

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

A pesar de los efectos negativos generados por la pandemia del COVID-19, durante el segundo trimestre del presente ejercicio, ACONCAGUA ha desarrollado sus negocios en forma sostenible y eficiente en un contexto de precio y comercialización fuertemente regulados.

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.

La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de todas las variables críticas del negocio, entorno, 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 segundo trimestre del ejercicio 2022

Los ingresos por ventas netos del segundo trimestre del ejercicio 2022 ascendieron a \$ 723,1 millones, un 293% 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 27.873 m3, siendo un 197 % superior a los 9.375 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 \$ 492,5 millones, siendo superior a los \$ 158 millones 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 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 \$ 149,4 millones, un 2399% superior al resultado operativo negativo alcanzado en el mismo período del ejercicio anterior (-\$6,5 millones).

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$ 44,3 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 el pago correspondiente al bono de explotación correspondiente por la adjudicación del área Chañares Herrados.

Análisis del período de seis meses finalizado el 31 de octubre de 2021

Los ingresos por ventas del primer semestre del ejercicio 2022 ascendieron a \$ 1.335,5 millones, aumentando un 341%, respecto al mismo período del ejercicio anterior como consecuencia del aumento del precio del petróleo y mayores volúmenes de hidrocarburos vendidos como consecuencia de la recuperación en los niveles de producción. El precio promedio de venta del primer semestre del ejercicio 2022 fue de 51,8 USD/Bbl, siendo superior respecto del mismo período del ejercicio anterior, el cual fue de 34 USD/Bbl.

Durante el primer semestre del ejercicio 2022, la producción de petróleo ascendió a 52.584 m3, siendo un 176% mayor a la del mismo período del ejercicio anterior, la cual fue de 19.040 m3. 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, totalizaron \$ 987,7 millones, siendo superior a los \$ 295,7 millones respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicho incremento corresponde principalmente a la actividad incremental realizada durante el presente semestre, versus el mismo período del ejercicio anterior (el cual fuera fuertemente afectado por 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.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$ 86,3 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 semestre, 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 en los primeros seis meses del ejercicio 2022 fue de \$ 342,8 millones.

Durante el período de seis meses finalizado al 31 de octubre de 2021, 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 octubre de 2021 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 532,2 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio. La Sociedad cuenta con distintas alternativas y/o canales de financiamiento que le permitirán atender adecuadamente los compromisos asumidos.

2. Estructura de la Situación Financiera

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

	Al 31 de octubre de		
	2021	2020	2019
Activo no corriente	7.518.176.797	3.773.482.019	2.934.812.335
Activo corriente	679.657.005	189.451.475	163.314.955
Total del Activo	8.197.833.802	3.962.933.494	3.098.127.290
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	4.076.261.619	2.408.647.564	1.886.526.466
Participación no controlante	43.783.950	4.235.154	965.578
Total Patrimonio Neto	4.120.045.569	2.412.882.718	1.887.492.044
Pasivo no corriente	2.831.769.508	1.215.038.128	822.996.556
Pasivo corriente	1.246.018.725	335.012.648	387.638.690
Total del Pasivo	4.077.788.233	1.550.050.776	1.210.635.246
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	8.197.833.802	3.962.933.494	3.098.127.290

3. Estructura de Resultados Integrales

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

	Período de seis meses finalizado el 31 de octubre de		
	2021	2020	2019
Resultado operativo	211.569.027	(47.050.004)	52.660.05
Resultados financieros netos	(86.359.974)	(7.129.634)	(21.481.481)
Resultado antes de impuestos	125.209.053	(54.179.638)	31.178.569
Impuesto a las ganancias	(536.639.736)	14.891.616	(3.954.320)
Resultado del ejercicio	(411.430.683)	(39.288.022)	27.224.249
Estado de resultados integrales			
Resultado del ejercicio	(411.430.683)	(39.288.022)	27.224.249
Otros resultados integrales	260.404.898	357.202.046	486.014.086
Resultados integrales del ejercicio	(151.025.785)	317.914.024	513.238.335

4. Estructura de Flujo de Efectivo

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

	Período de seis meses finalizado el 31 de octubre de		
	2021	2020	2019
Fondos generados por las actividades operativas	342.886.706	42.357.630	75.755.617
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(330.672.837)	(17.778.254)	(20.172.511)
Fondos aplicados a las actividades de financiación	(322.208.573)	(27.673.912)	(44.173.459)
Total de fondos (aplicados) / generados durante el ejercicio	(309.994.704)	(3.094.536)	11.409.647

5. Datos Estadísticos

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

	Período de seis meses finalizado el 31 de octubre de		
	2021	2020	2019
Volúmenes de producción (*)			
Producción total en barriles equivalentes	345.478	125.043	158.367
Producción de petróleo (barriles)	330.745	119.755	149.881
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	2.342	841	1.349
Mercado Interno	95%	100%	100%
Mercado Externo	5%	-	-

6. Índices

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

	Al 31 de octubre de		
	2021	2020	2019
Liquidez	0,55	0,57	0,27
Solvencia	1,01	1,56	1,56
Inmovilización de capital	0,92	0,95	0,95

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: (i) uno de ellos es el elevado nivel de inflación doméstica la cual se encuentra afectada principalmente por la importante expansión monetaria durante los años 2020 y 2021 como resultado de los esfuerzos destinados a mitigar el impacto de cierre de la economía durante la primera ola de pandemia COVID-19, (ii) por otro lado existe una posibilidad real de un nuevo confinamiento de la población, como consecuencia del avance de la cuarta ola de COVID-19 asociada a la cepa denominada omicron, y finalmente (iii) la demora en las negociaciones sobre vencimiento de deuda nacional por el refinanciamiento con el Fondo Monetario Internacional. Respecto de este punto, Aconcagua entiende, que 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.

Otro factor que podría sumar volatilidad al mercado local, se encuentra asociado al resultado de las elecciones de medio término las cuales definieron una nueva composición de la cámara de diputados y senadores de la nación y podrían tener un impacto sobre los mercados.

Estos factores anteriormente mencionados, si bien son externos o exógenos a la gestión de ACONCAGUA, podrían influenciar los canales de financiamiento que la sociedad ha desarrollado.

En referencia al sector hidrocarburífero mundial, el mismo continúa demostrando que, a pesar del primer impacto de precios durante mayo 2020, como así también las siguientes olas de COVID-19, la demanda internacional del petróleo crudo y sus refinados han recuperado niveles de demanda previos a la pandemia con su consecuente recomposición de precios a valores promedios históricos. Por otra parte, en el mercado argentino, la pandemia permitió desarrollar un mercado exportador de petróleo tipo Medano al cual ACONCAGUA accedió en el mes de octubre 2021, desarrollando de esta manera el acceso a un nuevo mercado internacional y a su vez alcanzando una mayor diversificación de mercados y clientes. El acceso al mercado internacional fortalece sustancialmente el Modelo de Negocio de la compañía.

En materia de regulación 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, como consecuencia del rápido incremento de producción de crudos livianos en la cuenca neuquina, Oleoductos del Valle S.A. quien se encuentra operando la concesión de transporte de crudo que consolida la producción de petróleo de las provincias de La Pampa, Río Negro y Neuquén, ha comunicado que implementará a partir de enero 2022 una nueva metodología de cálculo del Banco de Calidad el cual, dado la calidad de crudo producido por ACONCAGUA, implicará una adecuada asignación de los volúmenes entregados y comercializados por la Sociedad. La eliminación de los descuentos indebidos por calidad, representará para la sociedad una venta neta incremental del orden del 12%.

En el ámbito regional y/o provincial, tanto la Provincia de Mendoza como Río Negro, han implementado programas de incentivos fiscales sobre inversiones productivas, las cuales ACONCAGUA ha suscripto y se encuentra en plena ejecución.

Finalmente, 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 decidido potenciar negocios asociados al desarrollo de nuevos proyectos de energías renovables y no renovables, con el objetivo de conseguir el autoabastecimiento energético en todas las Activos donde Opera.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha
10 de diciembre de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Diego Sebastián Trabucco
Presidente