

## 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 seis meses iniciado el 1 de enero de 2022 y finalizado el 30 de junio de 2022.

### 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 dos unidades de negocios, una ubicada en la provincia de Río Negro y la otra en la Provincia de Mendoza. Ambas unidades de negocios cuentan con núcleos operativos únicos permitiendo sinergias en las operaciones de ambas provincias, logrando de esta manera un uso racional y eficiente de los servicios compartidos. ACONCAGUA actualmente cuenta con 8 (ocho) concesiones hidrocarburíferas, siendo en todas ellas Operador.

A pesar del complejo escenario resultante de los efectos locales e internacionales, ACONCAGUA ha desarrollado sus negocios en forma sostenible y eficiente en un contexto de precio y comercialización fuertemente regulado en el mercado interno.

Con respecto a los resultados operativos de ACONCAGUA, los mismos han crecido significativamente producto del crecimiento sostenido de producción de petróleo y gas, estricta gestión de los costes operativos y por un escenario de precios de comercialización de crudo crecientes respecto de los obtenidos en el mismo período del año 2021.

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

#### **Análisis del segundo trimestre del ejercicio 2022**

Los ingresos por ventas netos del segundo trimestre del ejercicio 2022 ascendieron a \$ 1.435,3 millones, un **151%** superior a las ventas del mismo período 2021 los cuales fueron de \$ 571,8 millones. Dicho crecimiento es producto del incremento de producción de petróleo y gas, como así también de la recuperación sostenida del precio de petróleo comercializado, el cual fue de 65,9 dólares por barril vis a vis 50,4 dólares por barril respecto al mismo período del 2021.

Con respecto a la producción de petróleo, al igual que las ventas, la misma ascendió a 159.662 barriles de petróleo, un **49%** superior a los 107.460 barriles de petróleo respecto del mismo período 2021. El incremento de la producción se dio por el buen resultado obtenido en los proyectos de reparación de pozos; como así también por la incorporación de la producción de la nueva concesiones Confluencia Sur adquirida en la provincia de Mendoza.

Como consecuencia de la incorporación de las nuevas operaciones, los costos operativos ascendieron a \$ 965,2 millones, siendo superiores a los \$ 458,8 millones respecto al trimestre abril a junio del año 2021. Dichas erogaciones se corresponden principalmente a la actividad incremental realizada y a los gastos operativos extraordinarios asociados a la toma de operación de las nuevas áreas de concesión Chañares Herrados y Confluencia Sur.

Respecto de la capacidad de la sociedad de acceso a 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) para financiar la ejecución de proyectos de inversión productivos. En este sentido, la ACONCAGUA se encuentra en los últimos pasos del proceso de ingreso al régimen general de oferta pública con un programa global de obligaciones negociables simples, no convertible en acciones, por hasta USD 100 millones, lo cual mejorará la flexibilidad financiera de la sociedad para el financiamiento de su plan de crecimiento.

Adicionalmente ACONCAGUA, sostiene su estrategia global de financiar el crecimiento orgánico (proyecto de desarrollos) e inorgánico (adquisiciones de nuevas áreas) de la compañía a través del mercado de capitales.

### **Análisis del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022**

Los ingresos por ventas netos del primer semestre del ejercicio 2022 ascendieron a \$ 2.443 millones, un **188%** superior a las ventas del mismo período 2021 los cuales fueron de \$ 847,4 millones. Dicho crecimiento es producto del incremento de producción de petróleo y gas, como así también de la recuperación sostenida del precio de petróleo comercializado, el cual fue de 61 dólares por barril vis a vis 49,4 dólares por barril respecto al mismo período del 2021.

Con respecto a la producción de petróleo, al igual que las ventas, la misma ascendió a 325.013 barriles de petróleo, un **81%** superior a los 179.659 barriles de petróleo respecto del mismo período 2021. El incremento de la producción se dio por el buen resultado obtenido en los proyectos de reparación de pozos ejecutados durante el último trimestre del año 2021 y primer semestre del 2022; como así también por la incorporación de la producción de la nueva concesiones Confluencia Sur adquirida en la provincia de Mendoza.

Como consecuencia de la incorporación de las nuevas operaciones, los costos operativos ascendieron a \$ 1.793 millones, siendo superiores a los \$ 643 millones respecto al semestre enero a junio del año 2021. Dichas erogaciones se corresponden principalmente a la actividad incremental realizada en el primer Semestre del ejercicio 2022 y a los gastos operativos extraordinarios asociados a la toma de operación de las nuevas áreas de concesión Chañares Herrados y Confluencia Sur. No obstante, esto, ACONCAGUA dada su estrategia de gestión de costos, logró un lifting cost de 18 dólares por barril sosteniendo vis a vis los 18 dólares por barril obtenidos en el primer semestre del 2021.

Respecto de la capacidad de la sociedad de acceso a 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) para financiar la ejecución de proyectos de inversión productivos. En este sentido, la ACONCAGUA se encuentra en los últimos pasos del proceso de ingreso al régimen general de oferta pública con un programa global de obligaciones negociables simples, no convertible en acciones, por hasta USD 100 millones, lo cual mejorará la flexibilidad financiera de la sociedad para el financiamiento de su plan de crecimiento.

Adicionalmente ACONCAGUA, sostiene su estrategia global de financiar el crecimiento orgánico (proyecto de desarrollos) e inorgánico (adquisiciones de nuevas áreas) de la compañía a través del mercado de capitales.

