



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

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

ÍNDICE

- Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)
- Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)
- Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados por los años finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)
- Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)
- Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Ingreso por ventas a clientes	4	652,187	273,938	196,004	79,536
Costo de ventas:					
Costos de operación	5.1	(107,123)	(88,018)	(30,311)	(22,589)
Fluctuación del inventario de crudo	5.2	(905)	3,095	(1,362)	5,529
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	12/13/14	(191,313)	(147,674)	(46,886)	(44,883)
Regalías		(86,241)	(38,908)	(25,858)	(12,009)
Utilidad bruta		266,605	2,433	91,587	5,584
Gastos de ventas	6	(42,748)	(24,023)	(11,865)	(6,137)
Gastos generales y de administración	7	(45,858)	(33,918)	(14,764)	(7,259)
Gastos de exploración	8	(561)	(646)	(124)	(106)
Otros ingresos operativos	9.1	23,285	5,573	5,477	342
Otros gastos operativos	9.2	(4,214)	(4,989)	(2,317)	(761)
Reversión / (Deterioro) de activos de larga duración	2.4.2	14,044	(14,438)	14,044	(9,484)
Utilidad / (Pérdida) de operación		210,553	(70,008)	82,038	(17,821)
Ingresos por intereses	10.1	65	822	23	19
Gastos por intereses	10.2	(50,660)	(47,923)	(9,330)	(14,224)
Otros resultados financieros	10.3	(7,194)	4,247	(1,013)	779
Resultados financieros netos		(57,789)	(42,854)	(10,320)	(13,426)
Utilidad / (Pérdida) antes de impuestos		152,764	(112,862)	71,718	(31,247)
(Gasto) / Beneficio Impuesto sobre la renta corriente	15	(62,419)	(184)	(15,162)	25
(Gasto) / Beneficio Impuesto sobre la renta diferido	15	(39,695)	10,297	(21,001)	17,410
(Gasto) / Beneficio de impuesto		(102,114)	10,113	(36,163)	17,435
Utilidad / (Pérdida) neta del año/período		50,650	(102,749)	35,555	(13,812)
Otros resultados integrales					
<i>Otros resultados integrales que no podrán ser reclasificados a resultados en períodos posteriores</i>					
- (Pérdida) / Ganancia por remediación actuarial relacionada con planes de beneficios definidos	25	(4,513)	460	(1,463)	15
- Beneficio / (Gasto) de impuesto sobre la renta diferido	15	2,048	(114)	512	(4)
Otros resultados integrales que no podrán ser reclasificados a resultados en períodos posteriores		(2,465)	346	(951)	11
Otros resultados integrales del año / período, netos de impuestos		(2,465)	346	(951)	11
Total utilidad / (pérdida) integral del año / período		48,185	(102,403)	34,604	(13,801)
Ganancia / (Pérdida) por acción					
Básica (en dólares por acción)	11	0.574	(1.175)	0.402	(0.157)
Diluida (en dólares por acción)	11	0.543	(1.175)	0.374	(0.157)

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 situación financiera intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Activos			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos	12	1,223,982	1,002,258
Crédito mercantil	13	28,416	28,484
Otros activos intangibles	13	3,878	21,081
Activos por derecho de uso	14	26,454	22,578
Inversiones en asociadas		2,977	-
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	20,210	29,810
Activos por impuestos diferidos		2,771	565
Total activos no corrientes		1,308,688	1,104,776
Activos corrientes			
Inventarios	18	13,961	13,870
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	46,096	51,019
Caja, bancos e inversiones corrientes	19	315,013	202,947
Total activos corrientes		375,070	267,836
Total activos		1,683,758	1,372,612
Capital contable y pasivos			
Capital contable			
Capital social	20	586,706	659,400
Pagos basados en acciones		31,601	23,046
Otros resultados integrales acumulados		(5,976)	(3,511)
Pérdidas acumuladas		(47,072)	(170,417)
Total capital contable		565,259	508,518
Pasivos			
Pasivos no corrientes			
Pasivos por impuestos diferidos		175,420	135,567
Pasivos por arrendamiento	14	19,408	17,498
Provisiones	21	29,657	23,909
Préstamos	17.1	447,751	349,559
Títulos opcionales	17.4	2,544	362
Beneficios a empleados	25	7,822	3,461
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	24	50,159	-
Total pasivos no corrientes		732,761	530,356
Pasivos corrientes			
Provisiones	21	2,880	2,084
Pasivos por arrendamiento	14	7,666	6,183
Préstamos	17.1	163,222	190,227
Salarios y contribuciones sociales	22	17,491	11,508
Impuesto sobre la renta		44,625	-
Otros impuestos y regalías	23	11,372	5,117
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	24	138,482	118,619
Total pasivos corrientes		385,738	333,738
Total pasivos		1,118,499	864,094
Total capital contable y pasivos		1,683,758	1,372,612

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 año finalizado el 31 de diciembre de 2021 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital social	Pagos basados en acciones	Otros resultados integrales acumulados	Pérdidas acumuladas	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2020	659,400	23,046	(3,511)	(170,417)	508,518
Resultado del año	-	-	-	50,650	50,650
Otros resultados integrales del año	-	-	(2,465)	-	(2,465)
Total resultados integrales	-	-	(2,465)	50,650	48,185
- Pagos basados en acciones ⁽¹⁾	1	8,555	-	-	8,556
- Reducción de Capital Social según Asamblea General Ordinaria de fecha 14 de diciembre de 2021 (ver Nota 20)	(72,695)	-	-	72,695	-
Saldos al 31 de diciembre de 2021	586,706	31,601	(5,976)	(47,072)	565,259

⁽¹⁾ Incluye 10,592 de gastos por pagos basados en acciones (Nota 7), neto de cargo por impuestos.

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 año finalizado el 31 de diciembre de 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pagos basados 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 año	-	-	-	(102,749)	(102,749)
Otros resultados integrales del año	-	-	346	-	346
Total resultados integrales (pérdida)	-	-	346	(102,749)	(102,403)
- Pagos basados en acciones ⁽¹⁾	1	7,204	-	-	7,205
Saldos al 31 de diciembre de 2020	659,400	23,046	(3,511)	(170,417)	508,518

⁽¹⁾ Incluye 10,494 de gastos por pagos basados en acciones (Nota 7), neto de cargo por impuestos.

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 los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Notas	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Flujos de efectivo de las actividades de operación				
Utilidad / (pérdida) neta del año / período	50,650	(102,749)	35,555	(13,812)
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo				
Partidas relacionadas con actividades de operación:				
Constitución / (Reversión) de reserva por pérdidas crediticias esperadas	6 406	(22)	406	-
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	10.3 (14,328)	(3,068)	(3,587)	(4,146)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	10.3 2,546	2,584	738	621
Incremento neto en provisiones	9.2 1,930	103	698	14
Gastos por intereses de arrendamiento	10.3 1,079	1,641	324	533
Descuento de activos y pasivos a valor presente	10.3 2,300	3,432	4,958	1,406
Pagos basados en acciones	7 10,592	10,494	2,494	2,751
Beneficios a empleados	25 247	250	84	46
Gasto / (beneficio) por impuesto sobre la renta	15 102,114	(10,113)	36,163	(17,435)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:				
Depreciaciones y agotamientos	12/14 187,858	145,106	46,076	44,142
Amortización de activos intangibles	13 3,455	2,568	810	741
(Reversión) / Deterioro de activos de larga duración	2.4.2 (14,044)	14,438	(14,044)	9,484
Ingresos por intereses	10.1 (65)	(822)	(23)	(19)
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i>	9.1 (9,050)	-	(4,525)	-
Cambios en el valor razonable de activos financieros	10.3 (5,061)	645	1,198	475
Ganancia por baja de activos	9.1 (9,999)	-	-	-
Ganancia por combinación de negocios	9.1/29 -	(1,383)	-	(1,383)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:				
Gastos por intereses	10.2 50,660	47,923	9,330	14,224
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales	10.3 2,182	(16,498)	(7,096)	107
Costo amortizado	10.3 4,164	2,811	630	838
Deterioro de activos financieros	10.3 -	4,839	-	-
Revaluación de préstamos	10.3 19,163	-	7,144	-
Cambios en activos y pasivos operativos:				
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	7,472	3,915	18,708	(13,328)
Inventarios	908	(2,861)	1,360	(5,197)
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	16,209	2,397	(2,528)	6,326
Pagos de beneficios a empleados	25 (399)	(798)	(64)	(206)
Salarios y contribuciones sociales	3,929	(2,570)	4,480	2,309
Otros impuestos y regalías	(7,311)	(2,080)	1,926	(312)
Provisiones	(1,918)	(1,672)	(1,501)	(622)
Pago de impuesto sobre la renta	(4,296)	(4,731)	(866)	(544)
Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas	401,393	93,779	138,848	27,013

