



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

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados).

**Estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados).**

**ÍNDICE**

- Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados).
- Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (no auditados).
- Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados).
- Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados).
- Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Ingreso por ventas a clientes	4	456,183	194,402	175,005	69,863
Costo de ventas:					
Costos de operación	5.1	(76,812)	(65,429)	(27,204)	(23,032)
Fluctuación del inventario de crudo	5.2	457	(2,434)	1,797	598
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	12/13/14	(144,427)	(102,791)	(48,681)	(38,876)
Regalías		(60,383)	(26,899)	(23,757)	(9,624)
<b>Utilidad / (Pérdida) bruta</b>		<b>175,018</b>	<b>(3,151)</b>	<b>77,160</b>	<b>(1,071)</b>
Gastos de ventas	6	(30,883)	(17,886)	(12,481)	(5,434)
Gastos generales y de administración	7	(31,094)	(26,659)	(11,173)	(9,063)
Gastos de exploración	8	(437)	(540)	(153)	(241)
Otros ingresos operativos	9.1	17,808	5,231	11,294	1,380
Otros gastos operativos	9.2	(1,897)	(4,228)	(554)	(1,690)
Deterioro de activos de larga duración	2.4.2	-	(4,954)	-	(4,954)
<b>Utilidad / (Pérdida) de operación</b>		<b>128,515</b>	<b>(52,187)</b>	<b>64,093</b>	<b>(21,073)</b>
Ingresos por intereses	10.1	42	803	34	37
Gastos por intereses	10.2	(41,330)	(33,699)	(12,173)	(12,979)
Otros resultados financieros	10.3	(6,181)	3,468	(11,932)	61
<b>Resultados financieros netos</b>		<b>(47,469)</b>	<b>(29,428)</b>	<b>(24,071)</b>	<b>(12,881)</b>
<b>Utilidad / (Pérdida) antes de impuestos</b>		<b>81,046</b>	<b>(81,615)</b>	<b>40,022</b>	<b>(33,954)</b>
(Gasto)/Beneficio Impuesto sobre la renta corriente	15	(47,257)	(209)	(29,285)	62
(Gasto)/Beneficio Impuesto sobre la renta diferido	15	(18,694)	(7,113)	(6,005)	5,490
<b>(Gasto)/Beneficio de impuesto</b>		<b>(65,951)</b>	<b>(7,322)</b>	<b>(35,290)</b>	<b>5,552</b>
<b>Utilidad / (Pérdida) neta del período</b>		<b>15,095</b>	<b>(88,937)</b>	<b>4,732</b>	<b>(28,402)</b>
<b>Otros resultados integrales</b>					
<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	(3,050)	445	(430)	670
- Beneficio/(Gasto) de impuesto sobre la renta diferido	15	1,536	(110)	151	(167)
<b>Otros resultados integrales que no podrán ser reclasificados a resultados en períodos posteriores</b>		<b>(1,514)</b>	<b>335</b>	<b>(279)</b>	<b>503</b>
<b>Otros resultados integrales del período, netos de impuestos</b>		<b>(1,514)</b>	<b>335</b>	<b>(279)</b>	<b>503</b>
<b>Total utilidad / (pérdida) integral del período</b>		<b>13,581</b>	<b>(88,602)</b>	<b>4,453</b>	<b>(27,899)</b>
<b>Utilidad / (Pérdida) por acción</b>					
Acción básica (en dólares por acción)	11	0.171	(1.018)	0.054	(0.324)
Acción diluida (en dólares por acción)	11	0.163	(1.018)	0.050	(0.324)

Las Notas 1 a 30 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 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Al 30 de septiembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<b>Activos</b>			
<b>Activos no corrientes</b>			
Propiedad, planta y equipos	12	1,140,182	1,002,258
Crédito mercantil	13	28,450	28,484
Otros activos intangibles	13	20,218	21,081
Activos por derecho de uso	14	19,471	22,578
Inversiones en asociadas		2,077	-
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	22,122	29,810
Activos por impuestos diferidos		-	565
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>1,232,520</b>	<b>1,104,776</b>
<b>Activos corrientes</b>			
Inventarios	18	17,451	13,870
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	71,160	51,019
Caja, bancos e inversiones corrientes	19	265,730	202,947
<b>Total activos corrientes</b>		<b>354,341</b>	<b>267,836</b>
<b>Total activos</b>		<b>1,586,861</b>	<b>1,372,612</b>
<b>Capital contable y pasivos</b>			
<b>Capital contable</b>			
Capital social	20	659,400	659,400
Pagos basados en acciones		29,579	23,046
Otros resultados integrales acumulados		(5,025)	(3,511)
Pérdidas acumuladas		(155,322)	(170,417)
<b>Total capital contable</b>		<b>528,632</b>	<b>508,518</b>
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Pasivos por impuestos diferidos		152,160	135,567
Pasivos por arrendamiento	14	14,036	17,498
Provisiones	21	26,080	23,909
Préstamos	17.1	443,209	349,559
Títulos opcionales	17.4	9,640	362
Beneficios a empleados	25	6,339	3,461
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	24	51,839	-
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>703,303</b>	<b>530,356</b>
<b>Pasivos corrientes</b>			
Provisiones	21	1,957	2,084
Pasivos por arrendamiento	14	6,548	6,183
Préstamos	17.1	159,666	190,227
Salarios y contribuciones sociales	22	12,350	11,508
Impuesto sobre la renta por pagar		31,504	-
Otros impuestos y regalías por pagar	23	8,174	5,117
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	24	134,727	118,619
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>354,926</b>	<b>333,738</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>1,058,229</b>	<b>864,094</b>
<b>Total capital contable y pasivos</b>		<b>1,586,861</b>	<b>1,372,612</b>

Las Notas 1 a 30 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

**Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>659,400</b>	<b>23,046</b>	<b>(3,511)</b>	<b>(170,417)</b>	<b>508,518</b>
Resultado del período	-	-	-	15,095	15,095
Otros resultados integrales del período	-	-	(1,514)	-	(1,514)
<b>Total resultados integrales</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1,514)</b>	<b>15,095</b>	<b>13,581</b>
- Pagos basados en acciones <sup>(1)</sup>	-	6,533	-	-	6,533
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>659,400</b>	<b>29,579</b>	<b>(5,025)</b>	<b>(155,322)</b>	<b>528,632</b>

<sup>(1)</sup> Incluye 8,098 de gastos por pagos basados en acciones (Nota 7), neto de cargo por impuestos.

Las Notas 1 a 30 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

**Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>659,399</b>	<b>15,842</b>	<b>(3,857)</b>	<b>(67,668)</b>	<b>603,716</b>
Resultado del período	-	-	-	(88,937)	(88,937)
Otros resultados integrales del período	-	-	335	-	335
<b>Total resultados integrales (pérdida)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>335</b>	<b>(88,937)</b>	<b>(88,602)</b>
- Pagos basados en acciones <sup>(1)</sup>	-	5,786	-	-	5,786
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2020</b>	<b>659,399</b>	<b>21,628</b>	<b>(3,522)</b>	<b>(156,605)</b>	<b>520,900</b>

<sup>(1)</sup> Incluye 7,743 de gastos por pagos basados en acciones (Nota 7), neto de cargo por impuestos.

