en acciones otorgados al empleado

No ha habido otras transacciones que involucren acciones comunes o acciones comunes potenciales entre la fecha de reporte y la fecha de autorización de estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Nota 12. Propiedad, planta y equipos

Los cambios en la propiedad, planta y equipo para los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 son los siguientes:

	Terrenos y edificios	Rodados, maquinarias, instalaciones, equipamiento de computación y muebles y útiles	Propiedad Minera	Pozos e instalaciones de producción	Obras en curso ⁽¹⁾	Materiales y repuestos	Total
Costo							
Saldos al 1 de enero de 2019	2,221	15,665	351,306	424,962	90,693	9,491	894,338
Altas	-	-	-	-	14,489	61,462	75,951
Transferencias	-	3	-	77,475	(22,514)	(54,964)	-
Bajas	-	-	-	-	-	(689)	(689)
Saldos al 31 de marzo de 2019	2,221	15,668	351,306	502,437	82,668	15,300	969,600
Depreciaciones y deterioro acumulados.							
Saldos al 1 de enero de 2019	(14)	(1,354)	(1,426)	(70,822)	-	-	(73,616)
Depreciaciones del período	(4)	(586)	(4,328)	(18,768)	-	-	(23,686)
Saldos al 31 de marzo de 2019	(18)	(1,940)	(5,754)	(89,590)	-	-	(97,302)
Valor neto							
Al 31 de marzo de 2019	2,203	13,728	345,552	412,847	82,672	15,300	872,298
Al 31 de diciembre de 2018	2,207	14,311	349,880	354,140	90,693	9,491	820,722

⁽¹⁾ Incluye 2,668 de transferencias de arrendamientos por servicios de perforación incurridos, que fueron capitalizados en obras en curso.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Note 13. Crédito mercantil y otros activos intangibles.

Las variaciones en el crédito mercantil y otros activos intangibles para el período finalizado el 31 de marzo de 2019 son los siguientes:

	Crédito Mercantil	Otros activos intangibles		
		Licencias Software	Derechos de exploración	Total
Costo				
Saldos al 1 de enero de 2019	28,484	2,716	29,681	32,397
Altas	-	1,132	-	1,132
Bajas	-	-	(607)	(607)
Saldos al 31 de marzo de 2019	<u>28,484</u>	<u>3,848</u>	<u>29,074</u>	<u>32,922</u>
Amortización Acumulada				
Saldos al 1 de enero de 2019	-	(797)	-	(797)
Cargo de amortización del período	-	(256)	-	(256)
Saldos al 31 de marzo de 2019	<u>-</u>	<u>(1,053)</u>	<u>-</u>	<u>(1,053)</u>
Valor neto				
Al 31 de Marzo de 2019	<u>28,484</u>	<u>2,795</u>	<u>29,074</u>	<u>31,869</u>
Al 31 de diciembre de 2018	<u>28,484</u>	<u>1,919</u>	<u>29,681</u>	<u>31,600</u>

Nota 14. Gastos por impuesto a la utilidad

La Compañía calcula el cargo por impuesto a la utilidad del período utilizando la tasa impositiva que resultará aplicable a los resultados anuales esperados. Los componentes más significativos del cargo impositivo en el estado de resultados y otros resultados integrales de estos estados intermedios condensados son:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Impuesto a la utilidad		
Impuesto a la utilidad corriente (cargo)	(3,069)	-
Impuesto a la utilidad diferido relativo al origen y reversión de diferencias temporarias	(2,636)	6
(Cargo) / beneficio por impuesto a la utilidad expuesto en el estado de resultados	<u>(5,705)</u>	<u>6</u>
Impuesto a la utilidad diferido con cargo a otros resultados integrales	<u>-</u>	<u>-</u>
Total impuesto a la utilidad	<u>(5,705)</u>	<u>6</u>

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Nota 15. Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, impuestos y otros:		
Pagos anticipados y otras cuentas por cobrar	10,472	10,646
Crédito Fiscal	626	496
	<u>11,098</u>	<u>11,142</u>
Activos financieros:		
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural ⁽¹⁾	8,650	9,049
	<u>8,650</u>	<u>9,049</u>
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	<u>19,748</u>	<u>20,191</u>
	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Cuentas por cobrar:		
Corriente		
Cuentas por cobrar de petróleo y gas, neto	51,668	55,032
Cheques a depositar	685	883
Cuentas por cobrar neto	<u>52,353</u>	<u>55,915</u>
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, créditos impositivos y otros:		
Crédito por impuesto al valor agregado	13,550	10,127
Crédito por impuesto a la utilidad	5,398	3,826
Crédito por impuesto a los ingresos brutos	1,261	1,938
Gastos prepagados	649	572
	<u>20,858</u>	<u>16,463</u>
Activos financieros:		
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural ⁽¹⁾	9,881	6,899
Cuentas por cobrar a terceros	3,050	2,850
Anticipos a directores y préstamos a los empleados	2,418	1,818
Crédito por subsidio de propano	908	982
Partes relacionadas (Nota 24)	195	186
Crédito por programa de estabilidad de precios de Gas		
Liculado de Petróleo	131	151
Otros	519	786
	<u>17,102</u>	<u>13,672</u>
Otras cuentas por cobrar:	<u>37,960</u>	<u>30,135</u>
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	<u>90,313</u>	<u>86,050</u>

⁽¹⁾ Corresponde a los saldos pendientes de cobro por compensaciones en virtud del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Programa IR) al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Debido a la naturaleza a corto plazo de la cuenta corriente y otras cuentas por cobrar, su valor en libros se considera similar a su valor razonable. Para las cuentas por cobrar no comerciales y otras cuentas por cobrar, los valores razonables tampoco son significativamente diferentes a sus valores en libros.

Las cuentas por cobrar no generan intereses y, por lo general, tienen un plazo de 30 a 45 días. No se cobran intereses sobre las cuentas por cobrar pendientes.

No ha habido ningún cambio en las técnicas de estimación o supuestos significativos realizados durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019.

La Compañía cancela una cuenta por cobrar y otras cuentas cuando hay información que indica que el deudor se encuentra en una dificultad financiera grave y no existe una posibilidad realista de recuperación, por ejemplo, cuando el deudor ha sido colocado en liquidación o ha entrado en un proceso de quiebra. Ninguna de las cuentas por cobrar y otras cuentas que se hayan dado de baja está sujeta a actividades de cumplimiento. La Compañía ha reconocido una provisión para pérdidas del 100% contra todas las cuentas por cobrar con más de 90 días de vencimiento debido a que la experiencia histórica indica que estas cuentas por cobrar generalmente no son recuperables.

Al 31 de marzo de 2019, las cuentas por cobrar comerciales vencidas ascendían a 1,844 y no se registraron provisiones para pérdidas crediticias esperadas de las cuentas por cobrar comerciales.

A la fecha de estos estados financieros intermedios condensados consolidados, la exposición máxima al riesgo de crédito corresponde al valor en libros de cada clase de cuentas por cobrar.

Nota 16. Activos financieros y pasivos financieros

16.1 Pasivos: Préstamos bancarios

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
<u>No corriente</u>		
Préstamos bancarios	279,867	294,415
Total no corriente	279,867	294,415
<u>Corriente</u>		
Préstamos bancarios	55,351	10,352
Total corriente	55,351	10,352
Total préstamos bancarios	335,218	304,767

Los vencimientos de los préstamos bancarios de la Compañía (excluyendo los pasivos por arrendamientos financieros) y, su exposición a las tasas de interés son los siguientes:

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Interés fijo		
Menos de un año	44,276	4,841
De uno a dos años	29,196	14,721
De tres a cinco años	111,643	132,486
Interés variable		
Menos de un año	9,264	5,511
De uno a dos años	29,196	14,721
De tres a cinco años	111,643	132,487

Ver nota 16.4 para información sobre el valor razonable de los préstamos bancarios.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

A continuación, se detallan los nuevos préstamos contraídos durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019:

Tipo de instrumento	Compañía	Moneda	Capital	Interés	Tasa	Vencimiento	Valor contable al 31 de marzo de 2019
<u>Préstamos bancarios:</u>	Vista Oil & Gas Argentina S.A.	Dólares estadounidenses	35,000	Fijo	6.5% al 8%	Septiembre de 2019 hasta marzo de 2020	35,012

Con fecha 14 de marzo de 2019, la compañía acordó un préstamo con el Banco Macro S.A. por un monto de 15.000 a un plazo de 180 días y una tasa de 6,75% anual. En tanto, a dicha fecha suscribió un préstamo con el Banco Itaú Argentina S.A. por un monto de 10.000 a 210 días de plazo que devengará una tasa anual del 6,50%. Por último, el 29 de marzo de 2019 la compañía celebró tres préstamos con el Banco de la Ciudad de Buenos Aires por un monto de 1.500, 1.500 y 7.000 respectivamente, para los dos primeros préstamos el plazo es de 180 días que devengará una tasa anual del 8% y 0%, respectivamente. Para el último el plazo es de 360 días y devengará una tasa de interés anual del 7%.

16.2 Cambios en el pasivo por actividades de financiamiento

Los movimientos en los préstamos bancarios fueron los siguientes:

	Período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Saldos al inicio del período	304,767	-
Ingresos del préstamo puente	35,000	-
Ingresos del préstamo a plazo sindicado	5,809	-
Pago de intereses de los préstamos	(10,809)	-
Costo amortizado (10.3) ⁽¹⁾	451	-
Saldos al final del período	335,218	-

(1) Transacciones que no originaron flujos de efectivo.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

16.3 Instrumentos financieros por categoría

El siguiente cuadro presenta los instrumentos financieros por categoría:

Al 31 de Marzo de 2019	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a Valor razonable	Total activos/pasivos financieros
Activos			
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 15)	8,650	-	8,650
Total activos financieros no corrientes	8,650	-	8,650
Caja y bancos (Nota 18)	54,342	-	54,342
Inversiones corrientes (Nota 18)	21,676	11,520	33,196
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (Nota 15)	51,668	-	51,668
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 15)	9,881	-	9,881
Cuentas por cobrar a terceros (Nota 15)	3,050	-	3,050
Anticipos a directores y préstamos a empleados (Nota 15)	2,418	-	2,418
Crédito por subsidio de propano (Nota 15)	908	-	908
Cheques a depositar (Nota 15)	685	-	685
Partes relacionadas (Nota 24)	195	-	195
Crédito por programa de estabilidad de precios de Gas Licuado de Petróleo (Nota 15)	131	-	131
Otros	519	-	519
Total activos financieros corrientes	145,473	11,520	156,993
Pasivos			
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	1,002	-	1,002
Préstamos bancarios	279,867	-	279,867
Títulos opcionales	-	39,784	39,784
Total pasivos financieros no corrientes	280,869	39,784	320,653
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	64,021	-	64,021
Préstamos bancarios	55,351	-	55,351
Total pasivos financieros corrientes	119,372	-	119,372

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Al 31 de diciembre de 2018	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a Valor razonable	Total activos/pasivos financieros
Activos			
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 15)	9,049	-	9,049
Total activos financieros no corrientes	9,049	-	9,049
Cuentas por cobrar de petróleo y gas, neto de reserva (Nota 15)	55,032	-	55,032
Cheques a depositar (Nota 15)	883	-	883
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural ((Nota 15)	6,899	-	6,899
Cuentas por cobrar a terceros (Nota 15)	2,850	-	2,850
Anticipos a directores y préstamos a empleados (Nota 15)	1,818	-	1,818
Crédito por subsidio de propano (Nota 15)	982	-	982
Partes relacionadas (Nota 24)	186	-	186
Crédito por programa de estabilidad de precios de Gas Licuado de Petróleo (Nota 15)	151	-	151
Otros	786	-	786
Caja y bancos (Nota 18)	13,254	-	13,254
Inversiones corrientes (Nota 18)	56,197	11,457	67,654
Total activos financieros corrientes	139,038	11,457	150,495
Pasivos			
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	1,007	-	1,007
Préstamos bancarios	294,415	-	294,415
Títulos opcionales	-	23,700	23,700
Total pasivos financieros no corrientes	295,422	23,700	319,122
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	84,334	-	84,334
Préstamos bancarios	10,352	-	10,352
Total pasivos financieros corrientes	94,686	-	94,686

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Los ingresos, gastos, ganancias y pérdidas derivadas de cada una de las categorías de instrumentos financieros se indican a continuación:

Para el período finalizado el 31 de marzo de 2019:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a Valor Razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	75	-	75
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(5,817)	-	(5,817)
Fluctuación cambiaria (Nota 10.3)	2,712	-	2,712
Resultados de instrumentos financieros a valor razonable (Nota 10.3)	-	(16,084)	(16,084)
Cambios en el valor razonable de bonos del gobierno (Nota 10.3)	-	447	447
Costos por cancelación anticipada de préstamos bancarios (Nota 10.3)	(451)	-	(451)
Gastos por intereses (Nota 10.3)	(330)	-	(330)
Efecto sobre el descuento en activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(232)	-	(232)
Descuento en la provisión de la obligación de taponamiento de pozos (Nota 10.3)	(398)	-	(398)
Otros	108	-	108
Total	(4,333)	(15,637)	(19,970)

Para el período finalizado el 31 de marzo de 2018:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a Valor Razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	1,965	-	1,965
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(1,215)	-	(1,215)
Costos por cancelación anticipada de préstamos bancarios y otros costos financieros (Nota 10.3)	(1,238)	-	(1,238)
Fluctuación cambiaria (Nota 10.3)	(7)	-	(7)
Total	(495)	-	(495)

16.4 Valor razonable

Esta nota brinda información sobre cómo la compañía determina el valor razonable de los activos y pasivos financieros.

16.4.1 Valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros del Grupo que se miden a valor razonable de forma recurrente

La Compañía clasifica las mediciones del valor razonable de los instrumentos financieros utilizando una jerarquía de valor razonable, que refleja la relevancia de las variables utilizadas para realizar esas mediciones. La jerarquía de valor razonable tiene los siguientes niveles:

- Nivel 1: precios cotizados (no ajustados) para activos o pasivos idénticos en mercados activos.
- Nivel 2: datos diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 observable para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

- Nivel 3: Datos de activos o pasivos basados en información que no se puede observar en el mercado (es decir, datos no observables).

La siguiente tabla muestra los activos y pasivos financieros de la Compañía medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Al 31 de Marzo de 2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Bonos y letras del Gobierno	11,520	-	-	11,520
Total activo	11,520	-	-	11,520
Al 31 de Marzo de 2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	39,784	39,784
Total pasivo	-	-	39,784	39,784
Al 31 de diciembre de 2018	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Bonos y letras del Gobierno	11,457	-	-	11,457
Total activo	11,457	-	-	11,457
Al 31 de diciembre de 2018	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	23,700	23,700
Total pasivo	-	-	23,700	23,700

El valor de los instrumentos financieros negociados en mercados activos se basa en los precios cotizados en el mercado a la fecha de estos estados financieros intermedios condensados consolidados. Un mercado se considera activo cuando los precios cotizados están disponibles regularmente a través de una bolsa de valores, un corredor, una institución específica del sector o un organismo regulador, y esos precios reflejan transacciones de mercado regulares y actuales entre partes que actúan en condiciones de independencia mutua. El precio de cotización de mercado utilizado para los activos financieros mantenidos por la Compañía es el precio de oferta actual. Estos instrumentos están incluidos en el nivel 1.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en mercados activos se determina utilizando técnicas de valuación. Estas técnicas de valuación maximizan el uso de información observable en el mercado, cuando está disponible, y se basan lo menos posible en estimaciones específicas de la Compañía. Si se pueden observar todas las variables significativas para establecer el valor razonable de un instrumento financiero, el instrumento se incluye en el nivel 2.

Si una o más variables utilizadas para determinar el valor razonable no se pudieron observar en el mercado, el instrumento financiero se incluye en el nivel 3.

No hubo transferencias entre el Nivel 1 y el Nivel 2 durante el período del 1 de enero de 2019 al 31 de marzo de 2019 o del 1 de enero de 2018 al 31 de marzo de 2018.

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

El valor razonable de los títulos de suscripción de acciones de la Serie A y los títulos opcionales se determina utilizando el modelo de precios de títulos de suscripción de acciones de Black & Scholes teniendo en cuenta la volatilidad esperada de las acciones ordinarias de la Compañía al estimar la volatilidad futura del precio de las acciones de la Compañía. La tasa de interés libre de riesgo para la vida útil esperada de los títulos opcionales del Patrocinador se basa en el rendimiento disponible de los bonos de referencia del gobierno con un plazo restante equivalente aproximado en el momento de la subvención. La vida esperada se basa en el término contractual.

Los siguientes supuestos se utilizaron para estimar el valor razonable del pasivo de los títulos el 31 de marzo de 2019:

	Al 31 de marzo de 2019
Volatilidad anualizada	26.789%
Tasa de interés libre de riesgo doméstico	7.7611%
Tasa de interés libre de riesgo extranjero	2.2521%
Vida útil esperada en años.	4.03 years
Valor razonable por Título	U.S.\$ 39,784

Esta es una medición de valor razonable recurrente de nivel 3. Las entradas clave de nivel 3 utilizadas por la administración para determinar el valor razonable son el precio de mercado y la volatilidad esperada. Si el precio de mercado aumentara en U.S. \$ 0.10, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 974 al 31 de marzo de 2019. Si el precio de mercado disminuyera U.S. \$ 0.10, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 973. Si la volatilidad aumentaría en 50 puntos básicos, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 97. Si la volatilidad disminuyera en 50 puntos básicos, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 109 al 31 de marzo de 2019

Reconciliación de las mediciones de valor razonable de Nivel 3:

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Saldo del pasivo del título opcionales al comienzo del período	23,700	14,840
Total ganancias / pérdidas:		
– en ganancia o pérdida	16,084	8,860
Saldo al cierre	39,784	23,700

16.4.2 Valor razonable de activos financieros y pasivos financieros que no se miden a valor razonable (pero se requieren revelaciones de valor razonable)

Excepto por lo detallado en la siguiente tabla, la Compañía consideran que los valores en libros de los activos financieros y pasivos financieros reconocidos en los estados financieros consolidados se aproximan a sus valores razonables, tal como se explica en las notas correspondientes.

Al 31 de marzo de 2019	Valor en libros	Valor razonable	Nivel
Pasivos			
Préstamos bancarios	335.218	283.350	2
Total pasivos	335.218	283.350	

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

16.5 Objetivos y políticas de gestión de riesgos de instrumentos financieros.

16.5.1 Factores de riesgo financiero

Las actividades de la Compañía están sujetas a varios riesgos financieros: riesgo de mercado (incluido el riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

La gestión de riesgos financieros está incluida dentro de las políticas globales de la Compañía, existe una metodología de gestión de riesgos integrada centrada en el seguimiento de los riesgos que afectan al grupo. La estrategia de gestión de riesgos de la Compañía busca lograr un equilibrio entre los objetivos de rentabilidad y los niveles de exposición al riesgo. Los riesgos financieros son aquellos derivados de los instrumentos financieros a los que la Compañía está expuesta durante o al cierre de cada ejercicio. La Compañía no utilizó instrumentos derivados para cubrir ningún riesgo de acuerdo con sus políticas internas de administración de riesgos en los períodos presentados.

La gestión de riesgos financieros está controlada por el Departamento Financiero, que identifica, evalúa y cubre los riesgos financieros. Los sistemas y políticas de gestión de riesgos se revisan periódicamente para reflejar los cambios en las condiciones del mercado y las actividades de la Compañía. Esta sección incluye una descripción de los principales riesgos e incertidumbres, que pueden afectar adversamente la estrategia, el desempeño, los resultados operacionales y la situación financiera de la Compañía.

16.5.1.1 Riesgo de mercado

Riesgo de tipo de cambio

La situación financiera de la Compañía y los resultados de sus operaciones son sensibles a las variaciones en el tipo de cambio entre el dólar estadounidense ("USD") y el peso argentino ("ARS") y otras monedas. La Compañía no utilizó instrumentos financieros derivados para mitigar los riesgos asociados de la tasa de cambio en los años presentados.

La mayoría de las ventas de la Compañía está denominada directamente en dólares o la evolución de su precio sigue la evolución de la cotización de esta moneda. La Compañía recolecta una parte significativa de sus ingresos en ARS de acuerdo con los precios que están indexados al dólar estadounidense, principalmente los ingresos resultantes de la venta de gas y petróleo crudo.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero de 2019 y el 31 de marzo de 2019, el peso argentino se depreció aproximadamente 15%.

Las siguientes tablas demuestran la sensibilidad a un cambio razonablemente posible en la tasa de cambio ARS frente al dólar estadounidense, con todas las demás variables mantenidas constantes. El impacto en la utilidad antes de impuestos del Grupo se debe a cambios en el valor razonable de los activos monetarios y pasivos monetarios denominados en monedas distintas del dólar estadounidense, la moneda funcional de la Compañía. La exposición del Grupo a los cambios de moneda extranjera para todas las demás monedas no resulta esencial.

	Al 31 de marzo de 2019
Variación en la tasa en pesos argentinos	+/- 18%
Efecto en la utilidad antes de impuesto	(8,234) / 8,234
Efecto en el patrimonio antes de impuesto	(8,234) / 8,234

Ambiente inflacionario en Argentina

La inflación en Argentina ha sido alta durante varios años, pero la inflación de los precios al consumidor (IPC) no se informó de manera consistente. Dadas las diferencias en la cobertura geográfica, las ponderaciones, el muestreo y la metodología de varias series de inflación, la inflación promedio del IPC para 2014, 2015 y 2016, y la inflación de fin de período para 2015 y 2016 no se informaron en el Informe Mundial de abril de 2018 del FMI, Perspectivas económicas. La inflación acumulada a 3 años utilizando diferentes combinaciones de índices de precios al por menor ha superado el 100% desde fines de 2017. Sin embargo,

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

el índice de precios al por mayor, que había estado disponible de manera consistente durante los últimos tres años, era de alrededor del 75% en los tres años acumulados a diciembre de 2017.

En el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019, el peso argentino se devaluó aproximadamente un 15%. Durante el 2018, el peso argentino se devaluó aproximadamente el 100%, las tasas de interés anuales aumentaron en más del 60% y la inflación de los precios al por mayor se aceleró considerablemente. La tasa acumulada de inflación a 3 años alcanzó un nivel de alrededor del 140%.

Nota 17. Inventarios

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Materiales y repuestos	18,518	15,465
Inventario petróleo crudo	4,048	2,722
Total	22,566	18,187

Nota 18. Caja, bancos e inversiones corrientes

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Bancos	54,342	13,254
Fondos comunes de inversión	18,246	52,793
Bonos del gobierno	11,520	11,457
Letras del tesoro	3,430	3,404
Total	87,538	80,908

A los fines del estado de flujos de efectivo, el efectivo y los equivalentes de efectivo incluyen el efectivo disponible y en bancos, fondos comunes de inversión y depósito a plazo con vencimiento inferior a tres meses utilizado por la Compañía como parte de su administración de efectivo. El efectivo y los equivalentes de efectivo al final del periodo sobre el que se informa, como se muestra en el estado de flujos de efectivo, pueden reconciliarse con las partidas relacionadas en el estado de situación financiera de la siguiente manera:

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Caja, bancos e inversiones corrientes	87,538	80,908
Menos		
Bonos del gobierno y letras del tesoro	(14,950)	(14,861)
Efectivo y equivalentes de efectivo	72,588	66,047

Nota 19. Capital social

El 13 de febrero de 2019, la Compañía completó la venta de 5,500,000 acciones serie A y 5,000,000 de Títulos opcionales para comprar acciones serie A por un monto total de 55,000 a Kensington Investments BV, de conformidad con un Acuerdo de compra a plazo y cierto compromiso de suscripción, revelado en Nota 20.1.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2018.

Después de dar efecto a esta transacción, Vista tiene:

- 75,909,315 acciones de la serie A en circulación, que representan la porción variable del capital social de Vista, todas las cuales están registradas en el Registro Nacional de Valores de México y están listadas en la Bolsa de Valores de México;
- 2 acciones serie C en circulación, que representan la parte fija del capital social de Vista, todas registradas en el Registro Nacional de Valores de México y que cotizan en la Bolsa Mexicana de Valores; y

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

- 99,680,000 Títulos opcionales para comprar acciones serie A en circulación, período de ejercicio que comenzó el 15 de agosto de 2018, tres de los cuales se pueden ejercer para comprar una acción serie A a un precio de 11.50 por acción

El siguiente cuadro muestra una conciliación de los movimientos en el patrimonio de la Compañía del 1 de enero del 2019 al 31 de marzo de 2019:

	Series A Público Inversionista (1)	Series A Colocación Privada (2)	Series B (3)	Series C (4)	Total (5)
Saldo al 1 de enero de 2019	423,017	90,238	-	-	513,255
Número de acciones comunes	60,909,315	9,500,000	-	2	70,409,317
Valor neto de acciones Serie A al 13 de febrero de 2019	54,391	-	-	-	54,391
Número de acciones comunes	5,500,000	-	-	-	5,500,000
Saldo al 31 de marzo de 2019	477,408	90,238	-	-	567,646
Número de acciones comunes	66,409,315	9,500,000	-	2	75,909,317