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

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:					
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos		(321,286)	(153,257)	(79,656)	(54,914)
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	13	(1,611)	(3,664)	(502)	(957)
Pagos por adquisiciones de inversiones en asociadas		(2,977)	-	(900)	-
Pagos recibidos por bajas de activos ⁽¹⁾	1.2.2/1.2.3	14,150	-	-	-
Efectivo recibido por la adquisición de activos AFBN	1.2.4	6,203	-	-	-
Pagos recibidos por acuerdo de <i>farmout</i>	1.2.1	10,000	-	5,000	-
Intereses recibidos		65	822	23	19
Flujos netos de efectivo (aplicados en) actividades de inversión		(295,456)	(156,099)	(76,035)	(55,852)
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:					
Préstamos recibidos	17.2	358,093	201,728	-	27,763
Pago de costos de emisión de préstamos	17.2	(3,326)	(2,259)	-	(187)
Pago de capital de los préstamos	17.2	(284,695)	(98,761)	(1,593)	(8,389)
Pago de intereses de los préstamos	17.2	(54,636)	(43,756)	(3,748)	(8,100)
Pago de arrendamientos	14	(8,911)	(9,067)	(2,788)	(2,261)
Pago de otros pasivos financieros, neto de efectivo y equivalentes de efectivo restringido		-	(16,993)	-	-
Flujos netos de efectivo generados por (aplicados en) actividades de financiamiento		6,525	30,892	(8,129)	8,826
Aumento / (Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo		112,462	(31,428)	54,684	(20,013)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del año / período	19	201,314	234,230	261,424	222,365
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera		(2,559)	(1,488)	(4,891)	(1,038)
Aumento / (Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo		112,462	(31,428)	54,684	(20,013)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del año / período	19	311,217	201,314	311,217	201,314
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		80,321	82,298	80,321	82,298
Adquisición de activos AFBN	12/1.2.4	69,693	-	-	-
Adquisición de activos exploratorios de México	1.2.3	6,174	-	-	-
Baja de activos exploratorios de México	1.2.3	(5,126)	-	-	-
Cambios en la obligación de taponamiento y abandono de pozos que impactan en propiedad, planta y equipos		2,112	(366)	3,899	2,724

⁽¹⁾ Incluye 15,000 recibidos por la transferencia de la participación en la concesión Coirón Amargo Sur Oeste ("CASO"), neto de 850 pagados por la transferencia de activos exploratorios de México.

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 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

(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”) fue constituida el 22 de marzo de 2017 como una sociedad anónima bursátil de capital variable, de conformidad con la legislación de los Estados Unidos Mexicanos (“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, Pedregal 24, piso 4, Colonia Molino del Rey, Alcaldía Miguel Hidalgo, C.P.11040.

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

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados han sido aprobados para su publicación por el Consejo de Administración el 22 de febrero de 2022.

Excepto por lo mencionado en la Nota 1.2, no hubo cambios en la estructura y actividades del Grupo desde la fecha de emisión de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020.

1.2 Transacciones significativas del período

1.2.1 Acuerdo de Inversión conjunta (“Acuerdo de *farmout*”) con Trafigura Argentina S.A. (“Trafigura”) en el Área Bajada del Palo Oeste

El 28 de junio de 2021, la Compañía a través de su subsidiaria Vista Oil & Gas Argentina S.A.U. (“Vista Argentina”) suscribió un acuerdo de *farmout* con Trafigura, a través del cual se estableció un acuerdo para el desarrollo, de inicialmente, 5 (cinco) pads compuesto de 4 (cuatro) pozos cada uno en el área Bajada del Palo Oeste.

El acuerdo de *farmout*, estableció un acuerdo conjunto y otorgó a Trafigura derechos contractuales del 20% sobre la producción de hidrocarburos de los pads incluidos en el acuerdo, así como las obligaciones asociadas al fondeo del 20% de los costos de inversión, incluyendo el pago de regalías e impuestos directos, así como todos los demás costos operativos y de midstream.

Como parte del acuerdo de *farmout* Trafigura acordó pagar a Vista Argentina 25,000 de la siguiente manera: un monto inicial de 5,000 y luego 4 (cuatro) pagos de 5,000 por cada pad, los cuales se abonarán al comenzar la producción de hidrocarburos, de los pads número 2 (dos), 3 (tres), 4 (cuatro) y 5 (cinco) incluidos en el acuerdo de *farmout*; la cual será validada por Trafigura.

Vista Argentina mantiene la operación del área Bajada del Palo Oeste y el 100% de su titularidad. Y con respecto a los pads incluidos en el acuerdo de *farmout*, mantiene sus derechos sobre el 80% de la producción de hidrocarburos y asume el 80% de los costos de inversión, así como las regalías e impuestos directos correspondientes, y todos los demás costos operativos y de midstream.

Adicionalmente, Trafigura tendrá la opción de participar en hasta 2 (dos) pads adicionales, bajo los mismos términos y condiciones descritos anteriormente.

Al 31 de diciembre de 2021, Vista Argentina recibió los primeros dos pagos de 5,000 cada uno; y reconoció una ganancia de 9,050 en el rubro “Otros ingresos operativos” dentro de la línea “Ganancia por acuerdo de *farmout*” (ver Nota 9.1); y bajas de 882 y 68 en “Propiedad, planta y equipos” y “Crédito mercantil”, respectivamente (ver Nota 12 y 13).

La ganancia posterior asociada al desarrollo de los pads 3 (tres), 4 (cuatro) y 5 (cinco) será reconocida de acuerdo al cumplimiento de los términos y condiciones mencionadas anteriormente.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

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

1.2.2 Venta de la participación en la concesión CASO (“Transferencia de la participación en CASO”)

La Compañía a través de su subsidiaria Vista Argentina celebró un acuerdo de cesión de derechos con Shell Argentina S.A., una subsidiaria de Royal Dutch Shell plc. (“Shell”) para transferir el 10% de su participación en la concesión de CASO (el “Contrato de UT”), por un precio total de 21,500, pagaderos de la siguiente forma: (i) 15,000 en efectivo, y (ii) 6,500 por concepto de “carry” para la extensión de obras de infraestructura para la captación y provisión de agua, que es operada por Shell y abastece la operación de Vista.

El 24 de junio de 2021, la Provincia del Neuquén, mediante Decreto No. 1,027/2021, aprobó la modificación al Contrato de UT, reflejando las nuevas participaciones. Con la publicación del Decreto se han cumplido la totalidad de las condiciones precedentes pactadas; por lo tanto, Vista y Shell determinaron el 2 de julio de 2021 como la fecha de cierre de la transacción.

Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía recibió 15,000; y reconoció una ganancia de 9,788 en el rubro “Otros ingresos operativos” dentro de la línea “Ganancia por baja de activos” (ver Nota 9.1); y bajas de 11,784 en “Propiedad, planta y equipos” (ver Nota 12).

1.2.3 Transferencia de activos en México para incrementar la participación al 100% en el área operada CS-01 (“Transferencia de activos exploratorios de México”).

El 23 de agosto de 2021, la Compañía a través de su subsidiaria Vista Oil & Gas Holding II, S.A. de C.V. (“Vista Holding II”) completó una transferencia de activos con Jaguar Exploración y Producción 2.3., S.A.P.I. de C.V. (“Jaguar”) y Pantera Exploración y Producción 2.2., S.A.P.I. de C.V. (“Pantera”), de la siguiente forma: (i) la adquisición de una participación adicional del 50% sobre el área CS-01 (operada), donde previamente poseía una participación del 50% y; (ii) la venta de la totalidad de su participación del 50% en las áreas TM-01 y A-10 (no operadas). Dicha transacción fue acordada en base a los costos acumulados en los cuales se incurrieron en cada una de dichas áreas.

Como resultado de esta operación la Compañía acordó compensar cuentas por cobrar y por pagar con Jaguar y Pantera por 5,501; y reconoció una baja de 5,126 en “Propiedad, planta y equipos”; y una adición neta de 673 en “Otros activos intangibles” (ver Nota 12 y 13). Estas transacciones no generaron flujos de efectivo.

La compañía además pagó una contraprestación de 850; reconociendo una ganancia de 198 en “Otros ingresos operativos” dentro de la línea “Ganancia por baja de activos” principalmente relacionados con el reembolso de costos de operación (ver Nota 9.1).

1.2.4 Adquisición del 50% de participación no operada en las concesiones no convencionales de Aguada Federal y Bandurria Norte en Vaca Muerta (“Adquisición de activos AFBN”).

El 16 de septiembre de 2021, la Compañía, a través de su subsidiaria Vista Oil & Gas Holding I S.A. de C.V. (“Vista Holding I”), adquirió de ConocoPhillips Petroleum Holdings B.V. (“ConocoPhillips BV”): (i) 100% del capital accionario de ConocoPhillips Argentina Holding S.ár.l. (en adelante “Vista Holding VII S.ár.l.”), una compañía establecida en Luxemburgo que es propietaria del 95% del capital accionario de ConocoPhillips Argentina Ventures S.R.L. (actualmente denominada “AFBN S.R.L.” o “AFBN”); y (ii) 5% del capital accionario de AFBN, adquiriendo de esta manera, el 100% del capital accionario de la misma.

AFBN es propietaria del 50% de participación no operada en las concesiones Aguada Federal y Bandurria Norte, las cuales expiran en 2050. Dichas concesiones están ubicadas en la cuenca Neuquina, Provincia del Neuquén, Argentina, con una superficie total de 50,462 acres, en Vaca Muerta. Los activos no poseen compromisos de inversión pendientes y; a la fecha de la transacción, eran operadas por Wintershall Dea Argentina S.A. (“Wintershall”), propietaria del 50% restante.

Bajo los términos de la transacción, Vista no realizó pagos por adelantado, pero asumió un carry por un valor nominal de 77,000 relacionados con el 50% del total de inversiones para el desarrollo de las áreas adquiridas, que correspondían a la participación de Wintershall; y que vencen el 31 de diciembre de 2023. A la fecha de esta transacción AFBN poseía aproximadamente 6,203 en caja y bancos.

Al 31 de diciembre de 2021, de acuerdo a las políticas contables de la Compañía, esta transacción fue reconocida como una adquisición de activos, registrando una propiedad minera por 69,693, relacionada principalmente con activos no convencionales. Los mismos fueron registrados al costo de los pasivos asumidos bajo el acuerdo de carry.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

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

Adicionalmente, el 17 de enero de 2022, la Compañía, a través de su subsidiaria Vista Argentina, adquirió el restante 50% de participación operada en las concesiones Aguada Federal y Bandurria Norte a Wintershall (ver Nota 31).

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 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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 31 de diciembre de 2021 y los resultados de la Compañía por el año finalizado el 31 de diciembre de 2021. 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 consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2020.

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 2020, excepto por la adopción de nuevas normas e interpretaciones vigentes a partir del 1 de enero de 2021.

Los mismos se han preparado sobre la base del costo histórico, excepto por ciertos activos y pasivos financieros que se han medido al valor razonable. Se presentan en dólares estadounidenses ("US") y todos los valores se redondean en miles, 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 norma, interpretación o enmienda que haya sido emitida pero que aún no esté vigente.

Modificaciones a las NIIF 7, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 39: Reforma del índice de referencia de tasas de interés.

Las modificaciones proporcionan alternativas con respecto a los efectos en el tratamiento en los estados financieros cuando la tasa de interés "IBOR" (Interbank Offered Rates por sus siglas en inglés) es reemplazada por una tasa de interés alternativa libre de riesgo ("RFR por sus siglas en inglés").

Las mismas incluyen las siguientes opciones de tratamientos:

- (i) Un expediente práctico para requerir cambios contractuales o en los flujos de efectivo producto de la reforma, y de esta forma ser tratado como cambios en una tasa de interés variable, equivalente a un movimiento de tipo de interés de mercado;
- (ii) Permitir que los cambios requeridos por el cambio de tasas IBOR, se realicen como una designación de instrumento de cobertura; y
- (iii) Proporcionar una excepción temporal a las compañías de tener que cumplir con el requisito de identificar por separado el componente de riesgo, cuando un instrumento financiero que utiliza la tasa RFR es designado como un instrumento de cobertura.

El 28 de diciembre de 2021, la Compañía acordó con las instituciones financieras, que en caso del reemplazo de la tasa LIBOR, la tasa de interés que se aplicará será una tasa de mercado publicada por un organismo gubernamental relevante, más un ajuste de diferencial que se determinará.

A la fecha de la emisión de estos estados financieros intermedios condensados consolidados no ha habido ningún cambio en la tasa LIBOR, sin embargo, la Compañía continuará monitoreando cualquier impacto potencial.

2.3 Bases de consolidación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados incorporan los estados financieros de la Compañía y sus subsidiarias. Excepto por la transacción mencionada en la Nota 1.2.4, no se han producido cambios en las participaciones en las subsidiarias de la Compañía durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2021.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

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

2.4 Resumen de las políticas contables significativas

2.4.1 Empresa en marcha

El Consejo de Administración 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. Se ejecutan sensibilidades para reflejar las últimas expectativas de gastos, precios del petróleo y el gas y otros factores para permitirle al Grupo gestionar el riesgo.

Teniendo en cuenta las condiciones del entorno macroeconómico, el desempeño de las operaciones y la posición de efectivo del Grupo, al 31 de diciembre de 2021 y 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, estos 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 Unidades Generadoras de Efectivo (“UGEs”). A estos efectos, se han agrupado todas las propiedades de petróleo y gas en Argentina en 4 (cuatro) 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. Al 31 de diciembre de 2020, la Compañía ha identificado las siguientes 2 (dos) UGEs en México: (i) concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas; (ii) concesiones operadas convencionales de petróleo y gas. Sin embargo al 31 de diciembre de 2021, luego de la transferencia de activos la Compañía posee solo una UGE en México: (i) concesiones operadas convencionales de petróleo y gas (ver Nota 1.2.3).

La Compañía realiza su prueba de deterioro cuando las circunstancias indican que el valor en libros pudiese verse afectado, sin embargo la prueba de deterioro del Crédito Mercantil se realiza cada año. La Compañía basa su prueba de deterioro en el cálculo del valor de uso; y se revisa la relación entre el valor recuperable y el valor en libro de sus activos.

Al 31 de diciembre de 2020, la Compañía identificó indicios de deterioro, sin embargo no reconoció cargos por deterioro relacionados al crédito mercantil.

En relación a los activos no financieros distintos del crédito mercantil, durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2020, la Compañía registró un deterioro de 14,044 relacionado con la UGE concesiones operadas convencionales de petróleo y gas en México y 394 relacionado con la UGE concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas en Argentina.

Asimismo, por el período de tres meses finalizado el 31 diciembre de 2020, la Compañía reconoció un deterioro de 14,044 mencionado anteriormente; y una reversión en el deterioro de 3,437 relacionado a la UGE de concesiones operadas convencionales de petróleo y gas; y 1,123 relacionada con la UGE de concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas, ambas en Argentina.

Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía no identificó indicios de deterioro relacionado con el crédito mercantil y los activos no financieros distintos del crédito mercantil. Así mismo, reconoció una reversión en el deterioro de 14,044 relacionado con la UGE concesiones operadas convencionales de petróleo y gas en México, principalmente relacionada con la recuperación de los precios del petróleo crudo y el incremento de las reservas probadas.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

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

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 31 de diciembre de 2021	
	Argentina	México
Tasas de descuento (después de impuestos)	16.6%	6.1%
Tasas de descuento (antes de impuestos)	19.0%	10.0%
Precios del Petróleo crudo, Gas Licuado de Petróleo (“GLP”) y del Gas Natural		
Petróleo crudo (US/bbl.) ⁽¹⁾		
2022	73.0	65.8
2023	70.1	63.0
2024	70.5	63.5
2025	65.9	58.9
2026 – En Adelante	64.6	58.9
Gas natural - Precios locales (US/MMBTU) ⁽²⁾		
En adelante	3.3	3.0
GLP - Precios locales (US/Tn.)		
En adelante	300	-

⁽¹⁾ El precio corresponde al Brent y Maya, para Argentina y México, respectivamente.

⁽²⁾ Millions of British Thermal Unit (“MMBTU” por sus siglas en ingles).

2.5 Marco regulatorio

2.5.1 General

2.5.1.1 Pandemia COVID-19

Durante 2020 y 2021 se tomaron distintas medidas vinculadas al manejo de la emergencia sanitaria originada por el COVID-19, pasando a una etapa de distanciamiento social, preventivo y obligatorio. Este período puede seguir extendiéndose por el tiempo que se considere necesario para mitigar la situación epidemiológica.

A- Argentina

2.5.2 Mercado del gas

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 (“SE”) de conformidad con la Resolución No. 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 en Argentina, 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 SE sobre el plan de cancelación del crédito vinculado con el Programa IR. De acuerdo con dicha Resolución, el crédito que a esa fecha poseía la Compañía 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.

Del total de bonos recibidos por la Compañía, durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2021 se amortizaron 4,140 correspondiente a dicho programa. Al 31 de diciembre de 2021 la Compañía no posee crédito pendiente relativo al Programa IR y al 31 de diciembre de 2020, el crédito registrado vinculado con dicho plan asciende 4,012 a valor presente (4,140 de valor nominal) (ver Nota 16).

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

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

2.5.2.2 Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino - Esquema de Oferta y Demanda 2020 – 2024 (“Plan Gas IV”)

El 13 de noviembre de 2020 mediante Decreto No. 892/2020, el Poder Ejecutivo Nacional aprobó el Plan Gas IV, declarando de interés público nacional y prioritario la promoción de la producción del gas natural.

Mediante Resolución No. 317/2020 de la SE convocó a las empresas productoras de gas natural a un concurso Público Nacional para la adjudicación de un volumen de gas natural base total de 70 MMm3/día cada año; y un volumen adicional por cada uno de los períodos invernales.

El 15 de diciembre de 2020 mediante Resolución No. 391/2020 la SE adjudicó los volúmenes y precios; lo que comprende la posterior celebración de contratos con Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A (“CAMMESA”), Integración Energética Argentina S.A (“IEASA”) y otras licenciatarias de distribución o subdistribuidores, para el suministro de gas natural para generación de energía eléctrica y para consumo residencial, respectivamente.

La Compañía a través de su subsidiaria Vista Argentina fue adjudicada con un volumen base de 0.86 MMm3/día, a un precio promedio anual de 3.29 US/MMBTU por un período de cuatro años a partir del 1° de enero de 2021.

Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía cobró un monto neto de 3,660 y el crédito vinculado con dicho plan asciende a 1,729 (ver Nota 16).

Adicionalmente, la Compañía obtuvo la adjudicación de 0,15 MMm3/d de exportación entre los meses de enero a abril 2022 al autorizar la Secretaría de Energía 5 MMm3/d de exportación adicionales a los permisos emitidos en el marco de la Resolución No. 360/21 de la SE.

Excepto por lo mencionado anteriormente, no ha habido cambios significativos en el marco regulatorio aplicable a Argentina durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2021 (ver Nota 2.5 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para obtener más detalles).

B- México

No ha habido cambios significativos en el marco regulatorio aplicable a México durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2021 (ver Nota 2.5 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para obtener más detalles).

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 CODM considera como un segmento único el negocio de exploración y producción de petróleo crudo, gas natural y GLP (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.

Para los años finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Compañía generó el 99% y el 1% de sus ingresos relacionados con los activos ubicados en Argentina y México, respectivamente.

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 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

(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 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Argentina	1,260,851	1,086,308
México	47,837	18,468
Total activos no corrientes	1,308,688	1,104,776

Nota 4. Ingresos por ventas a clientes

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Ventas de bienes	652,187	273,938	196,004	79,536
Total de ingresos por ventas a clientes	652,187	273,938	196,004	79,536
Reconocido en un momento determinado	652,187	273,938	196,004	79,536

4.1 Información desglosada de ingresos por ventas a clientes

Tipo de productos	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Ingresos por ventas de petróleo crudo	593,060	236,596	182,088	72,461
Ingresos por ventas de gas natural	54,301	33,575	12,244	6,213
Ingresos por ventas de GLP	4,826	3,767	1,672	862
Total de ingresos por ventas a clientes	652,187	273,938	196,004	79,536

Canales de distribución	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Refinerías	410,904	141,672	111,543	60,692
Exportaciones de petróleo crudo	182,156	94,924	70,545	11,769
Gas natural para generación eléctrica	18,461	2,275	5,048	997
Distribuidores minoristas de gas natural	18,351	13,809	2,736	2,499
Industrias ⁽¹⁾	17,489	17,491	4,460	2,717
Comercialización de GLP	4,826	3,767	1,672	862
Total de ingresos por ventas a clientes	652,187	273,938	196,004	79,536

⁽¹⁾ Durante el año y período de tres meses finalizado el 31 de diciembre de 2021, incluye 169 relacionados a exportaciones de gas natural.

Nota 5. Costos de ventas

5.1 Costos de operación

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Honorarios y compensación de servicios	53,024	46,218	13,176	11,445
Salarios y contribuciones sociales	16,591	12,593	5,729	3,493
Consumo de materiales y reparaciones	15,912	11,181	5,283	3,036
Servidumbre y cánones	9,572	8,222	2,561	1,778
Beneficios a empleados	4,877	3,867	1,437	1,061
Transporte	3,274	2,351	1,069	848
Otros	3,873	3,586	1,056	928
Total costos de operación	107,123	88,018	30,311	22,589

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

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

5.2 Fluctuación del inventario de crudo

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Inventario de petróleo al inicio del año / período (Nota 18)	6,127	3,032	6,584	598
Menos: Inventario de petróleo al final del año / período (Nota 18)	(5,222)	(6,127)	(5,222)	(6,127)
Total fluctuación del inventario de crudo	905	(3,095)	1,362	(5,529)

Nota 6. Gastos de ventas

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Transporte	19,554	10,395	5,509	2,776
Impuestos, tasas y contribuciones	13,921	6,014	3,427	2,221
Impuesto sobre transacciones bancarias	6,061	3,033	1,592	879
Honorarios y compensación por servicios ⁽¹⁾	2,806	4,603	931	261
Constitución / (Reversión) de reserva por pérdidas crediticias esperadas	406	(22)	406	-
Total gastos de ventas	42,748	24,023	11,865	6,137

⁽¹⁾ Incluyen 1,651 y 432 correspondiente al servicio de almacenamiento de crudo durante el año y el período de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021, respectivamente y 4,367 y 202 durante el año y el período de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020.

Nota 7. Gastos generales y de administración

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Salarios y contribuciones sociales	14,130	8,882	4,197	1,440
Pagos basados en acciones	10,592	10,494	2,494	2,751
Beneficios a empleados	8,236	4,984	2,637	1,050
Honorarios y compensación por servicios	7,412	6,466	2,700	1,313
Publicidad y promoción institucional	2,237	1,215	1,014	250
Impuestos, tasas y contribuciones	1,311	740	925	230
Otros	1,940	1,137	797	225
Total gastos generales y de administración	45,858	33,918	14,764	7,259

Nota 8. Gastos de exploración

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Gastos geológicos y geofísicos	561	646	124	106
Total gastos de exploración	561	646	124	106

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

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

Nota 9. Otros ingresos y gastos operativos

9.1 Otros ingresos operativos

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Ganancia por baja de activos ⁽¹⁾	9,999	-	-	-
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i> (Nota 1.2.1)	9,050	-	4,525	-
Otros ingresos por servicios ⁽²⁾	3,971	3,924	953	886
Ganancia por combinación de negocios (Nota 29)	-	1,383	-	1,383
Otros	265	266	(1)	(1,927)
Total otros ingresos operativos	23,285	5,573	5,477	342

⁽¹⁾ Incluye: (i) 9,788 relacionado a la transferencia de la participación en CASO; (ii) 198 relacionado a la transferencia de activos exploratorios de México y; (iii) 13 relacionados con la expiración de la concesión de explotación del área Sur Rio Deseado Este (ver Nota 1.2.2, 1.2.3 y 28.1).

⁽²⁾ Corresponde a servicios que no se vinculan directamente con la actividad principal de la Compañía.

9.2 Otros gastos operativos

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Gastos de reestructuración ⁽¹⁾	(2,281)	(3,469)	(1,619)	(432)
Gastos de reorganización	(3)	(1,417)	-	(315)
Provisión por remediación ambiental	(1,029)	(463)	(454)	(185)
Provisión para contingencias (Constitución) / Reversión de provisión de obsolescencia de inventarios	(652)	(267)	(278)	(90)
	(249)	627	34	261
Total otros gastos operativos	(4,214)	(4,989)	(2,317)	(761)

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

Nota 10. Resultados Financieros

10.1 Ingresos por intereses

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Intereses financieros	65	822	23	19
Total ingresos por intereses	65	822	23	19

10.2 Gastos por intereses

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Intereses por préstamos (Nota 17.2)	(50,660)	(47,923)	(9,330)	(14,224)
Total gastos por intereses	(50,660)	(47,923)	(9,330)	(14,224)

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

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

10.3 Otros resultados financieros

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Costo amortizado (Nota 17.2)	(4,164)	(2,811)	(630)	(838)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 17.4.1)	(2,182)	16,498	7,096	(107)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	14,328	3,068	3,587	4,146
Descuento de activos y pasivos a valor presente	(2,300)	(3,432)	(4,958)	(1,406)
Deterioro de activos financieros	-	(4,839)	-	-
Cambios en el valor razonable de activos financieros	5,061	(645)	(1,198)	(475)
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 14)	(1,079)	(1,641)	(324)	(533)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	(2,546)	(2,584)	(738)	(621)
Revaluación de préstamos ⁽¹⁾ (Nota 17.2)	(19,163)	-	(7,144)	-
Otros	4,851	633	3,296	613
Total otros resultados financieros	(7,194)	4,247	(1,013)	779

⁽¹⁾ Relacionado a los préstamos suscritos en Unidades de Valor Adquisitivo ("UVA") actualizables por el Coeficiente de Estabilización de Referencia ("CER").

Nota 11. Ganancias / (Pérdidas) por acción

a) Básica

Las ganancias (pérdidas) básicas por acción se calculan dividiendo los resultados de la Compañía por el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación durante el año / período.

b) Diluida

Las ganancias (pérdidas) diluidas por acción se calculan dividiendo los resultados de la Compañía por el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación durante el año / período 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. 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.

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.

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Ganancia / (Pérdida) neta del año / período	50,650	(102,749)	35,555	(13,812)
Número promedio ponderado de acciones comunes	88,242,621	87,473,056	88,473,206	87,705,968
Ganancia / (Pérdida) básica por acción (en US por acción)	0.574	(1.175)	0.402	(0.157)

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

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

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Ganancia / (Pérdida) neta del año / período	50,650	(102,749)	35,555	(13,812)
Número promedio ponderado de acciones comunes	93,273,978	87,473,056	95,190,469	87,705,968
Ganancia / (Pérdida) diluida por acción (en US por acción)	0.543	(1.175)	0.374	(0.157)

Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía tiene las siguientes acciones comunes que no tienen efecto dilutivo y, por lo tanto, a la fecha de estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados, están excluidas del número promedio ponderado de acciones comunes a los efectos de las ganancias / (pérdidas) por acción diluidas:

- i. 21,666,667 acciones Serie A relacionadas con los 65,000,000 de títulos opcionales de suscripción de acciones Serie A;
- ii. 9,893,333 acciones Serie A relacionados con los 29,680,000 de títulos opcionales;
- iii. 1,666,667 acciones Serie A relacionados con 5,000,000 de título de suscripción de acciones (Forward Purchase Agreement o “FPA”, por sus siglas en inglés) y;
- iv. 3,957,518 de acciones Series A que serán usadas en el Plan de Incentivos a Largo Plazo (Long-Term Incentive Plan o “LTIP” por sus siglas inglés).

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

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (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 equipos por el año finalizado el 31 de diciembre de 2021 son los siguientes:

	Terrenos y edificios	Rodados, maquinarias, instalaciones, equipamiento de computación y muebles y útiles	Propiedad Minera	Pozos e instalaciones de producción	Obras en curso	Materiales y repuestos	Total
Costo							
Saldos al 31 de diciembre de 2020	2,456	21,831	353,076	876,663	79,556	28,851	1,362,433
Altas	253	106	30,076 ⁽¹⁾	7,343 ⁽³⁾	287,815	28,626	354,219
Transferencias	-	2,111	-	296,624	(269,161)	(29,574)	-
Bajas	-	(665)	(997) ⁽²⁾	-	-	(107)	(1,769)
Incorporación por adquisición de activos AFBN ⁽⁴⁾	-	-	69,693	-	-	-	69,693
Baja de activos ⁽⁵⁾	-	(313)	(5,557)	(5,931)	(6,965)	-	(18,766)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	2,709	23,070	446,291	1,174,699	91,245	27,796	1,765,810
Depreciaciones acumuladas							
Saldos al 31 de diciembre de 2020	(276)	(7,466)	(33,373)	(319,060)	-	-	(360,175)
Depreciaciones	(18)	(3,915)	(20,579)	(159,637)	-	-	(184,149)
Bajas	-	525	115 ⁽²⁾	-	-	-	640
Baja de activos ⁽⁵⁾	-	22	214	1,620	-	-	1,856
Saldos al 31 de diciembre de 2021	(294)	(10,834)	(53,623)	(477,077)	-	-	(541,828)
Valor neto							
Saldos al 31 de diciembre de 2021	2,415	12,236	392,668	697,622	91,245	27,796	1,223,982
Saldos al 31 de diciembre de 2020	2,180	14,365	319,703	557,603	79,556	28,851	1,002,258

⁽¹⁾ Relacionadas con la transferencia de "Derechos de exploración" del área operada CS-01 en México, desde "Otros activos intangibles" (ver Nota 13). Esta transacción no generó flujo de efectivo.

⁽²⁾ Relacionadas al "Acuerdo de farmout" (ver Nota 1.2.1).

⁽³⁾ Incluyen 2,112 relacionadas a la reestimación de la obligación por taponamiento y abandono de pozos. Esta transacción no generó flujo de efectivo.

⁽⁴⁾ Altas que no generaron flujos de efectivo (ver Nota 1.2.4).

⁽⁵⁾ Incluye 11,784 de bajas netas relacionados a la transferencia de la participación en CASO; y 5,126 relacionadas con la transferencia de activos exploratorios de México, que no originaron flujos de efectivo (ver Nota 1.2.2 y 1.2.3).

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Nota 13. Crédito mercantil y otros activos intangibles

Las variaciones en el crédito mercantil y otros activos intangibles por el año finalizado el 31 de diciembre de 2021 son los siguientes:

	Crédito Mercantil	Otros activos intangibles		
		Licencias Software	Derechos de exploración	Total
Costo				
Saldos al 31 de diciembre de 2020	28,484	10,605	15,359	25,964
Altas	-	1,611	-	1,611
Bajas	(68) ⁽¹⁾	-	(30,076) ⁽²⁾	(30,076)
Adquisición de activos exploratorios de México	-	-	14,928 ⁽³⁾	14,928
Baja de activos exploratorios de México	-	-	(14,255) ⁽³⁾	(14,255)
Reversa deterioro de activos de larga duración	-	-	14,044 ⁽⁴⁾	14,044
Saldos al 31 de diciembre de 2021	28,416	12,216	-	12,216
Amortización acumulada				
Saldos al 31 de diciembre de 2020	-	(4,883)	-	(4,883)
Amortizaciones	-	(3,455)	-	(3,455)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	-	(8,338)	-	(8,338)
Valor neto				
Saldos al 31 de diciembre de 2021	28,416	3,878	-	3,878
Saldos al 31 de diciembre de 2020	28,484	5,722	15,359	21,081

⁽¹⁾ Relacionadas con el "Acuerdo de *farmout*" (ver Nota 1.2.1).

⁽²⁾ Relacionadas con el área operada CS-01 en México transferidas a "Propiedad, planta y equipos" (ver Nota 12). Estas transacciones no generaron flujo de efectivo.

⁽³⁾ Estas transacciones no generaron flujo de efectivo (ver Nota 1.2.3).

⁽⁴⁾ Ver Nota 2.4.2.

Nota 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 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (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 año, se detallan a continuación:

	Activos por derechos de uso			Total pasivos por arrendamiento
	Edificios	Planta y maquinaria	Total	
Saldos al 31 de diciembre de 2020	1,319	21,259	22,578	(23,681)
Altas	-	7,162	7,162	(7,162)
Reestimaciones	367	1,958	2,325	(2,242)
Gastos por depreciación ⁽¹⁾	(475)	(5,136)	(5,611)	-
Pagos	-	-	-	8,911
Gastos por intereses ⁽²⁾	-	-	-	(2,900)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	1,211	25,243	26,454	(27,074)

⁽¹⁾ Se incluye la depreciación de servicios de perforación que se capitalizan como obras en curso por un monto de 1,902

⁽²⁾ Se incluye contratos de perforación que se capitalizan en obras en curso por 1,821.

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.

Por los años finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 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 152 y 131, respectivamente.

Nota 15. Impuesto sobre la renta

Los componentes más significativos del cargo impositivo en el estado de resultados y otros resultados integrales de estos estados intermedios condensados consolidados son:

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Impuesto sobre la renta				
Impuesto sobre la renta corriente	(62,419)	(184)	(15,162)	25
Impuesto sobre la renta diferido relativo al origen y reversión de diferencias temporarias	(39,695)	10,297	(21,001)	17,410
(Gasto) / beneficio por impuesto sobre la renta expuesto en el estado de resultados	(102,114)	10,113	(36,163)	17,435
Impuesto sobre la renta diferido con cargo a otros resultados integrales	2,048	(114)	512	(4)
Total (gasto) / beneficio de impuesto sobre la renta	(100,066)	9,999	(35,651)	17,431

Por el año finalizado el 31 de diciembre de 2021, la tasa efectiva de la Compañía fue 67%. Las diferencias significativas entre las tasas efectiva del impuesto y la estatutaria incluye (i) cambios en la tasa del impuesto (ver Nota 30); (ii) 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; (iii) la aplicación del ajuste por inflación impositivo en Argentina (ver Nota 33.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para mayor detalle).

