

RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente reseña informativa correspondiente al ejercicio de tres meses iniciado el 1 de enero de 2023 y finalizado el 31 de marzo de 2023.

1. Actividad de la Sociedad

Petrolera Aconcagua Energía S.A. (en adelante "ACONCAGUA") realiza actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina. Centra su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarburíferos convencionales desarrollados y sin riesgo exploratorio. En dichas áreas busca mantener e incrementar su factor de recuperación, mediante la aplicación de nuevas tecnologías, procesos eficientes sostenibles y sustentables orientados a maximizar la productividad de sus operaciones como así también a la gestión directa de costos de explotación y desarrollo. Sus operaciones se dividen en unidades de negocios ubicadas en las provincias de Río Negro, Neuquén y Mendoza. Las mismas cuentan con núcleos operativos únicos permitiendo sinergias en las operaciones de cada provincia, logrando de esta manera un uso racional y eficiente de los servicios compartidos. Actualmente ACONCAGUA es titular de 7 (siete) concesiones hidrocarburíferas, siendo en todas ellas Operador, y luego del acuerdo estratégico celebrado con Vista Energy Argentina SAU (en adelante "VISTA ARGENTINA") opera un total de 13 (trece) concesiones hidrocarburíferas desde el 01 de marzo 2023.

ACONCAGUA desarrolla sus negocios en forma diversificada, de manera estratégica entre clientes locales y desarrollando mercados internacionales, obteniendo de esta manera una posición sólida ante volatilidades del precio local e internacional y a su vez entre diferentes clientes en ambos mercados.

La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de todas las variables críticas del negocio, entorno, distribuciones de mercado y contexto mundial; con el objetivo de anticiparse a potenciales desvíos sustanciales que puedan generar impactos negativos en la Sociedad y/o en el Sector.

Análisis del primer trimestre del ejercicio 2023 vs primer trimestre 2022

ACONCAGUA, en materia de producción de hidrocarburos incrementó un **79%** en petróleo y un **529%** en gas. En cuanto a las ventas totales, el mercado doméstico creció un **65%**, mientras que las exportaciones de petróleo se incrementaron un **116%**. En referencia a los Ingresos por Ventas los mismos se incrementaron en un **252%**, principalmente por el impacto de la adquisición a VISTA ARGENTINA y el efecto de incremento del tipo de cambio; y mediante la estrategia integrada del negocio, logró alcanzar un EBITDA ajustado de \$ 1.131,7 millones de pesos argentinos un incremento del **429%** con respecto al mismo periodo del ejercicio 2022.

En materia de inversiones, ACONCAGUA finalizó exitosamente la perforación de los pozos RCO.x-3001 con objetivo petróleo y el pozo CB-2003 con objetivo gas. Adicionalmente, continuó con la campaña de perforación del año 2023 y en el mes de marzo, comenzó a perforar su tercer pozo CB.x-2008 con objetivo gas, finalizando la perforación de este en el mes de abril.

Es importante resaltar, que las métricas obtenidas en el primer trimestre del presente ejercicio solamente contemplan 30 días de operaciones regulares resultantes del acuerdo estratégico celebrado con VISTA ARGENTINA en las provincias de Río Negro y Neuquén.

Como hecho relevante adicional, es importante destacar que, como consecuencia del acuerdo alcanzado con VISTA ARGENTINA, y en línea con la estrategia de integración de Servicios claves, se incorporaron más de 200 colaboradores claves al grupo económico para llevar a delante todas las operaciones.

En materia de calificación crediticia, ACONCAGUA obtuvo mejoras de calificación en ambas agencias Fix SCR y Moody's Argentina como consecuencia del crecimiento sostenido y profesional de la compañía.

Finalmente, ACONCAGUA a través de la reciente transacción se ha convertido en el 6° productor convencional de crudo en Argentina.

Producción de Hidrocarburos:

La producción de hidrocarburos ascendió a 295.337 barriles de petróleo, un **79%** superior a los 165.351 barriles de petróleo respecto del mismo período 2022. En relación con la producción de gas, la misma ascendió a 11 millones de m3, un **529%** superior a los 1,8 millones de m3 del mismo periodo del año 2022.