Nota 20. Provisiones

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>No corrientes</u>		
Obligación de taponamiento de pozos	15,841	15,430
Remediación ambiental	657	756
Total provisiones no corrientes	16,498	16,186
<u>Corrientes</u>		
Remediación ambiental	2,616	2,968
Obligación de taponamiento de pozos	823	823
Provisión para contingencias	304	349
Total provisiones corrientes	3,743	4,140

Nota 21. Salarios y contribuciones sociales por pagar

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>Corriente</u>		
Salarios y contribuciones sociales	2,082	925
Beneficios a empleados corto plazo	1,207	1,052
Provisión por gratificaciones y bonos	872	4,371
Total corriente	4,161	6,348

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Nota 22. Otros impuestos y regalías por pagar

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>Corriente</u>		
Regalías	5,125	5,467
Retenciones de impuestos por pagar	967	909
Impuesto al valor agregado	209	-
Impuesto sobre los ingresos brutos	-	139
Otros	219	-
Total corriente	6,520	6,515

Nota 23. Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>No Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Canon extraordinario por el programa de inyección excedente de gas natural	1,002	1,007
Total cuentas por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	1,002	1,007
<u>Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Proveedores	61,038	73,609
Total cuentas por pagar corrientes	61,038	73,609
Otras cuentas por pagar:		
Pasivo por extensión de la concesión de Bajada del Palo	-	7,899
Canon extraordinario por el programa de inyección excedente de gas natural	1,145	769
Saldos con socios de operaciones conjuntas	463	1,023
Honorarios directores	1,375	1,034
Total otras cuentas por pagar corrientes	2,983	10,725
Total cuentas por pagar y otras cuentas por pagar corrientes	64,021	84,334

Debido a la naturaleza a corto plazo de las cuentas por pagar y otras cuentas corrientes, su importe en libros se considera que es el mismo que su valor razonable. El importe en libros de las cuentas por pagar no corrientes no difiere significativamente de su valor razonable.

Nota 24. Transacciones y saldos con partes relacionadas

La Nota 2.3 a los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2018 proporciona información sobre la estructura del Grupo.

La siguiente tabla proporciona el monto total de saldos y transacciones que se han realizado con partes relacionadas:

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de marzo de 2018
Otras cuentas por cobrar:		
Riverstone Vista Capital Partners L.P	195	186

VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Compras de bienes y servicios:		
Riverstone Vista Capital Partners L.P	9	186

Los saldos pendientes al final del período/año no están garantizados y no generan intereses y la liquidación se realiza en efectivo. No ha habido garantías proporcionadas o recibidas por ninguna parte relacionada con las cuentas por cobrar o por pagar. Para el período desde el 1 de enero de 2019 hasta el 31 de marzo de 2019 y desde el 1 de enero de 2018 hasta el 31 de marzo de 2018, el Grupo no ha registrado ningún deterioro de valor en las cuentas por cobrar relacionadas con los montos adeudados por partes relacionadas. Esta evaluación se lleva a cabo en cada final de período/año mediante el examen de la situación financiera de la parte relacionada y el mercado en el que opera la parte relacionada.

No hay otras transacciones con partes relacionadas.

Nota 25. Compromisos y contingencias

Para una descripción de los compromisos de inversión de la Compañía con respecto a sus propiedades de petróleo y gas, consulte las notas 27 y 29.4 a los estados financieros consolidados anuales de 2018. No hubo cambios sustanciales en los compromisos y contingencias informados en esos estados financieros.

Nota 26. Combinación de negocios

No hubo combinaciones de negocios durante el período finalizado el 31 de marzo de 2019. Ver Nota 30 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2018 para obtener más detalles sobre las combinaciones de negocios efectuadas en 2018.

Nota 27. Eventos posteriores al período de referencia

La Compañía ha evaluado los eventos posteriores al 31 de marzo de 2019 para evaluar la necesidad de un posible reconocimiento o revelación en estos estados financieros intermedios condensados consolidados. La Compañía evaluó dichos eventos hasta el 24 de abril de 2019, fecha en que estos estados financieros estuvieron disponibles para su emisión. Sobre la base de esta evaluación, se determinó que no hubo eventos posteriores que requirieran reconocimiento o divulgación en estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados.