

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 nueve meses iniciado el 1 de enero de 2022 y finalizado el 30 de septiembre 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 7 (siete) 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 costos 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 tercer trimestre del ejercicio 2022

Los ingresos por ventas netos del tercer trimestre del ejercicio 2022 ascendieron a \$ 1.565,4 millones, un **132%** superior a las ventas del mismo período 2021 los cuales fueron de \$ 674,7 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 65,7 dólares por barril vis a vis 51,8 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 164.633 barriles de petróleo, un **37%** superior a los 120.001 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 \$ 1.225,5 millones, siendo superiores a los \$ 523,2 millones respecto al trimestre julio a septiembre 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 ha ingresado 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. En octubre 2022, ACONCAGUA ha emitido las Obligaciones Negociables Clase I por U\$S 12.000.000.

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

Los ingresos por ventas netos del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022 ascendieron a \$ 4.008,4 millones, un **163%** superior a las ventas del mismo período 2021 los cuales fueron de \$ 1.522,2 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 62,6 dólares por barril vis a vis 50,2 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 489.646 barriles de petróleo, un **63%** superior a los 299.660 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 los meses 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 \$ 3.018,5 millones, siendo superiores a los \$ 1.166,3 millones respecto al período enero a septiembre del año 2021. Dichas erogaciones se corresponden principalmente a la actividad incremental realizada en el 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.

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 ha ingresado 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. En octubre 2022, ACONCAGUA ha emitido las Obligaciones Negociables Clase I por U\$S 12.000.000.

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 \$ 1.060,8 millones, un **149%** superior al EBITDA conseguido en el mismo período del año 2021 que ascendió a \$ 425,9 millones.

Liquidez y flujo de fondos

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 2022 ascendieron a \$ 562,0 millones, superiores a los \$ 38,1 millones generados en el mismo periodo del año 2021.

Durante el 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 nueve meses al 30 de septiembre de 2022, comparativa al 31 de diciembre de 2021 – valores expresados en pesos)

	Al 30 de septiembre de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
Activo no corriente	12.268.628.396	7.914.737.270
Activo corriente	2.407.647.224	1.210.615.277
Total del Activo	14.676.275.620	9.125.352.547

Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	7.121.581.093	4.235.783.084
Participación no controlante	15.702.260	14.748.444
Total Patrimonio Neto	7.137.283.353	4.250.531.528
Pasivo no corriente	4.112.334.970	3.319.569.370
Pasivo corriente	3.426.657.297	1.555.251.649
Total del Pasivo	7.538.992.267	4.874.821.019
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	14.676.275.620	9.125.352.547

3. Estructura de Resultados Integrales

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

	Al 30 de septiembre de 2022	2021
Resultado operativo	1.222.134.539	1.534.991.010
Resultados financieros netos	28.561.127	(44.509.991)
Resultado antes de impuestos	1.250.695.666	1.490.481.019
Impuesto a las ganancias	(337.219.013)	(97.556.645)
Resultado del ejercicio	913.476.653	1.392.924.374
Estado de resultados integrales		
Resultado del ejercicio	913.476.653	1.392.924.374
Otros resultados integrales	1.975.835.048	629.353.253
Resultados integrales del ejercicio	2.889.311.701	2.022.277.627

4. Estructura de Flujo de Efectivo

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

	Al 30 de septiembre de 2022	2021
Fondos generados por las actividades operativas	562.097.488	38.197.488
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(346.705.979)	(642.822.293)
Fondos aplicados/generados a las actividades de financiación	(255.326.932)	537.969.616
Total de fondos aplicados durante el ejercicio	(39.935.423)	(66.655.189)

5. Datos Estadísticos

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

	Al 30 de septiembre de 2022	2021
Volúmenes de producción (*)		
Producción total en barriles equivalentes	522.701	312.645
Producción de petróleo (barriles)	489.646	299.660
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	5.255	2.065
Mercado Interno	87%	100%
Mercado Externo	13%	-

6. Índices

(situación comparativa al 30 de septiembre de 2021)

	Al 30 de septiembre de 2022	2021
Liquidez	0,70	0,78
Solvencia	0,95	0,87
Inmovilización de capital	0,84	0,87

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente
Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total
Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

7. Perspectivas

La industria hidrocarburífera se encuentra en niveles de precio similares a los obtenidos durante el año 2019, esto implica que los valores máximos de precios de mercado comercializados de post pandemia y durante la guerra de Ucrania, han mermado a niveles de 90 dólares por barril. A su vez, como consecuencia de los mayores niveles de inflación registrados en todas las economías globales, la desaceleración global se encuentra impactando los niveles de actividad y por lo tanto una disminución en la demanda de hidrocarburos. No obstante, los bajos niveles de inventarios de crudo en Estados Unidos, junto con la determinación de las cuotas de producción definidos por la OPEP y la OPEP+ determinan un precio estimado en el mediano plazo en el orden de los 85 a 90 dólares por barril como un nuevo precio de equilibrio a nivel global.

Dichos niveles de precios internacionales siguen siendo atractivos para el desarrollo de una industria hidrocarburífera nacional exportadora, determinando de esta manera un mayor incentivo al desarrollo de los horizontes convencionales, pero fundamentalmente los horizontes no convencionales. Este desarrollo exportador de la cuenca neuquina permitirá abastecer la demanda de crudo nacional y a su vez incrementar la cuota exportadora de todos los productores. Por su parte, las ofertas recibidas en la licitación para la expansión de la capacidad de transporte de petróleo en la concesión Oleoductos del Valle S.A. demuestran las intenciones de todos los productores de petróleo el interés de desarrollar el mercado de petróleo de la cuenca neuquina.

En materia de gas, el comienzo de las obras asociadas al gasoducto Néstor Kirchner, junto con el plan de incentivo del Plan Gas 4, fomentará aún más el desarrollo de perforación y puesta en marcha de las inversiones en proyectos gasíferos los cuales permitirán el autoabastecimiento de gas y la disminución de pérdida de reservas internacionales como consecuencia por la importación de gas natural licuado realizada por el país.

En materia económica, con niveles del por encima del 100% de inflación anual, continúa siendo el mayor desafío del gobierno nacional.

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, 11 de noviembre de 2022

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre 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