



2022

Resultados del 2^{do} trimestre

Ciudad de México, 26 de julio de 2022

NYSE: VIST

BMV: VISTA

Vista: resultados del 2^{do} trimestre de 2022

26 de julio de 2022, Ciudad de México, México

Vista Energy, S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía") (NYSE: VIST en New York Stock Exchange; BMV: VISTA en la Bolsa de Valores de México), reportó hoy los resultados financieros y operativos del período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2022.

Aspectos destacados del 2T 2022:

- La producción total del 2T 2022 fue de 44,825 boe/d, un aumento de 12% en comparación con la producción total del 2T 2021. La producción de petróleo aumentó 17% año contra año, a 36,899 bbl/d, principalmente impulsada por el sólido desempeño de los pozos en Bajada del Palo Oeste y el piloto de dos pozos en Bajada del Palo Este.
- En el 2T 2022, la producción de pozos shale fue de 31,068 boe/d, impulsada por el pad #11 en Bajada del Palo Este y el pad #12 en Bajada del Palo Oeste, los cuales fueron completados a fines de febrero y mayo, respectivamente, y están produciendo por encima de la curva tipo de la Compañía, sobre una base normalizada.
- Los ingresos en el 2T 2022 fueron de 294.3 \$MM, un 78% por encima del 2T 2021, impulsados por el aumento en la producción y los precios realizados de petróleo. En el 2T 2022, el 42% del volumen de petróleo, o 1.5 MMbbl, fueron exportados, por un total de 147.0 \$MM de ingresos.
- En el 2T 2022, el precio realizado de petróleo fue 78.4 \$/bbl, un incremento de 22% comparado con el precio realizado de petróleo del 1T 2022 y un incremento de 43% comparado con el 2T 2021.
- El precio realizado de gas natural para el 2T 2022 fue de 3.9 \$/MMBTU, un aumento de 11% año contra año, principalmente impactado por el precio de los clientes industriales de 4.5 \$/MMBTU y el precio de invierno del Plan Gas de 4.1 \$/MMBTU (a partir de mayo de 2022).
- El lifting cost fue 7.8 \$/boe en 2T 2022, un 7% por encima del lifting cost por boe del 2T 2021, y estable respecto al 1T 2022, reflejando el éxito de la Compañía para contener los incrementos de costos de compras y contratos denominados en pesos, la cual fue impulsada por la apreciación en términos reales del Peso argentino.
- El EBITDA Ajustado para el 2T 2022 alcanzó 202.1 \$MM, un incremento interanual de 97%, impulsado por un fuerte crecimiento de ingresos, frente a costos operativos estables. El margen de EBITDA Ajustado para el trimestre fue 69%, 7 p.p. por encima del 2T 2021.
- En el 2T 2022 las inversiones fueron 151.4 \$MM, reflejando la perforación de dos pads y la completación de tres pads durante el trimestre.

- En el 2T 2022, se alcanzó un free cash flow positivo de 62.6 \$MM⁽¹⁾. El flujo neto de efectivo generado por actividades operativas fue 165.5 \$MM, con un flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión de 102.9 \$MM para el trimestre. El flujo neto de efectivo aplicado en actividades de financiamiento fue 19.4 \$MM, principalmente impulsado por el pago de 24.2 \$MM en vencimientos de capital de la Compañía y por 23.8 \$MM destinados al programa de recompra de acciones, y parcialmente contrarrestados por la emisión de un bono de 43.5 \$MM denominado en dólares.
- La utilidad neta ajustada del 2T 2022 fue 82.3 \$MM, comparada con 17.5 \$MM en 2T 2021, un incremento interanual de 371%. Este incremento fue principalmente impulsado por un mayor EBITDA Ajustado y parcialmente contrarrestada por el gasto de impuestos sobre la renta corriente. El EPS ajustado de 2T 2022 fue 0.93 \$/acción, comparado con 0.20 \$/acción en 2T 2021.
- El plan de descarbonización de Vista para 2022 se encuentra bajo ejecución. La Compañía proyecta una reducción en la intensidad de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) del 25% año contra año.

(1) El free cash flow se calcula como el flujo neto de efectivo generado por actividades operativas (165.5 \$MM) menos el flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión (102.9 \$MM)

Vista: resultados del 2^{do} trimestre 2022

Producción

Producción total promedio diaria neta

	2T 2022	1T 2022	2T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Total (boe/d)	44,825	43,900	39,888	12%	2%
Petróleo (bbl/d)	36,899	35,638	31,539	17%	4%
Gas Natural (MMm ³ /d)	1.19	1.24	1.26	(6)%	(4)%
NGL (boe/d)	426	452	419	2%	(6)%

La producción promedio diaria durante el 2T 2022 fue de 44,825 boe/d, compuesta por 36,899 bbl/d de petróleo, lo que representó el 82% de la producción total, 1.19 MMm³/d de gas natural y 426 boe/d de líquidos de gas natural (NGL). La producción shale total fue de 31,068 boe/d.

Producción neta promedio diaria por activo 2T 2022

	Interés	Petróleo (bbl/d)	Gas Natural (MMm ³ /d)	NGL (bbl/d)	Total (boe/d)	% Total promedio día
Concesiones (volúmenes a su participación)		36,899	1.19	426	44,825	100%
Entre Lomas	100%	3,237	0.17	385	4,688	10%
Bajada del Palo Este (convencional)	100%	395	0.06	36	807	2%
Bajada del Palo Oeste (convencional)	100%	606	0.18	-	1,733	4%
Bajada del Palo Este (shale)	100%	2,483	0.03	-	2,674	6%
Bajada del Palo Oeste (shale)	100%	24,350	0.58	-	27,996	62%
Agua Amarga	100%	164	0.01	6	213	0%
25 de Mayo-Medanito	100%	2,306	0.03	-	2,478	6%
Jagüel de los Machos	100%	2,252	0.11	-	2,928	7%
Coirón Amargo Norte	84.6%	243	0.00	-	257	1%
Águila Mora (shale)	90%	-	0.00	-	-	0%
Acambuco (no operado)	1.5%	17	0.02	-	145	0%
Aguada Federal (shale)	100%	347	0.01	-	397	1%
Bandurria Norte (shale)	100%	-	-	-	-	-
CS-01 (México)	100%	498	0.00	-	509	1%

Ingresos

Ingresos totales por producto

Ingresos por producto - en \$MM	2T 2022	1T 2022	2T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Total	294.3	207.9	165.3	78%	42%
Petróleo	277.0	193.6	149.9	85%	43%
<i>Mercado Externo</i>	147.0	77.1	26.8	449%	91%
<i>Mercado Doméstico</i>	130.0	116.5	123.1	6%	12%
Gas Natural	15.9	13.0	14.5	10%	22%
NGL	1.4	1.3	0.9	47%	8%

Precios promedio realizados

Producto	2T 2022	1T 2022	2T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Petróleo (\$/bbl)	78.4	64.1	54.9	43%	22%
Gas Natural (\$/MMBTU)	3.9	3.0	3.5	11%	28%
NGL (\$/tn)	414	367	314	32%	13%

Durante el 2T 2022, los ingresos totales fueron de 294.3 \$MM, 78% por encima del 2T 2021 y 42% trimestre a trimestre, principalmente impulsados por un aumento interanual del 85% en los ingresos por ventas de petróleo.

Los ingresos por ventas de petróleo del 2T 2022 fueron de 277.0 \$MM, representando un 94% de los ingresos totales, 85% por encima comparado con 2T 2021, impulsados principalmente por el aumento de la producción de petróleo shale de Bajada del Palo Oeste y del piloto de 2 pozos en Bajada del Palo Este, y un incremento en los precios realizados de petróleo. Durante el 2T 2022 se exportó el 42% del volumen total de petróleo vendido, mientras que el 58% restante fue vendido al mercado local. Los ingresos por ventas de petróleo al mercado de exportación representaron el 50% de los ingresos totales, alcanzando los 147.0 \$MM. El volumen total de ventas de petróleo durante 2T 2022 fue 3,533 Mbbl. El precio promedio realizado fue de 78.4 \$/bbl, 43% por encima de 2T 2021 y 22% por encima de 1T 2022.

Los ingresos por ventas de gas natural del 2T 2022 fueron 15.9 \$MM, representado un 5% de los ingresos totales. El precio promedio de las ventas de gas natural en el trimestre fue de 3.9 \$/MMBTU, un 11% mayor al 2T 2021. Las ventas dentro del Plan Gas representaron 71% del volumen de ventas de gas natural total, con un precio promedio realizado de 3.6 \$/MMBTU durante el trimestre, y un precio promedio de 4.1 \$/MMBTU durante el período de invierno (mayo y junio). Las ventas a clientes industriales representaron el 26% del volumen de ventas de gas natural total a un precio realizado de 4.5 \$/MMBTU. El restante 3% del volumen de ventas de gas natural total se exportó a un precio promedio realizado de 5.4 \$/MMBTU.

Las ventas de líquidos de gas natural (NGL) fueron de 1.4 \$MM durante el 2T 2022, representando el 1% de las ventas totales. El precio promedio de NGL fue de 414 \$/tn.

Costos de operación

	2T 2022	1T 2022	2T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Costos Operativos (\$MM)	31.7	30.8	26.5	20%	3%
<i>Lifting cost por boe (\$/boe)</i>	<i>7.8</i>	<i>7.8</i>	<i>7.3</i>	<i>7%</i>	<i>0%</i>

Los costos operativos durante el 2T 2022 fueron de 31.7 \$MM, un 20% por encima del 2T 2021. El lifting cost durante el trimestre fue de 7.8 \$/boe, un 7% por encima del 2T 2021 y estable respecto del trimestre anterior, reflejando el éxito de la Compañía en contener el incremento de los costos de compras y contratos denominados en pesos, la cual fue impulsada por la apreciación en términos reales del Peso argentino.

EBITDA Ajustado

Reconciliación de EBITDA Ajustado (\$MM)	2T 2022	1T 2022	2T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Utilidad neta	101.8	15.5	5.5	96.3	86.3
(+) Impuesto sobre la renta	49.3	27.3	26.9	22.4	22.0
(+) Resultados financieros netos	(7.3)	37.2	18.8	(26.1)	(44.4)
Utilidad de Operación	143.9	80.0	51.2	92.7	63.8
(+) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	58.0	46.8	51.0	7.0	11.2
(+) Gastos de reestructuración y reorganización y otros	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0
(+) Deterioro de activos de larga duración	-	-	-	0.0	0.0
EBITDA Ajustado ⁽¹⁾	202.1	127.1	102.3	99.8	75.0
<i>Margen de EBITDA Ajustado (%)</i>	<i>69%</i>	<i>61%</i>	<i>62%</i>	<i>+7p.p.</i>	<i>+8p.p.</i>

(1) EBITDA ajustado = Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes.

El EBITDA Ajustado fue de 202.1 \$MM en 2T 2022, un incremento del 97% en comparación con 2T 2021, y una mejora del 59% con respecto al 1T 2022. El EBITDA Ajustado fue impulsado por un crecimiento de los ingresos, frente a costos operativos estables. El margen de EBITDA Ajustado fue de 69%, 7 p.p. por encima de 2T 2021.

Utilidad Neta Ajustada

Reconciliación de Utilidad/Pérdida Neta Ajustada - en \$MM	2T 2022	1T 2022	1T 2021	▲ y	▲ q
Utilidad Neta	101.8	15.5	5.5	96.3	86.3
<i>Ajustes:</i>					
(+) Impuesto sobre la renta diferido	(2.3)	0.8	10.7	(13.0)	(3.1)
(+) Cambios en el valor razonable de los títulos	(17.2)	22.8	1.3	(18.5)	(40.0)
(+) Deterioro de activos de larga duración	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ajustes a la Utilidad Neta	(19.5)	23.5	12.0	(31.5)	(43.0)
Utilidad Neta Ajustada	82.3	39.1	17.5	64.8	43.3
<i>EPS ajustado (\$/acción)</i>	<i>0.93</i>	<i>0.44</i>	<i>0.20</i>	<i>0.7</i>	<i>0.5</i>

En el 2T 2022, la utilidad neta ajustada⁽¹⁾ fue 82.3 \$MM, comparada con 17.5 \$MM en 2T 2021, un incremento interanual de 371%. Este cambio fue impactado por (a) el mayor EBITDA Ajustado (202.1 \$MM en 2T 2022 comparado con 102.3 \$MM en 2T 2021), y (b) Resultados financieros (neto de los cambios en el valor razonable de los títulos) que alcanzaron una pérdida de 9.9 \$MM en el 2T 2022, comparado con una pérdida de 17.5 \$MM en el 2T 2021⁽²⁾, contrarrestados principalmente por (c) el Impuesto sobre la renta (neto del impuesto sobre la renta diferido) de 51.6 \$MM en 2T 2022 comparado con 16.2 \$MM en el 2T 2021, y (d) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones por 58.0 \$MM en 2T 2022 comparado con 51.0 \$MM en 2T 2021.

El EPS ajustado⁽³⁾ de 2T 2022 fue 0.93 \$/acción, comparado con 0.44 \$/acción en 1T 2022 y 0.20 \$/acción en 2T 2021.

(1) La compañía definió la utilidad/pérdida neta ajustada como la utilidad/pérdida neta más el impuesto diferido, más cambios en el valor razonable de los títulos opcionales, más el deterioro de activos de larga duración. Por favor referirse a la sección de "Utilidad/Pérdida neta ajustada histórica" en el apéndice de este documento para más información.

(2) En 2T 2022, los Resultados financieros netos fueron 7.3 \$MM, menos los Cambios en el valor razonable de los títulos de 17.2, resultando en (9.9) \$MM.

(3) EPS ajustado (Earnings per share): Utilidad/pérdida neta ajustada dividido por el Número promedio ponderado de acciones comunes. El Número promedio ponderado de acciones comunes para 2T 2022, 1T 2022, 2T 2021 fueron 88,491,745, 88,813,607, y 88,199,082, respectivamente.

Inversiones

Las inversiones totales de Vista durante 2T 2022 fueron 151.4 \$MM. Se invirtieron 107.8 \$MM en la perforación, completación y workovers de pozos en Vaca Muerta, 8.9 \$MM en la perforación, completación y workovers de pozos convencionales, 25.4 \$MM en el desarrollo de instalaciones y 9.4 \$MM en estudios de G&G, proyectos de IT y otras inversiones.

Durante el 2T 2022, la Compañía completó y conectó sus primeros dos pozos en Aguada Federal, el pad AF2, con 54 etapas de completación promedio por pozo y una longitud lateral promedio de 2,722 metros por pozo. Vista también completó y conectó los pads #12 y #13 en Bajada del Palo Oeste. El pad #12 tiene 41 etapas de completación promedio por pozo y una longitud lateral promedio de 2,548 metros por pozo. El pad #13 tiene 55 etapas de completación promedio por pozo y una longitud lateral promedio de 3,175 metros por pozo.

Resumen financiero

Durante el 2T 2022, la Compañía logró mantener un sólido balance, con una posición de caja al cierre del trimestre de 251.1 \$MM. El flujo neto de efectivo generado por actividades operativas fue 165.5 \$MM, un incremento del 43% año a año, impactado por el pago anual del impuesto a las ganancias por 32.8 \$MM. Adicionalmente, el flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión fue 102.9 \$MM, principalmente impulsado por la actividad de perforación y completación en Bajada del Palo Oeste y Aguada Federal (ver las inversiones en la sección anterior). El flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión fue menor a las inversiones devengadas de 151.4 \$MM, reflejando un incremento en los activos y pasivos operativos (capital de trabajo). Dichos resultados generaron un free cash flow positivo de 62.6 \$MM para el periodo ⁽¹⁾.

En 2T 2022, el flujo neto de efectivo aplicado en actividades de financiamiento fue 19.4 \$MM ⁽²⁾, mayormente impulsado por el pago de 24.2 \$MM en vencimientos de capital de la Compañía y por 23.8 \$MM destinados al programa de recompra de acciones, y parcialmente contrarrestados por la emisión de un bono de 43.5 \$MM denominado en dólares.

La deuda financiera bruta alcanzó 602.5 \$MM al final del trimestre, resultando en una deuda neta de 351.5 \$MM. El índice de apalancamiento neto disminuyó a 0.6x EBITDA Ajustado al cierre de 2T 2022, desde 1.7x EBITDA Ajustado al cierre del 2T 2021.

(1) El free cash flow se calcula como el flujo neto de efectivo generado por actividades operativas (165.5 \$MM) menos el flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión (102.9 \$MM)

(2) El flujo neto de efectivo aplicado en actividades de financiamiento es la suma de: (i) El flujo de efectivo de las actividades de financiamiento de (12.3) \$MM; (ii) el efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera de (6.1) \$MM; y (iii) la variación del valor de los bonos gubernamentales de (1.0) \$MM

Obligaciones negociables

Instrumento	Emisor	Fecha de emisión	Vencimiento	Monto bruto (\$MM)	Tipo	Tasa (%)	Moneda	Mercado
ON clase II	Vista Energy Argentina S.A.U.	08/07/19	07/08/22	50	Bullet a su vencimiento	8.50%	USD	BCBA Argentina
ON clase III	Vista Energy Argentina S.A.U.	21/02/20	02/21/24	50	Bullet a su vencimiento	3.50%	USD	BCBA Argentina
ON clase V ⁽¹⁾	Vista Energy Argentina S.A.U.	08/07/20	07/08/23	30	Bullet a su vencimiento	Tasa cero	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase VI	Vista Energy Argentina S.A.U.	12/04/20	04/12/24	10	Bullet a su vencimiento	3.24%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase VII	Vista Energy Argentina S.A.U.	03/10/21	10/03/24	42.4	Bullet a su vencimiento	4.25%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase VIII ⁽²⁾	Vista Energy Argentina S.A.U.	03/10/21	10/09/24	33.5	Bullet a su vencimiento	2.73%	ARS	BCBA Argentina
ON clase IX	Vista Energy Argentina S.A.U.	18/06/21	06/18/23	38.8	Bullet a su vencimiento	4.00%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase X ⁽³⁾	Vista Energy Argentina S.A.U.	18/06/21	03/18/25	32.6	Bullet a su vencimiento	4.00%	ARS	BCBA Argentina
ON clase XI	Vista Energy Argentina S.A.U.	27/08/21	08/27/25	9.2	Bullet a su vencimiento	3.48%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase XII	Vista Energy Argentina S.A.U.	27/08/21	08/27/31	100.8	Amortizado ⁽⁴⁾	5.85%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase XIII	Vista Energy Argentina S.A.U.	16/06/22	08/08/24	43.5	Bullet a su vencimiento	6.00%	USD	BCBA Argentina

(1) 20 \$MM se emitieron el 7 de agosto de 2020, al precio de \$ 1.0000, mientras que los 10 \$MM restantes fueron emitidos el 4 de diciembre de 2020 a un precio de \$ 0.9685.

(2) 7.2 \$MM fueron emitidos el 10 de marzo de 2021, equivalentes a 9,323,430 UVAs a un precio de 1.0000 Pesos Argentinos por UVA, y 26.3 \$MM fueron emitidos el 26 de marzo de 2021, equivalentes a 33,966,570 UVAs a un precio de 0.9923 Pesos Argentinos por UVA.

(3) 32.6 \$MM fueron emitidos el 18 de junio de 2021, equivalentes a 39,093,997 UVAs a un precio de 1.0000 Pesos Argentinos por UVA.

(4) ON clase XII será amortizada en 15 cuotas semestrales, con 3 años de gracia.

Ambiental, Social y Gobernanza (ASG)

Actualmente, la Compañía está ejecutando los siguientes proyectos enfocados en reducir la intensidad de emisiones GEI en su operación: (a) optimización de los deshidratadores de glicol en estaciones compresoras (tres de cuatro unidades ya se completaron), (b) instalación de unidades de recuperación de vapor en tres instalaciones claves del cluster Bajada del Palo ⁽¹⁾ (finalización del proyecto prevista para el 3T 2022), y (c) electrificación del bloque Coirón Amargo Norte. Vista ha asignado 5 \$MM en inversiones a estos proyectos.

Mediante la ejecución de dichos proyectos, Vista proyecta reducir la intensidad de las emisiones de GEI de alcance 1 y 2 aproximadamente un 25% interanual para fin de año, y 3% en términos absolutos.

(1) El cluster Bajada del Palo incluye Bajada del Palo Oeste y Bajada del Palo Este.

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Información Histórica Operativa

Producción diaria promedio trimestral por concesión, total y por producto

	2T 2022	1T 2022	4T 2021	3T 2021	2T 2021
Producción total por concesión (boe/d)	44,825	43,900	41,064	40,267	39,888
Entre Lomas	4,688	4,698	5,214	5,839	5,014
Bajada del Palo Este (convencional)	807	867	967	897	876
Bajada del Palo Oeste (convencional)	1,733	1,849	2,115	2,610	2,244
Bajada del Palo Este (shale)	2,674	681	0	0	0
Bajada del Palo Oeste (shale)	27,996	28,065	25,262	24,103	24,662
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	213	395	458	439	458
25 de Mayo-Medanito	2,478	2,503	2,540	2,599	2,769
Jagüel de los Machos	2,928	3,109	3,151	3,065	3,098
Coirón Amargo Norte	257	234	232	271	288
Águila Mora (shale)	0	0	0	0	0
Acambuco	145	148	151	152	157
Coirón Amargo Sur Oeste	0	0	0	0	0
Aguada Federal (shale)	397	915	436	0	0
CS-01	509	436	538	269	155
A-10	0	0	0	17	151
TM-01	0	0	0	5	17
Producción de petróleo crudo por concesión (boe/d)⁽¹⁾	36,899	35,638	32,436	30,954	31,539
Entre Lomas	3,237	3,305	3,448	3,605	3,361
Bajada del Palo Este (convencional)	395	416	437	429	419
Bajada del Palo Oeste (convencional)	606	596	620	579	642
Bajada del Palo Este (shale)	2,483	651	0	0	0
Bajada del Palo Oeste (shale)	24,350	24,321	21,756	20,890	21,553
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	164	226	243	228	254
25 de Mayo-Medanito	2,306	2,325	2,372	2,345	2,492
Jagüel de los Machos	2,252	2,363	2,400	2,328	2,346
Coirón Amargo Norte	243	223	231	268	283
Águila Mora (shale)	0	0	0	0	0
Acambuco	17	17	17	17	18
Coirón Amargo Sur Oeste	0	0	0	0	0
Aguada Federal (shale)	347	777	391	0	0
CS-01	498	419	0	0	153
A-10	0	0	0	0	0
TM-01	0	0	0	5	17
Producción de gas natural por concesión (boe/d)⁽²⁾	7,500	7,811	8,103	8,793	7,930
Entre Lomas	1,066	991	1,313	1,766	1,288
Bajada del Palo Este (convencional)	376	410	471	424	412
Bajada del Palo Oeste (convencional)	1,126	1,253	1,496	2,031	1,601
Bajada del Palo Este (shale)	192	31	0	0	0
Bajada del Palo Oeste (shale)	3,646	3,743	3,506	3,213	3,109
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	42	161	203	204	194
25 de Mayo-Medanito	172	177	168	254	277
Jagüel de los Machos	677	746	751	737	752
Coirón Amargo Norte	14	11	1	3	4

Águila Mora (shale)	0	0	0	0	0
Acambuco	128	132	134	135	140
Coirón Amargo Sur Oeste	0	0	0	0	0
Aguada Federal (shale)	50	139	45	0	0
CS-01	11	17	15	9	3
A-10	0	0	0	17	151
TM-01	0	0	0	0	0
Producción de NGL por concesión (boe/d)	426	452	524	519	419
Entre Lomas	385	402	454	467	365
Bajada del Palo Este (convencional)	36	41	59	45	45
Bajada del Palo Oeste (convencional)	0	0	0	0	0
Bajada del Palo Este (shale)	0	0	0	0	0
Bajada del Palo Oeste (shale)	0	0	0	0	0
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	6	9	12	7	9

Notas:

(1) Acambuco incluye condensado.

(2) Excluye gas natural consumido, venteado o reinyectado

Concesiones de petróleo y gas	WI (%)	Operado / No Operado	Objetivo	Cuenca	País
Entre Lomas Neuquén	100%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
Entre Lomas Río Negro	100%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
Bajada del Palo Oeste	100%	Operado	Shale / Convencional	Neuquina	Argentina
Bajada del Palo Este	100%	Operado	Shale / Convencional	Neuquina	Argentina
Agua Amarga	100%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
25 de Mayo-Medanito	100%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
Jagüel de los Machos	100%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
Coirón Amargo Norte	84.6%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
Águila Mora	90%	Operado	Shale	Neuquina	Argentina
Aguada Federal	100%	Operado	Shale	Neuquina	Argentina
Bandurria Norte	100%	Operado	Shale	Neuquina	Argentina
Acambuco	1.5%	Operado	Convencional	Noroeste	Argentina
CS-01	100%	Operado	Convencional	Del Sureste	México

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Volúmenes de ventas exportadas histórica

(Montos expresados en miles de barriles de petróleo)

Volúmenes de venta de petróleo	2T 2022	1T 2022	4T 2021	3T 2021	2T 2021	1T 2021	4T 2020	3T 2020	2T 2020	1T 2020
Exportaciones (Mbbbl)	1475.7	988.2	995.6	498.1	472.0	1088.7	300.4	1382.0	1108.2	-
Exportaciones (\$MM)	147.0	77.1	70.5	32.2	26.8	52.7	11.8	55.0	28.1	-

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Información Operativa de Vaca Muerta

Detalles de pozos shale

Bajada del Palo Oeste

Nombre del pozo	Número de pad	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
2013	#1	Orgánico	2,483	33
2014	#1	La Cocina	2,633	35
2015	#1	Orgánico	2,558	34
2016	#1	La Cocina	2,483	34
2029	#2	Orgánico	2,189	37
2030	#2	La Cocina	2,248	38
2032	#2	Orgánico	2,047	35
2033	#2	La Cocina	1,984	33
2061	#3	La Cocina	2,723	46
2062	#3	Orgánico	2,624	44
2063	#3	La Cocina	3,025	51
2064	#3	Orgánico	1,427	36
2025	#4	Carbonato Inferior	2,186	26
2026	#4	La Cocina	2,177	44
2027	#4	Carbonato Inferior	2,551	31
2028	#4	La Cocina	2,554	51
2501	#5	La Cocina	2,538	52
2502	#5	Orgánico	2,436	50
2503	#5	La Cocina	2,468	50
2504	#5	Orgánico	2,332	44
2391	#6	La Cocina	2,715	56
2392	#6	Orgánico	2,804	54
2393	#6	La Cocina	2,732	56
2394	#6	Orgánico	2,739	57
2261	#7	La Cocina	2,710	46
2262	#7	Orgánico	2,581	45
2263	#7	La Cocina	2,609	45
2264	#7	Orgánico	2,604	46
2211	#8	Orgánico	2,596	53
2212	#8	La Cocina	2,576	53
2213	#8	Orgánico	2,608	54
2214	#8	La Cocina	2,662	54
2351	#9	La Cocina	3,115	63
2352	#9	Orgánico	3,218	62
2353	#9	La Cocina	3,171	61
2354	#9	Orgánico	2,808	56
2441	#10	La Cocina	3,094	63
2442	#10	Orgánico	2,883	50
2443	#10	La Cocina	2,816	57
2444	#10	Orgánico	2,625	45
2081	#12	La Cocina	2,785	49

2082	#12	Orgánico	2,662	41
2083	#12	La Cocina	2,365	37
2084	#12	Orgánico	2,378	35
2311	#13	La Cocina	3,104	54
2312	#13	Orgánico	3,161	55
2313	#13	La Cocina	3,259	55

Bajada del Palo Este

Nombre del pozo	Número de pad	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
2101	#11	La Cocina	2,372	49
2103	#11	La Cocina	2,081	43

Aguada Federal

Nombre del pozo	Número de pad	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
WIN.Nq.AF-3(h)	AF1	Orgánico	1,000	10
WIN.Nq.AF-4(h)	AF1	Carbonato Superior	1,000	10
WIN.Nq.AF-7(h)	AF1	Carbonato Superior	1,028	10
WIN.Nq.AF-9(h)	AF1	Carbonato Superior	1,000	10
WIN.Nq.AF-5(h)	AF2	La Cocina	2,500	35
WIN.Nq.AF-6(h)	AF2	La Cocina	2,500	35
AF-102H	AF2	La Cocina	2,884	57
AF-202H	AF2	Orgánico	2,559	51

Bandurria Norte

Nombre del pozo	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
WIN.Nq.BN-3(h)	Orgánico	1,000	10
WIN.Nq.BN-2(h)	Carbonato Superior	1,000	10
WIN.Nq.BN-1(h)	La Cocina	2,500	35
YPF.Nq.LCav.x-11(h)	La Cocina	2,500	35

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Métricas de resultados

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

Métricas de resultados - en \$M	2T 2022	1T 2022	4T 2021	3T 2021	2T 2021
Ingresos totales	294,293	207,920	196,004	175,005	165,277
Petróleo	277,017	193,629	182,088	153,908	149,862
Gas Natural	15,908	13,020	12,244	19,687	14,486
NGL y otros	1,368	1,271	1,672	1,410	929
Costo de ventas	(130,096)	(104,183)	(104,417)	(97,845)	(97,464)
Costo de la operación	(31,729)	(30,839)	(30,311)	(27,204)	(26,468)
Fluctuación del inventario del crudo	(3,306)	2,655	(1,362)	1,797	1,760
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(57,982)	(46,822)	(46,886)	(48,681)	(51,016)
Regalías	(37,079)	(29,177)	(25,858)	(23,757)	(21,740)
Utilidad bruta	164,197	103,737	91,587	77,160	67,813
Gastos comerciales	(14,444)	(12,566)	(11,865)	(12,481)	(10,990)
Gastos de administración	(15,888)	(12,463)	(14,764)	(11,173)	(11,070)
Gastos de exploración	(187)	(205)	(124)	(153)	(125)
Otros ingresos operativos	10,955	2,765	5,477	11,294	5,865
Otros gastos operativos	(782)	(1,260)	(2,317)	(554)	(294)
Deterioro de activos de larga duración	-	-	14,044	-	-
Utilidad (pérdida) de la operación	143,851	80,008	82,038	64,093	51,199
Ingresos por intereses	74	16	23	34	4
Gastos por intereses	(7,365)	(8,232)	(9,330)	(12,173)	(11,759)
Otros resultados financieros	14,575	(28,949)	(1,013)	(11,931)	(7,036)
Resultados financieros netos	7,284	(37,165)	(10,320)	(24,070)	(18,791)
Utilidad / (Pérdida) antes de impuestos	151,135	42,843	71,718	40,023	32,408
(Gasto)/Beneficio Impuesto sobre la renta corriente	(51,633)	(26,559)	(15,162)	(29,285)	(16,224)
(Gasto)/Beneficio Impuesto sobre la renta diferido	2,334	(750)	(21,001)	(6,005)	(10,679)
(Gasto)/Beneficio de impuesto	(49,299)	(27,309)	(36,163)	(35,290)	(26,903)
Utilidad / (Pérdida) neta del período	101,836	15,534	35,555	4,733	5,505
Reconciliación de EBITDA Ajustado (\$M)	2T 2022	1T 2022	4T 2021	3T 2021	2T 2021
(Pérdida) / Utilidad neta	101,836	15,534	35,555	4,733	5,505
(+) Impuesto sobre la renta	49,299	27,309	36,163	35,290	26,903
(Pérdida) / Utilidad antes de impuesto	-	-	-	-	-
(+) Resultados financieros netos	(7,284)	37,165	10,320	24,070	18,791
Utilidad (pérdida) de Operación	143,851	80,008	82,038	64,093	51,199
(+) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	57,982	46,822	46,886	48,681	51,016
(+) Gastos de reestructuración y reorganización y otros	259	272	1,619	(9,849)	128
(+) Deterioro de activos de larga duración	-	-	(14,044)	-	-
EBITDA Ajustado⁽¹⁾	202,093	127,102	116,497	102,925	102,343
<i>Margen de EBITDA Ajustado (%)</i>	<i>69%</i>	<i>61%</i>	<i>59%</i>	<i>59%</i>	<i>62%</i>
	2T 2022	1T 2022	4T 2021	3T 2021	2T 2021
Costos Operativos Totales (\$MM)	31.7	30.8	30.3	27.2	26.5
<i>Lifting cost por boe total (\$/boe)</i>	<i>7.8</i>	<i>7.8</i>	<i>8.0</i>	<i>7.3</i>	<i>7.3</i>

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Utilidad/Pérdida neta ajustada histórica

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

Utilidad/Pérdida Neta Ajustada - en \$MM	2T 2022	1T 2022	4T 2021	3T 2021	2T 2021	1T 2021	4T 2020	3T 2020	2T 2020	1T 2020
Utilidad/Pérdida Neta	101,836	15,534	35,555	4,732	5,505	4,858	(13,812)	(28,402)	(39,203)	(21,332)
<i>Ajustes:</i>										
(+) Impuesto sobre la renta diferido	(2,334)	750	21,001	6,005	10,679	2,010	(17,410)	(5,490)	8,032	4,571
(+) Cambios en el valor razonable de los títulos	(17,188)	22,777	(7,096)	7,927	1,283	69	107	(1,765)	(4,071)	(10,769)
(-) Deterioro de activos de larga duración	-	-	(14,044)	-	-	-	9,484	4,954	-	-
Ajustes a la Utilidad/Pérdida neta	(19,522)	23,527	(139)	13,932	11,962	2,079	(7,819)	(2,301)	3,961	(6,198)
Utilidad/Pérdida Neta Ajustada	82,314	39,061	35,416	18,664	17,467	6,937	(21,631)	(30,703)	(35,242)	(27,530)

Utilidad/Pérdida Neta Ajustada - en \$MM	4T 2019	3T 2019	2T 2019	1T 2019	4T 2018	3T 2018	2T 2018	1T 2018
Utilidad/Pérdida Neta	(44,249)	21,502	3,702	(13,678)	42,379	(27,887)	(40,876)	(3,466)
<i>Ajustes:</i>								
(+) Impuesto sobre la renta diferido	14,324	(911)	(1,703)	2,636	(18,224)	14,915	15,291	(7)
(+) Cambios en el valor razonable de los títulos	14,278	(33,145)	(4,057)	16,084	5,787	3,073	-	-
(-) Deterioro de activos de larga duración	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes a la Utilidad/Pérdida neta	28,602	(34,056)	(5,760)	18,720	(12,437)	17,988	15,291	(7)
Utilidad/Pérdida Neta Ajustada	(15,647)	(12,554)	(2,058)	5,042	29,942	(9,899)	25,585)	(3,473)

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Balance Consolidado

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Al 30 de junio 2022	Al 31 de diciembre de 2021
Propiedad, planta y equipos	1,420,394	1,223,982
Crédito Mercantil	28,357	28,416
Otros activos intangibles	4,002	3,878
Activos por derecho de uso	26,482	26,454
Inversiones en asociadas	3,747	2,977
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	18,990	20,210
Activos por impuestos diferidos	4,029	2,771
Total Activos No Corrientes	1,506,001	1,308,688
Inventarios	18,914	13,961
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	59,271	46,096
Caja, bancos e inversiones corrientes	251,054	315,013
Total Activos Corrientes	329,239	375,070
Total Activos	1,835,240	1,683,758
Pasivos por impuestos diferidos	173,990	175,420
Pasivos por arrendamiento	18,667	19,408
Provisiones	27,403	29,657
Préstamos	439,593	447,751
Títulos opcionales	8,133	2,544
Beneficios a empleados	11,072	7,822
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	17,180	50,159
Total Pasivos No corrientes	696,038	732,761
Provisiones	2,717	2,880
Pasivos por arrendamiento	9,300	7,666
Préstamos	162,911	163,222
Salarios y contribuciones sociales	12,953	17,491
Impuesto sobre la renta	82,336	44,625
Otros impuestos y regalías	13,431	11,372
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	196,561	138,482
Total pasivos corrientes	480,209	385,738
Total Pasivos	1,176,247	1,118,499
Total Capital Contable	658,993	565,259
Total Capital Contable y Pasivos	1,835,240	1,683,758

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Estado de Resultados

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Periodo entre el 1 de abril y el 31 de junio de 2022	Periodo entre el 1 de abril y el 31 de junio de 2021
Ingreso por ventas a clientes	294,293	165,277
Ingresos por ventas de petróleo crudo	277,017	149,862
Ingresos por ventas de gas natural	15,908	14,486
Ingresos por ventas de GLP	1,368	929
Costo de ventas	(130,096)	(97,464)
Costos de operación	(31,729)	(26,468)
Fluctuación del inventario de crudo	(3,306)	1,760
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(57,982)	(51,016)
Regalías	(37,079)	(21,740)
Utilidad bruta	164,197	67,813
Gastos de ventas	(14,444)	(10,990)
Gastos generales y de administración	(15,888)	(11,070)
Gastos de exploración	(187)	(125)
Otros ingresos operativos	10,955	5,865
Otros gastos operativos	(782)	(294)
Utilidad de operación	143,851	51,199
Ingresos por intereses	74	4
Gastos por intereses	(7,365)	(12,399)
Otros resultados financieros	14,575	(6,396)
Resultados financieros netos	7,284	(18,791)
Utilidad antes de impuestos	151,135	32,408
(Gasto) Impuesto sobre la renta corriente	(51,633)	(16,224)
Beneficio (Gasto) Impuesto sobre la renta diferido	2,334	(10,679)
(Gasto) de impuesto sobre la renta	(49,299)	(26,903)
Utilidad neta del período	101,836	5,505
Otros resultados integrales	(1,966)	(1,162)
Total utilidad integral del período	99,870	4,343

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Estado del Flujo de Fondos

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Periodo entre el 1 de abril y el 31 de junio de 2022	Periodo entre el 1 de abril y el 31 de junio de 2021
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad neta del período	101,836	5,505
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo		
Partidas relacionadas con actividades de operación:		
(Reversión) constitución de reserva por pérdidas crediticias esperadas	-	29
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	(13,791)	(1,411)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	556	613
Incremento neto en provisiones	523	153
Gastos por intereses de arrendamiento	519	234
Descuento de activos y pasivos a valor presente	3,441	390
Pagos basados en acciones	4,834	2,627
Beneficios a empleados	105	43
Gastos por impuesto sobre la renta	49,299	26,903
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciaciones y agotamientos	57,205	50,187
Amortización de activos intangibles	777	829
Ingresos por intereses	(74)	(4)
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i>	(9,169)	(4,525)
Cambios en el valor razonable de activos financieros	1,169	(141)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:		
Gastos por intereses	7,365	12,399
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales	(17,188)	1,283
Costo amortizado	538	705
Revaluación de préstamos	13,858	4,927
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	(14,697)	26,161
Inventarios	3,306	(1,761)
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	5,422	3,197
Pagos de beneficios a empleados	(56)	(68)
Salarios y contribuciones sociales	1,967	1,529
Otros impuestos y regalías	885	(11,483)
Provisiones	(325)	(689)
Pago de impuesto sobre la renta	(32,826)	(1,642)
Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas	165,479	115,990

Flujos de efectivo de las actividades de inversión:

Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(99,766)	(84,898)
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	(730)	(650)
Pagos recibidos por acuerdo de <i>farmout</i>	10,000	-
Pagos por adquisición de activos AFBN	(12,500)	-
Cobros procedentes de intereses	74	4
Flujos netos de efectivo (aplicados en) actividades de inversión	(102,922)	(80,544)

Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:

Préstamos recibidos	43,500	78,254
Pago de costos de emisión de préstamos	(530)	(747)
Pago de capital de los préstamos	(24,173)	(30,556)
Pago de intereses de los préstamos	(4,535)	(5,834)
Pago de arrendamientos	(2,770)	(2,138)
Recompra de acciones	(23,804)	-
Flujos netos de efectivo (aplicados en) generados por actividades de financiamiento	(12,312)	38,979

	Periodo entre el 1 de abril y el 31 de junio de 2022	Periodo entre el 1 de abril y el 31 de junio de 2021
Aumento neto de efectivo y equivalente de efectivo	50,245	74,425
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	204,372	163,237
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera	(6,057)	(1,152)
Aumento neto de efectivo y equivalente de efectivo	50,245	74,425
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	248,560	236,510

Glosario, monedas y definiciones:

- Nota: Los montos están expresados en dólares estadounidenses, a menos que se indique otra moneda y de acuerdo con los estándares de las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) o “International Financial Reporting Standards” (IFRS). Todos los resultados son no auditados. Los montos totales podrían no sumar debido al redondeo.
- Conversión de métricas:
 - 1 metro cubico de petróleo = 6.2898 barriles de petróleo
 - 1,000 metros cúbicos de gas = 6.2898 barriles de petróleo equivalentes
- ▲ q/q : Representa la variación porcentual trimestre a trimestre.
- ▲ y/y: Representa la variación porcentual año a año.
- ▲ q: Representa la variación en Millones de dólares estadounidenses trimestre a trimestre.
- ▲ y: Representa la variación en Millones de dólares estadounidenses año a año.
- #T: 1,2,3 o 4 seguido por una “T” representa el trimestre correspondiente de cierto año
- \$MM: Millones de dólares estadounidenses
- \$M: Miles de dólares estadounidenses
- \$/bbl: dólares estadounidenses por barril de petróleo
- \$/boe: dólares estadounidenses por barril de petróleo equivalente
- \$/MMbtu dólares estadounidenses por millón de unidad térmica británica (BTU por sus siglas British thermal unit en inglés)
- \$/tn: dólares estadounidenses por tonelada
- ASG: Ambiental, social y gobernanza
- Boe: Barriles de petróleo equivalentes (ver conversión de métrica previamente mencionada)
- Boe/d: Barriles de petróleo equivalentes por día
- Bbl/d: Barriles de petróleo por día
- Free cash flow se calcula como la suma del flujo de efectivo de las actividades operativas y el flujo de efectivo de las actividades de inversión
- GEI: Gases de efecto invernadero
- GNC: Gas natural comprimido
- MMboe: Millones de barriles de petróleo equivalentes.
- MMm³/d: Millones de metros cúbicos por día
- Mts: metros
- Costos operativos: incluye producción, transporte, tratamiento y servicios de apoyo en campo; excluye fluctuaciones en inventarios de crudo, depreciaciones, regalías, impuestos directos, comercial, exploración y costos de G&A
- EBITDA Ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes
- EPS ajustado (Earnings per share): Utilidad/pérdida neta ajustada / Número promedio ponderado de acciones comunes
- Lifting cost por boe: costos operativos dividido por la producción total en barriles de petróleo equivalente
- Margen de EBITDA Ajustado: El EBITDA Ajustado dividido por los ingresos totales.
- NGL: Gas Natural Licuado

- Plan Gas: se refiere a la regulación impuesta por la Resolución No. 391/2020 mediante la cual Vista fue asignada un volumen de 0.86 MMm³/d sobre un volumen total de 67.4 MMm³/d a un precio promedio anual de 3.29 \$/MMBTU por un periodo de cuatro años comenzado el 1 de enero de 2021
- Utilidad/pérdida neta ajustada: utilidad/pérdida neta + impuesto diferido + cambios en el valor razonable de los títulos opcionales + deterioro de activos de larga duración
- UVA: unidad de valor adquisitivo

DISCLAIMER

Información adicional sobre Vista Energy S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía"), una sociedad constituida de conformidad con las leyes mexicanas, puede ser encontrada en la sección "Inversionistas" en la página de internet www.vistaoilangas.com

Esta presentación no constituye una oferta de venta ni una solicitud de oferta de compra de valores de la Compañía, en ninguna jurisdicción.

Esta presentación no contiene toda la información financiera de la Compañía. En consecuencia, los inversionistas deben leer esta presentación junto con los estados financieros consolidados de la Compañía y otra información financiera disponible en el sitio web de la Compañía.

Cifras redondeadas y porcentajes: ciertas cifras y porcentajes incluidos en esta presentación han sido redondeados para facilitar su presentación. Los porcentajes incluidos en esta presentación no se han calculado en todos los casos sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de dichas cifras antes del redondeo. Por esta razón, ciertos porcentajes en esta presentación podrían variar de las cifras obtenidas al realizar los mismos cálculos utilizando las cifras contenidas en los estados financieros. Además, algunas otras cantidades que aparecen en esta presentación podrían no resultar debido al redondeo.

Esta presentación contiene ciertas métricas que no tienen significados estandarizados o métodos de cálculo estándar y, por lo tanto, dichas métricas pueden no ser comparables a métricas similares utilizadas por otras compañías. Estas métricas han sido incluidas para proporcionar a los lectores medidas adicionales para evaluar el desempeño de la Compañía; sin embargo, dichas medidas no son indicadores confiables del desempeño futuro de la Compañía y es posible que el desempeño futuro no sea comparable con el desempeño de períodos anteriores.

No se puede confiar, para ningún efecto, en la información contenida en este documento ni en su exhaustividad. No se otorga ni se dará declaración ni garantía alguna, ya sea expresa o implícita, en o en nombre de la Compañía, o de cualquiera de sus afiliadas (dentro del significado de "Afiliadas" en la Regla 405 del Securities Act de 1933), miembros, directores, oficiales o empleados o cualquier otra persona en cuanto a la exactitud, exhaustividad o imparcialidad de la información u opiniones contenidas en esta presentación o cualquier otro material discutido verbalmente, y cualquier confianza que usted deposite en ellos será bajo su propio riesgo. Además, la Compañía o cualquiera de sus Afiliadas, miembros, directores, funcionarios o empleados o cualquier otra persona no aceptará ninguna responsabilidad (ya sea directa o indirecta, contractual, extracontractual o de otro tipo) en relación con dicha información u opiniones o cualquier otro asunto relacionado con esta presentación o su contenido, o que surja de cualquier otro modo en relación con la misma.

Esta presentación incluye información financiera que no ha sido obtenida conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera, mismas que no han sido objeto de ninguna auditoría respecto de ningún periodo.

La información y opiniones contenidas en esta presentación se proporcionan a la fecha de esta presentación y están sujetas a verificación, finalización y cambios sin previo aviso.

Esta presentación incluye "estimaciones futuras" relativas a expectativas del futuro. Palabras como "cree", "espera", "anticipa", "pretende", "debería", "busca", "estima", "futuro" o expresiones similares se incluyen con la intención de identificar declaraciones sobre el futuro. Hemos basado estas estimaciones futuras en numerosas suposiciones, incluyendo nuestras creencias, expectativas y proyecciones actuales sobre eventos presentes y futuros y tendencias financieras que afectan nuestro negocio. Aunque nuestro equipo de administración considera que las hipótesis y estimaciones en que se basan las declaraciones futuras son razonables y se basan en la mejor información disponible actualmente, dichas declaraciones futuras se basan en hipótesis que están sujetas a importantes incertidumbres y contingencias, muchas de las cuales están fuera de nuestro control. Habrá diferencias entre los resultados reales y los proyectados, y los resultados reales pueden ser mayores o menores a los contenidos en las proyecciones. Las proyecciones relacionadas con nuestros resultados de producción, así como nuestras estimaciones de costos, se basan en la información que tenemos disponible a esta fecha y reflejan numerosas suposiciones, incluyendo suposiciones relativas a curvas tipo para nuevos diseños de pozos y ciertas expectativas de espaciamiento por etapa, todas las cuales son difíciles de predecir y muchas de las cuales están fuera de nuestro control y por lo tanto sujetas a varios riesgos e

incertidumbres. La inclusión de la información financiera estimada en este documento no debe considerarse como una indicación de que nosotros o nuestro equipo de administración consideramos que dichas predicciones como fiables de acontecimientos futuros. En dicho sentido, no se puede hacer ninguna representación en cuanto a la posibilidad de alcanzar las proyecciones, los lineamientos u otras estimaciones de los resultados, el rendimiento o los logros futuros. No garantizamos la exactitud, fiabilidad, adecuación o integridad de nuestras proyecciones. Nadie de nuestro equipo de administración ni de nuestros representantes ha realizado declaración alguna con respecto a nuestro desempeño futuro en comparación con la información contenida en nuestras proyecciones, y ninguno de ellos tiene la intención o asume la obligación de actualizar o revisar las proyecciones realizadas para reflejar las circunstancias efectivamente existentes luego de la fecha en que se hicieron nuestras proyecciones o para reflejar la existencia de acontecimientos futuros en caso de que se demuestre que algunos o todos los supuestos en que se basaron nuestras proyecciones estuvieran equivocados. Podríamos hacer referencia a estas proyecciones en nuestros informes periódicos a ser presentados conforme a la Ley del Mercado de Valores. Estas expectativas y proyecciones están sujetas a importantes riesgos e incertidumbres conocidas y desconocidas que pueden hacer que nuestros resultados reales, desempeño o logros, o resultados de la industria, sean materialmente diferentes de cualquier resultado esperado o proyectado, desempeño o logros expresados o implícitos en dichas estimaciones futuras. Muchos factores de importancia podrían causar que nuestros resultados, desempeño o logros reales difieran materialmente de aquellos expresados o implícitos en nuestras estimaciones futuras, incluyendo, entre otras cosas: incertidumbres relacionadas con concesiones gubernamentales futuras y permisos de exploración; resultados adversos en litigios que puedan surgir en el futuro; condiciones políticas, económicas, sociales, demográficas y comerciales generales en Argentina, México y en otros países en los que operamos; incertidumbres relacionadas con los resultados de elecciones futuras en el Congreso en México; cambios en las leyes, normas, reglamentos e interpretaciones y aplicación de las mismas aplicables a los sectores energéticos de Argentina y México, incluyendo cambios en el entorno regulatorio en el que operamos y cambios en los programas establecidos para promover las inversiones en la industria energética; cualquier aumento inesperado en los costos de financiamiento o la imposibilidad de obtener financiamiento y/o capital adicional de acuerdo con términos atractivos; cualquier cambio en los mercados de capital en general que pueda afectar las políticas o actitudes en Argentina y/o México, y/o compañías argentinas y mexicanas con respecto a financiamientos otorgados o inversiones hechas en Argentina y México o compañías argentinas y mexicanas; multas u otras penalidades y reclamos por parte de las autoridades y/o clientes; cualquier restricción futura en la capacidad de cambiar Pesos mexicanos o argentinos a divisas o transferir fondos al extranjero; la revocación o modificación de nuestros respectivos contratos de concesión por parte de la autoridad otorgante; nuestra capacidad para implementar nuestros planes de gastos de capital o nuestra estrategia de negocios, incluyendo nuestra capacidad para obtener financiamiento cuando sea necesario y en términos razonables; intervención del gobierno, incluyendo medidas que resulten en cambios en los mercados laborales, mercados cambiarios o sistemas fiscales de Argentina y México; tasas de inflación continuas y/o más altas y fluctuaciones en los tipos de cambio, incluyendo la depreciación del Peso Mexicano o del Peso Argentino; cualquier evento de fuerza mayor, o fluctuaciones o reducciones en el valor de la deuda pública argentina; cambios en la demanda de energía; incertidumbre relacionada con el brote y propagación del covid-19; regulaciones ambientales, de salud y seguridad y estándares de la industria que se están volviendo más estrictos; mercados de energía, incluyendo el momento y alcance de los cambios y la volatilidad en los precios de las materias primas, y el impacto de cualquier reducción prolongada o material en los precios del petróleo a partir de los promedios históricos; cambios en la regulación de los sectores de energía y petróleo y gas en Argentina y México, y en toda América Latina; nuestra relación con nuestros empleados y nuestra capacidad para retener a los miembros clave de nuestra alta gerencia y a los empleados técnicos clave; la capacidad de nuestros directores y funcionarios para identificar un número adecuado de oportunidades potenciales de adquisición; nuestras expectativas con respecto al desempeño de nuestros negocios recientemente adquiridos; nuestras expectativas con respecto a la producción, los costos y los precios futuros del petróleo crudo utilizados en nuestras proyecciones; el aumento de la competencia en el mercado en los sectores de la energía en Argentina y México; y los posibles cambios en la regulación y en los acuerdos de libre comercio como resultado de las condiciones políticas de Estados Unidos, México u otras naciones latinoamericanas.

Las estimaciones futuras se refieren únicamente a la fecha en las que se realizaron, y no asumimos ninguna obligación de publicar actualizaciones o revisiones de ninguna de las declaraciones sobre proyectos futuros contenidas en el presente documento debido a nueva información, eventos futuros u otros factores. A la luz de estas limitaciones, no se debe depositar una confianza indebida en las declaraciones a futuro contenidas en este documento. Para más información sobre los riesgos e incertidumbres asociados con estas estimaciones futuras y el negocio de Vista puede consultar la información pública de Vista en EDGAR (www.sec.gov) o en la Bolsa Mexicana de Valores (www.bmv.gob.mx).

Usted no deberá considerar ninguna declaración con respecto a las tendencias o actividades pasadas como una garantía de que las tendencias o actividades continuarán hacia el futuro. Por consiguiente, usted no deberá basarse en las declaraciones. Esta presentación no pretende constituir, y no debe ser interpretada como un consejo de inversión.

Otra información

Vista publica de forma continua información de importancia para los inversores en la sección de apoyo de Relaciones con los Inversionistas en su sitio web, www.vistaoilandgas.com. Vista podría, de tiempo en tiempo, utilizar su sitio web como un canal de distribución de información material. Por lo tanto, los inversionistas deben monitorear el sitio web de Relaciones con los Inversionistas de Vista, además de seguir los comunicados de prensa de Vista, las presentaciones ante la SEC, la CNBV, las conferencias telefónicas públicas y las transmisiones por Internet.

Información adicional sobre Vista Energy puede encontrarse en la sección "Inversionistas" del website en www.vistaenergy.com.

CONTACTO:

ir@vistaenergy.com

Argentina: +54.11.3754.8500

México: +52.55.86470128