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Impuesto sobre la renta corriente

La reforma introducida por la Ley No. 27,541 en Argentina estableció que, para los ejercicios fiscales iniciados a partir del 1° de enero de 2021, se podrá deducir o gravar el 100% del ajuste inflacionario en el año en el cual el efecto se determina.

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, la determinación de dicho ajuste por inflación le generó a Vista Argentina, subsidiaria de la Compañía, un aumento significativo en la base del impuesto a la utilidad debido a la disparidad en la evolución del Índice de Precios al Consumidor (“IPC”) y del tipo de cambio en el transcurso de dicho período.

Debido a esta situación, y con base a los lineamientos de la jurisprudencia de la Corte Suprema de Justicia de la Nación en Argentina, la Compañía entiende que la aplicación del ajuste por inflación impositivo en este contexto genera una violación de derechos, principios y garantías constitucionales por gravar ganancias fictas; generando una mayor carga tributaria que resulta constitucionalmente inadmisibles.

Adicionalmente, y en éste mismo contexto, Vista Argentina reconoció los efectos de la inflación al momento de efectuar la aplicación de las pérdidas fiscales acumuladas en la base de determinación del impuesto sobre la utilidad del ejercicio 2021.

Nota 16. Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>No Corrientes</u>		
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, impuestos y otros:		
Pagos anticipados y otras cuentas por cobrar	15,236	9,884
Impuesto al valor agregado (“IVA”)	4,010	5,562
Impuesto sobre los ingresos brutos	765	789
Impuesto sobre la renta	-	11,995
Impuesto sobre la renta mínima presunta	-	1,034
	20,011	29,264
Activos financieros:		
Préstamos a empleados	199	546
	199	546
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	20,210	29,810

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>Corrientes</u>		
Cuentas por cobrar:		
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (neto de reservas por pérdidas crediticias esperadas)	25,224	23,260
	25,224	23,260
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, créditos impositivos y otros:		
IVA	9,131	17,022
Gastos prepagados	3,633	3,228
Impuesto sobre la renta	860	254
Impuesto sobre los ingresos brutos	42	406
	13,666	20,910

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Activos financieros		
Saldos por operaciones conjuntas	2,286	24
Cuentas por cobrar de terceros	2,025	1,974
Plan Gas IV (Nota 2.5.2.2)	1,729	-
Anticipos a directores y préstamos a los empleados	491	499
Programa de estabilidad de precios de GLP	293	322
Programa IR (Nota 2.5.2.1)	-	4,012
Otros	382	18
	7,206	6,849
Otras cuentas por cobrar	20,872	27,759
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	46,096	51,019

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 15 días para las ventas de petróleo y de 50 días para las ventas de gas natural y GLP.

La Compañía provisiona 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 están sujetas a actividades de cumplimiento. La Compañía ha reconocido una provisión para pérdidas crediticias esperadas del 100% de 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 31 de diciembre de 2021 y 2020 se constituyó provisión por pérdidas crediticias esperadas en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar por 406 y 3, 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

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>No corriente</u>		
Préstamos	447,751	349,559
Total no corriente	447,751	349,559
<u>Corriente</u>		
Préstamos	163,222	190,227
Total corriente	163,222	190,227
Total préstamos	610,973	539,786

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

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

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Interés fijo		
Menos de 1 año	109,016	113,174
De 1 a 2 años	112,860	105,652
De 2 a 5 años	214,491	134,623
Mas de 5 años	75,468	-
Total	511,835	353,449
Interés variable		
Menos de 1 año	54,206	77,053
De 1 a 2 años	44,932	64,352
De 2 a 5 años	-	44,932
Total	99,138	186,337
Total préstamos	610,973	539,786

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

A continuación, se detalla el valor en libros de los préstamos al 31 de diciembre de 2021:

Subsidiaria	Banco	Fecha de suscripción	Moneda	Capital	Interés	Tasa anual	Vencimiento	Valor en libros
Vista Argentina	Banco Galicia, Banco Itaú Unibanco, Banco Santander Rio y Citibank NA	Julio 2018	US	150,000	Variable	LIBOR + 4.5% ⁽¹⁾	Julio 2023	184,581
				150,000	Fijo	8%		
Vista Argentina	Banco BBVA	Julio 2019	US	15,000	Fijo	9.4%	Julio 2022	5,081
Vista Argentina	Santander International	Enero 2021	US	11,700	Fijo	1.80%	Enero 2026	137 ⁽²⁾
Vista Argentina	Santander International	Julio 2021	US	43,500	Fijo	2.05%	Julio 2026	60 ⁽²⁾
Vista Argentina	Bolsas y Mercados Argentinos S.A.	Diciembre 2021	ARS	917,892	Fijo	32%	Febrero 2022	3,191 ⁽³⁾

⁽¹⁾ Ver Nota 2.2.

⁽²⁾ El valor en libros corresponde a intereses, ya que el capital está colateralizado.

⁽³⁾ Importe neto de 6,793 de inversiones a corto plazo, otorgadas en garantías.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Adicionalmente, Vista Argentina ha emitido 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	Instrumento	Fecha de suscripción	Moneda	Capital	Interés	Tasa anual	Vencimiento	Valor en libros
Vista Argentina	ON II	Agosto 2019	US	50,000	Fijo	8.5%	Agosto 2022	50,492
Vista Argentina	ON III	Febrero 2020	US	50,000	Fijo	3.5%	Febrero 2024	50,316
Vista Argentina	ON IV ⁽¹⁾	Agosto 2020	ARS	725,650	Variable	Badlar + 1.37%	Febrero 2022	7,427
Vista Argentina	ON V	Agosto 2020	US	20,000	Fijo	0%	Agosto 2023	19,869
		Diciembre 2020	US	10,000	Fijo	0%	Agosto 2023	9,931
Vista Argentina	ON VI	Diciembre 2020	US	10,000	Fijo	3.24%	Diciembre 2024	9,940
Vista Argentina	ON VII	Marzo 2021	US	42,371	Fijo	4.25%	Marzo 2024	41,970
Vista Argentina	ON VIII	Marzo 2021	ARS ⁽²⁾	3,054,537	Fijo	2.73%	Septiembre 2024	40,888
Vista Argentina	ON IX	Junio 2021	US	38,787	Fijo	4.00%	Junio 2023	38,551
Vista Argentina	ON X	Junio 2021	ARS ⁽²⁾	3,104,063	Fijo	4.00%	Marzo 2025	36,891
Vista Argentina	ON XI	Agosto 2021	US	9,230	Fijo	3.48%	Agosto 2025	9,196
Vista Argentina	ON XII	Agosto 2021	US	100,769	Fijo	5.85%	Agosto 2031	102,452

⁽¹⁾ Ver Nota 31.

⁽²⁾ Importe suscrito en UVA actualizables por CER (ver Nota 10.3).

Bajo el mencionado Programa de Notas, Vista Argentina 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 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Saldos al inicio del año	539,786	451,413
Préstamos recibidos ⁽¹⁾	361,203	198,618
Intereses por préstamos ⁽²⁾ (Nota 10.2)	50,660	47,923
Pagos costos de emisión de préstamos	(3,326)	(2,259)
Pago de intereses de los préstamos	(54,636)	(43,756)
Pago de capital de los préstamos	(284,695)	(98,761)
Costo amortizado ⁽²⁾ (Nota 10.3)	4,164	2,811
Revaluación de préstamos ⁽²⁾ (Nota 10.3)	19,163	-
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera ⁽²⁾	(21,346)	(16,203)
Saldos al final del año	610,973	539,786

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2021 incluye 358,093 procedente de préstamos recibidos y 3,110 de la liberación de bonos del gobierno otorgados en garantía de préstamos anteriores y al 31 de diciembre de 2020 incluye 201,728 netos de 3,110 de bonos del gobierno otorgados en garantías. Dichas transacciones no originaron flujos 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 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (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 31 de diciembre de 2021			
Activos			
Activos del plan (Nota 25)	7,594	-	7,594
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	199	-	199
Total activos financieros no corrientes	7,793	-	7,793
Caja, bancos e inversiones corrientes (Nota 19)	185,546	129,467	315,013
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	32,430	-	32,430
Total activos financieros corrientes	217,976	129,467	347,443
Pasivos			
Préstamos (Nota 17.1)	447,751	-	447,751
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	50,159	-	50,159
Títulos opcionales (Nota 17.4)	-	2,544	2,544
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	19,408	-	19,408
Total pasivos financieros no corrientes	517,318	2,544	519,862
Préstamos (Nota 17.1)	163,222	-	163,222
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	138,482	-	138,482
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	7,666	-	7,666
Total pasivos financieros corrientes	309,370	-	309,370
Al 31 de diciembre de 2020			
Activos			
Activos del plan (Nota 25)	8,004	-	8,004
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	546	-	546
Total activos financieros no corrientes	8,550	-	8,550
Caja, bancos e inversiones corrientes (Nota 19)	170,851	32,096	202,947
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	30,109	-	30,109
Total activos financieros corrientes	200,960	32,096	233,056
Pasivos			
Préstamos (Nota 17.1)	349,559	-	349,559
Títulos opcionales (Nota 17.4)	-	362	362
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	17,498	-	17,498
Total pasivos financieros no corrientes	367,057	362	367,419
Préstamos (Nota 17.1)	190,227	-	190,227
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	118,619	-	118,619
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	6,183	-	6,183
Total pasivos financieros corrientes	315,029	-	315,029

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

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

Por el año finalizado el 31 de diciembre de 2021:

	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos / Pasivos financieros a valor razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	65	-	65
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(50,660)	-	(50,660)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(4,164)	-	(4,164)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	(2,182)	(2,182)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	14,328	-	14,328
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(2,300)	-	(2,300)
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	5,061	5,061
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(1,079)	-	(1,079)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos (Nota 10.3)	(2,546)	-	(2,546)
Revaluación de préstamos (Nota 10.3)	(19,163)	-	(19,163)
Otros (Nota 10.3)	4,851	-	4,851
Total	(60,668)	2,879	(57,789)

Por el año finalizado el 31 de diciembre de 2020:

	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos / Pasivos financieros a valor razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	822	-	822
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(47,923)	-	(47,923)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(2,811)	-	(2,811)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	16,498	16,498
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	3,068	-	3,068
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(3,432)	-	(3,432)
Deterioro de activos financieros (Nota 10.3)	(4,839)	-	(4,839)
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	(645)	(645)
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(1,641)	-	(1,641)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos (Nota 10.3)	(2,584)	-	(2,584)
Otros (Nota 10.3)	633	-	633
Total	(58,707)	15,853	(42,854)

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

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 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 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Al 31 de diciembre de 2021	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Inversiones corrientes	129,467	-	-	129,467
Total activos	129,467	-	-	129,467
Al 31 de diciembre de 2021	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	2,544	2,544
Total pasivos	-	-	2,544	2,544
Al 31 de diciembre de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Inversiones corrientes	32,096	-	-	32,096
Total activos	32,096	-	-	32,096
Al 31 de diciembre de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	362	362
Total pasivos	-	-	362	362

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

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 los años finalizados del 31 de diciembre de 2020 al 2021 o del 31 de diciembre de 2019 al 2020.

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 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 opcionales al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Volatilidad anualizada	39.94%	40.21%
Tasa de interés libre de riesgo doméstico	7.15%	4.34%
Tasa de interés libre de riesgo extranjero	0.55%	0.13%
Vida útil restante en años	1.29 años	2.29 años

Esta es una medición de valor razonable recurrente de Nivel 3. Las entradas clave de Nivel 3 utilizadas por la Gerencia para determinar el valor razonable son el precio de mercado y la volatilidad esperada. Al 31 de diciembre de 2021: (i) si el precio de mercado aumentara en 0,10 esto aumentaría la obligación en aproximadamente 277; (ii) si el precio de mercado disminuyera 0,10, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 258; (iii) si la volatilidad aumentara en 50 puntos básicos, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 135; y (iv) si la volatilidad disminuyera en 50 puntos básicos, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 133.

Reconciliación de las mediciones de valor razonable de Nivel 3:

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Saldo del pasivo de título opcionales al comienzo del año	362	16,860
Pérdida / (Ganancia) por cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	2,182	(16,498)
Saldo al cierre del año	2,544	362

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

17.4.2 Valor razonable de activos 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.

	Valor en libros	Valor razonable	Nivel
Pasivos			
Préstamos	610,973	560,409	2
Total pasivos al 31 de diciembre de 2021	610,973	560,409	

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 período.

La gestión de riesgos financieros está controlada por el departamento de finanzas 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 consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020, excepto por lo siguiente:

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. Al 31 de diciembre de 2021 la Compañía realizó operaciones de cobertura de tipo de cambio y el impacto en los resultados del año se registraron en "Otros resultados financieros".

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

Durante los años finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, el ARS se depreció aproximadamente 22% y 41% respectivamente.

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 31 de diciembre de 2021
Variación en la tasa en pesos argentinos	+/- 63%
Efecto en la utilidad o pérdida	(69,835) / 69,835
Efecto en el patrimonio	(69,835) / 69,835

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Riesgo de tasa de interés

Por el año finalizado el 31 de diciembre de 2021 y 2020, la tasa de interés promedio fue de 40% y 38%, respectivamente.

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 31 de diciembre de 2021 y 2020, aproximadamente el 16% y 35% del endeudamiento estaba sujeto a tasas de interés variables. Por el año finalizado el 31 de diciembre de 2021 y 2020 la tasa de interés variable para los préstamos denominados en US era del 4.81% y 5.69% respectivamente, y para los préstamos denominados en ARS de 35.55% y 38.81%, 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.

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 los años finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Compañía no utilizó instrumentos financieros derivados para mitigar los riesgos asociados con las fluctuaciones en las tasas de interés.

Nota 18. Inventarios

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Materiales y repuestos	8,739	7,743
Inventario petróleo crudo (Nota 5.2)	5,222	6,127
Total	13,961	13,870

Nota 19. Caja, bancos e inversiones corrientes

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Fondos comunes de inversión	126,204	30,886
Fondos monetarios de mercado	106,915	167,553
Bancos	78,098	2,875
Bonos del gobierno	3,796	1,633
Total	315,013	202,947

Los equivalentes de efectivo incluyen los recursos disponibles en efectivo y en banco y aquellas inversiones con un vencimiento inferior a 3 (tres) meses. A efectos del estado de flujo de efectivo consolidado, en la siguiente tabla se muestra una conciliación entre caja, bancos e inversiones corrientes y el efectivo y equivalentes:

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Caja, bancos e inversiones corrientes	315,013	202,947
Menos		
Bonos del gobierno	(3,796)	(1,633)
Efectivo y equivalentes de efectivo	311,217	201,314

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Nota 20. Capital social

El 14 de diciembre de 2021, la Asamblea General de Accionistas aprobó la reducción de la parte variable del capital social de la Compañía por un monto de 72,695 para la absorción de las pérdidas acumuladas al 30 de septiembre de 2021, según los estados financieros individuales de la Compañía. Esta operación no requirió cancelación de acciones Serie A, ya que las mismas no poseen valor nominal.

Durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2021, se emitieron 778,591 acciones de la Serie A como parte del LTIP otorgado a los empleados de la Compañía (ver más detalles en la Nota 34 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020).

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el capital social variable de la Compañía está compuesto por 88,629,877 y 87,851,286 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 31 de diciembre de 2021 y 2020, el capital común autorizado de la Compañía incluye 40,162,362 y 40,940,953 acciones comunes Series A que se encuentran reservadas 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.

Nota 21. Provisiones

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>No corriente</u>		
Obligación de taponamiento y abandono de pozos	28,920	23,349
Remediación ambiental	737	560
Total no corriente	29,657	23,909
<u>Corriente</u>		
Obligación de taponamiento y abandono de pozos	1,876	584
Remediación ambiental	862	1,141
Contingencias	142	359
Total corriente	2,880	2,084

Nota 22. Salarios y contribuciones sociales

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>Corriente</u>		
Provisión por gratificaciones y bonos	12,102	7,029
Salarios y contribuciones sociales	5,389	4,479
Total corriente	17,491	11,508

Nota 23. Otros impuestos y regalías

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>Corriente</u>		
Regalías	9,547	4,152
Retenciones de impuestos	873	843
IVA	33	46
Otros	919	76
Total corriente	11,372	5,117

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Nota 24. Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>No Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Saldos con socios de operaciones conjuntas ⁽¹⁾	50,159	-
Total cuentas por pagar no corriente	50,159	-
Total no corriente	50,159	-
<u>Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Proveedores	119,255	117,409
Total cuentas por pagar corriente	119,255	117,409
Otras cuentas por pagar:		
Saldos con socios de operaciones conjuntas ⁽¹⁾	19,007	664
Canon extraordinario Plan Gas IV (Nota 2.5.2.2)	220	-
Canon extraordinario por el programa IR (Nota 2.5.2.1)	-	546
Total otras cuentas por pagar corriente	19,227	1,210
Total corriente	138,482	118,619

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2021 incluye 50,159 y 18,913 en cuentas por pagar no corrientes y corrientes, respectivamente, relacionados al *carry* mencionado en la Nota 1.2.4, reconocido a su valor presente.

Excepto por lo mencionado anteriormente, 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 resumen los componentes del gasto neto y la evolución del pasivo por beneficios a largo plazo a los empleados en los estados intermedios condensados consolidados:

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2021	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2021	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020
Costo de servicios vigentes	(28)	(60)	(9)	(6)
Costo de intereses	(219)	(190)	(75)	(40)
Total	(247)	(250)	(84)	(46)

	Al 31 de diciembre 2021		
	Valor actual de la obligación	Activos del plan	Pasivo neto
Saldos al inicio del año	(11,465)	8,004	(3,461)
<i>Conceptos clasificados como pérdida o ganancia</i>			
Costo de servicios vigentes	(28)	-	(28)
Costo de intereses	(610)	391	(219)
<i>Conceptos clasificados en otros resultados integrales</i>			
(Pérdidas) por remediación actuarial	(4,394)	(119)	(4,513)
Pagos de beneficios	1,081	(1,081)	-
Pago de contribuciones	-	399	399
Saldos al cierre del año	(15,416)	7,594	(7,822)

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

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

	Al 31 de diciembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Efectivo y equivalentes de efectivo	7,594	-
Bonos del gobierno americano	-	8,004
Total	7,594	8,004

Para más detalles ver Nota 23 a los estados financieros consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2020.

Nota 26. Transacciones y saldos con partes relacionadas

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Compañía no posee saldos con partes relacionadas ni transacciones relevantes a ser reveladas distintas a las incluidas en la Nota 27 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020.

La Nota 2.3 a los estados financieros consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2020 y la Nota 1.2 de estos estados intermedios condensados consolidados proporciona información sobre la estructura del Grupo, incluidos los detalles de las subsidiarias de la Compañía.

Nota 27. Compromisos y contingencias

No hubo cambios significativos con respecto a los compromisos y contingencias durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2021. Para una descripción de los compromisos de contingencia e inversión de la Compañía con respecto a sus propiedades de petróleo y gas (para más información ver Nota 29 y 30 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020).

Nota 28. Operaciones en consorcios de hidrocarburos

28.1. Concesión Sur Rio Deseado Este

El 21 de marzo de 2021, expiró el plazo de la concesión de explotación del área Sur Rio Deseado Este y Vista Argentina decidió no solicitar la extensión de 10 años, presentada por Alianza Petrolera Argentina S.A a la autoridad de aplicación, en su carácter de cotitular y operador de la concesión. A la fecha de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados Vista Argentina dejó de tener la participación del 16.94% sobre dicha concesión; y el resultado de baja de activos y pasivos fue registrado en “Otros ingresos operativos” dentro de la línea “Ganancia por baja de activos” (ver Nota 9.1).

28.2. Concesión Águila Mora

El 8 de julio de 2021, la Provincia de Neuquén aprobó la modificación de los compromisos de inversión vigentes en la concesión de Águila Mora, de la siguiente manera: perforación y completación de 2 (dos) pozos horizontales nuevos; la completación de 1 (un) pozo con sus instalaciones asociadas antes el 28 de noviembre de 2022 por un costo estimado total de 32,750.

Excepto por lo mencionado anteriormente y en la Nota 1.2, no hubo cambios significativos en las operaciones en consorcios de hidrocarburos durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2021 (ver Nota 30 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para obtener más detalles).

Nota 29. Combinación de Negocios

Como resultado de la exclusión del socio Madalena Energy Argentina S.R.L., de la Unión Transitoria Corion Amargo Norte (“CAN”), aprobada por el Decreto No. 1,292/2020 de fecha 6 de noviembre de 2020, Vista Argentina, adquirió un 29.62% adicional al 55% que poseía, hasta obtener el 84.62% de las concesiones de explotación de CAN, sin contraprestación de por medio, la cual originó la incorporación de activos netos por un valor de 1,383 y por consiguiente un resultado por el mismo monto, el cual fue registrado dentro de “Otros ingresos operativos”, dentro de la línea “Ganancia por combinación de negocios” (ver Nota 9.1).

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

De acuerdo con las NIIF, esta operación ha sido contabilizada como una combinación de negocios utilizando el método de contabilidad de adquisiciones y se incluye en los estados financieros consolidados desde la fecha en que la Compañía obtuvo el control de la participación adicional.

Nota 30. Normativa Fiscal

A. Argentina

El 16 de junio de 2021, el Gobierno Argentino emitió la Ley No. 27,630 la cual establece cambios en la tasa del impuesto sobre la renta para las compañías, aplicable para los años fiscales que comiencen a partir del 1° de enero de 2021. La Ley establece la aplicación de alícuotas escalonadas, basadas en el nivel de renta neta imponible acumulada. Con base en la estimación de la Gerencia, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados la tasa aplicable a la Compañía es de 35%.

Los dividendos distribuidos a beneficiarios residentes en el exterior estarán sujetos a una retención del 7% (ver Nota 33.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para mayor detalle).

B- México

No ha habido cambios significativos en la normativa fiscal aplicable a México durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2021 (ver Nota 33.8 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para obtener más detalles).

Nota 31. Eventos posteriores

La Compañía ha evaluado los eventos posteriores al 31 de diciembre de 2021 para determinar la necesidad de un posible reconocimiento o revelación en estos estados financieros intermedios condensados consolidados. La Compañía evaluó dichos eventos hasta el 22 de febrero de 2022, fecha en que estos estados financieros estuvieron disponibles para su emisión.

- El 3 y 20 de enero de 2022, Vista Argentina realizó el pago de capital e intereses correspondientes al contrato de Préstamo Sindicado por un monto total de 50,600.
- El 3 de enero de 2022, Vista Argentina celebró un contrato de préstamo colateralizado con el Banco Santander International por un monto de 13,500, a una tasa de interés fija anual de 2.45% con fecha de vencimiento 4 de enero de 2027.
- El 4 de enero de 2022, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes al préstamo celebrado en julio 2021, con el Banco Santander International por un monto total de 198.
- El 14 de enero de 2022, Vista Argentina, celebró un contrato de préstamo con ConocoPhillips BV por un monto de 25,000, a una tasa anual LIBOR + 2%, con fecha de vencimiento el 16 de septiembre de 2026.
- El 17 de enero de 2022 la Compañía, adquirió a través de su subsidiaria Vista Argentina el 50% de participación operada en las concesiones Aguada Federal y Bandurria Norte (“los Activos”) a Wintershall. Vista acordó pagar un monto total de 140,000 de los cuales 90,000 se cancelaron a la fecha de la operación y los restantes 50,000 serán pagados en 8 (ocho) cuotas iguales trimestrales a partir de abril de 2022. Adicionalmente, con esta operación se cancela la obligación de Vista en relación al carry de 77,000 asumido el 16 de septiembre de 2021, mencionado en la Nota 1.2.4.

Por medio de esta operación, Vista adquirió 25,231 acres netos, incrementando su acreage total en Vaca Muerta a 183,084 acres; e incorporó 150 locaciones de pozos nuevos a su portafolio en Vaca Muerta, sumando un total de hasta 850 locaciones de pozos nuevos identificadas.

La fecha efectiva de la adquisición es el 1 de enero de 2022. No obstante, el cierre final de la compra tendrá lugar con la publicación de un decreto por parte de la Provincia del Neuquén aprobando la asignación de los Activos a Vista.

- El 20 y 21 de enero de 2022, Vista Argentina realizó el pago de capital e intereses correspondiente al préstamo celebrado en enero 2021, con el Banco Santander International por un monto total de 892.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

- El 31 de enero de 2022, Vista Argentina realizó el pago de capital e intereses del contrato de préstamo celebrado con el Banco BBVA Argentina S.A. por un monto total de 1,788.
- El 7 de febrero de 2022, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondiente a la ON Clase II por un monto de 1,071. Asimismo, Vista Argentina canceló totalmente la ON Clase IV por un monto de pesos argentinos equivalente a 7,495.
- El 21 de febrero de 2022, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondiente a la ON Clase III por un monto de 882.

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.