



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

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020
y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020
y 2019 (no auditados).

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados).

ÍNDICE

- Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019.
- Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019.
- Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019.
- Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019.
- Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019.

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

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Ingreso por ventas a clientes	4	124,539	214,088	51,219	120,361
Costo de ventas:					
Costos de operación	5.1	(42,397)	(60,288)	(18,564)	(32,519)
Fluctuación del inventario de crudo	5.2	(3,032)	3,373	(3,481)	2,047
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	12/13/14	(63,915)	(68,745)	(30,448)	(44,274)
Regalías		(17,275)	(32,991)	(6,130)	(18,192)
(Pérdida) / Utilidad bruta		(2,080)	55,437	(7,404)	27,423
Gastos de ventas	6	(12,452)	(13,542)	(6,300)	(7,847)
Gastos generales y de administración	7	(17,596)	(20,874)	(8,229)	(12,169)
Gastos de exploración	8	(299)	(944)	(168)	(818)
Otros ingresos operativos	9.1	3,851	1,750	1,698	1,123
Otros gastos operativos	9.2	(2,538)	(2,649)	(1,285)	(531)
(Pérdida) / Utilidad de operación		(31,114)	19,178	(21,688)	7,181
Ingresos por intereses	10.1	766	315	142	240
Gastos por intereses	10.2	(20,720)	(12,325)	(9,569)	(6,508)
Otros resultados financieros	10.3	3,407	(12,744)	215	1,484
Resultados financieros netos		(16,547)	(24,754)	(9,212)	(4,784)
(Pérdida) / Utilidad antes de impuestos		(47,661)	(5,576)	(30,900)	2,397
(Gasto) Impuesto sobre la renta corriente	15	(271)	(3,467)	(271)	(398)
(Gasto) / Beneficio Impuesto sobre la renta diferido	15	(12,603)	(933)	(8,032)	1,703
(Gasto) / Beneficio de impuesto		(12,874)	(4,400)	(8,303)	1,305
(Pérdida) / Utilidad neta del período		(60,535)	(9,976)	(39,203)	3,702
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	25	(225)	(1,020)	(225)	(1,020)
- Beneficio de impuesto sobre la renta diferido	15	57	255	57	255
Otros resultados integrales que no serán reclasificados a resultados en períodos posteriores		(168)	(765)	(168)	(765)
Otros resultados integrales del período, netos de impuestos		(168)	(765)	(168)	(765)
Total (pérdida) / utilidad integral del período		(60,703)	(10,741)	(39,371)	2,937
(Pérdida) / Utilidad por acción atribuible a los accionistas de la Compañía					
Acción básica (en dólares por acción)	11	(0.694)	(0.134)	(0.449)	0.049
Acción diluida (en dólares por acción)	11	(0.694)	(0.134)	(0.449)	0.047

Las Notas 1 a 31 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

Estado de situación financiera intermedio condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Activos			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos	12	944,013	917,066
Crédito mercantil	13	28,484	28,484
Otros activos intangibles	13	34,012	34,029
Activos por derecho de uso	14	12,608	16,624
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	29,526	15,883
Activos por impuestos diferidos		546	476
Total activos no corrientes		1,049,189	1,012,562
Activos corrientes			
Inventarios	18	10,190	19,106
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	41,567	93,437
Caja, bancos e inversiones corrientes	19	220,673	260,028
Total activos corrientes		272,430	372,571
Total activos		1,321,619	1,385,133
Capital contable y pasivos			
Capital contable			
Capital social	20	659,399	659,399
Pago basado en acciones		18,969	15,842
Otros resultados integrales acumulados		(4,025)	(3,857)
Pérdidas acumuladas		(128,203)	(67,668)
Total capital contable		546,140	603,716
Pasivos			
Pasivos no corrientes			
Pasivos por impuestos diferidos		159,635	147,019
Pasivos por arrendamientos	14	7,216	9,372
Provisiones	21	22,337	21,146
Préstamos	17.1	381,312	389,096
Títulos opcionales	17.4	2,020	16,860
Beneficios a empleados	25	4,442	4,469
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	24	-	419
Total pasivos no corrientes		576,962	588,381
Pasivos corrientes			
Provisiones	21	1,425	3,423
Pasivos por arrendamiento	14	4,812	7,395
Préstamos	17.1	120,980	62,317
Salarios y contribuciones sociales	22	6,609	12,553
Impuesto sobre la renta por pagar		1,265	3,039
Otros impuestos y regalías por pagar	23	3,947	6,040
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	24	59,479	98,269
Total pasivos corrientes		198,517	193,036
Total pasivos		775,479	781,417
Total capital contable y pasivos		1,321,619	1,385,133

Las Notas 1 a 31 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pago basado en acciones	Otros resultados integrales acumulados	Pérdidas acumuladas	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2019	659,399	15,842	(3,857)	(67,668)	603,716
Resultado del período	-	-	-	(60,535)	(60,535)
Otros resultados integrales del período	-	-	(168)	-	(168)
Total resultados integrales	-	-	(168)	(60,535)	(60,703)
- Pago basado en acciones ⁽¹⁾	-	3,127	-	-	3,127
Saldos al 30 de junio de 2020	659,399	18,969	(4,025)	(128,203)	546,140

⁽¹⁾ Incluye 5,030 de gastos por pago basado en acciones (Nota 7).

Las Notas 1 a 31 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pago basado en acciones	Otros resultados integrales acumulados	Pérdidas acumuladas	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2018	513,255	4,021	(2,674)	(34,945)	479,657
Resultado del período	-	-	-	(9,976)	(9,976)
Otros resultados integrales del período	-	-	(765)	-	(765)
Total resultados integrales	-	-	(765)	(9,976)	(10,741)
- Capitalización de acciones Serie A, neto de costo de emisión	54,143	-	-	-	54,143
- Pago basado en acciones (Nota 7)	-	4,754	-	-	4,754
Saldos al 30 de junio de 2019	567,398	8,775	(3,439)	(44,921)	527,813

Las Notas 1 a 31 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Notas	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Flujos de efectivo de las actividades de operación				
(Pérdida) / utilidad neta del período	(60,535)	(9,976)	(39,203)	3,702
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo				
Partidas relacionadas con actividades de operación:				
(Reversión) / Constitución de reserva por pérdidas crediticias esperadas	6	(14)	(180)	(36)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	10.3	3,307	(1,934)	2,696
Descuento de obligación por taponamiento de pozos	10.3	1,390	802	811
Incremento neto en provisiones	9.2	(136)	1,982	(143)
Gastos por intereses de arrendamiento	10.3	796	440	354
Descuento de activos y pasivos a valor presente	10.3	971	426	1,165
Pago basado en acciones	7	5,030	4,754	2,464
Beneficios a empleados	25	143	112	90
Impuesto sobre la renta	15	12,874	4,400	8,303
				(1,305)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:				
Depreciaciones y agotamientos	12/14	62,770	68,162	29,880
Amortización de activos intangibles	13	1,145	583	568
Ingresos por intereses	10.1	(766)	(315)	(142)
Cambios en el valor razonable de activos financieros	10.3	533	(78)	(1,632)
				369
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:				
Gastos por intereses	10.2	20,720	12,325	9,569
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales	10.3	(14,840)	12,027	(4,071)
Costo amortizado	10.3	1,199	917	606
Deterioro de activos financieros	10.3	4,839	-	-
				-
Cambios en activos y pasivos operativos:				
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		22,118	(21,720)	13,789
Inventarios		2,934	(3,374)	4,018
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		(4,142)	(19,495)	(1,955)
Pagos de beneficios a empleados	25	(395)	(253)	(198)
Salarios y contribuciones sociales		(7,574)	92	1,803
Otros impuestos y regalías por pagar		(1,696)	(1,614)	(4)
Provisiones		(605)	(859)	(370)
Pago de impuesto sobre la renta		(2,442)	(22,369)	(1,735)
				(22,369)
Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas		47,624	24,855	26,627
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:				
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos		(76,616)	(132,414)	(24,902)
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	13	(1,128)	(1,190)	(143)
Cobros procedentes de otros activos financieros		-	5,650	-
Cobros procedentes de intereses cobrados		766	315	142
				240
Flujos netos de efectivo (aplicados) en actividades de inversión		(76,978)	(127,639)	(24,903)
				(35,074)

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

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:					
Capitalización de acciones Serie A, neto de costos de emisión		-	54,143	-	(248)
Préstamos recibidos		96,828	60,000	16,828	25,000
Pago de costos de emisión de préstamos	17.2	(592)	-	(12)	-
Pago de capital de los préstamos	17.2	(42,635)	-	-	-
Pago de intereses de los préstamos	17.2	(19,325)	(11,767)	(2,389)	(958)
Pago de arrendamientos	14	(5,122)	-	(1,557)	-
Pago de otros pasivos financieros, neto de efectivo y equivalentes de efectivo restringido		(16,993)	-	-	-
Flujos netos de efectivo generados en actividades de financiamiento		12,161	102,376	12,870	23,794
(Disminución) / Aumento neto de efectivo y equivalente de efectivo		(17,193)	(408)	14,594	(6,410)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	19	234,230	66,047	202,122	72,588
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera		1,279	(442)	1,600	(981)
(Disminución) / Aumento neto de efectivo y equivalente de efectivo		(17,193)	(408)	14,594	(6,410)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	19	218,316	65,197	218,316	65,197
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		28,914	35,042	28,914	35,042
Cambios en la provisión por obligación de taponamiento de pozos que impactan en propiedad, planta y equipos		(1,666)	-	1,704	-

Las Notas 1 a 31 son parte integral 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 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019

(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 de la Compañía

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.").

Asimismo, desde el 26 de julio de 2019 la Compañía cotiza en la Bolsa de Nueva York ("NYSE" por sus siglas en inglés) bajo el símbolo "VIST".

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 28 de julio de 2020.

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 2019.

Nota 2. Bases de preparación y políticas contables significativas.

2.1 Bases de preparación y presentación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019, han sido preparados 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 30 de junio de 2020 y los resultados de la Compañía por período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020. Por lo tanto, los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2019.

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 2019, excepto por la adopción de nuevas normas e interpretaciones vigentes a partir del 1 de enero de 2020 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 y pasivos financieros que se han medido al valor razonable. Los estados financieros intermedios condensados consolidados se presentan en dólares estadounidenses ("US") y todos los valores se redondean en miles (US. 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.

Modificaciones a NIIF 3: Definición de Negocio

Las modificaciones aclaran que, para ser considerado un negocio, un conjunto integrado de actividades y activos debe incluir, como mínimo, insumos y un proceso sustantivo que juntos contribuyan significativamente a la capacidad de crear productos. Además, aclara que un negocio puede existir sin incluir todos los insumos y procesos necesarios para crear productos.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019

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

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados, ya que la Compañía no realizó combinación de negocios durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020.

Modificaciones a NIIF 7, NIIF 9 y NIC 39: Reforma del índice de referencia de tasas de interés.

London Interbank Offered Rate (la tasa "LIBOR" por sus siglas en inglés) es la tasa de referencia más utilizada en el Mercado financiero mundial. Sin embargo, las preocupaciones sobre la continuidad de la misma y otras "IBOR" (interbank offered rates por sus siglas en inglés) a nivel mundial ha llevado a un esfuerzo por identificar tasas de referencia alternativas. En 2017, la Autoridad de Conducta Financiera del Reino Unido anunció que ya no se obligaría a los bancos a utilizar LIBOR para fines de 2021. Esto se aplica en todas las jurisdicciones y en todas las monedas.

En septiembre de 2019, el IASB emitió modificaciones a la NIIF 9, la NIC 39 y la NIIF 7 – "Instrumentos financieros: Información a revelar", que concluye la primera fase de su trabajo para dar respuesta sobre los efectos de la reforma de las tasas IBOR, en los reportes financieros. Las enmiendas proporcionan respuestas temporales que permiten que la contabilidad de cobertura continúe durante el período de incertidumbre antes del reemplazo de un índice de referencia de tasa de interés existente con una tasa de interés alternativa casi libre de riesgo.

Las modificaciones a las NIIF 9 y NIC 39 Instrumentos financieros: reconocimiento y medición proporcionan un número de exenciones, que se aplican a todas las relaciones de cobertura directamente afectadas por la reforma del índice de referencia de tasas de interés. Una relación de cobertura se ve afectada si la reforma genera incertidumbre sobre el momento y/o cantidad de flujos de efectivo basados en puntos de referencia de la partida cubierta o del instrumento de cobertura.

Al 30 de junio de 2020, la Compañía no ha iniciado negociaciones con los bancos por los préstamos a tasas LIBOR, y tampoco espera ningún impacto en los estados financieros ya que no se tienen instrumentos de cobertura.

Modificaciones a la NIIF 9

Las enmiendas incluyen una serie de exenciones, que se aplican a todas las relaciones de cobertura directamente afectadas por la reforma antes mencionada. Una relación de cobertura se ve afectada si la reforma genera incertidumbres sobre el momento y/o la cantidad de flujos de efectivo basados en el índice de referencia de la partida cubierta o del instrumento de cobertura.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1° de enero de 2020 y deben aplicarse de forma retroactiva. Sin embargo, cualquier relación de cobertura que haya sido previamente designada no se puede restablecer con la solicitud, ni se puede designar ninguna relación de cobertura con el beneficio de la retrospectiva. Se permite la aplicación anticipada.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados, ya que la Compañía no realizó operaciones de cobertura durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020.

Modificaciones a la NIC 1 y NIC 8: Definición de material

Las modificaciones proporcionan una nueva definición de material que establece que "la información es o tiene importancia relativa si su omisión, expresión inadecuada u ocultamiento podría esperarse razonablemente que influyera en las decisiones que los usuarios principales de los estados financieros con propósito general toman sobre la base de dichos estados financieros, que proporcionan información financiera sobre una entidad específica".

Estas modificaciones aclaran que la materialidad dependerá de la naturaleza o magnitud de la información, ya sea individualmente o en combinación con otra información, en el contexto de los estados financieros.

Un error en la información es material si se espera que influya en la toma de decisiones de los principales usuarios de la información.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados, y la Compañía espera que no generen un impacto en el futuro.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019

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

Modificaciones a la NIIF 16: en relación con las concesiones de alquiler relacionadas con Coronavirus (“COVID-19”)

Las modificaciones brindan alivio a los arrendatarios en la aplicación de la NIIF 16 en relación con la contabilización de las concesiones de alquiler, al tratarlas como modificaciones del arrendamiento si son consecuencia directa de la pandemia por COVID-19.

Muchos arrendadores han otorgado concesiones de alquiler a los arrendatarios como resultado de la pandemia COVID-19. Las concesiones de alquiler incluyen vacaciones o reducciones por un período de tiempo, posiblemente seguido de un aumento en los pagos de alquiler en períodos futuros. Aplicar los requisitos de la NIIF 16 para los cambios en los pagos de arrendamiento, en particular al evaluar si las concesiones de alquiler son modificaciones del arrendamiento, y aplicar la contabilidad requerida, podría ser difícil en el entorno actual. Los objetivos de la enmienda es proporcionar a los arrendatarios a los que se les han otorgado concesiones de alquiler relacionadas con COVID-19 un alivio práctico, mientras que igualmente se proporciona información útil sobre los arrendamientos a los usuarios de los estados financieros.

Como excepción práctica, un arrendatario puede optar por no evaluar si una concesión de alquiler relacionada con COVID-19 de un arrendador es una modificación de arrendamiento. Un arrendatario que realiza esta elección explica cualquier cambio en los pagos de arrendamiento que resulte de la concesión de alquiler relacionada con COVID-19 de la misma manera que contabilizaría el cambio según la NIIF 16, si el cambio no fuera una modificación de arrendamiento.

La excepción práctica se aplica solo a las concesiones de alquiler que ocurren como consecuencia directa de la pandemia COVID-19 y solo si se cumplen todas las siguientes condiciones: (i) el cambio en los pagos de arrendamiento es sustancialmente igual o menor que la contraprestación del arrendamiento que precede inmediatamente al cambio; (ii) cualquier reducción en los pagos de arrendamiento afecta solo a pagos vencidos al 30 de junio de 2021 o antes.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de junio de 2020. Se permite su aplicación anticipada. La enmienda también aplica para informes intermedios.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados debido a que la Compañía no aplico la excepción práctica antes mencionada.

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 de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020.

2.4 Resumen de las políticas contables significativas

2.4.1 Empresa en marcha

El brote del COVID-19 ha tenido un impacto adverso en la economía mundial. El Grupo se enfrenta a un nuevo escenario del mercado petrolero con un mayor suministro liderado principalmente por Arabia Saudita y una reducción significativa de la demanda debido a las extremas medidas de contención de COVID-19. Estos dos factores principales han llevado a un aumento del excedente de petróleo que resulta en una fuerte caída en los precios del petróleo.

El Grupo tomó inmediatamente medidas decisivas, como reducir el programa de trabajo 2020 (ajustar los planes de inversión de capital, incluida la renegociación de los compromisos de inversión y los contratos de arrendamiento) y monitorear de forma continua los costos operativos y administrativos.

En el marco de la emergencia pública y la crisis internacional derivada del COVID-19, el Poder Ejecutivo Nacional Argentino (“PEN”) publicó durante el trimestre actual en el Boletín Oficial el Decreto No. 488/2020, mediante el cual establece un precio de referencia para facturar y cobrar las entregas de petróleo crudo en el mercado argentino equivalente a 45 US/bbl; con efectos a partir del 19 de mayo y hasta el 31 de diciembre de 2020 (Ver Nota 2.5.1.2).

Si el escenario de menor precio del petróleo continúa por un período de tiempo más largo que el Plazo de Vigencia, el Grupo podría tener que reconocer cargos por deterioro de algunos activos que podrían incluir cuentas por cobrar, activos por impuestos diferidos, crédito mercantil y propiedades, planta y equipo en el futuro.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019

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

Asimismo, en el presente escenario desafiante, se seguirá monitoreando el cumplimiento de los compromisos. En caso de incumplimiento, los acreedores podrían optar por declarar el endeudamiento, junto con los intereses y otros cargos devengados.

El Directorio supervisa periódicamente la posición de efectivo del Grupo y los riesgos de liquidez a lo largo del año para garantizar que tenga fondos suficientes para cumplir con los requisitos de financiación operativos y de inversión previstos. Las sensibilidades se ejecutan para reflejar las últimas expectativas de gastos, precios del petróleo y el gas y otros factores para permitirle al Grupo gestionar el riesgo de cualquier déficit de financiación y/o posibles incumplimientos del pacto de deuda.

Teniendo en cuenta las condiciones del entorno macroeconómico, el desempeño de las operaciones y la posición de efectivo del Grupo, al 30 de junio de 2020, los Directores han emitido un juicio, al momento de aprobar los estados financieros, que existe una expectativa razonable de que el Grupo pueda cumplir con todas sus obligaciones en el futuro previsible. Por esta razón, éstos estados financieros intermedios condensados consolidados han sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

2.4.2 Deterioro del crédito mercantil y activos no financieros distintos del crédito mercantil

Los activos no financieros, incluidos los activos intangibles identificables, se revisan para determinar su deterioro al nivel más bajo en el que existen flujos de efectivo identificables por separado que son en gran medida independientes de los flujos de efectivo de otros grupos de activos o UGEs. A estos efectos, se han agrupado todas las propiedades petróleo y gas en cuatro (4) UGEs (i) concesiones operadas convencionales de petróleo y gas; (ii) concesiones operadas no convencionales de petróleo y gas; (iii) concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas; y (iv) concesiones no operadas no convencionales de petróleo y gas.

La Compañía realiza su prueba de deterioro anual en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros pudiese verse afectado. La prueba de deterioro de la Compañía para el crédito mercantil y activos no financieros se basa en el cálculo del valor de uso.

Al cierre de cada año/período, la Compañía revisa la relación entre el valor recuperable y el valor en libro de sus activos, cuando existen indicios de desvalorización. Al 30 de junio de 2020, la Compañía identificó indicios de deterioro principalmente dados por la inestabilidad macroeconómica en Argentina y la caída en el precio internacional de crudo.

Al 30 de junio de 2020, la Compañía realizó la prueba de deterioro; utilizando los flujos de efectivo futuros estimados para determinar el monto recuperable que excedió el valor en libros.

Como resultado del análisis actualizado, la Compañía no identificó un deterioro del crédito mercantil y los activos no financieros, sin embargo, debido a la situación actual del Covid-19 y la disminución de los precios del crudo se continuará monitoreando el análisis de deterioro durante todo el año.

Principales supuestos utilizados

El cálculo del valor de uso realizado por la Compañía para las UGEs antes mencionadas es más sensible a los siguientes supuestos:

	Al 30 de junio de 2020
Tasas de descuento (después de impuestos)	10.3%
Tasas de descuento (antes de impuestos)	15.5%
Precios del Petróleo Crudo, del Gas Licuado de Petróleo (“GLP”) y del Gas Natural	
Petróleo crudo - Brent (US/bbl.)	
2020	39.2
2021	47.1
2022	55.0
2023	60.0
2024 – En Adelante	64.0
Gas natural - Precios locales (US/MMBTU ⁽¹⁾)	
En adelante	3.0
Gas licuado de petróleo - Precios locales (US/Tn.)	
En adelante	300

⁽¹⁾ Por sus siglas en inglés Million of British Thermal Unit (“MMBTU”).

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019

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

Sensibilidad a los cambios en los supuestos

Con respecto a la evaluación del valor de uso al 30 de junio de 2020, la Compañía considera que no hay cambios razonablemente posibles en ninguno de los supuestos principales anteriores que podrían causar que el valor en libros de cualquier UGE exceda sustancialmente su valor recuperable, excepto por la variación en los precios esperados del Petróleo crudo, gas natural y GLP, en cuyo caso si se disminuyeran en un 10%, el valor en libros se disminuiría aproximadamente un 13%.

El análisis de sensibilidad presentado anteriormente puede no ser representativo del cambio real del valor en libros, ya que es poco probable que el cambio en los supuestos se produzca de forma aislada, debido a que algunos de los supuestos pueden estar correlacionados.

Para mayor detalle sobre las políticas contables ver Nota 2.4 y 3 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019.

2.5 Marco regulatorio

A- Argentina

2.5.1 General

2.5.1.1 Decreto No. 297/2020

De acuerdo con las recomendaciones que la Organización Mundial de la Salud (“OMS”) publicó para todos los países afectados por la pandemia Covid-19, el PEN emitió el Decreto de Necesidad y Urgencia (“DNU”) No. 297/2020 que estableció el “aislamiento social, preventivo y obligatorio” para proteger la salud pública.

Este Decreto establece como parte de las medidas para mitigar la propagación y transmisión del virus, la suspensión inmediata de actividades no esenciales en los sectores público, privado y social; y establece ciertas excepciones, como guardias mínimas que aseguren la operación y mantenimiento de Yacimientos de Petróleo y Gas, plantas de tratamiento y/o refinación de Petróleo y gas, transporte y distribución de energía eléctrica, combustibles líquidos, petróleo y gas, estaciones expendedoras de combustibles y generadores de energía eléctrica.

Dicha medida fue prorrogada por DNU No. 325/2020, 355/2020, 408/2020, 459/2020, 493/2020, 520/2020, 576/2020 y 605/2020. Este período puede seguir prorrogándose por el tiempo que se considere necesario para paliar la situación epidemiológica.

2.5.1.2 Decreto No. 488/2020

Con fecha 19 de mayo, el PEN publicó en el Boletín Oficial el Decreto No. 488/2020, mediante el cual establece un precio de referencia para facturar y cobrar las entregas de petróleo crudo en el mercado argentino equivalente a 45 US/bbl (“Precio de Referencia”); con efectos a partir del 19 de mayo y hasta el 31 de diciembre de 2020 (el “Plazo de Vigencia”).

Dicho Precio de Referencia estará vigente mientras la cotización del “Ice Brent Primera Línea” no supere los 45 US/bbl durante 10 días consecutivos; y deberá ser utilizado por los productores para la liquidación de las regalías.

Durante el Plazo de Vigencia, la Compañía deberá: i) mantener los niveles de actividad y/o producción registrados durante el año 2019; ii) mantener los contratos con contratistas y proveedores; iii) mantener la planta de trabajadores vigente al 31 de diciembre de 2019.

2.5.2 Mercado del gas

Durante los últimos años, el Gobierno Nacional ha creado diferentes programas para alentar e incrementar la inyección de gas en el mercado interno.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019

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

2.5.2.1 Programa de Promoción de la Inyección de Excedentes de Gas Natural para empresas con inyección reducida ("Programa IR")

El Programa IR fue establecido por la Secretaría de Energía en Argentina de conformidad con la Resolución 60/13 del año 2013. Dicho programa estableció incentivos de precios a las Compañías productoras que se adhirieran al mismo, para aumentar la producción de gas natural del país, y multas de importación de GLP en caso de incumplimientos de volúmenes. La resolución mencionada, que fue enmendada por las resoluciones No. 22/14 y No. 139/14 estableció un precio de venta que oscilaba entre 4 US/MMBTU y 7.5 US/MMBTU, de acuerdo con la curva de producción.

El 1 julio de 2019, mediante Resolución No. 358/19, la Compañía fue notificada por la Secretaría de Energía sobre el plan de cancelación del crédito vinculado con el Programa IR. De acuerdo con dicha resolución, el crédito sería cancelado con bonos emitidos por el Estado Nacional ("Bonos Programa Gas Natural") denominados en US, a amortizar en un plazo máximo de treinta (30) cuotas.

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020, la Compañía ha recibido 4,128 en Bonos Programa Gas Natural. Al 30 de junio de 2020, el crédito registrado por la Compañía vinculado con el Programa IR asciende a 7,809 (8,278 de valor nominal). Ver Nota 16.

B- México

2.5.3 General

De acuerdo con las recomendaciones que la OMS público para todos los países afectados por la pandemia Covid-19, el Gobierno Mexicano, mediante decreto de fecha 30 de marzo 2020, declaro la epidemia de la enfermedad generada por el virus Covid-19 como una "Emergencia sanitaria por razones de fuerza mayor".

La Secretaria de Salud de México, el 31 de marzo de 2020 emitió un decreto que establece como parte de las medidas para mitigar la propagación y transmisión del virus, la suspensión inmediata de actividades no esenciales en los sectores público, privado y social del 30 de marzo al 30 de abril de 2020. Este decreto, entre otras cosas, proporciona una lista de actividades esenciales que pueden seguir funcionando, incluidas las actividades de gas y petróleo, porque se consideran un sector fundamental de la economía y un servicio indispensable. También considera la distribución y venta de energía como una actividad esencial.

Dicha medida fue extendida, y puede seguir prorrogándose por el tiempo que se considere necesario para la situación epidemiológica conforme determinen las autoridades competentes en materia de salud del Gobierno Federal y de la Ciudad de México.

Excepto por lo mencionado anteriormente, no ha habido cambios significativos en el marco regulatorio de la Compañía durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020.

Nota 3. Información por segmento

El Comité de Dirección Ejecutivo ("el comité" o "CODM" por sus siglas en inglés) es el responsable de la asignación de recursos y la evaluación del desempeño del segmento operativo. El Comité supervisa los resultados operativos y el desempeño de los indicadores de sus propiedades de petróleo y gas en forma agregada, con el propósito de tomar decisiones sobre la ubicación de los recursos, la negociación global con los proveedores y la forma en que se gestionan los acuerdos con los clientes.

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.

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 la Compañía generó el 99% de sus ingresos de clientes externos en Argentina y 1% en México.

Los criterios contables utilizados por las subsidiarias para medir los resultados, activos y pasivos de los segmentos son consistentes con los utilizados en 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 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019

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

La siguiente tabla resume los activos no corrientes por área geográfica:

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Argentina	1,017,277	982,397
México	31,912	30,165
Total activos no corrientes	1,049,189	1,012,562

Nota 4. Ingresos por ventas a clientes

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020 ⁽¹⁾	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Ventas de bienes	124,539	214,088	51,219	120,361
Ingresos por ventas a clientes	124,539	214,088	51,219	120,361
Reconocido en un momento determinado	124,539	214,088	51,219	120,361

⁽¹⁾Incluye 28,108 de ventas de exportación.

4.1 Información desglosada de ingresos por ventas a clientes

Tipo de productos	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Ingresos por ventas de petróleo crudo	103,697	170,771	41,712	97,500
Ingresos por ventas de gas natural	18,753	39,246	8,640	20,171
Ingresos por ventas de GLP	2,089	4,071	867	2,690
Ingresos por contratos con clientes	124,539	214,088	51,219	120,361

Canales de distribución	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Refinerías	103,697	170,771	41,712	97,500
Industrias	10,633	21,643	4,563	10,937
Distribuidores minoristas de gas natural	7,088	14,453	3,792	8,525
Comercialización de GLP	2,089	4,071	867	2,690
Gas natural para generación eléctrica	1,032	3,150	285	709
Ingresos por contratos con clientes	124,539	214,088	51,219	120,361

Nota 5. Costos de ventas

Nota 5.1 Costos de operación

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Honorarios y compensación de servicios	22,267	35,125	10,402	19,757
Salarios y contribuciones sociales	5,842	5,280	3,022	2,832
Consumo de materiales y reparaciones	4,631	10,153	408	4,310
Servidumbre y cánones	4,520	5,082	2,234	2,893
Beneficios a empleados	1,840	1,098	911	652
Transporte	977	1,203	326	624
Otros	2,320	2,347	1,261	1,451
Total costos de operación	42,397	60,288	18,564	32,519

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019

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

Nota 5.2 Fluctuación del inventario de crudo

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Inventario de petróleo al inicio del período (Nota 18)	3,032	2,722	3,481	4,048
Menos: Inventario de petróleo al final del período (Nota 18)	-	(6,095)	-	(6,095)
Total fluctuación del inventario de crudo	3,032	(3,373)	3,481	(2,047)

Nota 6. Gastos de ventas

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Transporte	4,827	4,526	2,284	2,500
Impuestos, tasas y contribuciones	3,068	7,036	696	4,296
Honorarios y compensación por servicios ⁽¹⁾	2,824	38	2,822	1
Impuesto sobre transacciones bancarias	1,747	2,122	534	973
(Reversión) / Constitución de reserva por pérdidas crediticias esperadas	(14)	(180)	(36)	77
Total gastos de ventas	12,452	13,542	6,300	7,847

⁽¹⁾ Al 30 de junio de 2020, incluye 2,660 correspondiente al servicio de almacenamiento de crudo.

Nota 7. Gastos generales y de administración

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Pago basado en acciones	5,030	4,754	2,464	3,510
Salarios y contribuciones sociales	5,164	5,160	2,205	3,104
Honorarios y compensación por servicios	3,424	5,526	1,681	2,970
Beneficios a empleados	2,339	2,926	1,070	1,130
Publicidad y promoción institucional	631	935	285	902
Impuestos, tasas y contribuciones	337	506	234	176
Otros	671	1,067	290	377
Total gastos generales y de administración	17,596	20,874	8,229	12,169

Nota 8. Gastos de exploración

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Gastos geológicos y geofísicos	299	944	168	818
Total gastos de exploración	299	944	168	818

Nota 9. Otros ingresos y gastos operativos

Nota 9.1 Otros ingresos operativos

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Otros ingresos por servicios ⁽¹⁾	1,982	1,543	1,108	1,010
Otros	1,869	207	590	113
Total otros ingresos operativos	3,851	1,750	1,698	1,123

⁽¹⁾ Corresponde a servicios que no se vinculan directamente con la actividad principal de la Compañía.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019

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

9.2 Otros gastos operativos

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Gastos de reestructuración ⁽¹⁾	(2,674)	(667)	(1,430)	-
Provisión por remediación ambiental	(67)	(153)	(31)	(40)
Provisión para contingencias	(7)	(306)	(7)	(306)
Provisión de obsolescencia de inventarios	210	(1,523)	181	(188)
Otros	-	-	2	3
Total otros gastos operativos	(2,538)	(2,649)	(1,285)	(531)

⁽¹⁾ La Compañía registró cargos por reestructuración inusuales que incluyen pagos, honorarios, y costos de transacción relacionados con la reorganización de la estructura del Grupo.

Nota 10. Resultados Financieros

10.1 Ingresos por intereses

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Intereses financieros	766	278	142	229
Intereses sobre bonos del gobierno a costo amortizado	-	37	-	11
Total ingresos por intereses	766	315	142	240

10.2 Gastos por intereses

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Intereses por préstamos (Nota 17.2)	(20,720)	(12,329)	(9,569)	(6,520)
Otros intereses	-	4	-	12
Total gastos por intereses	(20,720)	(12,325)	(9,569)	(6,508)

10.3 Otros resultados financieros

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Costo amortizado (Nota 17.2)	(1,199)	(917)	(606)	(466)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 17.4.1)	14,840	(12,027)	4,071	4,057
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	(3,307)	1,934	(2,696)	(778)
Descuento de activos y pasivos a valor presente	(971)	(426)	(1,165)	(194)
Deterioro de activos financieros	(4,839)	-	-	-
Cambios en el valor razonable de activos financieros	(533)	78	1,632	(369)
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 14)	(796)	(440)	(354)	(110)
Descuento de obligación por taponamiento de pozos	(1,390)	(802)	(811)	(404)
Otros	1,602	(144)	144	(252)
Total otros resultados financieros	3,407	(12,744)	215	1,484

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019

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

Nota 11. (Pérdidas) ganancias 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 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/año más el promedio ponderado de las acciones comunes 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.

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
(Pérdida) / Ganancia neta del período	(60,535)	(9,976)	(39,203)	3,702
Número promedio ponderado de acciones comunes	87,280,741	74,576,540	87,395,077	75,917,752
(Pérdida) / Ganancia básica por acción (en US por acción)	(0.694)	(0.134)	(0.449)	0.049
	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
(Pérdida) / Ganancia neta del período	(60,535)	(9,976)	(39,203)	3,702
Número promedio ponderado de acciones comunes	87,280,741	74,576,540	87,395,077	79,030,213
(Pérdida) / Ganancia diluida por acción (en US por acción)	(0.694)	(0.134)	(0.449)	0.047

Al 30 de junio de 2020, la Compañía 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)/ganancias por acción diluidas:

- i. 21,666,667 acciones Series A relacionadas con los 65,000,000 de Títulos Opcionales Serie A;
- ii. 9,893,333 relacionados con los 29,680,000 de Títulos Opcionales;
- iii. 1,666,667 relacionados con 5,000,000 de Título de suscripción de Acciones (“FPA”, por sus siglas en inglés) y;
- iv. 7,965,722 de acciones Series A que serán usadas en el Plan de Incentivos a Largo Plazo (“LTIP”).

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 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

Nota 12. Propiedad, planta y equipos

Los cambios en propiedad, planta y equipo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 son los siguientes:

	Terrenos y edificios	Rodados, maquinarias, instalaciones, equipamiento de computación y muebles y útiles	Propiedad Minera	Pozos e instalaciones de producción ⁽¹⁾	Obras en curso	Materiales y repuestos	Total
Costo							
Saldos al 31 de diciembre de 2019	2,445	20,411	353,076	658,690	75,525	27,454	1,137,601
Altas	7	68	-	10	71,592	17,229	88,906
Transferencias	-	1,021	-	94,683	(77,002)	(18,702)	-
Bajas	-	(89)	-	(1,770)	-	(122)	(1,981)
Saldos al 30 de junio de 2020	2,452	21,411	353,076	751,613	70,115	25,859	1,224,526
Depreciaciones acumuladas							
Saldos al 31 de diciembre de 2019	(89)	(3,838)	(19,489)	(197,119)	-	-	(220,535)
Depreciaciones del período	(178)	(1,818)	(6,177)	(51,894)	-	-	(60,067)
Bajas	-	89	-	-	-	-	89
Saldos al 30 de junio de 2020	(267)	(5,567)	(25,666)	(249,013)	-	-	(280,513)
Valor neto							
Saldos al 30 de junio de 2020	2,185	15,844	327,410	502,600	70,115	25,859	944,013
Saldos al 31 de diciembre de 2019	2,356	16,573	333,587	461,571	75,525	27,454	917,066

⁽¹⁾ Las bajas de pozos e instalaciones de producción incluyen 1,666 que corresponden a la reestimación de la obligación por taponamiento de pozos.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

Note 13. Crédito mercantil y otros activos intangibles.

Las variaciones en el crédito mercantil y otros activos intangibles por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 son los siguientes:

	Crédito Mercantil	Otros activos intangibles		Total
		Licencias Software	Derechos de exploración	
Costo				
Saldos al 31 de diciembre de 2019	28,484	6,941	29,403	36,344
Altas	-	1,128	-	1,128
Saldos al 30 de junio de 2020	28,484	8,069	29,403	37,472
Amortización acumulada				
Saldos al 31 de diciembre de 2019	-	(2,315)	-	(2,315)
Amortización del período	-	(1,145)	-	(1,145)
Saldos al 30 de junio de 2020	-	(3,460)	-	(3,460)
Valor neto				
Saldos al 30 de junio de 2020	28,484	4,609	29,403	34,012
Saldos al 31 de diciembre de 2019	28,484	4,626	29,403	34,029

Note 14. Activos por derecho de uso y pasivos por arrendamientos

La Compañía tiene contratos de arrendamiento en ciertos rubros como edificios y planta y maquinaria, que reconoció bajo NIIF 16.

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 por cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamiento.

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.

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. Después de la fecha de inicio el monto del pasivo por arrendamiento se incrementará para reflejar el devengamiento de intereses y se reducirá por los pagos de arrendamiento realizados. Asimismo, 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.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

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	
Saldos al 31 de diciembre de 2019	2,060	14,564	16,624	(16,767)
Altas	363	843	1,206	(1,206)
Re-estimación	(236)	(1,448)	(1,684)	1,684
Gastos por depreciación ⁽¹⁾	(438)	(3,100)	(3,538)	-
Pagos	-	-	-	5,122
Gastos por intereses ⁽²⁾	-	-	-	(861)
Saldos al 30 de junio de 2020	1,749	10,859	12,608	(12,028)

⁽¹⁾ Se incluye la depreciación servicios de perforación que se capitalizan como obras en curso por un monto de 835.

⁽²⁾ El monto incluye transferencias de arrendamientos por servicios de perforación incurridos, que fueron capitalizados en obras en curso por 65.

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 de activos de bajo valor se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

Al 30 de junio de 2020, se reconocieron en el estado de resultados y otros resultados integrales dentro de gastos generales y de administración contratos de arrendamientos a corto plazo y de bajo valor por 77.

Nota 15. Gastos por impuesto sobre la renta

La Compañía calcula el cargo por impuesto sobre la renta 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 consolidados son:

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019
Impuesto sobre la renta				
Impuesto sobre la renta corriente (gasto)	(271)	(3,467)	(271)	(398)
Impuesto sobre la renta diferido (gasto) / beneficio relativo al origen y reversión de diferencias temporarias	(12,603)	(933)	(8,032)	1,703
Gasto / (Beneficio) por impuesto sobre la renta expuesto en el estado de resultados	(12,874)	(4,400)	(8,303)	1,305
Impuesto sobre la renta diferido con cargo a otros resultados integrales	57	255	57	255
Total (gasto) / beneficio de impuesto sobre la renta	(12,817)	(4,145)	(8,246)	1,560

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 y 2019, la tasa efectiva de la Compañía fue 27% y 79%, respectivamente. Las diferencias significativas entre las tasas efectiva del impuesto y la estatutaria, por el período de seis meses finalizados al 30 de junio de 2020 y 2019, incluye (i) la devaluación del Peso Argentino (“ARS”) respecto del dólar estadounidense que impacta sobre las deducciones del impuesto de los activos no monetarios de la Compañía y en la generación de pérdidas fiscales, y (ii) la aplicación del ajuste por inflación impositivo en Argentina.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

Nota 16. Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>No Corrientes</u>		
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, impuestos y otros:		
Impuesto sobre la renta	14,951	-
Pagos anticipados y otras cuentas por cobrar	9,441	9,594
Impuesto al valor agregado	2,400	-
Impuesto sobre la renta mínima presunta	1,237	1,462
Impuesto a los ingresos brutos	783	455
	<u>28,812</u>	<u>11,511</u>
Activos financieros:		
Anticipos y préstamos a empleados	714	772
Programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 2.5.2.1)	-	3,600
	<u>714</u>	<u>4,372</u>
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	<u>29,526</u>	<u>15,883</u>
	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corrientes</u>		
Cuentas por cobrar:		
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (neto de reservas)	11,705	52,676
Cheques a depositar	3	3
	<u>11,708</u>	<u>52,679</u>
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, créditos impositivos y otros:		
Impuesto al valor agregado	7,868	3,953
Gastos prepagados	6,781	1,861
Impuesto a los ingresos brutos	1,380	1,158
Impuesto sobre la renta	1,223	16,274
	<u>17,252</u>	<u>23,246</u>
Activos financieros		
Programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 2.5.2.1)	7,809	7,797
Cuentas por cobrar terceros	2,524	3,797
Saldos por operaciones conjuntas	1,195	14
Programa de estabilidad de precios de GLP	411	480
Anticipos a directores y préstamos a los empleados	409	284
Partes relacionadas (Nota 26)	-	3,169
Préstamos con terceros	-	1,241
Otros	259	730
	<u>12,607</u>	<u>17,512</u>
Otras cuentas por cobrar	<u>29,859</u>	<u>40,758</u>
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	<u>41,567</u>	<u>93,437</u>

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

Las cuentas por cobrar por lo general tienen un plazo de 30 días para las ventas de petróleo y de 65 días para las ventas de gas natural y GLP.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

La Compañía cancela una cuenta por cobrar comercial 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 haya sido colocado en liquidación o haya entrado en un procedimiento de quiebra. Ninguna de las cuentas por cobrar comerciales que se hayan dado de baja está sujeta a actividades de cumplimiento. La Compañía ha reconocido una provisión de cuentas incobrables del 100% por todas las cuentas por cobrar con más de 90 días de vencimiento debido a que la experiencia histórica ha indicado que estas cuentas por cobrar generalmente no son recuperables.

Al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar vencidas a menos de 90 días ascendían a 1,012 y 6,189 respectivamente, y no se constituyó una provisión por pérdidas crediticias esperadas. Así mismo, se reconoció durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 y 2019 una provisión para pérdidas crediticias esperadas en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar de 11 y 100, respectivamente.

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 17. Activos financieros y pasivos financieros

17.1 Préstamos

	<u>Al 30 de junio de 2020</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2019</u>
<u>No corriente</u>		
Préstamos	381,312	389,096
Total no corriente	381,312	389,096
<u>Corriente</u>		
Préstamos	120,980	62,317
Total corriente	120,980	62,317
Total préstamos	502,292	451,413

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

	<u>Al 30 de junio de 2020</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2019</u>
Interés fijo		
Menos de un año	87,691	43,370
De uno a dos años	152,481	200,172
De tres a cinco años	117,017	44,932
Total	357,189	288,474
Interés variable		
Menos de un año	33,289	18,947
De uno a dos años	44,520	99,060
De tres a cinco años	67,294	44,932
Total	145,103	162,939
Total préstamos	502,292	451,413

Ver Nota 17.4 para información sobre el valor razonable de los préstamos.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

A continuación, se detalla el valor en libros de los préstamos vigentes al 30 de junio de 2020:

Subsidiaria ⁽¹⁾	Banco	Fecha de suscripción	Moneda	Capital	Interés	Tasa anual	Vencimiento	Valor en libros
Vista Argentina	Banco Galicia, Banco Itaú Unibanco, Banco Santander Río y Citibank NA ⁽²⁾	Julio 2018	US	150,000	Variable	Libor + 4.5%	Julio 2023	291,257
Vista Argentina	Banco BBVA ⁽²⁾	Julio 2019	US	15,000	Fijo	8%	Julio 2022	15,236
Vista Argentina	Banco Macro ⁽²⁾	Enero 2020	US	30,000	Fijo	9.4%	Julio 2020	30,721
Vista Argentina	Banco BBVA	Abril 2020	ARS	725,000	Variable	TM20 + 6%	Abril 2021	11,366
Vista Argentina	Bolsas y Mercados Argentinos S.A.	Junio 2020	ARS	905,000	Fijo	12.75% al 14%	Julio 2020	3,183 ⁽³⁾

Adicionalmente, Vista Argentina emitió títulos de deuda simples no convertibles, bajo el nombre “Programa de Notas”, aprobado por la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) de la República de Argentina. En la siguiente tabla se detallan los valores en libro de las obligaciones negociables (“ON”):

Subsidiaria ⁽¹⁾	Instrumento	Fecha de suscripción	Moneda	Capital	Interés	Tasa anual	Vencimiento	Valor en libros
Vista Argentina	ON I	Julio 2019	US	50,000	Fijo	7.88%	Julio 2021	50,287
Vista Argentina	ON II	Agosto 2019	US	50,000	Fijo	8.5%	Agosto 2022	50,158
Vista Argentina	ON III	Febrero 2020	US	50,000	Fijo	3.5%	Febrero 2024	50,084

⁽¹⁾ Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.

⁽²⁾ Ver Nota 31.

⁽³⁾ Importe neto de 10,035 de inversiones a corto plazo en garantías.

Bajo el mencionado Programa de Notas, la Compañía puede ofrecer públicamente y emitir títulos de deuda en Argentina por un monto total de capital de hasta 800,000 o su equivalente en otras monedas en cualquier momento.

17.2 Cambios en el pasivo por actividades de financiamiento

Los movimientos en los préstamos fueron los siguientes:

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Saldos al inicio del período/año	451,413	304,767
Préstamos recibidos ⁽¹⁾	94,418	234,728
Intereses por préstamos ⁽²⁾ (Nota 10.2)	20,720	34,159
Pagos costos de emisión de préstamos	(592)	(1,274)
Pago de intereses de los préstamos	(19,325)	(32,438)
Pago de capital de los préstamos	(42,635)	(90,233)
Costo amortizado (Nota 10.3)	1,199	2,076
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera	(2,906)	(372)
Saldos al final del período/año	502,292	451,413

⁽¹⁾ Incluye 96,828 netos de 2,410 de bonos del gobierno otorgados en garantías (no originaron flujo de efectivo).

⁽²⁾ 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 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

17.3 Instrumentos financieros por categoría

El siguiente cuadro presenta los instrumentos financieros por categoría:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total Activos/Pasivos financieros
Al 30 de junio de 2020			
Activos			
Bonos del gobierno americano (Nota 25)	7,997	-	7,997
Anticipos y préstamos a empleados (Nota 16)	714	-	714
Total activos financieros no corrientes	8,711	-	8,711
Caja y bancos (Nota 19)	3,856	-	3,856
Inversiones corrientes (Nota 19)	182,218	34,599	216,817
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (Nota 16)	11,705	-	11,705
Programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 16)	7,809	-	7,809
Cuentas por cobrar terceros (Nota 16)	2,524	-	2,524
Saldos por operaciones conjuntas (Nota 16)	1,195	-	1,195
Programa de estabilidad de precios de GLP (Nota 16)	411	-	411
Anticipos a directores y préstamos a empleados (Nota 16)	409	-	409
Cheques a depositar (Nota 16)	3	-	3
Otros (Nota 16)	259	-	259
Total activos financieros corrientes	210,389	34,599	244,988
Pasivos			
Préstamos (Nota 17.1)	381,312	-	381,312
Títulos opcionales (Nota 17.4)	-	2,020	2,020
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	7,216	-	7,216
Total pasivos financieros no corrientes	388,528	2,020	390,548
Préstamos (Nota 17.1)	120,980	-	120,980
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	59,479	-	59,479
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	4,812	-	4,812
Total pasivos financieros corrientes	185,271	-	185,271
	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total Activos/Pasivos financieros
Al 31 de diciembre de 2019			
Activos			
Bonos del gobierno americano (Nota 25)	7,882	-	7,882
Programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 16)	3,600	-	3,600
Anticipos y préstamos a empleados (Nota 16)	772	-	772
Total activos financieros no corrientes	12,254	-	12,254
Caja y bancos (Nota 19)	139,931	-	139,931
Inversiones corrientes (Nota 19)	111,314	8,783	120,097
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (Nota 16)	52,676	-	52,676
Programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 16)	7,797	-	7,797
Cuentas por cobrar terceros (Nota 16)	3,797	-	3,797
Partes relacionadas (Nota 16)	3,169	-	3,169
Préstamos con terceros (Nota 16)	1,241	-	1,241
Programa de estabilidad de precios de GLP (Nota 16)	480	-	480

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total Activos/Pasivos financieros
Al 31 de diciembre de 2019			
Anticipos a directores y préstamos a empleados (Nota 16)	284	-	284
Saldos por operaciones conjuntas (Nota 16)	14	-	14
Cheques a depositar (Nota 16)	3	-	3
Otros (Nota 16)	730	-	730
Total activos financieros corrientes	321,436	8,783	330,219
Pasivos			
Préstamos (Nota 17.1)	389,096	-	389,096
Títulos opcionales (Nota 17.4)	-	16,860	16,860
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	9,372	-	9,372
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	419	-	419
Total pasivos financieros no corrientes	398,887	16,860	415,747
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	98,269	-	98,269
Préstamos (Nota 17.1)	62,317	-	62,317
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	7,395	-	7,395
Total pasivos financieros corrientes	167,981	-	167,981

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

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	766	-	766
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(20,720)	-	(20,720)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(1,199)	-	(1,199)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	14,840	14,840
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	(3,307)	-	(3,307)
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(971)	-	(971)
Deterioro de activos financieros (Nota 10.3)	(4,839)	-	(4,839)
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	(533)	(533)
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(796)	-	(796)
Descuento de obligación por taponamiento de pozos (Nota 10.3)	(1,390)	-	(1,390)
Otros (Nota 10.3)	1,602	-	1,602
Total	(30,854)	14,307	(16,547)

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

Por el período de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	315	-	315
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(12,325)	-	(12,325)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(917)	-	(917)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	(12,027)	(12,027)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	1,934	-	1,934
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(426)	-	(426)
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	78	78
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(440)	-	(440)
Descuento de obligación por taponamiento de pozos (Nota 10.3)	(802)	-	(802)
Otros (Nota 10.3)	(144)	-	(144)
Total	(12,805)	(11,949)	(24,754)

17.4 Valor razonable

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

17.4.1 Valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros de la Compañía 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).
- 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 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019:

Al 30 de junio de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Bonos del Gobierno y fondos comunes de inversión	35,971	-	-	35,971
Total activo	35,971	-	-	35,971

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

Al 30 de junio de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	2,020	2,020
Total pasivo	-	-	2,020	2,020
Al 31 de diciembre de 2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Bonos del Gobierno y fondos comunes de inversión	8,783	-	-	8,783
Total activo	8,783	-	-	8,783
Al 31 de diciembre de 2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	16,860	16,860
Total pasivo	-	-	16,860	16,860

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 (no auditados). 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 31 de diciembre de 2019 al 30 de junio de 2020 o del 31 de diciembre de 2018 al 31 de diciembre de 2019.

El valor razonable de 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 30 de junio de 2020:

	Al 30 de junio de 2020
Volatilidad anualizada	41.10%
Tasa de interés libre de riesgo doméstico	4.64%
Tasa de interés libre de riesgo extranjero	0.17%
Vida útil esperada en años	2.8 años

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

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 0,10 esto aumentaría la obligación en aproximadamente 242 al 30 de junio de 2020. Si el precio de mercado disminuyera 0,10, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 225. Si la volatilidad aumentara en 50 puntos básicos, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 102. Si la volatilidad disminuyera en 50 puntos básicos, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 100 al 30 de junio de 2020.

<i>Reconciliación de las mediciones de valor razonable de Nivel 3:</i>	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Saldo del pasivo de título opcionales al comienzo del período/año	16,860	23,700
(Pérdida) en valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	(14,840)	(6,840)
Saldo al cierre del período/año	2,020	16,860

17.4.2 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 considera que los valores en libros de los activos financieros y pasivos financieros reconocidos en los estados financieros intermedios condensados consolidados se aproximan a sus valores razonables, tal como se explica en las notas correspondientes.

Al 30 de junio de 2020	Valor en libros	Valor razonable	Nivel
Pasivos			
Préstamos	502,292	435,801	2
Total pasivos	502,292	435,801	

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

17.5.1 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 y, existe una metodología de gestión de riesgos integrada centrada en el seguimiento de los riesgos que afectan a toda la Compañía. Dicha estrategia 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. Al 30 de junio de 2020, la Compañía no realizó operaciones de cobertura de tipo de cambio.

La gestión de riesgos financieros está controlada por el Departamento Financiero de la Compañía, 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. La Compañía ha revisado su exposición a factores de riesgo financiero y no ha identificado ningún cambio significativo en el análisis de riesgo incluido en sus estados financieros anuales de 2019, excepto por lo siguiente:

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

17.5.1.1 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 US y el ARS y otras monedas. Al 31 de diciembre de 2019, la Compañía realizó operaciones de cobertura de tipo de cambio y el impacto en los resultados del año se registraron en "Otros resultados financieros". Al 30 de junio de 2020, la Compañía no realizó operaciones de cobertura de tipo de cambio.

La mayoría de las ventas de la Compañía están denominadas directamente en US o la evolución de las ventas siguen la evolución de la cotización de esta moneda.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero de 2020 y el 30 de junio de 2020, el ARS se depreció aproximadamente 18%.

La siguiente tabla demuestra la sensibilidad a un cambio razonablemente posible en los tipos de cambio ARS frente al US, con todas las demás variables mantenidas constantes. El impacto en la utilidad antes de impuestos de la Compañía se debe a los cambios en el valor razonable de los activos monetarios y pasivos monetarios denominados en otras monedas distintas del US, la moneda funcional de la Compañía. La exposición de la Compañía a los cambios de moneda extranjera para todas las demás monedas no resulta significativa.

	Al 30 de junio de 2020
Variación en la tasa en pesos argentinos	+/- 48%
Efecto en la utilidad o pérdida	(36,812)/36,812
Efecto en el patrimonio	(36,812)/36,812

Ambiente inflacionario en Argentina

En el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020, el peso argentino se devaluó aproximadamente un 18%, y para el año finalizado el 31 de diciembre de 2019 se devaluó en un 59%. Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020, la tasa de interés disminuyó aproximadamente un 20% con respecto a una tasa de interés promedio del ejercicio 2019, la cual ascendió al 65%. Al 31 de diciembre de 2019 la tasa acumulada de inflación a 3 años alcanzó un nivel de alrededor del 180%.

Riesgo de tasa de interés en flujo de efectivo y valor razonable

La gestión del riesgo de tasa de interés busca minimizar los costos financieros y limitar la exposición de la Compañía a los aumentos de tasas de interés.

El endeudamiento a tasas variables expone a la Compañía al riesgo de tasa de interés en sus flujos de efectivo debido a la posible volatilidad que pueden experimentar. El endeudamiento a tasas fijas expone a la Compañía al riesgo de tasa de interés sobre el valor razonable de sus pasivos, ya que podrían ser considerablemente más elevadas que las tasas variables. Al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, aproximadamente el 29% y 36% del endeudamiento estaba sujeto a tasas de interés variables, de Libor, Badlar y TM20 más un margen aplicable. Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 y para el año finalizado el 31 de diciembre de 2019 la tasa de interés variable para los préstamos denominados en US era del 6.35% y 6.67% respectivamente, y para los préstamos denominados en ARS de 44.32% y 51.90%, respectivamente.

La Compañía busca mitigar su exposición al riesgo de tasa de interés a través del análisis y evaluación de (i) las diferentes fuentes de liquidez disponibles en el mercado financiero y de capital, tanto nacionales como internacionales (si están disponibles); (ii) alternativas de tasas de interés (fijas o variables), monedas y términos disponibles para compañías en un sector, industria y riesgo similar al de la Compañía; (iii) la disponibilidad, el acceso y el costo de los contratos de cobertura de tasas de interés. Al hacer esto, la Compañía evalúa el impacto en las ganancias o pérdidas resultantes de cada estrategia sobre las obligaciones que representan las principales posiciones con intereses.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

En el caso de las tasas fijas y en vista de las condiciones actuales del mercado, la Compañía considera que el riesgo de una disminución significativa en las tasas de interés es bajo y, por lo tanto, no prevé un riesgo sustancial en su endeudamiento a tasas fijas.

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 y el año finalizado el 31 de diciembre de 2019, la Compañía no utilizó instrumentos financieros derivados para mitigar los riesgos asociados con las fluctuaciones en las tasas de interés.

Nota 18. Inventarios

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Materiales y repuestos	10,190	16,074
Inventario petróleo crudo (Nota 5.2)	-	3,032
Total	10,190	19,106

Nota 19. Caja, bancos e inversiones corrientes

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Fondos monetarios de mercado	180,682	107,041
Fondos comunes de inversión	33,778	7,756
Bancos	3,856	139,931
Bonos del gobierno	2,357	5,300
Total	220,673	260,028

A los fines del estado de flujos de efectivo, el efectivo y los equivalentes de efectivo incluyen los recursos disponibles en efectivo y en banco y aquellas inversiones con un vencimiento inferior a tres meses. A continuación, se muestra una conciliación entre caja, bancos e inversiones corrientes y el efectivo y equivalente de efectivo:

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Caja, bancos e inversiones corrientes	220,673	260,028
Menos		
Bonos del gobierno y letras del tesoro	(2,357)	(5,300)
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido ⁽¹⁾	-	(20,498)
Efectivo y equivalentes de efectivo	218,316	234,230

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2019 corresponde al efectivo y equivalentes de efectivo de Aleph, el cual sólo puede ser utilizado para los fines mencionados en la Nota 27.

Nota 20. Capital social

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020, se emitieron 466,346 acciones de la Serie A como parte del Plan de Incentivos a Largo Plazo (“LTIP”) otorgado a los empleados de la Compañía, ver más detalles en la Nota 33 de los estados financieros consolidados anuales. Además de lo mencionado, no hay otras transacciones importantes que hayan tenido lugar después del 31 de diciembre de 2019.

Al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, el capital social de la Compañía es de 87,559,850 y 87,133,504 acciones Series A sin valor nominal, respectivamente, cada una de las cuales otorga derecho a un voto, la mismas están totalmente suscriptas y pagadas. Al 30 de junio 2020 y 31 de diciembre de 2019, el capital común autorizado de la Compañía incluye 41,192,389 y 41,658,735 acciones comunes Series A que se encuentran en tesorería, y pueden ser usadas con títulos opcionales, los contratos de compra a plazo y LTIP.

La porción variable del capital social es una cantidad ilimitada, de acuerdo con el estatuto social y las leyes aplicables, mientras que la porción fija de capital social está dividida en 2 acciones clase C.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

Nota 21. Provisiones

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>No corriente</u>		
Obligación de taponamiento de pozos	21,151	20,987
Remediación ambiental	1,186	159
Total no corriente	22,337	21,146
<hr/>		
	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corriente</u>		
Obligación de taponamiento de pozos	456	761
Remediación ambiental	744	2,340
Contingencias	225	322
Total corriente	1,425	3,423

Nota 22. Salarios y contribuciones sociales

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corriente</u>		
Salarios y contribuciones sociales	4,451	3,467
Provisión por gratificaciones y bonos	2,158	9,086
Total corriente	6,609	12,553

Nota 23. Otros impuestos y regalías por pagar

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corriente</u>		
Regalías	3,086	4,539
Retenciones de impuestos	829	866
Impuesto al valor agregado	-	597
Otros	32	38
Total corriente	3,947	6,040

Nota 24. Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>No Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Canon extraordinario por el programa de inyección excedente de gas natural	-	419
Total cuentas por pagar y otras cuentas por pagar no corriente	-	419
<hr/>		
	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de de 2019
<u>Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Proveedores	57,765	59,264
Total cuentas por pagar corriente	57,765	59,264

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Otras cuentas por pagar:		
Canon extraordinario por el programa de inyección excedente de gas natural	986	1,436
Saldos con socios de operaciones conjuntas	728	69
Partes relacionadas (Notas 26 y 27)	-	24,839
Otros pasivos (Nota 27)	-	12,661
Total otras cuentas por pagar corriente	1,714	39,005
Total cuentas por pagar y otras cuentas por pagar corriente	59,479	98,269

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 25. Beneficios a Empleados

El siguiente cuadro resume los componentes del gasto neto y la evolución del pasivo por beneficios a largo plazo a los empleados en los estados intermedios condensados consolidados:

	Período finalizado al 30 de junio de 2020		
Costo de servicios vigentes	(42)		
Costo de intereses	(101)		
Total	(143)		

	Al 30 de junio de 2020		
	Valor actual de la obligación	Plan de activos	Pasivo neto al final del período
Saldos al inicio del período	(12,351)	7,882	(4,469)
<i>Conceptos clasificados como pérdida o ganancia</i>			
Costo de servicios vigentes	(42)	-	(42)
Costo de intereses	(298)	197	(101)
<i>Conceptos clasificados en otros resultados integrales</i>			
(Pérdidas) actuariales	(143)	(82)	(225)
Pagos de beneficios	395	(395)	-
Pago de contribuciones	-	395	395
Saldos al cierre del período	(12,439)	7,997	(4,442)

El valor razonable de los activos del plan al final de cada ejercicio por categoría es el siguiente:

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Bonos del gobierno americano	7,997	7,882
Total	7,997	7,882

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

A continuación, se muestran los pagos estimados de los beneficios esperados para los próximos diez años. Los montos en la tabla representan los flujos de efectivo no descontados y, por lo tanto, no concilian con las obligaciones registradas al final del ejercicio.

Al 30 de junio de 2020

Menos de un año	933
De uno a dos años	921
De dos a tres años	909
De tres a cuatro años	925
De cuatro a cinco años	910
De seis a diez años	4,656

Las estimaciones actuariales significativas utilizadas fueron las siguientes:

Al 30 de junio de 2020

Tasa de descuento	5%
Tasa de retorno de activos	5%
Aumento de salario	1%

El siguiente análisis de sensibilidad muestra el efecto de una variación en la tasa de descuento y el aumento de salarios en el monto de la obligación.

Si la tasa de descuento fuera 100 puntos base más alta (más baja), la obligación por beneficios definidos disminuiría en 1,094 (aumento en 1,293) al 30 de junio de 2020.

Si el crecimiento salarial esperado aumenta (disminuye) en un 1%, la obligación por beneficios definidos aumentaría en 122 (disminución en 130) al 30 de junio de 2020.

Los análisis de sensibilidad detallados se han determinado en función de los cambios razonablemente posibles de los supuestos respectivos que se producen al final de cada año de reporte, en función de un cambio en un supuesto manteniendo constantes los restantes. En la práctica, es poco probable que esto ocurra, y los cambios en algunos de los supuestos pueden estar correlacionados. Por lo tanto, el análisis presentado puede no ser representativo del cambio real en la obligación de beneficio definido. Los métodos y tipos de supuestos utilizados en la preparación del análisis de sensibilidad no cambiaron en comparación con el ejercicio anterior.

Además, al presentar el análisis de sensibilidad anterior, el valor presente de la obligación por beneficios definidos se ha calculado utilizando el método de crédito unitario proyectado al final de cada año de reporte, que es el mismo que el aplicado en el cálculo del pasivo por obligaciones por beneficios definidos reconocido en el estado de situación financiera.

No hubo cambios en los métodos y supuestos utilizados en la preparación del análisis de sensibilidad de años anteriores.

La Nota 24 a los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2019 proporciona más detalles sobre los planes de beneficios a los empleados.

Nota 26. Transacciones y saldos con partes relacionadas

La Nota 2.3 a los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2019 proporciona información sobre la estructura del Grupo, incluidos los detalles de las subsidiarias de la Compañía.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

La siguiente tabla proporciona el monto total de saldos con partes relacionadas:

	Al 30 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corrientes</u>		
Otras cuentas por cobrar		
REL Amsterdam ⁽¹⁾	-	2,355
Aleph Midstream Holding L.P. ⁽¹⁾	-	814
	-	3,169

⁽¹⁾ Corresponde a préstamos otorgados a inversores de Aleph, detallados en la Nota 27.

	Al 31 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corrientes</u>		
Otras cuentas por pagar		
REL Amsterdam ⁽¹⁾	-	24,032
Aleph Midstream Holding L.P. ⁽¹⁾	-	807
	-	24,839

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2019, incluye otras cuentas por pagar originadas con el acuerdo de inversión de Aleph. Ver Nota 27.

Los saldos pendientes al final de cada período/año no están garantizados 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 los períodos/años que finalizaron el 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

Nota 27. Aleph Midstream S.A.

Con fecha 27 de junio de 2019, Vista, firmó un acuerdo de inversión con una afiliada de Riverstone (parte relacionada) y una afiliada de Southern Cross Group (conjuntamente “los inversores”), para invertir en Aleph, una empresa de midstream en Argentina.

En el marco de dicho acuerdo, se acordó la escisión de un grupo de activos que se transferirán a Aleph a cambio de capital, a través de un acuerdo de escisión-fusión conforme se define a continuación:

Con fechas 17 y 18 de julio de 2019 los Directorios de la Compañía y Aleph, respectivamente, resolvieron iniciar las gestiones conducentes a la ejecución de una escisión-fusión de conformidad con las siguientes pautas: (i) escisión por parte de Vista de una porción de su patrimonio (“patrimonio escindido”) para el desarrollo por parte de Aleph de un proyecto de infraestructura para el procesamiento y transporte de hidrocarburos, como petróleo crudo y gas, en la Cuenca Neuquina en la República Argentina que incluye, entre otros activos y pasivos, (1) la planta de tratamiento de crudo ubicada en el área Entre Lomas, la planta de tratamiento de gas ubicada en el área Entre Lomas, la planta de tratamiento de crudo ubicada en el área 25 de Mayo-Medanito SE, las instalaciones para el tratamiento del agua de producción asociadas a las plantas de tratamiento de crudo en las áreas Entre Lomas y “25 de Mayo-Medanito SE; (2) los ductos que conectan las mencionadas plantas con el sistema troncal de transporte de crudo operado por Oldelval SA y de gas operado por Transportadora del Gas del Sur S.A., (ii) absorción por parte de Aleph del Patrimonio Escindido; y (iii) asunción y continuación por parte de Aleph de las actividades y obligaciones de la Compañía con relación al Patrimonio Escindido.

A partir de la fecha de la escisión, Aleph está en condiciones de asumir la explotación de los activos divididos por Vista. El proceso de fusión está pendiente de aprobación por la Comisión Nacional de Valores de la República Argentina y el correspondiente Registro Público de Comercio.

El 26 de febrero de 2020, el Directorio de la Compañía aprobó un acuerdo firmado con los inversores para adquirir su participación en el capital suscrito y en circulación en Aleph, a un precio total de compra de 37,500 (cantidad equivalente a la totalidad del capital efectivamente aportado a Aleph Midstream por los Socios). El pago de dicha opción se realizó el 31 de marzo de 2020, y a partir de dicha fecha, Aleph se convirtió en una subsidiaria de propiedad total de la Compañía. Por favor consulte la Nota 27 de los estados financieros anuales de 2019.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

Nota 28. Compromisos y contingencias

No hubo cambios significativos con respecto a los compromisos y contingencias durante el período finalizado el 30 de junio de 2020. Para una descripción de los compromisos de contingencia e inversión de la Compañía con respecto a sus propiedades de petróleo y gas, consulte la Nota 28 y 29 de los estados financieros consolidados anuales de 2019.

Nota 29. Operaciones en consorcios de hidrocarburos

Excepto por lo mencionado en la Nota 31, no hubo cambios significativos en las operaciones en consorcios de hidrocarburos durante el período de seis meses finalizado el 30 junio de 2020. Ver Nota 29 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2019 para obtener más detalles sobre las operaciones en consorcios de hidrocarburos.

Nota 30. Reforma Fiscal

A- Argentina

Regalías y Derechos de Exportación

El Decreto No. 488/2020 (mencionado en la Nota 2.5.1.2) establece:

- 1) Las Regalías se deben calcular utilizando el Precio de Referencia.
- 2) Los derechos de exportación serán: i) 0% si el precio internacional del ICE Brent primera línea es 45 US o inferior, o ii) 8% si el precio internacional del ICE Brent primera línea es 60 US o superior. En el caso que el precio internacional supere los 45 US y sea inferior a 60 US, se aplicará una fórmula contenida en el decreto.

Excepto por lo mencionado, no hubo cambios significativos con respecto a las reformas fiscales durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020. Ver Nota 32 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2019 para obtener más detalles.

Nota 31. Eventos posteriores

La Compañía ha evaluado los eventos posteriores al 30 de junio de 2020 para evaluar la necesidad de un posible reconocimiento o revelación en estos estados financieros intermedios condensados consolidados. La Compañía evaluó dichos eventos hasta el 28 de julio de 2020, fecha en que estos estados financieros estuvieron disponibles para su emisión.

- El 7 de julio de 2020, mediante reunión de Comité Operativo de la Unión Transitoria Coirón Amargo Norte ("UT"), Vista Argentina y Gas y Petróleo del Neuquén ("GyP") acordaron la exclusión del socio Madalena Energy Argentina S.R.L. ("Madalena") del contrato de UT como consecuencia del incumplimiento de sus obligaciones de conformidad con las disposiciones del Acuerdo de Operación Conjunta; asumiendo Vista Argentina y GyP el porcentaje de participación de Madalena en proporción a sus respectivos porcentajes. En este sentido, la participación en el contrato de la UT serán las siguientes: Vista Argentina 84.62% y GyP 15.38%, manteniendo el mismo esquema actual de carry.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, dicho acuerdo está pendiente de aprobación por el Poder Ejecutivo Provincial, el cual tendrá efectos retroactivos a la fecha del acuerdo.

- El 13 de julio de 2020, Vista Argentina celebró un contrato de préstamo con Banco Macro S.A. por una suma en Pesos Argentinos equivalente a 25,000, a una tasa de interés variable anual Badlar + 9% con fecha de vencimiento el 13 de julio de 2021. En la misma fecha, Vista Argentina canceló el préstamo que tenía con la misma entidad por un monto total de 30,777.
- El 15 de julio de 2020, Vista Argentina celebró un nuevo contrato de préstamo con BBVA Argentina S.A. por un monto en Pesos Argentinos equivalente a 5,000; que se corresponde con el 75% de las cuotas de capital del contrato de préstamo vigente de 15,000 que vencían entre el 30 de julio de 2020 y el 30 de junio de 2021.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditados)

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

El nuevo contrato será desembolsado en tres tramos, en julio y octubre de 2020 y en enero de 2021, y serán a un plazo de 18 meses con amortización del capital trimestral a partir del mes doce, y una tasa de interés anual variable Badlar más un margen adicional del 8%.

- El 17 de julio de 2020, Vista Argentina, VISTA, Vista Oil & Gas Holding I, S.A. de C.V. (“Vista Holding I”), y Vista Oil & Gas Holding II, S.A. de C.V. (“Vista Holding II”), celebraron una tercera enmienda al contrato de Préstamo Sindicado que incorporó modificaciones a ciertas definiciones y compromisos financieros; y a su vez el diferimiento del pago de cierto tramo de este.

En la misma fecha, Vista Argentina y un sindicato de bancos integrado por Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.U., Banco Santander Río S.A., Banco Itaú Argentina S.A. y Citibank, N.A. (Sucursal Argentina); celebraron un nuevo contrato de préstamo sindicado (“Préstamo Sindicado Pesos”) que será desembolsado en dos tramos:

- i. El 20 de julio de 2020 se produjo el desembolso del primer tramo por un monto en Pesos Argentinos equivalente a 13,500, del cual el 17% está sujeto a una tasa de interés fija anual del 43% y el resto a una tasa de interés variable anual Badlar Privada más un margen adicional del 8.50%, cuya amortización será en una única cuota el 20 de enero de 2022.
- ii. El segundo tramo está previsto que sea desembolsado para el 20 de enero de 2021 por un monto en Pesos Argentinos equivalente a 27,000.

VISTA, Vista Holding I, y Vista Holding II, firmaron una fianza regida bajo la ley de México a los efectos de garantizar las obligaciones de Vista Argentina.

Con la tercera enmienda mencionada y el Préstamo Sindicado Pesos, VISTA refinanció 45,000 del Préstamo Sindicado.

Asimismo, el 20 de julio de 2020 se realizó el pago correspondiente a la segunda cuota de capital e intereses del Préstamo Sindicado por un monto total de 23,780.

- El 27 de julio de 2020, Vista Argentina celebró un contrato de préstamo con Banco Supervielle S.A por un monto en Pesos Argentinos equivalente a 5,000 a una tasa de interés fija anual de 39% con fecha de vencimiento el 22 de octubre de 2020.
- La Compañía mantendrá una atención continua sobre la situación de COVID-19 y la fluctuación futura de los precios del petróleo, tomará medidas de respuesta y evaluará el impacto en la posición financiera y los resultados operativos de la Compañía después de la fecha del balance.

No hay otros eventos u operaciones que hayan ocurrido entre la fecha de cierre y la fecha de emisión de los estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados) que podrían afectar significativamente la situación del patrimonio o los resultados de la Compañía.