El incremento de la producción de petróleo y gas se dio principalmente por la incorporación de la producción de las nuevas concesiones operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo celebrado con VISTA ARGENTINA, como así también por el buen resultado obtenido en los proyectos de reparación de pozos.

Como puntos relevantes a destacar, en los primeros 30 días de operación de las concesiones Entre Lomas Río Negro, Entre Lomas Neuquén, Jarrilla Quemada, Charco del Palenque, 25 de Mayo-Medanito y Jagüel de los Machos, ACONCAGUA alcanzó un incremento neto, por sobre del declino natural de los activos (1% mensual), en un 4% la producción de hidrocarburos respecto de la toma de operaciones. Esta mejora se consiguió mediante la reactivación de 16 pozos productores de petróleo junto con la puesta en producción de la concesión Jarrilla Quemada la cual se encontraba inactiva.

A su vez, es importante destacar, que este crecimiento inmediato fue capturado mediante la incorporación de 1 equipo de torre adicional al parque de equipos que se encontraban operando. Al 31 de marzo 2023, ACONCAGUA consolidó una flota de Equipos de Torre activos de 6 equipos Pulling/Workover y 1 equipo de Perforación en la provincia de Río Negro y Neuquén y 2 equipos de Pulling/Workover en la provincia de Mendoza.

En cuanto a la actividad de perforación, ACONCAGUA alcanzó con éxito la perforación y terminación del pozo RCO.x-3001 en el área Catriel Oeste cumpliendo la producción prevista. Adicionalmente, en el mes de marzo y a 20 días de haber tomado la operación de las áreas nuevas, se finalizó la perforación del pozo CB-2003, ubicado en el yacimiento Charco Bayo, y se comenzó a perforar el pozo CB.x-2008 el cual se finalizó en el mes de abril 2023. A diferencia del pozo RCO.x-3001, el cual tenía como objetivo petróleo, tanto el CB-2003, como el CB.x-2008 son pozos con objetivo de desarrollo de tight gas en la formación Punta Rosada dentro del área Entre Lomas. Se estima su terminación durante los meses de mayo y junio 2023.

Mercados y Clientes:

ACONCAGUA, mantuvo su estrategia de incrementar volúmenes comercializables en el mercado doméstico y externo, manteniendo una cartera diversificada en clientes para ambos mercados.

En el mercado interno, aumentó un **65%** el volumen de venta de petróleo versus el mismo período del 2022, distribuido entre las principales compañías refinadoras de la Argentina, YPF (41%), Trafigura (PUMA) (32,1 %), RAIZEN (Ex Shell) (26,6 %) y Otras (0,3%).

En cuanto al Mercado externo, ACONCAGUA, también incrementó sus volúmenes exportados en un **116%** versus el mismo período durante 2022.

Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del primer trimestre del ejercicio 2023 ascendieron a \$ 3.543,4 millones, un **252%** superior a las ventas del mismo período 2022 los cuales fueron de \$ 1.007,6 millones. Dicho crecimiento es producto del incremento de producción de petróleo y gas y como así también por la recuperación sostenida del precio de petróleo comercializado (**+16,4%**), el cual fue de 65,8 dólares por barril vis a vis 56,52 dólares por barril de petróleo.

Costos Operativos:

Como consecuencia lógica del salto de escala (4x) de la compañía, producto de la incorporación de las nuevas operaciones, los costos operativos ascendieron a \$ 3.242,2 millones siendo superiores a los \$ 827,7 millones respecto al trimestre enero a marzo del año 2022. Como fuera detallado anteriormente, dichos costos se corresponden principalmente a la actividad incremental realizada en el primer trimestre del ejercicio 2023 y a los gastos operativos asociados a la toma de las nuevas operaciones.

EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el primer trimestre del ejercicio 2023, un EBITDA ajustado de \$ 1.131,7 millones, representando un **429%** superior al EBITDA conseguido en el mismo período del ejercicio 2022.

Financiamiento:

Respecto de la capacidad de la sociedad de acceso al financiamiento, ACONCAGUA ha mostrado una sólida posición financiera y capacidad comprobada de acceso al mercado de capitales a tasas competitivas (Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase I, Clase III, Clase IV y Clase V; Obligaciones Negociables Clase I, Clase II, Clase IV y Clase V del Régimen General) para financiar la ejecución de proyectos de inversión productivos. ACONCAGUA sostiene su estrategia global de financiar el crecimiento orgánico (proyecto de desarrollos) e inorgánico (adquisiciones de nuevas áreas) de la compañía a través de flujos propios del negocio y del mercado de capitales. Adicionalmente, ACONCAGUA obtuvo mejoras de calificación en ambas agencias Fix SCR y Moodys Argentina como consecuencia del crecimiento sostenido y profesional de la compañía.

Liquidez y flujo de fondos

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el primer trimestre 2023 ascendieron a \$ 2.119,2 millones, superiores a los \$ 37,1 millones generados en el mismo periodo del año 2022.

Durante el primer trimestre del ejercicio 2022, la Sociedad ha sido capaz de generar flujo de caja libre positivo provenientes de sus actividades ordinarias y presenta un adecuado acceso a financiamiento de entidades financieras.

La compañía cuenta con un amplio portafolio de alternativas y/o canales de financiamiento que le permiten atender adecuadamente los planes acelerados de inversión planificados.

2. Estructura de la Situación Financiera

(por el período de tres meses al 31 de marzo de 2023, comparativa al 31 de marzo de 2022 – valores expresados en pesos)

	Al 31 de marzo de	
	2023	2022
Activo no corriente	70.452.251.834	9.056.208.233
Activo corriente	5.553.176.867	1.077.934.630
Total del Activo	76.005.428.701	10.134.142.863
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	8.142.442.073	4.607.443.529
Participación no controlante	92.486.507	12.491.409
Total Patrimonio Neto	8.234.928.580	4.619.934.938
Pasivo no corriente	58.114.102.633	3.561.009.065
Pasivo corriente	9.656.397.488	1.953.198.860
Total del Pasivo	67.770.500.121	5.514.207.925
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	76.005.428.701	10.134.142.863

3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2022 y 2021 – valores expresados en pesos)

	Al 31 de marzo de		
	2023	2022	2021
Resultado operativo	(110.424.905)	73.536.820	1.419.664.758
Resultados financieros netos	(182.719.862)	(16.713.704)	950.554
Resultado antes de impuestos	(293.144.767)	56.823.116	1.420.615.312
Impuesto a las ganancias	(686.758.216)	(31.496.774)	279.064.083
Resultado del ejercicio	(979.902.983)	25.326.342	1.699.679.395
Estado de resultados integrales			
Resultado del ejercicio	(979.902.983)	25.326.342	1.699.679.395
Otros resultados integrales	1.125.029.591	344.077.068	304.382.550
Resultados integrales del ejercicio	145.126.608	369.403.410	2.004.061.945

4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2022 y 2021 – valores expresados en pesos)

	2023	Al 31 de marzo de 2022	2021
Fondos generados por las actividades operativas	2.119.223.689	37.108.304	2.887.894
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(6.514.972.925)	(368.982.787)	(117.783.023)
Fondos generados/aplicados a las actividades de financiación	2.930.429.742	(76.179.750)	6.841.468
Total de fondos aplicados durante el ejercicio	(1.465.319.494)	(408.054.233)	(108.053.661)

5. Datos Estadísticos

(situación comparativa con el mismo período finalizado al 31 de marzo de 2022 y 2021 – valores expresados en miles de m3 equivalentes)

	2023	Al 31 de marzo de 2022	2021
Volúmenes de producción (*)			
Producción total en barriles equivalentes	364.702	176.384	76.079
Producción de petróleo (barriles)	295.337	165.351	72.199
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	11.028	1.754	617
Mercado Interno	88%	91%	100%
Mercado Externo	12%	9%	-

(*) Solo contempla un mes de las nuevas áreas.

6. Índices

(situación comparativa al 31 de marzo de 2022 y 2021)

	2023	Al 31 de marzo de 2022	2021
Liquidez	0,58	0,55	0,78
Solvencia	0,12	0,84	0,87
Inmovilización de capital	0,93	0,89	0,87

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

7. Perspectivas

ACONCAGUA desarrolla sus operaciones en contextos desafiantes tanto a escala local como internacional. En el marco internacional, el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania, un escenario de inflación mundial acompañado de una posible recesión como consecuencia de la política monetaria contractiva de la reserva federal de los Estados Unidos, como así también la determinación de China y Rusia por realizar transacciones de hidrocarburos por fuera del dólar norteamericano, generan gran incertidumbre en los mercados de commodities presentado impactos y alta volatilidad en los precios internacionales de los hidrocarburos.

En el ámbito del mercado local, se atraviesa un contexto inflacionario fuera de los objetivos esperados, un gran déficit fiscal, políticas de restricciones cambiarias, y un proceso de elecciones presidenciales que tendrá lugar durante el 2023, generando gran incertidumbre en la recuperación de la actividad económica. La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de todas las variables mencionadas anteriormente con el objetivo de tomar las medidas necesarias para mantener la integridad del negocio, sostener la operación y preservar la situación financiera de la Sociedad y sus empleados.

Por su parte, en el sector hidrocarburífero doméstico, el desarrollo de Vaca Muerta ha creado la necesidad de transporte de hidrocarburos en el país, lo que originó el inicio de obras de ampliación de transporte interno y externo a los puntos de exportación, como el Proyecto Duplicar llevado adelante por Oldelval, que tiene como objetivo aumentar de forma permanente la capacidad de transporte en la cuenca Neuquina, hasta el Puerto Rosales, posibilitando la exportación de mayores volúmenes. En línea a ello, ACONCAGUA participó del proyecto "Duplicar", donde fue adjudicado por

una capacidad de transporte adicional por 125 m3/d, que sumados a los 127 m3/día que ya disponía la compañía, se alcanzó a duplicar la capacidad de transporte vigente, pasando a 1.584 barriles por día (252 m3/día).

Por otro lado, ACONCAGUA dentro del acuerdo estratégico alcanzado con VISTA, incorpora a su portafolio de capacidad de evacuación, una capacidad adicional de transporte en firme en Oldelval de 8.176 barriles por día (1.300 m3/día), elevando la capacidad de evacuación y transporte en firme en Oldelval a 9.761 barriles por día (+1.500 m3/día). Adicionalmente a ello, ACONCAGUA cuenta con capacidad suficiente de evacuación y transporte de toda su producción mendocina de 3.000 barriles diarios (500 m3/día) por el ducto Puesto Hernando – Destilería Lujan de Cuyo. En términos consolidados a nivel Argentina, ACONCAGUA, dispone de capacidad de evacuación y transporte total que supera los 12.000 barriles diarios (+2.000 m3/día).

Finalmente, YPF, junto con otros productores, se encuentra llevando adelante la reactivación del Oleoducto Trasandino (OTASA), el cual posibilitará la exportación hacia Chile.

En vistas de los proyectos para el aumento de capacidad de transporte y exportación, se espera que las actividades en la industria enfocadas al no convencional, independientemente del contexto local e internacional, se vean sobre demandados los equipos de torre existentes en el mercado local. En consecuencia, ACONCAGUA, con el objetivo de mitigar los riesgos de falta de disponibilidad de equipo de torre, en enero 2023 adquirió un equipo de perforación de 1000HP con capacidad de perforación de hasta 4.200 metros de profundidad. Este equipo será operado por la subsidiaria Aconcagua Energía Servicios S.A. y desarrollará su actividad principalmente en las concesiones ubicadas en Rio Negro, Neuquén y en el Sur de Mendoza, todas ellas dentro de la Cuenca Neuquina.

En relación con el desarrollo de los Negocios de la Sociedad, ACONCAGUA continuará focalizado con sus programas de inversiones en las provincias de Rio Negro-Neuquén y Mendoza. Adicionalmente, ha definido continuar activamente con la evaluación de nuevos negocios energéticos que aceleren el crecimiento orgánico e inorgánico en todos los segmentos de valor de la compañía.

Finalmente, ACONCAGUA continuará implementando proyectos de eficiencia energética en todos sus activos y buscará desarrollar su primer proyecto de generación de energía solar acompañando el proceso de transición energética definido por la dirección.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de mayo de 2023

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17


Diego Sebastián Trabucco
Presidente