Las Notas 1 a 30 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 períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Notas	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación</b>				
Utilidad /(pérdida) neta del período	15,095	(88,937)	4,732	(28,402)
<b>Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo</b>				
Partidas relacionadas con actividades de operación:				
(Reversión) de reserva por pérdidas crediticias esperadas	<b>6</b>	-	(22)	(29)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	<b>10.3</b>	(10,741)	1,078	(1,926)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	<b>10.3</b>	1,808	1,963	634
Incremento neto en provisiones	<b>9.2</b>	1,232	89	417
Gastos por intereses de arrendamiento	<b>10.3</b>	755	1,108	221
Descuento de activos y pasivos a valor presente	<b>10.3</b>	(2,658)	2,026	57
Pagos basados en acciones	<b>7</b>	8,098	7,743	2,457
Ganancia por baja de activos	<b>9.1</b>	(9,999)	-	(9,986)
Beneficios a empleados	<b>25</b>	163	204	77
Gasto / (beneficio) por impuesto sobre la renta	<b>15</b>	65,951	7,322	35,290
Partidas relacionadas con actividades de inversión:				
Depreciaciones y agotamientos	<b>12/14</b>	141,782	100,964	47,651
Amortización de activos intangibles	<b>13</b>	2,645	1,827	1,030
Deterioro de activos de larga duración	<b>2.4.2</b>	-	4,954	-
Ingresos por intereses	<b>10.1</b>	(42)	(803)	(34)
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i>	<b>9.1</b>	(4,525)	-	-
Cambios en el valor razonable de activos financieros	<b>10.3</b>	(6,259)	170	956
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:				
Gastos por intereses	<b>10.2</b>	41,330	33,699	12,173
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales	<b>10.3</b>	9,278	(16,605)	7,926
Costo amortizado	<b>10.3</b>	3,534	1,973	611
Deterioro de activos financieros	<b>10.3</b>	-	4,839	-
Revaluación de préstamos	<b>10.3</b>	12,019	-	6,452
<b>Cambios en activos y pasivos operativos:</b>				
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		(11,236)	17,243	(7,067)
Inventarios		(452)	2,336	(1,796)
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		18,738	(3,929)	7,804
Pagos de beneficios a empleados	<b>25</b>	(335)	(592)	(55)
Salarios y contribuciones sociales		(551)	(4,879)	3,642
Otros impuestos y regalías por pagar		(9,237)	(1,768)	(1,027)
Provisiones		(417)	(1,050)	386
Pago de impuesto sobre la renta		(3,430)	(4,187)	(642)
<b>Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas</b>		<b>262,546</b>	<b>66,766</b>	<b>109,954</b>
		<b>19,142</b>		<b>19,142</b>

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

**Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio de 2021 al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio de 2020 al 30 de septiembre de 2020
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>					
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos		(241,631)	(98,343)	(76,876)	(21,727)
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	13	(1,109)	(2,707)	(348)	(1,579)
Pagos por adquisiciones de inversiones en asociadas		(2,077)	-	(2,077)	-
Procedentes de bajas de activos <sup>(1)</sup>	1.2.2/1.2.3	14,150	-	14,150	-
Efectivo recibido por la adquisición de activos AFBN	1.2.4	6,203	-	6,203	-
Pagos recibidos por acuerdo de <i>farmout</i>	1.2.1	5,000	-	-	-
Cobros procedentes de intereses		42	803	34	37
<b>Flujos netos de efectivo (aplicados) en actividades de inversión</b>		<b>(219,422)</b>	<b>(100,247)</b>	<b>(58,914)</b>	<b>(23,269)</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:</b>					
Préstamos recibidos	17.2	358,093	173,965	158,395	77,137
Pago de costos de emisión de préstamos	17.2	(3,326)	(2,072)	(615)	(1,480)
Pago de capital de los préstamos	17.2	(283,102)	(90,372)	(153,609)	(47,737)
Pago de intereses de los préstamos	17.2	(50,888)	(35,656)	(25,496)	(16,331)
Pago de arrendamientos	14	(6,123)	(6,806)	(2,133)	(1,684)
Pago de otros pasivos financieros, neto de efectivo y equivalentes de efectivo restringido		-	(16,993)	-	-
<b>Flujos netos de efectivo generados (aplicados) en actividades de financiamiento</b>		<b>14,654</b>	<b>22,066</b>	<b>(23,458)</b>	<b>9,905</b>
<b>Aumento / (Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo</b>		<b>57,778</b>	<b>(11,415)</b>	<b>27,582</b>	<b>5,778</b>
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	19	201,314	234,230	236,510	218,316
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera		2,332	(450)	(2,668)	(1,729)
Aumento / (Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo		57,778	(11,415)	27,582	5,778
<b>Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período</b>	19	<b>261,424</b>	<b>222,365</b>	<b>261,424</b>	<b>222,365</b>
<b>Transacciones significativas que no generaron flujo de efectivo</b>					
Adquisición de propiedad, planta y equipos a través de un incremento en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		68,403	44,525	68,403	44,525
Adquisición de activos AFBN	12/1.2.4	69,693	-	69,693	-
Cambios en la obligación de taponamiento y abandono de pozos que impactan en propiedad, planta y equipos		(1,787)	(3,090)	682	(1,424)

<sup>(1)</sup> Incluye 15,000 recibidos por la transferencia de la participación en la concesión Coirón Amargo Sur Oeste ("CASO"), neto de 850 de pagos relacionados a la transferencia de activos exploratorios de México.

Las Notas 1 a 30 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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”) estaba organizada como una sociedad anónima bursátil de capital variable constituida el 22 de marzo de 2017, de conformidad con la legislación de México. El 28 de julio de 2017, la Compañía adoptó la forma de “Sociedad Anónima Bursátil” (“S.A.B.”).

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

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

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

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados han sido aprobados para su publicación por el Consejo de Administración el 26 de octubre de 2021.

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”) 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* otorgará a Trafigura derechos contractuales del 20% sobre la producción de hidrocarburos de los pads incluidos en el acuerdo, y tendrá a su cargo el 20% del costo de inversión, y el pago de regalías e impuestos directos y todos los demás costos operativos y de midstream.

Como parte del acuerdo de *farmout* Trafigura deberá pagar a Vista Argentina: (i) 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*; y la cual será validada por Trafigura.

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

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

Al 30 de septiembre de 2021, Vista Argentina recibió el primer pago de 5,000; y reconoció una ganancia de 4,525 en el rubro “Otros ingresos operativos” dentro de la línea “Ganancia por acuerdo de *farmout*” (Ver Nota 9.1); y bajas de 441 y 34 en “Propiedad, planta y equipos” y “Crédito mercantil”, respectivamente.

La ganancia posterior asociada al desarrollo de los pads 2 (dos), 3 (tres), 4 (cuatro) y 5 (cinco) será reconocida de acuerdo al cumplimiento de los términos y condiciones mencionadas anteriormente.

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 en concordancia con la mencionada transacción. 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 30 de septiembre de 2021, la Compañía recibió 15,000; y reconoció principalmente 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”.

**1.2.3 Transferencia de activos en México para incrementar la participación al 100% en el bloque operado 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”) concretó la siguiente transferencia de activos: (i) adquirió una participación adicional del 50% sobre el bloque CS-01 (operado), donde previamente poseía una participación del 50% y; (ii) vendió la totalidad de su participación del 50% en los bloques TM-01 y A-10 (no operados), en favor de 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”), respectivamente. 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, y el pago de una contraprestación de 850; reconociendo una ganancia de 198 en “Otros ingresos operativos” dentro de la línea “Ganancia por baja de activos” (Ver Nota 9.1).

Finalmente, como resultado de esta transacción la compañía además reconoció una baja de 5,126 en “Propiedad, planta y equipos”; y una adición neta de 673 en “Otros activos intangibles”. Para más detalles ver Nota 12 y 13, respectivamente.

**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. (la cual será renombrada como “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 “Vista AFBN S.R.L.” o “Vista AFBN”); y (ii) 5% del capital accionario de Vista AFBN, adquiriendo de esta manera, el 100% del capital accionario de Vista AFBN.

Vista 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 son operadas por Wintershall Dea Argentina S.A. (“Wintershall”), que es propietaria del 50% restante de ambas.

Bajo los términos de la transacción, Vista no realizó pagos por adelantado, pero asumió un carry por un valor de 77,000 haciéndose cargo del 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 Vista AFBN poseía aproximadamente 6,203 en caja y bancos.

Al 30 de septiembre de 2021, de acuerdo a las políticas contables de la Compañía, esta transacción fue reconocida como una adquisición de activos, principalmente relacionada con activos no convencionales por 69,693; los cuales fueron registrados al costo de los pasivos asumidos bajo el acuerdo de carry.

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020**

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

**Nota 2. Bases de preparación y políticas contables significativas.**

**2.1 Bases de preparación y presentación**

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2021 y los resultados de la Compañía por período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 y los gastos por impuesto a la renta que se reconocen en cada período intermedio según la mejor estimación de la tasa promedio ponderada del impuesto a la renta anual que se espera para el año fiscal completo.

Estos 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 (US. 000), excepto cuando se indique lo contrario.

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

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

**Modificaciones a 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) 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;
- (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.

Al 30 de septiembre de 2021, la Compañía no ha iniciado negociaciones con los bancos por los préstamos con tasas LIBOR.

**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 lo mencionado en la Nota 1.2, no se han producido cambios en las participaciones en las subsidiarias de la Compañía durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021.

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2021, 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 petróleo y gas en Argentina en cuatro (4) UGEs (i) concesiones operadas convencionales de petróleo y gas; (ii) concesiones operadas no convencionales de petróleo y gas; (iii) concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas; y (iv) concesiones no operadas no convencionales de petróleo y gas. Asimismo la Compañía ha identificado las siguientes dos (2) UGEs en México: (i) concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas; (ii) concesiones operadas convencionales de petróleo y gas.

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

Al 30 de septiembre de 2020, se reconoció una pérdida por deterioro de 4,954. Al 30 de septiembre de 2021, la Compañía no identificó indicios de deterioro.

**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 paliar 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”) en Argentina 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 del país, y multas de importación de Gas Licuado de Petróleo (“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 (“Million of British Thermal Unit” por sus siglas en inglés) y 7.5 US/MMBTU, de acuerdo con la curva de producción.

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020

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

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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 se amortizaron 4,140 correspondiente a dicho programa. Al 30 de septiembre 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.

#### 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 en 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 30 de septiembre de 2021, la Compañía recibió un monto neto de 1,524 y el crédito vinculado con dicho plan asciende a 3,654. Ver Nota 16.

Excepto por lo mencionado anteriormente, no ha habido cambios significativos en el marco regulatorio aplicable a Argentina durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 Comité considera como un segmento único el negocio de exploración y producción de gas natural, GLP y petróleo crudo (incluye todas las actividades comerciales de exploración y producción), a través de sus propias actividades, subsidiarias y participaciones en operaciones conjuntas, y en función de la naturaleza del negocio, cartera de clientes y riesgos implicados. La Compañía no agregó ningún segmento, ya que sólo tiene uno.

Para los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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.

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020**

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

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).

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

	Al 30 de septiembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Argentina	1,203,099	1,086,308
México	29,421	18,468
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>1,232,520</b>	<b>1,104,776</b>

**Nota 4. Ingresos por ventas a clientes**

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Ventas de bienes	456,183	194,402	175,005	69,863
<b>Total de ingresos por ventas a clientes Reconocido en un momento determinado</b>	<b>456,183</b>	<b>194,402</b>	<b>175,005</b>	<b>69,863</b>

**4.1 Información desglosada de ingresos por ventas a clientes**

Tipo de productos	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Ingresos por ventas de petróleo crudo	410,972	164,135	153,908	60,438
Ingresos por ventas de gas natural	42,057	27,362	19,687	8,609
Ingresos por ventas de GLP	3,154	2,905	1,410	816
<b>Total de ingresos por ventas a clientes</b>	<b>456,183</b>	<b>194,402</b>	<b>175,005</b>	<b>69,863</b>

Canales de distribución	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Refinerías	299,361	80,980	121,751	5,391
Exportaciones	111,611	83,155	32,157	55,047
Distribuidores minoristas de gas natural	15,615	11,310	7,811	4,222
Gas natural para generación eléctrica	13,413	1,278	5,183	246
Industrias	13,029	14,774	6,693	4,141
Comercialización de GLP	3,154	2,905	1,410	816
<b>Total de ingresos por ventas a clientes</b>	<b>456,183</b>	<b>194,402</b>	<b>175,005</b>	<b>69,863</b>

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020**

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

**Nota 5. Costos de ventas**

**Nota 5.1 Costos de operación**

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Honorarios y compensación de servicios	39,848	34,773	15,151	12,506
Salarios y contribuciones sociales	10,862	9,100	3,890	3,258
Consumo de materiales y reparaciones	10,629	8,145	3,400	3,514
Servidumbre y cánones	7,011	6,444	2,544	1,924
Beneficios a empleados	3,440	2,806	1,303	966
Transporte	2,205	1,503	895	526
Otros	2,817	2,658	21	338
<b>Total costos de operación</b>	<b>76,812</b>	<b>65,429</b>	<b>27,204</b>	<b>23,032</b>

**Nota 5.2 Fluctuación del inventario de crudo**

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Inventario de petróleo al inicio del período (Nota 18)	6,127	3,032	4,787	-
Menos: Inventario de petróleo al final del período (Nota 18)	(6,584)	(598)	(6,584)	(598)
<b>Total fluctuación del inventario de crudo</b>	<b>(457)</b>	<b>2,434</b>	<b>(1,797)</b>	<b>(598)</b>

**Nota 6. Gastos de ventas**

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Transporte	14,045	7,619	5,254	2,792
Impuestos, tasas y contribuciones	10,494	3,793	4,565	725
Impuesto sobre transacciones bancarias	4,469	2,154	1,725	407
Honorarios y compensación por servicios <sup>(1)</sup>	1,875	4,342	966	1,518
(Reversión) de reserva por pérdidas crediticias esperadas	-	(22)	(29)	(8)
<b>Total gastos de ventas</b>	<b>30,883</b>	<b>17,886</b>	<b>12,481</b>	<b>5,434</b>

<sup>(1)</sup> Los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2020, incluyen 4,165 y 1,505, respectivamente correspondiente al servicio de almacenamiento de crudo.

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020**

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

**Nota 7. Gastos generales y de administración**

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Salarios y contribuciones sociales	9,933	7,442	3,605	2,278
Pagos basados en acciones	8,098	7,743	2,457	2,713
Beneficios a empleados	5,599	3,934	2,110	1,595
Honorarios y compensación por servicios	4,712	5,153	1,628	1,729
Publicidad y promoción institucional	1,223	965	648	334
Impuestos, tasas y contribuciones	386	510	175	173
Otros	1,143	912	550	241
<b>Total gastos generales y de administración</b>	<b>31,094</b>	<b>26,659</b>	<b>11,173</b>	<b>9,063</b>

**Nota 8. Gastos de exploración**

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Gastos geológicos y geofísicos	437	540	153	241
<b>Total gastos de exploración</b>	<b>437</b>	<b>540</b>	<b>153</b>	<b>241</b>

**Nota 9. Otros ingresos y gastos operativos**

**Nota 9.1 Otros ingresos operativos**

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Ganancia por baja de activos <sup>(1)</sup>	9,999	-	9,986	-
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i> (Nota 1.2.1)	4,525	-	-	-
Otros ingresos por servicios <sup>(2)</sup>	3,018	3,038	1,132	1,056
Otros	266	2,193	176	324
<b>Total otros ingresos operativos</b>	<b>17,808</b>	<b>5,231</b>	<b>11,294</b>	<b>1,380</b>

<sup>(1)</sup> 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 y 28.

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

**9.2 Otros gastos operativos**

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Gastos de reestructuración <sup>(1)</sup>	(665)	(3,037)	(137)	(363)
Gastos de reorganización	-	(1,102)	-	(1,102)
Provisión por remediación ambiental	(575)	(278)	(97)	(211)
Provisión para contingencias (Constitución) / Reversión de provisión de obsolescencia de inventarios	(374)	(177)	(304)	(170)
	(283)	366	(16)	156
<b>Total otros gastos operativos</b>	<b>(1,897)</b>	<b>(4,228)</b>	<b>(554)</b>	<b>(1,690)</b>

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

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020**

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

**Nota 10. Resultados Financieros**

**10.1 Ingresos por intereses**

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Intereses financieros	42	803	34	37
<b>Total ingresos por intereses</b>	<b>42</b>	<b>803</b>	<b>34</b>	<b>37</b>

**10.2 Gastos por intereses**

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Intereses por préstamos (Nota 17.2)	(41,330)	(33,699)	(12,173)	(12,979)
<b>Total gastos por intereses</b>	<b>(41,330)</b>	<b>(33,699)</b>	<b>(12,173)</b>	<b>(12,979)</b>

**10.3 Otros resultados financieros**

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Costo amortizado (Nota 17.2)	(3,534)	(1,973)	(611)	(774)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 17.4.1)	(9,278)	16,605	(7,926)	1,765
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	10,741	(1,078)	1,926	2,229
Descuento de activos y pasivos a valor presente	2,658	(2,026)	(57)	(1,055)
Deterioro de activos financieros	-	(4,839)	-	-
Cambios en el valor razonable de activos financieros	6,259	(170)	(956)	363
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 14)	(755)	(1,108)	(221)	(312)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	(1,808)	(1,963)	(634)	(573)
Revaluación de préstamos <sup>(1)</sup> (Nota 17.2)	(12,019)	-	(6,452)	-
Otros	1,555	20	2,999	(1,582)
<b>Total otros resultados financieros</b>	<b>(6,181)</b>	<b>3,468</b>	<b>(11,932)</b>	<b>61</b>

<sup>(1)</sup> 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 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 período/año más el promedio ponderado de las acciones comunes con potencial de dilución.

Las acciones comunes potenciales se considerarán dilutivas solo cuando su conversión a acciones comunes pueda reducir las ganancias por acción o aumentar las pérdidas por acción. Las acciones comunes potenciales se considerarán anti-dilutivas cuando

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020**

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

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.

	<b>Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020</b>	<b>Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020</b>
Ganancia/(Pérdida) neta del período	15,095	(88,937)	4,732	(28,402)
Número promedio ponderado de acciones comunes	88,164,915	87,394,852	88,418,735	87,620,591
<b>Ganancia / (Pérdida) básica por acción (en US por acción)</b>	<b>0.171</b>	<b>(1.018)</b>	<b>0.054</b>	<b>(0.324)</b>
	<b>Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020</b>	<b>Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020</b>
Ganancia/(Pérdida) neta del período	15,095	(88,937)	4,732	(28,402)
Número promedio ponderado de acciones comunes	92,499,359	87,394,852	94,792,296	87,620,591
<b>Ganancia / (Pérdida) diluida por acción (en US por acción)</b>	<b>0.163</b>	<b>(1.018)</b>	<b>0.050</b>	<b>(0.324)</b>

Al 30 de septiembre de 2021, la Compañía tiene las siguientes acciones comunes que no tienen efecto dilutivo y, por lo tanto, 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 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 son los siguientes:

	Terrenos y edificios	Rodados, maquinarias, instalaciones, equipamiento de computación y muebles y útiles	Propiedad Minera <sup>(1)</sup>	Pozos e instalaciones de producción <sup>(2)</sup>	Obras en curso	Materiales y repuestos	Total
<b>Costo</b>							
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>2,456</b>	<b>21,831</b>	<b>353,076</b>	<b>876,663</b>	<b>79,556</b>	<b>28,851</b>	<b>1,362,433</b>
Altas	251	102	-	969	194,784	30,700	226,806
Transferencias	-	492	-	183,806	(160,658)	(23,640)	-
Bajas	-	(665)	(499)	(1,787)	-	(150)	(3,101)
Incorporación por adquisición de activos AFBN <sup>(3)</sup>	-	22	289	1,403	67,449	530	69,693
Baja de activos <sup>(4)</sup>	-	(313)	(5,557)	(5,931)	(6,965)	-	(18,766)
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>2,707</b>	<b>21,469</b>	<b>347,309</b>	<b>1,055,123</b>	<b>174,166</b>	<b>36,291</b>	<b>1,637,065</b>
<b>Depreciaciones acumuladas</b>							
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>(276)</b>	<b>(7,466)</b>	<b>(33,373)</b>	<b>(319,060)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(360,175)</b>
Depreciaciones	(13)	(2,947)	(16,426)	(119,760)	-	-	(139,146)
Bajas	-	524	58	-	-	-	582
Baja de activos <sup>(4)</sup>	-	22	214	1,620	-	-	1,856
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>(289)</b>	<b>(9,867)</b>	<b>(49,527)</b>	<b>(437,200)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(496,883)</b>
<b>Valor neto</b>							
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>2,418</b>	<b>11,602</b>	<b>297,782</b>	<b>617,923</b>	<b>174,166</b>	<b>36,291</b>	<b>1,140,182</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>2,180</b>	<b>14,365</b>	<b>319,703</b>	<b>557,603</b>	<b>79,556</b>	<b>28,851</b>	<b>1,002,258</b>

<sup>(1)</sup> Bajas relacionadas al “Acuerdo de *farmout*”. Ver Nota 1.2.1.

<sup>(2)</sup> Bajas relacionadas a la reestimación de la obligación por taponamiento y abandono de pozos.

<sup>(3)</sup> Altas que no originaron flujos de efectivo. Ver Nota 1.2.4.

<sup>(4)</sup> Incluye 5,126 en “Obras en curso” relacionado con la transferencia de activos exploratorios de México; y 11,784 relacionados a la transferencia de la participación en CASO. Ver Nota 1.2.3 y 1.2.2, respectivamente.

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 son los siguientes:

	Crédito Mercantil	Otros activos intangibles		
		Licencias Software	Derechos de exploración <sup>(1)</sup>	Total
<b>Costo</b>				
Saldos al 31 de diciembre de 2020	28,484	10,605	15,359	25,964
Altas	-	1,109	14,928	16,037
Bajas <sup>(2)</sup>	(34)	-	(14,255)	(14,255)
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>28,450</b>	<b>11,714</b>	<b>16,032</b>	<b>27,746</b>
<b>Amortización acumulada</b>				
Saldos al 31 de diciembre de 2020	-	(4,883)	-	(4,883)
Amortizaciones	-	(2,645)	-	(2,645)
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>-</b>	<b>(7,528)</b>	<b>-</b>	<b>(7,528)</b>
<b>Valor neto</b>				
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>28,450</b>	<b>4,186</b>	<b>16,032</b>	<b>20,218</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>28,484</b>	<b>5,722</b>	<b>15,359</b>	<b>21,081</b>

<sup>(1)</sup> Altas y bajas relacionadas con la transferencia de activos exploratorios de México mencionado en la Nota 1.2.3. Esta transacción no generó flujo de efectivo.

<sup>(2)</sup> Bajas del "Crédito Mercantil" relacionadas con el "Acuerdo de *farmout*", ver Nota 1.2.1.

**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 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 período, se detallan a continuación:

	Activos por derechos de uso			Total pasivos por arrendamiento
	Edificios	Planta y maquinaria	Total	
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>1,319</b>	<b>21,259</b>	<b>22,578</b>	<b>(23,681)</b>
Reestimaciones	367	588	955	(873)
Gastos por depreciación <sup>(1)</sup>	(356)	(3,706)	(4,062)	-
Pagos	-	-	-	6,123
Gastos por intereses <sup>(2)</sup>	-	-	-	(2,153)
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>1,330</b>	<b>18,141</b>	<b>19,471</b>	<b>(20,584)</b>

<sup>(1)</sup> Se incluye la depreciación de servicios de perforación que se capitalizan como obras en curso por un monto de 1,426.

<sup>(2)</sup> Se incluye contratos de perforación que se capitalizan en obras en curso por 1,398.

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 el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 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 109.

**Nota 15. Gastos por impuesto sobre la renta**

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

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Impuesto sobre la renta				
Impuesto sobre la renta corriente	(47,257)	(209)	(29,285)	62
Impuesto sobre la renta diferido relativo al origen y reversión de diferencias temporarias	(18,694)	(7,113)	(6,005)	5,490
<b>(Gasto)/beneficio por impuesto sobre la renta expuesto en el estado de resultados</b>	<b>(65,951)</b>	<b>(7,322)</b>	<b>(35,290)</b>	<b>5,552</b>
Impuesto sobre la renta diferido con cargo a otros resultados integrales	1,536	(110)	151	(167)
<b>Total (gasto)/beneficio de impuesto sobre la renta</b>	<b>(64,415)</b>	<b>(7,432)</b>	<b>(35,139)</b>	<b>5,385</b>

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, la tasa efectiva de la Compañía fue 81%. Las diferencias significativas entre las tasas efectiva del impuesto y la estatutaria incluye (i) cambios en la tasa del impuesto (Ver Nota 29); (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 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

**Nota 16. Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar**

	Al 30 de septiembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>No Corrientes</u>		
<b>Otras cuentas por cobrar:</b>		
<b>Pagos anticipados, impuestos y otros:</b>		
Pagos anticipados y otras cuentas por cobrar	15,398	9,884
Impuesto al valor agregado ("IVA")	5,232	5,562
Impuesto sobre los ingresos brutos	957	789
Impuesto sobre la renta	299	11,995
Impuesto sobre la renta mínima presunta	-	1,034
	<b>21,886</b>	<b>29,264</b>
<b>Activos financieros:</b>		
Anticipos y préstamos a empleados	236	546
	<b>236</b>	<b>546</b>
<b>Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes</b>	<b>22,122</b>	<b>29,810</b>
	<b>Al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>
<u>Corrientes</u>		
<b>Cuentas por cobrar:</b>		
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (neto de reservas)	46,858	23,260
	<b>46,858</b>	<b>23,260</b>
<b>Otras cuentas por cobrar:</b>		
<b>Pagos anticipados, créditos impositivos y otros:</b>		
IVA	9,285	17,022
Gastos prepagados	4,620	3,228
Impuesto sobre los ingresos brutos	550	406
Impuesto sobre la renta	271	254
	<b>14,726</b>	<b>20,910</b>
<b>Activos financieros</b>		
Plan Gas IV (Nota 2.5.2.2)	3,654	-
Cuentas por cobrar de terceros	3,590	1,974
Saldos por operaciones conjuntas	917	24
Anticipos a directores y préstamos a los empleados	740	499
Programa de estabilidad de precios de GLP	180	322
Programa IR (Nota 2.5.2.1)	-	4,012
Otros	495	18
	<b>9,576</b>	<b>6,849</b>
<b>Otras cuentas por cobrar</b>	<b>24,302</b>	<b>27,759</b>
<b>Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes</b>	<b>71,160</b>	<b>51,019</b>

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.

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

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 está sujeta a actividades de cumplimiento. La Compañía ha reconocido una provisión para pérdidas crediticias esperadas del 100% por todas las cuentas por cobrar con más de 90 días de vencimiento debido a que la experiencia histórica ha indicado que estas cuentas por cobrar generalmente no son recuperables.

Al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar vencidas a menos de 90 días ascendían a 397 y 5,024 respectivamente, y no se constituyó una provisión por pérdidas crediticias esperadas. Al 30 de septiembre de 2021 no se constituyó provisión por pérdidas crediticias esperadas en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar y al 31 de diciembre de 2020 el saldo de la provisión es 3.

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**

	<b>Al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>
<u>No corriente</u>		
Préstamos	443,209	349,559
<b>Total no corriente</b>	<b>443,209</b>	<b>349,559</b>
<u>Corriente</u>		
Préstamos	159,666	190,227
<b>Total corriente</b>	<b>159,666</b>	<b>190,227</b>
<b>Total préstamos</b>	<b>602,875</b>	<b>539,786</b>

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

	<b>Al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>
<b>Interés fijo</b>		
Menos de 1 año	106,320	113,174
De 1 a 2 años	112,709	105,652
De 2 a 5 años	210,179	134,623
Mas de 5 años	75,458	-
<b>Total</b>	<b>504,666</b>	<b>353,449</b>
<b>Interés variable</b>		
Menos de 1 año	53,346	77,053
De 1 a 2 años	44,863	64,352
De 2 a 5 años	-	44,932
<b>Total</b>	<b>98,209</b>	<b>186,337</b>
<b>Total préstamos</b>	<b>602,875</b>	<b>539,786</b>

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

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

A continuación, se detalla el valor en libros de los préstamos al 30 de septiembre 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 Río y Citibank NA	Julio 2018	US	150,000	Variable	LIBOR + 4.5%	Julio 2023	181,395
				150,000	Fijo	8%		
Vista Argentina	Banco BBVA	Julio 2019	US	15,000	Fijo	9.4%	Julio 2022	6,774
Vista Argentina	Santander International	Enero 2021	US	11,700	Fijo	1.80%	Enero 2026	115 <sup>(1)</sup>
Vista Argentina	Santander International	Julio 2021	US	43,500	Fijo	2.05%	Julio 2026	68 <sup>(1)</sup>
Vista Argentina	Bolsas y Mercados Argentinos S.A.	Septiembre 2021	ARS	917,892	Fijo	33%	Octubre 2021	2,732 <sup>(2)</sup>

<sup>(1)</sup> El valor en libros corresponde a intereses ya que el capital está colateralizado.

<sup>(2)</sup> Importe neto de 6,867 de inversiones a corto plazo otorgadas en garantías.

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	50,427
Vista Argentina	ON III	Febrero 2020	US	50,000	Fijo	3.5%	Febrero 2024	49,838
Vista Argentina	ON IV	Agosto 2020	ARS	725,650	Variable	Badlar + 1.37%	Febrero 2022	7,706
Vista Argentina	ON V	Agosto 2020	US	20,000	Fijo	0%	Agosto 2023	19,848
		Diciembre 2020	US	10,000	Fijo	0%	Agosto 2023	9,920
Vista Argentina	ON VI	Diciembre 2020	US	10,000	Fijo	3.24%	Diciembre 2024	9,932
Vista Argentina	ON VII	Marzo 2021	US	42,371	Fijo	4.25%	Marzo 2024	41,907
Vista Argentina	ON VIII	Marzo 2021	ARS <sup>(1)</sup>	3,054,537	Fijo	2.73%	Septiembre 2024	38,677
Vista Argentina	ON IX	Junio 2021	US	38,787	Fijo	4.00%	Junio 2023	38,497
Vista Argentina	ON X	Junio 2021	ARS <sup>(1)</sup>	3,104,063	Fijo	4.00%	Marzo 2025	34,894
Vista Argentina	ON XI	Agosto 2021	US	9,230	Fijo	3.48%	Agosto 2025	9,192
Vista Argentina	ON XII	Agosto 2021	US	100,769	Fijo	5.85%	Agosto 2031	100,953

<sup>(1)</sup> Importe suscrito en UVA actualizables por CER. Ver Nota 10.3.

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

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 30 de septiembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<b>Saldos al inicio del período/año</b>	<b>539,786</b>	<b>451,413</b>
Préstamos recibidos <sup>(1)</sup>	361,203	198,618
Intereses por préstamos <sup>(2)</sup> (Nota 10.2)	41,330	47,923
Pagos costos de emisión de préstamos	(3,326)	(2,259)
Pago de intereses de los préstamos	(50,888)	(43,756)
Pago de capital de los préstamos	(283,102)	(98,761)
Costo amortizado <sup>(2)</sup> (Nota 10.3)	3,534	2,811
Revaluación de préstamos <sup>(2)</sup> (Nota 10.3)	12,019	-
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera <sup>(2)</sup>	(17,681)	(16,203)
<b>Saldos al final del período/año</b>	<b>602,875</b>	<b>539,786</b>

<sup>(1)</sup> Al 30 de septiembre 2021 incluye 358,093 procedente de préstamos recibidos y 3,110 de la liberación de bonos del gobierno otorgados en garantía de préstamos anteriores, dicha transacción no originó flujos de efectivo.

<sup>(2)</sup> Transacciones que no originaron flujos de efectivo.

**17.3 Instrumentos financieros por categoría**

El siguiente cuadro presenta los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de septiembre de 2021	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total Activos/Pasivos financieros
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 25)	7,755	-	7,755
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	236	-	236
<b>Total activos financieros no corrientes</b>	<b>7,991</b>	<b>-</b>	<b>7,991</b>
Caja, bancos e inversiones corrientes (Nota 19)	140,725	125,005	265,730
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	56,434	-	56,434
<b>Total activos financieros corrientes</b>	<b>197,159</b>	<b>125,005</b>	<b>322,164</b>
<b>Pasivos</b>			
Préstamos (Nota 17.1)	443,209	-	443,209
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	51,839	-	51,839
Títulos opcionales (Nota 17.4)	-	9,640	9,640
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	14,036	-	14,036
<b>Total pasivos financieros no corrientes</b>	<b>509,084</b>	<b>9,640</b>	<b>518,724</b>
Préstamos (Nota 17.1)	159,666	-	159,666
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	134,727	-	134,727
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	6,548	-	6,548
<b>Total pasivos financieros corrientes</b>	<b>300,941</b>	<b>-</b>	<b>300,941</b>

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>Activos/Pasivos financieros a costo amortizado</b>	<b>Activos/Pasivos financieros a valor razonable</b>	<b>Total Activos/Pasivos financieros</b>
<b>Activos</b>			
Bonos del gobierno americano (Nota 25)	8,004	-	8,004
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	546	-	546
<b>Total activos financieros no corrientes</b>	<b>8,550</b>	<b>-</b>	<b>8,550</b>
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
<b>Total activos financieros corrientes</b>	<b>200,960</b>	<b>32,096</b>	<b>233,056</b>
<b>Pasivos</b>			
Préstamos (Nota 17.1)	349,559	-	349,559
Títulos opcionales (Nota 17.4)	-	362	362
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	17,498	-	17,498
<b>Total pasivos financieros no corrientes</b>	<b>367,057</b>	<b>362</b>	<b>367,419</b>
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
<b>Total pasivos financieros corrientes</b>	<b>315,029</b>	<b>-</b>	<b>315,029</b>

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

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021:

	<b>Activos/Pasivos financieros a costo amortizado</b>	<b>Activos/Pasivos financieros a valor razonable</b>	<b>Total</b>
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	42	-	42
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(41,330)	-	(41,330)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(3,534)	-	(3,534)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	(9,278)	(9,278)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	10,741	-	10,741
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	2,658	-	2,658
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	6,259	6,259
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(755)	-	(755)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos (Nota 10.3)	(1,808)	-	(1,808)
Revaluación de préstamos (Nota 10.3)	(12,019)	-	(12,019)
Otros (Nota 10.3)	1,555	-	1,555
<b>Total</b>	<b>(44,450)</b>	<b>(3,019)</b>	<b>(47,469)</b>

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020:

	<b>Activos/Pasivos financieros a costo amortizado</b>	<b>Activos/Pasivos financieros a valor razonable</b>	<b>Total</b>
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	803	-	803
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(33,699)	-	(33,699)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(1,973)	-	(1,973)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	16,605	16,605
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	(1,078)	-	(1,078)
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(2,026)	-	(2,026)
Deterioro de activos financieros (Nota 10.3)	(4,839)	-	(4,839)
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	(170)	(170)
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(1,108)	-	(1,108)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos (Nota 10.3)	(1,963)	-	(1,963)
Otros (Nota 10.3)	20	-	20
<b>Total</b>	<b>(45,863)</b>	<b>16,435</b>	<b>(29,428)</b>

**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 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

<b>Al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>	<b>Total</b>
<b>Activos</b>				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Inversiones corrientes	125,005	-	-	125,005
<b>Total activos</b>	<b>125,005</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>125,005</b>

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

<b>Al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>	<b>Total</b>
<b>Pasivos</b>				
<i>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	9,640	9,640
<b>Total pasivos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9,640</b>	<b>9,640</b>

<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>	<b>Total</b>
<b>Activos</b>				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Inversiones corrientes	32,096	-	-	32,096
<b>Total activos</b>	<b>32,096</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32,096</b>

<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>	<b>Total</b>
<b>Pasivos</b>				
<i>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	362	362
<b>Total pasivos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>362</b>	<b>362</b>

El valor de los instrumentos financieros negociados en mercados activos se basa en los precios cotizados en el mercado a la fecha de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados). Un mercado se considera activo cuando los precios cotizados están disponibles regularmente a través de una bolsa de valores, un corredor, una institución específica del sector o un organismo regulador, y esos precios reflejan transacciones de mercado regulares y actuales entre partes que actúan en condiciones de independencia mutua. El precio de cotización de mercado utilizado para los activos financieros mantenidos por la Compañía es el precio de oferta actual. Estos instrumentos están incluidos en el Nivel 1.

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

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

No hubo transferencias entre el Nivel 1 y el Nivel 2 durante el período del 31 de diciembre de 2020 al 30 de septiembre de 2021 o del 31 de diciembre de 2019 al 31 de diciembre de 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 del Patrocinador se basa en el rendimiento disponible de los bonos de referencia del gobierno con un plazo restante equivalente aproximado en el momento de la subvención. La vida esperada se basa en el término contractual.

Los siguientes supuestos se utilizaron para estimar el valor razonable del pasivo de los títulos opcionales el 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020:

	<b>Al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>
Volatilidad anualizada	40.06%	40.21%
Tasa de interés libre de riesgo doméstico	6.06%	4.34%
Tasa de interés libre de riesgo extranjero	0.20%	0.13%
Vida útil restante en años	1.53 años	2.29 años

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Esta es una medición de valor razonable recurrente de Nivel 3. Las entradas clave de Nivel 3 utilizadas por la administración para determinar el valor razonable son el precio de mercado y la volatilidad esperada. Al 30 de septiembre de 2021: (i) si el precio de mercado aumentara en 0,10 esto aumentaría la obligación en aproximadamente 628; (ii) si el precio de mercado disminuyera 0,10, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 607; (iii) si la volatilidad aumentara en 50 puntos básicos, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 272; y (iv) si la volatilidad disminuyera en 50 puntos básicos, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 273.

#### Reconciliación de las mediciones de valor razonable de Nivel 3:

	Al 30 de septiembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<b>Saldo del pasivo de título opcionales al comienzo del período/año</b>	<b>362</b>	<b>16,860</b>
Pérdida / (Ganancia) por cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	9,278	(16,498)
<b>Saldo al cierre del período/año</b>	<b>9,640</b>	<b>362</b>

#### 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
<b>Pasivos</b>			
Préstamos	602,875	564,908	2
<b>Total pasivos al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>602,875</b>	<b>564,908</b>	

#### 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 financiero de la Compañía, que identifica, evalúa y cubre los riesgos financieros. Los sistemas y políticas de gestión de riesgos se revisan periódicamente para reflejar los cambios en las condiciones del mercado y las actividades de la Compañía. La Compañía ha revisado su exposición a factores de riesgo financiero y no ha identificado ningún cambio significativo en el análisis de riesgo incluido en sus estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020, excepto por lo siguiente:

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

**17.5.1.1 Riesgo de mercado**

Riesgo de tipo de cambio

La situación financiera de la Compañía y los resultados de sus operaciones son sensibles a las variaciones en el tipo de cambio entre el US y el ARS y otras monedas. Al 30 de septiembre de 2021 la Compañía realizó operaciones de cobertura de tipo de cambio.

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

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2021 y por el año finalizado el 31 de diciembre de 2020, el ARS se depreció aproximadamente 17% 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.

	<b>Al 30 de septiembre de 2021</b>
Variación en la tasa en pesos argentinos	+/- 6%
<b>Efecto en la utilidad o pérdida</b>	(14,282) / 14,282
<b>Efecto en el patrimonio</b>	(14,282) / 14,282

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

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, la tasa de interés disminuyó 2 puntos porcentuales aproximadamente con respecto a una tasa de interés promedio del ejercicio 2020, la cual ascendió al 40%.

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

El endeudamiento a tasas variables expone a la Compañía al riesgo de tasa de interés en sus flujos de efectivo debido a la posible volatilidad que pueden experimentar. El endeudamiento a tasas fijas expone a la Compañía al riesgo de tasa de interés sobre el valor razonable de sus pasivos, ya que podrían ser considerablemente más elevadas que las tasas variables. Al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, aproximadamente el 16% y 35% del endeudamiento estaba sujeto a tasas de interés variables. Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y para el año finalizado el 31 de diciembre de 2020 la tasa de interés variable para los préstamos denominados en US era del 4.86% y 5.69% respectivamente, y para los préstamos denominados en ARS de 38.20% 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 el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y el año finalizado el 31 de diciembre de 2020, la Compañía no utilizó instrumentos financieros derivados para mitigar los riesgos asociados con las fluctuaciones en las tasas de interés.

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

**Nota 18. Inventarios**

	<b>Al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>
Materiales y repuestos	10,867	7,743
Inventario petróleo crudo (Nota 5.2)	6,584	6,127
<b>Total</b>	<b>17,451</b>	<b>13,870</b>

**Nota 19. Caja, bancos e inversiones corrientes**

	<b>Al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>
Fondos monetarios de mercado	130,306	167,553
Fondos comunes de inversión	121,544	30,886
Bancos	9,574	2,875
Bonos del gobierno	4,306	1,633
<b>Total</b>	<b>265,730</b>	<b>202,947</b>

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

	<b>Al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>
Caja, bancos e inversiones corrientes	265,730	202,947
<b>Menos</b>		
Bonos del gobierno	(4,306)	(1,633)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>261,424</b>	<b>201,314</b>

**Nota 20. Capital social**

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, se emitieron 578,314 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. Excepto por lo mencionado, no hay otras transacciones importantes que hayan tenido lugar después del 31 de diciembre de 2020.

Al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el capital social de la Compañía es de 88,429,600 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 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el capital común autorizado de la Compañía incluye 40,362,639 y 40,940,953 acciones comunes Series A que se encuentran en tesorería, y pueden ser usadas con títulos opcionales, los contratos de compra a plazo y LTIP.

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

**Nota 21. Provisiones**

	<b>Al 30 de septiembre de 2021</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>
<u>No corriente</u>		
Obligación de taponamiento y abandono de pozos	25,362	23,349
Remediación ambiental	718	560
<b>Total no corriente</b>	<b>26,080</b>	<b>23,909</b>

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

	Al 30 de septiembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>Corriente</u>		
Obligación de taponamiento y abandono de pozos	778	584
Remediación ambiental	728	1,141
Contingencias	451	359
<b>Total corriente</b>	<b>1,957</b>	<b>2,084</b>

**Nota 22. Salarios y contribuciones sociales**

	Al 30 de septiembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>Corriente</u>		
Salarios y contribuciones sociales	4,799	4,479
Provisión por gratificaciones y bonos	7,551	7,029
<b>Total corriente</b>	<b>12,350</b>	<b>11,508</b>

**Nota 23. Otros impuestos y regalías por pagar**

	Al 30 de septiembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>Corriente</u>		
Regalías	6,821	4,152
Retenciones de impuestos	1,305	843
IVA	-	46
Otros	48	76
<b>Total corriente</b>	<b>8,174</b>	<b>5,117</b>

**Nota 24. Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar**

	Al 30 de septiembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>No Corriente</u>		
<b>Cuentas por pagar:</b>		
Saldos con socios de operaciones conjuntas <sup>(1)</sup>	51,839	-
<b>Total cuentas por pagar no corriente</b>	<b>51,839</b>	<b>-</b>
<b>Total no corriente</b>	<b>51,839</b>	<b>-</b>
<u>Corriente</u>		
<b>Cuentas por pagar:</b>		
Proveedores	114,113	117,409
<b>Total cuentas por pagar corriente</b>	<b>114,113</b>	<b>117,409</b>
<b>Otras cuentas por pagar:</b>		
Canon extraordinario Plan Gas IV (Nota 2.5.2.2)	472	-
Saldos con socios de operaciones conjuntas <sup>(1)</sup>	20,142	664
Canon extraordinario por el programa de promoción excedente de gas natural (Nota 2.5.2.1)	-	546
<b>Total otras cuentas por pagar corriente</b>	<b>20,614</b>	<b>1,210</b>
<b>Total corriente</b>	<b>134,727</b>	<b>118,619</b>

<sup>(1)</sup> Corresponde al *carry* mencionado en la Nota 1.2.4, reconocido al 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.

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

**Nota 25. Beneficios a Empleados**

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

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2021	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020
Costo de servicios vigentes	(19)	(54)	(8)	(12)
Costo de intereses	(144)	(150)	(69)	(49)
<b>Total</b>	<b>(163)</b>	<b>(204)</b>	<b>(77)</b>	<b>(61)</b>

**Al 30 de septiembre de 2021**

	Valor actual de la obligación	Plan de activos	Pasivo neto al final del período
<b>Saldos al inicio del período</b>	<b>(11,465)</b>	<b>8,004</b>	<b>(3,461)</b>
<i>Conceptos clasificados como pérdida o ganancia</i>			
Costo de servicios vigentes	(19)	-	(19)
Costo de intereses	(441)	297	(144)
<i>Conceptos clasificados en otros resultados integrales</i>			
(Pérdidas) actuariales	(2,855)	(195)	(3,050)
Pagos de beneficios	686	(686)	-
Pago de contribuciones	-	335	335
<b>Saldos al cierre del período</b>	<b>(14,094)</b>	<b>7,755</b>	<b>(6,339)</b>

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

	Al 30 de septiembre de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Efectivo y equivalentes de efectivo	7,755	-
Bonos del gobierno americano	-	8,004
<b>Total</b>	<b>7,755</b>	<b>8,004</b>

La Nota 23 a los estados financieros consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2020 proporciona más detalles sobre los planes de beneficios a los empleados.

**Nota 26. Transacciones y saldos con partes relacionadas**

Al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 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 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021. Para una descripción de los compromisos de contingencia e inversión de la Compañía con respecto a sus propiedades de petróleo y gas, consulte la Nota 29 y 30 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020.

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)**

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

**Nota 28. Operaciones en consorcios de hidrocarburos**

28.1. 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 co-titular 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. 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 periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021. Ver Nota 30 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para obtener más detalles sobre las operaciones en consorcios de hidrocarburos

**Nota 29. 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).

**Nota 30. Eventos posteriores**

La Compañía ha evaluado los eventos posteriores al 30 de septiembre 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 26 de octubre de 2021, fecha en que estos estados financieros estuvieron disponibles para su emisión.

- El 6 de octubre de 2021, en el marco del Decreto No. 913/21 del "Programa de reactivación hidrocarburífera provincial" emitido por la Provincia del Neuquén el 16 de junio de 2021, Vista Argentina se comprometió a realizar una inversión de 1,160 en el área Coirón Amargo Norte, con destino a la reactivación, inversión e incremento de la producción hidrocarburífera convencional.
- El 14 de octubre de 2021, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes al préstamo del Santander International por un monto total de 233.

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.