

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 mayo de 2021 y finalizado el 31 de julio de 2021.

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 maduros. Su modelo de negocio busca la integración vertical en toda la cadena de valor, exceptuando por el momento, la refinación de crudo. Esta integralidad y sinergias le permiten gestionar un estricto control de los gastos operativos como así también de los servicios requeridos para las inversiones de capital, logrando así, optimizar sus costos operativos e inversiones de forma eficaz. Centra sus operaciones en dos unidades de negocios, uno en la provincia de Río Negro y el otro 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.

A pesar de los efectos resultantes de la pandemia del COVID-19, durante el primer trimestre del presente ejercicio, ACONCAGUA ha desarrollado sus negocios en forma sostenible en un contexto de precio y comercialización regulados de manera de no ser trasladados a la sociedad.

Con respecto a los resultados operativos de ACONCAGUA, los mismos han crecido significativamente como consecuencia principalmente del incremento de producción de petróleo y gas, a un escenario de precios de comercialización de crudo superiores a los obtenidos en el mismo período del ejercicio anterior y a una estricta gestión de los costes operativos.

No obstante, a lo detallado anteriormente, la dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de las variables mencionadas como consecuencia de la recientemente volatilidad resultante de los efectos de la pandemia del COVID-19, los cuales han producido una crisis económica y financiera global que ha afectado oportunamente la condición financiera y los resultados de las operaciones de la Sociedad y del Sector.

Análisis del primer trimestre del ejercicio 2022

Los ingresos por ventas netos del primer trimestre del ejercicio 2022 ascendieron a \$ 612,4 millones, un 415% superior a las ventas del mismo período del ejercicio anterior, lo cual se explica por el recupero en los niveles de producción.

Con respecto a la producción de petróleo, el mismo ascendió a 24.712 m3, siendo un 156 % superior a los 9.665 m3 del mismo período del ejercicio anterior. El incremento de la producción se dio en las áreas de Catriel Oeste (Río Negro) y Puesto Pozo Cercado Oriental (Mendoza), por el buen resultado obtenido en los proyectos de reactivación de pozos ejecutados en ambas áreas; como así también por la incorporación de la producción de la nueva concesión Chañares Herrados (Mendoza).

Respecto de los costos operativos, los mismos ascendieron a \$ 495,1 millones, superiores respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicho incremento corresponde principalmente a la actividad incremental realizada durante el presente trimestre, versus el mismo período del ejercicio anterior (el cual fuera fuertemente afectado por el inicio de la pandemia COVID-19). Adicionalmente, se incorporaron gastos operativos asociados a la nueva operación del área de concesión Chañares Herrados. De igual manera, los rubros de Comercialización y Administración tuvieron un leve incremento.

Respecto al resultado operativo, ACONCAGUA alcanzó los \$ 62,0 millones, un 254% superior al resultado operativo negativo alcanzado en el mismo período del ejercicio anterior (-\$40,5 millones).

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$ 42,0 millones, producto del costo financiero generado por la incorporación de nueva deuda adquirida por la Compañía (ON PYME - Obligaciones Negociables Clase I, Clase III y Clase IV). Dicha incorporación de deuda se aplicó a la adquisición de materiales críticos, a desarrollar proyectos y/o actividad productiva en el presente trimestre, así como también a la incorporación del área Chañares Herrados, lo cual explica el incremento de producción de petróleo y gas obtenido en el presente trimestre.

Liquidez y flujo de fondos

El efectivo neto generado por las actividades operativas del primer trimestre del ejercicio 2022 fue de \$ 146,8 millones.

Durante el primer trimestre del ejercicio 2022, la Sociedad ha contado con flujos de fondos provenientes de sus actividades ordinarias y el financiamiento de entidades financieras. Dicho financiamiento se obtuvo a tasas de mercado, considerando características comparables de solvencia, solidez, generación de fondos y riesgo.

Al 31 de julio de 2021 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 346,2 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio. La Sociedad cuenta con distintas alternativas que le permitirán atender adecuadamente los compromisos asumidos.

2. Estructura de la Situación Financiera

(comparativa al 31 de julio de 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en pesos)

	Al 31 de julio de		
	2021	2020	2019
Activo no corriente	7.217.423.020	3.510.770.134	2.175.950.443
Activo corriente	689.296.744	180.277.055	144.558.779
Total del Activo	7.906.719.764	3.691.047.189	2.320.509.222
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	3.925.106.087	2.247.952.067	1.370.121.082
Participación no controlante	24.780.882	4.153.683	723.936
Total Patrimonio Neto	3.949.886.969	2.252.105.705	1.370.845.018
Pasivo no corriente	2.921.245.406	1.096.162.634	603.644.328
Pasivo corriente	1.035.587.389	342.778.850	346.019.876
Total del Pasivo	3.956.832.795	1.438.941.484	946.664.204
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	7.906.719.764	3.691.047.189	2.320.509.222

3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa con el mismo ejercicio finalizado al 31 de julio de 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en pesos)

	Ejercicio finalizado el 31 de julio de		
	2021	2020	2019
Resultado operativo	62.082.373	(40.548.252)	25.422.379
Resultados financieros netos	(42.033.284)	(1.294.409)	(8.351.342)
Resultado antes de impuestos	20.049.089	(41.842.661)	17.071.037
Impuesto a las ganancias	(485.256.845)	27.647.458	(12.118.582)
Resultado del ejercicio	(465.207.756)	(14.195.203)	4.952.455
Estado de resultados integrales			
Resultado del ejercicio	(465.207.756)	(14.195.203)	4.952.455
Otros resultados integrales	136.023.371	172.148.214	(8.380.006)
Resultados integrales del ejercicio	(329.184.385)	157.953.011	(3.427.551)

4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa con el mismo ejercicio finalizado al 31 de julio de 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en pesos)

	Ejercicio finalizado el 30 de abril de		
	2021	2020	2019
Fondos generados por / (aplicados a) las actividades operativas	146.842.938	(17.969.995)	31.636.491
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(139.194.434)	(3.722.819)	(8.221.937)
Fondos aplicados a las actividades de financiación	(231.875.335)	(10.797.405)	(15.976.447)
Total de fondos (aplicados) / generados durante el ejercicio	(224.226.831)	(32.490.219)	7.438.107

5. Datos Estadísticos

(situación comparativa con el mismo ejercicio finalizado al 31 de julio de 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en miles de m3 equivalentes)

	Ejercicio finalizado el 31 de julio de		
	2021	2020	2019
Volúmenes de producción (*)			
Producción total en barriles equivalentes	162.204	63.289	79.870
Producción de petróleo (barriles)	155.431	60.791	75.630
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	1.077	397	674
Mercado Interno	100%	100%	100%

6. Índices

(situación comparativa al 31 de julio de 2021, 2020 y 2019)

	Al 31 de julio de		
	2021	2020	2019
Liquidez	0,67	0,53	0,42
Solvencia	1,00	1,57	1,44
Inmovilización de capital	0,91	0,95	0,94

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

7. Perspectivas

En la actualidad, la situación económica del país se encuentra en un contexto de alta volatilidad como resultado fundamentalmente de tres factores, uno de ellos es el elevado nivel de inflación domestica la cual se encuentra afectada principalmente por la importante expansión monetaria durante el año 2020 y 2021 como resultado de los esfuerzos destinados a morigerar el impacto de cierre de la economía durante la primera ola de pandemia COVID-19, por otro lado existe una posibilidad real de un confinamiento de la población, como consecuencia del avance de la tercer ola de COVID-19, a pesar de los esfuerzos de vacunación que se encuentra llevando adelante el gobierno nacional, el que seguramente requiera estímulos económicos adicionales a los sectores más afectados, llevando así a una expansión monetaria adicional a la ya realizada durante el 2020. Por otro lado, la demora en las negociaciones llevadas adelante en materia de vencimiento de deuda nacional por el refinanciamiento con el Fondo Monetario Internacional, aun llegando a un acuerdo de refinanciamiento en los próximos meses, afectarán de manera sensible el financiamiento externo tanto al sector público como al sector privado, quedando como fortalecimiento de la moneda local solo las exportaciones de materias primas durante el próximo año en caso de mantener los niveles de precios de materias primas actuales. Como tercer factor que podría sumar volatilidad al mercado local, se encuentra asociado a las elecciones de medio término las cuales definirán la composición de la cámara de diputados y el senado de la nación y podrían tener un impacto sobre el mercado. Estos factores anteriormente mencionados, si bien son externos a la gestión de ACONCAGUA, podrían desalentar la toma de nuevo financiamiento a través del canal de financiamiento que la sociedad ha desarrollado.

A pesar del complejo contexto económico, el sector hidrocarburífero mundial ha demostrado que, a pesar del primer impacto de precios durante mayo 2020, la demanda internacional del petróleo crudo y sus refinados han recuperado los mismos niveles de demanda previos a la pandemia con su consecuente recomposición de precios a valores promedios históricos sin sufrir un nuevo deterioro por efecto de la segunda y la tercera ola de la pandemia en el resto del mundo. Por otra parte, en el

mercado argentino, la pandemia permitió desarrollar un mercado exportador de petróleo tipo Medanita al cual ACONCAGUA, ya con los permisos correspondientes, comenzará a desarrollar el canal durante el segundo trimestre del presente ejercicio fortaleciendo aún más la diversificación de clientes. El acceso al mercado internacional con la producción de Río Negro y Mendoza, fortalece sustancialmente el Modelo de Negocio de la compañía.

En materia de regulación legal del sector, en el marco nacional, se encuentran en desarrollo por parte del Poder Ejecutivo Nacional, a través de la Secretaría de Energía de la Nación, una nueva ley de hidrocarburos la cual tiene por objetivo dinamizar el sector hidrocarburífero del país determinando, entre otras, reglas asociadas al desarrollo del mercado exportador, giro de divisas al exterior y beneficios fiscales para productores de concesiones convencionales maduras y marginales. Por otro lado, la Secretaría de Energía de la Nación se encuentra analizando un requerimiento formal de concesionarios independientes, entre los cuales ACONCAGUA forma parte, referido a la revisión de la metodología de cálculo del Banco de Calidad de la concesión de transporte operada por Oleoductos del Valle S.A. En caso de implementarse una revisión de dicho cálculo, el mismo tendrá un efecto positivo para la determinación de volumen comercial incremental de crudo tipo Medanita para ACONCAGUA. A su vez, en el ámbito provincial, se encuentran implementados programas de incentivos fiscales sobre inversiones productivas, las cuales ACONCAGUA ha suscripto y se encuentra en ejecución de estas.

Por su parte, en el marco de desarrollo de nuevos negocios, la Dirección tiene previsto continuar con la búsqueda de nuevas oportunidades de negocios las cuales sean susceptibles de implementar el modelo de negocios integrado, buscando de esta manera, el uso racional y eficiente de nuestros propios servicios compartidos. Adicionalmente, la Dirección ha comenzado a implementar acciones asociadas al desarrollo de negocios de energías renovables, determinando de esta manera iniciativas concretas referentes a la transición energética de ACONCAGUA.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de septiembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha
13 de septiembre de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17


Diego Sebastián Trabucco
Presidente