En cuanto al EBITDA alcanzado por ACONCAGUA, el mismo fue de \$ 687,7 millones, un **175%** superior al EBITDA conseguido en el mismo período del año 2021 que ascendió a \$ 250,2 millones.

### **Liquidez y flujo de fondos**

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el primer semestre 2022 ascendieron a \$ 798,8 millones, superiores a los \$ 145,5 millones generados en el mismo periodo del año 2021.

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 Sociedad cuenta con distintas alternativas y/o canales de financiamiento que le permiten atender adecuadamente los compromisos de inversión planificados.

## **2. Estructura de la Situación Financiera**

(por el período de seis meses al 30 de junio de 2022, comparativa al 31 de diciembre de 2021 – valores expresados en pesos)

	<b>Al 30 de junio de 2022</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>
Activo no corriente	10.401.776.617	7.914.737.270
Activo corriente	1.385.694.244	1.210.615.277
<b>Total del Activo</b>	<b>11.787.470.861</b>	<b>9.125.352.547</b>
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	5.498.349.633	4.235.783.084
Participación no controlante	6.577.741	14.748.444
<b>Total Patrimonio Neto</b>	<b>5.504.927.374</b>	<b>4.250.531.528</b>

Pasivo no corriente	3.792.461.670	3.319.569.370
Pasivo corriente	2.490.081.817	1.555.251.649
<b>Total del Pasivo</b>	<b>6.282.543.487</b>	<b>4.874.821.019</b>
<b>Total del Patrimonio Neto y Pasivo</b>	<b>11.787.470.861</b>	<b>9.125.352.547</b>

### 3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa con el mismo período finalizado el 30 de junio de 2021 – valores expresados en pesos)

	Al 30 de junio de	
	2022	2021
Resultado operativo	384.678.365	1.457.613.868
Resultados financieros netos	9.578.570	(15.694.979)
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>394.256.935</b>	<b>1.441.918.889</b>
Impuesto a las ganancias	(92.599.858)	92.816.302
<b>Resultado del ejercicio</b>	<b>301.657.077</b>	<b>1.534.735.191</b>
Estado de resultados integrales		
Resultado del ejercicio	301.657.077	1.534.735.191
Otros resultados integrales	952.738.769	486.652.080
<b>Resultados integrales del ejercicio</b>	<b>1.254.395.846</b>	<b>2.021.387.271</b>

### 4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa con el mismo período finalizado el 30 de junio de 2021 – valores expresados en pesos)

	Al 30 de junio de	
	2022	2021
Fondos generados por las actividades operativas	590.511.117	145.517.495
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(682.426.498)	(622.983.922)
Fondos aplicados/generados a las actividades de financiación	(243.046.060)	539.947.620
<b>Total de fondos aplicados durante el ejercicio</b>	<b>(334.961.441)</b>	<b>62.481.193</b>

### 5. Datos Estadísticos

(situación comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2021 – valores expresados en miles de m3 equivalentes)

	Al 30 de junio de	
	2022	2021
<b>Volúmenes de producción (*)</b>		
Producción total en barriles equivalentes	346.994	188.467
Producción de petróleo (barriles)	325.013	179.659
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	3.495	1.400
Mercado Interno	90%	100%
Mercado Externo	10%	-

### 6. Índices

(situación comparativa al 30 de junio de 2021)

	Al 30 de junio de	
	2022	2021
Liquidez	0,56	0,78
Solvencia	0,88	0,87
Inmovilización de capital	0,88	0,87

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

## 7. Perspectivas

El segundo trimestre del año 2022 continúa presentando situaciones atípicas dentro de la industria hidrocarburífera mundial, como así también en nuestro país. Por un lado, la continuidad del conflicto bélico entre Rusia y Ucrania han determinado nuevos niveles de precios de commodities los cuales, de persistir el conflicto, continuarán generando presiones inflacionarias y una desaceleración de la economía mundial; por el otro, una escalada de un potencial enfrentamiento entre China y Taiwán generarán mayores incertidumbres sobre los precios de los commodities. Estas incertidumbres podrían continuar afectando los costos de transporte, como así también generar problemas logísticos y abastecimiento entre las principales economías. Por su parte, este complejo panorama internacional se convierte en una oportunidad de desarrollo exportador para la Argentina de todos sus commodities.

En materia local, los precios de los hidrocarburos han presentado un crecimiento interanual de 32%, consolidando de esta manera una reactivación de la actividad hidrocarburífera significativa, tanto en actividades de petróleo y gas convencional y no convencional. A modo de referencia, en junio 2022, la producción de crudo mantuvo niveles de 573 mil barriles diarios de petróleo representando un incremento del 14% interanual, apalancado fundamentalmente por la producción no convencional.

Por su parte, los anuncios de inversiones asociadas al Gasoducto Vaca Muerta, la ampliación de la capacidad de transporte de Oleoductos del Valle S.A., como así también la apertura del Oleoducto Transandino S.A. proyectada para el primer trimestre 2023, han generado mejoras en las expectativas de la producción hidrocarburífera con miras al desarrollo exportador de la industria.

En materia económica el mayor desafío del gobierno nacional, con niveles del 90% de inflación anual, continúa siendo la estabilización de la economía doméstica.

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

Finalmente, la compañía 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, 10 de agosto de 2022

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente