



2018

Resultados del año

Ciudad de México, 21 de febrero de 2019.
BMV: VISTA

Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía") (BMV: VISTA), la primera compañía de exploración y producción de petróleo y gas listada en la Bolsa de Valores de México.

Vista Oil & Gas Resultados del año 2018

21 de febrero de 2019, Ciudad de México, México.

Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía") (BMV: VISTA en la Bolsa de Valores de México), reportó hoy los resultados financieros y operativos del año completo 2018 y del cuarto trimestre de 2018.

Los resultados anuales 2018 proforma presentados para comparación y análisis incluyen el primer trimestre de operaciones de las entidades y activos adquiridos, y los resultados de Vista desde el 4 de abril 2018 en adelante.

En las métricas a lo largo de la presentación, los resultados reales del año se comparan con el "guidance" u "objetivo" de la presentación a inversores preparada para la Asamblea de Accionistas del 22 de marzo de 2018 para el año completo, y ajustados proporcionalmente por la cantidad de días, para el cuarto trimestre.

Aspectos destacados del año completo 2018 y del 4^{to} trimestre de 2018:

- La producción diaria promedio del año 2018 fue de 24,500 barriles de petróleo equivalente por día (boed), compuesta por 14,700 barriles de petróleo por día (bbld), 1.44 millones de metros cúbicos por día (MMm3d) de gas natural y 747 boed líquidos del gas natural (NGL), superando el objetivo de producción total de 24,100 boed en 1.7%.
- La producción diaria promedio del cuarto trimestre 2018 (4T 2018) fue 24,700 boed, compuesta por 14,500 bbld, 1.52 MMm3d de gas natural, y 716 boed de NGL, superando el objetivo promedio diario de producción en un 2.5%. En el 4T 2018 Vista continuó incrementando su producción operada total, la cual en dicho trimestre fue de 24,400 boed, un 2.5% por encima del trimestre anterior de 23,800 boed. La producción operada representó el 99% de la producción total.
- Vista incrementó sus reservas probadas hasta 57.6 millones de barriles de petróleo equivalente (MMBOE). Las reservas probadas totales crecieron un 10.3% vis-a-vis, con un índice de reemplazo de reservas del 161%.
- El EBITDA ajustado consolidado total año 2018 alcanzó los 195.0 millones de dólares estadounidenses (\$MM), y un margen de EBITDA ajustado de 45%, dos puntos porcentuales por encima del objetivo de 43%. El EBITDA ajustado 4T 2018 alcanzó los 40.4\$MM, reflejando un margen EBITDA ajustado de 39%, cuatro puntos porcentuales por debajo del objetivo.
- El lifting cost promedio para el año 2018 fue de 13.9 dólares por barril de petróleo equivalente (\$/boe), lo que representó una reducción del 19.7% vis-a-vis el objetivo de 17.3 \$/boe. El lifting cost promedio del 4T 2018 fue de 12.6 \$/boe, la reducción respecto del objetivo fue del 27.2%.
- Durante el 4T 2018 el precio realizado promedio del petróleo crudo fue de 65.5\$/bbl, un 2.2% por debajo del objetivo, y el precio realizado promedio del gas natural de 3.9\$/MMBTU por debajo del objetivo en un 17.0%, principalmente por un factor estacional.
- En 2018 se perforaron y terminaron 18 pozos nuevos, y se realizaron 14 workovers. Del total de 18 pozos terminados, 15 pozos fueron a objetivos de petróleo y 3 pozos fueron a objetivos de gas natural.
- La Compañía está ejecutando su proyecto de desarrollo de Vaca Muerta en Bajada del Palo Oeste, donde ya finalizó la perforación y completación del primer pad de 4 pozos, con una longitud lateral promedio de 2,550 metros cada pozo, y 34 etapas de estimulación hidráulica promedio por pozo.
- El saldo de caja al 31 de diciembre de 2018 fue de 80.9\$MM, con un flujo generado por las actividades operativas de 54.7\$MM, un crecimiento del 24.3% respecto del trimestre anterior.

Vista Oil & Gas Resultados del año 2018 y del cuarto trimestre 2018

Los montos están expresados en dólares estadounidenses, la cual es la moneda funcional de la Compañía, a menos que se indique otra moneda y de acuerdo a 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.

Producción

Producción total promedio diaria neta

	4T 2018	3T 2018	2T 2018	1T 2018 proforma	Año 2018	Objetivo	4T 2018 / Objetivo Var. %
Total (boed)	24,700	24,200	24,400	24,600	24,500	24,100	2.5%
Petróleo (bbl/d)	14,500	14,800	14,700	14,900	14,700	14,600	(0.7%)
Gas Natural (MMm ³ /d)	1.52	1.38	1.42	1.42	1.44	1.38	10.1%
NGL (bbl/d)	716	730	744	789	746	744	3.8%

La producción promedio diaria en 4T 2018 fue de 24,700 boed, compuesta por 14,500 bbl/d de petróleo, 1.52 MMm³/d de gas natural, y 716 boed de líquidos del gas natural, superando el objetivo de producción total promedio diaria de 24,100 boed en un 2.5%. La producción promedio diaria del año 2018 fue de 24,500 boed, superando el objetivo de producción total en un 1.7%.

La producción neta total operada durante el 4T 2018 fue de 24,400 boed, superior a la producción total operada del 3T 2018 en un 2.5%. La producción operada en el 4T representó el 99% de la producción total.

Producción promedio diaria 2018 neta por activo

	Bloques operados		Medanito - Jagüel de los Machos	Bloques no operados		Total
	Entre Lomas - Agua Amarga	Bajada del Palo Oeste - Bajada del Palo Este - Coirón Amargo Norte		Acambuco - Coirón Amargo Sur Oeste		
Total (boed)	9,100	6,700	8,700	200	24,700	
Petróleo (bbl/d)	5,200	2,100	7,200	80	14,500	
Gas Natural (MMm ³ /d)	0.5	0.7	0.2	0.1	1.52	
NGL (bbl/d)	659	57	-	-	716	

(1) La participación en Coirón Amargo Sur Oeste (“CASO”) bajó desde 45% hasta 10% en septiembre 2018, luego del intercambio de activos.

En 2018, en base promedio diario, los bloques Entre Lomas-Agua Amarga representaron el 37% de la producción total, mientras que Medanito-Jagüel de los Machos representaron el 35% y Bajada del Palo Oeste-Bajada del Palo Este-Coirón Amargo Norte representaron 27% de la producción total. Todos estos bloques son operados por Vista. El 1% restante está representado por la producción en los bloques no operados Acambuco, Sur Río Deseado Este y Coirón Amargo Sur Oeste.

Reservas

Reservas probadas

Total Reservas Probadas MMBOE	2017 Proforma ⁽¹⁾	Adiciones	Producción	2018	Variación A/A	IRR
Total	52.2	14.3	(8.9)	57.6	10.3%	161%
Petróleo	32.6	7.2	(5.6)	34.2	5.2%	129%
Gas Natural	19.6	7.1	(3.3)	23.4	18.9%	215%

(1) La información 2017 proforma incluida son estimaciones de volúmenes de reservas probadas derivadas de reportes preparados por ingenieros de reservas independientes (Gaffney, Cline & Associates), basados en información proporcionada por los operadores anteriores de los bloques adquiridos por Vista, y representa una estimación.

A diciembre 2018 Vista incrementó sus reservas probadas hasta 57.6 MMBOE, un volumen 10.3% superior a la proforma 2017, y logró un Índice de Reemplazo de Reservas de 161%. Las principales adiciones fueron reservas provenientes de la formación no convencional de Bajada del Palo Oeste, de la formación Lotena de gas natural en Bajada del Palo Oeste, y del efecto de la mejora en los índices de declino de la producción básica.

Reservas probadas por categoría

Reservas probadas por categoría MMBOE	Petróleo	Gas Natural
Total probadas	34.2	23.4
Probadas desarrolladas	27.1	18.4
Probadas no desarrolladas	7.1	5.0

Ingresos

Ingresos por Producto en \$MM	4T 2018	3T 2018	2T ⁽²⁾ 2018	1T 2018 proforma	Total 2018	Guidance	Var. %
Total	104.1	116.9	110.3	104.3	435.4	445.0	(2.2%)
Petróleo	82.9	91.8	85.3	83.6	343.6	357.0	(3.8%)
Natural Gas	19.2	23.3	22.7	19.1	84.3	87.0	(3.1%)
NGL y otros	2.0	1.8	2.3	1.6	7.7	1.0	+670%

(1) Los ingresos del 2T 2018 no incluyen las ventas correspondientes a la producción de la primera semana de dicho trimestre de Medanito y Jagüel de los Machos. Dicha producción fue vendida por Pampa Energía S.A y se incluyó como un crédito en activos corrientes.

Los ingresos totales consolidados del año 2018 fueron 435.4\$MM, por debajo del objetivo de 445\$MM en 2.2%. Los ingresos del 4T 2018 fueron inferiores a los ingresos de trimestres anteriores, a pesar del crecimiento en la producción, lo cual se explica por el efecto precio.

Precios promedio realizados

Producto	4T 2018	3T 2018	2T 2018	Promedio 2018	Guidance	4T 2018 vs Guidance
Petróleo (\$/bbl)	65.5	67.5	68.0	67.0	67.0	(2.2%)
Gas Natural (\$/MMBTU)	4.0	5.1	4.8	4.5	4.7	(14.9%)
NGL (\$/tn)	314	408	402	348	-	NA

En el 4T 2018 los ingresos totales por ventas fueron 104.1\$MM, 8.1\$MM por debajo del objetivo de 112.2\$MM. El desvío se explica por: (a) 7.0\$MM menores ingresos por ventas de petróleo (negativo 4.0\$MM por efecto del volumen vendido y negativo de 3.0\$MM por efecto del menor precio de venta), (b) menores ingresos por ventas de gas natural, un 2.8\$MM por debajo del objetivo (4.5\$MM negativo por efecto precio, parcialmente compensado por 1.7\$MM positivo por efecto mayor volumen vendido), y (c) NGL y otros servicios con mayores ingresos por 1.8\$MM.

Las ventas de petróleo crudo alcanzaron 82.9\$MM en el cuarto trimestre de 2018, representando el 79.6% de las ventas totales de la Compañía. El petróleo crudo se vendió a refinerías domésticas, principalmente a Shell y Trafigura. Toda la producción de crudo de Vista es de tipo crudo liviano Medanito, muy demandado por las refinerías argentinas.

El precio total promedio del crudo realizado en el T4 2018 fue de 65.5 \$/bbl. Los precios realizados se ubicaron en un nivel más bajo en 3.0% vis-a-vis T4 2018, con los precios de referencia internacionales del crudo inferiores en aproximadamente 9.3% en el mismo periodo.

Durante el cuarto trimestre de 2018, las ventas de gas natural fueron de 19.2\$MM, y representaron el 18.4% de las ventas totales. Las ventas del 4T 2018 estuvieron 17.6% por debajo de los 23.3\$MM del 3T 2018, principalmente debido a un efecto estacional. En la temporada de invierno del tercer trimestre, la demanda empuja los precios al alza, y el efecto contrario sucede para los precios del cuarto trimestre (temporada de verano). Las ventas fueron a una cartera diversificada de clientes industriales, que representaron el 67% del volumen totales de ventas de gas natural, el 25% a las compañías de distribución de gas natural, y el volumen restante al segmento de generación de energía a través de CAMMESA (el administrador del mercado eléctrico mayorista en Argentina) y otros comercializadores de gas. El precio promedio de ventas realizado fue de 3.9\$/MMBTU, lo cual se compone de la siguiente forma: el precio promedio del segmento industrial fue 4.03\$/MMBTU, el de generación de energía eléctrica fue 3.32\$/MMBTU y el precio para el segmento distribución fue 3.97\$/MMBTU.

Las ventas de líquidos del gas natural (NGL) y otros servicios fueron de 2.0\$MM durante el cuarto trimestre de 2018, lo que representó el 1.9% de las ventas totales. Los volúmenes de NGL se asignaron al mercado argentino a un precio promedio de 314 \$/tn en el 4T 2018 y 346 \$/tn promedio año 2018.

Costos de Operación

Año 2018	4T 2018	3T 2018	2T 2018	1T 2018 proforma	2018 total	Guidance	Var. 2018 / Guidance (%)
Costos de operación (\$MM)	28.6	26.3	31.3	38.1	124.3	152.0	(18.2%)
<i>Lifting cost (\$/boe)</i>	<i>12.6</i>	<i>11.8</i>	<i>14.1</i>	<i>17.3</i>	<i>13.9</i>	<i>17.3</i>	<i>(19.7%)</i>

Durante el 4T de 2018, los costos de operación fueron de 28.6\$MM, 27.2% por debajo del objetivo de 39.3\$MM. Las eficiencias de costos se mantuvieron respecto a lo ya logrado en los trimestres anteriores, y se logró control sobre los costos denominados en pesos, en un trimestre con inflación y una tasa de cambio estable.

En comparación con el trimestre anterior, los gastos operativos del 4T fueron superiores en 2.3\$MM, de los cuales 1.5\$MM se explican por mayores gastos en intervenciones de pulling. Durante el 4T 2018

el modelo de contratación ONE TEAM implementado para pulling comenzó a mostrar sus resultados, y el costo unitario promedio de pulling se redujo un 13.7% respecto del trimestre anterior.

EBITDA Ajustado

Reconciliación EBITDA Ajustado (\$MM)	4T 2018	3T 2018	2T 2018	1T 2018 proforma	Año 2018 pro-forma
Utilidad de Operación	27.6	13.9	12.8	18.6	72.8
Depreciaciones	11.5	35.5	27.8	32.0	106.7
Gastos de reestructuración	1.3	6.3	6.8	(2.3)	12.0
Otros ajustes ⁽²⁾	-	0.9	2.1	0.4	3.5
EBITDA Ajustado ⁽¹⁾	40.4	56.5	49.5	48.6	195.0
<i>Margen de EBITDA Ajustado (%)</i>	39%	48%	45%	47%	45%

(1) EBITDA ajustado = Resultado operativo + depreciación + gastos extraordinarios.

(2) Principales ajustes 2T 2018: ajustes relacionados a la Combinación Inicial de Negocios.

El EBITDA Ajustado 2018 fue 195.0\$MM, 2.6% por encima del guidance de 190.0\$MM. El Margen de EBITDA Ajustado fue 45%, dos puntos porcentuales por encima del guidance de 43%.

El EBITDA ajustado del 4T 2018 fue 40.4\$MM, 15.7% por debajo del guidance de 47.9\$MM. El Margen de EBITDA Ajustado fue 39%, cuatro puntos porcentuales por debajo del guidance de 43%.

Resultado Neto

Vista registró una utilidad neta de 42.4 \$ MM durante el cuarto trimestre de 2018, en el que se registró un recupero de los efectos no monetarios de impuesto a la renta diferido de 18.2\$MM. La pérdida neta total del año fue de 29.9 \$ MM, principalmente debido al efecto del impuesto a la renta en los trimestres 2T y 3T de 2018: impuesto a la renta corriente de 35.4\$MM e impuesto a la renta diferido de 12.0 MM.

Inversiones

Las inversiones (Capex) de Vista fueron de 123.7\$MM durante el segundo, tercer y cuarto trimestre de 2018 (las inversiones totales del año 2018 fueron 130.0\$MM). El Capex de Vista incluyó 43.2\$MM en la actividad convencional para la perforación y terminación de 18 pozos convencionales nuevos en las áreas Jagüel de los Machos, Medanito y Bajada del Palo Oeste (formación Lotena). Todos los pozos convencionales conectados están actualmente en producción. La actividad convencional también incluyó 14 workovers.

Las inversiones en actividades no convencionales alcanzaron 48.2\$MM, de los cuales 44.3\$MM corresponden al desarrollo de Vaca Muerta en Bajada del Palo Oeste (operado por Vista) y 3.9\$MM corresponden al desarrollo en Coirón Amargo Sur Oeste (operado por Shell).

Se invirtieron 16.3\$MM en el año en mejora de plantas de tratamiento de crudo y de gas existentes y ductos. Finalmente, otras inversiones por 16.1\$MM incluyen (a) el pago del Bono por el otorgamiento de las concesiones no convencionales de Bajada del Palo Oeste y Bajada del Palo Este por 9.0\$MM, y (b) otros proyectos de tecnología, comunicaciones e infraestructura.

El 30 de octubre de 2018, completamos la adquisición de una participación en tres bloques de Jaguar exploración y producción S.A.P.I. de C.V (Jaguar). Como cierre de esta transacción, se erogaron 30.6\$MM (incluye IVA reembolsable por 4.7\$MM) por una participación del 50% en los bloques CS-01 y A-10, ambos para ser operados por Vista (luego de la aprobación de la transferencia de la operación por parte de la CNH), y TM-01 a ser operado por Jaguar.

Resumen Financiero

Al 31 de diciembre de 2018, el saldo de efectivo y equivalentes de efectivo de la Compañía era de 80.9 \$MM y la deuda financiera era de 300 \$MM, correspondiente al préstamo a 5 años ejecutado el 20 de julio de 2018. El índice de apalancamiento bruto implícito fue 1.5x y el índice de apalancamiento neto fue 1.1x.

Durante el 4T 2018, el flujo de efectivo de las operaciones fue de 54.7\$MM, 24.3% por encima de los 44.0 \$MM del Q3 2018 y 73.1% por encima de los 31.6 \$ MM del Q2 2018, principalmente impulsado por un mayor EBITDA y una disminución en el impuesto sobre la renta efectivamente pagado.

Vista S.A.B. de CV
Balance Consolidado

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Al 31 de diciembre de 2018	Al 31 de diciembre de 2017
Efectivo, equivalentes de efectivo y otros	80,908	2,666
Cuentas por cobrar	86,050	-
Inventarios	18,187	-
Total Activo Corriente	185,145	2,666
Propiedades, plantas y equipos	820,722	-
Crédito Mercantil	28,484	-
Otros activos intangibles	31,600	-
Efectivo restringido	-	652,566
Cuentas por cobrar	20,191	128
Total Activo No Corriente	900,997	652,694
Total Activo	1,086,142	655,360
Provisiones	4,140	-
Préstamos bancarios	10,352	-
Salarios y contribuciones sociales por pagar	6,348	-
Impuesto sobre la renta por pagar	22,429	-
Otros impuestos y regalías por pagar	6,515	9
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	84,334	277
Total Pasivo Corriente	134,118	286
Pasivos por impuestos diferidos	133,757	38
Provisiones	16,186	-
Préstamos bancarios	294,415	644,630
Beneficios a empleados	3,302	86
Títulos del promotor	23,700	14,840
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	1,007	550
Total Pasivo No Corriente	472,367	660,144
Total Pasivo	606,485	660,430
Total Patrimonio	479,657	(5,070)
Total Patrimonio y Pasivo	1,086,142	655,360

Estado de Resultados Consolidado

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Periodo terminado el 31 de diciembre de 2018	Periodo del 31 de octubre al 31 de diciembre de 2018
Ingresos por ventas a clientes	331,336	104,103
Ingresos por ventas de petróleo	260,079	82,910
Ingresos por ventas de gas natural	65,165	19,176
Ingresos por ventas de líquidos del gas	6,092	2,016
Costo de ventas	212,581	57,623
Costos de operación	86,245	28,556
Fluctuación del stock de crudo	1,241	1,241
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	74,772	11,473
Regalías	50,323	16,353
Utilidad bruta	118,755	46,480
Gastos de ventas	21,341	8,133
Gastos generales y de administración	27,122	7,492
Gastos de exploración	637	457
Otros ingresos operativos	(2,641)	238
Otros gastos operativos	18,097	2,615
Utilidad (pérdida) de operación	54,199	27,545
Ingresos por intereses	2,532	2,151
Gastos por intereses	(15,746)	(4,622)
Otros resultados financieros	(23,416)	5,107
Resultados financieros netos	(36,630)	2,636
Utilidad (pérdida) antes de impuesto	17,569	30,181
Impuesto a la renta (corriente y diferido)	(47,419)	12,198
Utilidad (pérdida) neta	(29,850)	42,379
Otros resultados integrales	(2,674)	(5)
Total resultados integrales del ejercicio	(32,524)	42,374

Estado del Flujo de Fondos

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Periodo terminado el 31 de diciembre de 2018	Periodo del 31 de octubre al 31 de diciembre de 2018
Utilidad (pérdida) del año	(29,850)	42,379
Partidas en resultados que no afectaron efectivo		
Incremento en la reserva por pérdidas crediticias esperadas	1,664	1,154
Diferencia cambiaria	(3,005)	(15,630)
Descuento en la provisión de la obligación de taponamiento de pozos	897	394
Incremento neto en provisiones	1,408	990
Descuento neto de activos y pasivos a valor presente	2,743	66
Opciones sobre acciones	4,021	1,471
Impuesto sobre la renta devengado	47,419	(15,613)
Beneficios a empleados	368	-
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciaciones	73,975	10,676
Amortización de activos intangibles	797	399
Cambio en el valor razonable de instrumentos financieros	(1,415)	(22)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:		
Gastos por intereses	15,546	4,622
Títulos del promotor	8,860	5,787
Ingresos por intereses	2,532	-
Costos por cancelación anticipada de préstamos y otros costos financieros	14,898	2,725
Cambios en activos y pasivos operativos	(1,440)	21,874
Impuesto sobre la renta pagado	(16,642)	(6,573)
Flujo de fondos netos de actividades operativas	122,776	54,699
Adquisiciones de negocios netas de efectivo adquirido	(708,136)	-
Adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(117,837)	(64,476)
Adquisiciones de otros activos intangibles	(31,486)	(31,562)
Importes procedentes de la venta de otros activos financieros	16,680	-
Importes procedentes de intereses cobrados	2,532	-
Flujo de fondos neto en actividades de inversión:	(838,247)	(96,038)
Adquisiciones de interés minoritario	(1,307)	-
Aportación de capital	-	-
Títulos opcionales del promotor	-	-
Reembolsos de acciones Serie A redimibles (Nota 20.1)	(204,590)	-
Emisión de acciones de Serie A mediante colocación privada	95,000	-
Pago de costos de emisión por capitalización de acciones	(24,261)	-
Préstamos recibidos	560,000	-
Pago de costos de emisión de préstamos	(18,250)	(688)
Pago de préstamos	(260,000)	-
Gastos por intereses	(5,018)	-
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	-
Flujo de fondos neto por actividades de financiamiento	141,574	(688)

	Periodo terminado el 31 de diciembre de 2018	Periodo del 31 de octubre al 31 de diciembre de 2018
Aumento / (disminución) de efectivo y equivalente de efectivo neto	(573,897)	(42,027)
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera	(15,288)	2,551
Aumento / (disminución) de efectivo y equivalente de efectivo neto	(573,897)	(42,027)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del ejercicio	66,047	66,047
Bonos del Gobierno	14,861	14,861
Efectivo y equivalente de efectivo totales al cierre del ejercicio	80,908	80,908

Resumen de los Estados de Resultados condensados proforma no auditados para el periodo 1 de enero al 3 de abril de 2018

Activos adquiridos por Vista el 4 de Abril de 2018
(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Periodo desde 1 de enero hasta 3 de abril de 2018
Ingresos por contratos con clientes	104,320
Gastos operativos	38,123
Otros gastos de operación	4,766
Depreciaciones, depleción y amortización	31,452
Regalías y cánones	10,062
Costo de ventas	84,403
Margen Bruto	19,917
Gastos comerciales	4,001
Gastos generales y administrativos	5,782
Gastos de exploración	167
Otros ingresos operativos	6,849
Otros egresos operativos	174
Impairment (pérdida) / Recupero PPE	435
Resultado operativo	16,207
Ingresos financieros	367
Costos financieros	5,921
Otros resultados financieros	1,011
Resultados financieros, neto	6,565
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	9,642
Impuesto a la renta (corriente)	385
Impuesto a la renta (diferido)	4,815
Impuesto a la renta erogado	5,200
Utilidad (pérdida) neta	4,442

DISCLAIMER

Este documento ha sido preparado por Vista Oil & Gas S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía") y no puede ser reproducido o distribuido a cualquier otra persona. Esta presentación ni su contenido constituyen el sustento de un contrato o de un compromiso vinculante de cualquier naturaleza. Los receptores de este documento no deberán interpretar el contenido del mismo como asesoría legal, fiscal o recomendación de compra o de inversión, por lo que deberán consultar a sus propios asesores para tal efecto. Este documento contiene estimaciones y análisis subjetivos, así como aseveraciones. Cierta información contenida en el presente deriva de fuentes preparadas por terceros. Si bien se considera que dicha información es confiable para efectos del presente, no nos pronunciamos sobre, ni garantizamos o asumimos obligación expresa o implícita alguna con respecto a la suficiencia, precisión o fiabilidad de dicha información, ni de las aseveraciones, estimaciones y proyecciones contenidas en el mismo; por otro lado, nada de lo contenido en este documento deberá ser considerado como una expectativa, promesa o pronunciamiento respecto de un desempeño pasado, presente o futuro. Ni Vista, sus respectivos consejeros, funcionarios, empleados, miembros, socios, accionistas, agentes o asesores se pronuncian sobre o garantizan la precisión de dicha información. Este documento contiene, y en las pláticas relacionadas con las mismas se podrán mencionar, "estimaciones futuras". Las estimaciones futuras pueden consistir en información relacionada con resultados de operación potenciales o proyectados, así como una descripción de nuestros planes y estrategias de negocio. Dichas estimaciones futuras se identifican por el uso de palabras tales como "puede", "podría", "podrá", "debe", "debería", "deberá", "esperamos", "planeamos", "anticipamos", "creemos", "estimamos", "se proyecta", "predecimos", "pretendemos", "futuro", "potencial", "sugerido", "objetivo", "pronóstico", "continuo", y otras expresiones similares. Las estimaciones a futuro no son hechos históricos, y se basan en las expectativas, creencias, estimaciones, proyecciones actuales, así como en varias suposiciones del equipo de administración, mismos que inherentemente por su naturaleza son inciertos y están fuera de nuestro control. Dichas expectativas, creencias, estimaciones y proyecciones se expresan sobre una base de buena fe y en el entendimiento de que el equipo de administración considera que existe un sustento razonable para los mismos. Sin embargo, no podemos asegurar que las expectativas, creencias, estimaciones y proyecciones del equipo de administración se realizarán, por lo que los resultados reales podrían diferir materialmente de lo que se expresa o se indica a manera de estimaciones futuras. Las declaraciones a futuro están sujetas a riesgos e incertidumbres que podrían provocar que el desempeño o resultado reales difieran materialmente de aquellos que se expresan a manera de estimaciones futuras. Las estimaciones futuras se limitan a la fecha en las que se pronuncian. Vista no asume obligación alguna de actualizar estimaciones futuras para reflejar resultados reales, acontecimientos o circunstancias subsecuentes u otros cambios que afecten la información expresada en estimaciones futuras, salvo que y en la medida en que dicha actualización sea requerida en términos de la regulación aplicable. Cierta información de este documento se basa en pronósticos del equipo de administración y refleja las condiciones de mercado prevalecientes, así como la visión de las mismas del equipo de administración a la fecha, todo lo cual se encuentra sujeto a cambios. Las estimaciones futuras en esta presentación podrán incluir, por ejemplo, declaraciones hipotéticas sobre: nuestra capacidad para completar cualquier operación comercial, los beneficios de dicha operación, nuestro desempeño financiero con posterioridad a dicha operación, cambios en las reservas y resultados operativos de Vista, y planes de expansión y oportunidades.

Ningún pronunciamiento respecto a tendencias o actividades pasadas deberá considerarse como una declaración de que dichas tendencias o actividades continuarán aconteciendo en el futuro. En consecuencia, no se debe confiar en dichas tendencias o declaraciones a futuro. Ni Vista o sus respectivas Afiliadas, asesores o representantes, serán responsables (por negligencia o por cualquier otro motivo) en caso de pérdida o daños que se presenten con motivo del uso de este documento o su contenido, o que de cualquier otra manera se relacione con el mismo. Cualquier receptor de este documento, al momento de su recepción, reconoce que el contenido del mismo es meramente informativo y que no abarca ni pretende abarcar todo lo necesario para evaluar una inversión, y que no se basará en dicha información para comprar o vender valores, llevar a cabo una inversión, tomar una decisión de inversión o recomendar una inversión a un tercero, por lo que dichas personas renuncian a cualquier derecho al que pudieran ser titulares que derive de o se relacione con la información contenida en esta presentación. Esta presentación no está dirigida a, o está destinada a distribuirse o usarse por, cualquier persona o entidad que sea ciudadano o residente en cualquier localidad, estado, país u otra jurisdicción donde dicha distribución o uso sean contrarios a la ley o donde se requiera de algún registro o licencia. Ni la CNBV, ni cualquier otra autoridad han aprobado o desaprobado la información contenida en esta presentación, así como su veracidad y suficiencia.

Información adicional sobre Vista Oil & Gas puede encontrarse en la sección "Inversionistas" del website en www.vistaoilandgas.com.

CONTACTO:

ir@vistaoilandgas.com

Argentina +54.11.3754.8532

México +52.55.1167.8250