

## 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 doce meses iniciado el 1 de enero de 2023 y finalizado el 31 de diciembre 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. Su negocio se centra en la explotación de concesiones hidrocarburíferas. En dichas áreas busca incrementar su factor de recuperación, mediante la aplicación de nuevas tecnologías y procesos seguros, eficientes, 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 opera un total de 13 (trece) concesiones hidrocarburíferas en Argentina.

ACONCAGUA desarrolla sus negocios en forma diversificada, de manera estratégica entre clientes locales y 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 cuarto trimestre del ejercicio Q4 2023 vs cuarto trimestre Q4 2022***

ACONCAGUA, en el cuarto trimestre 2023 alcanzó una mejora sustancial en todas las métricas del Negocio manteniendo una sólida salud financiera.

En materia de **producción de hidrocarburos incrementó un 227% en petróleo y un 1.849% en gas**. En cuanto a las **ventas totales**, en el **mercado doméstico creció un 144%**, mientras que las **exportaciones de petróleo se incrementaron un 1.133%**. En referencia a los **Ingresos por Ventas** los mismos se **incrementaron en un 715%, por mayor volumen, mejora de precio y tipo de cambio**; y mediante la estrategia integrada del negocio, se logró alcanzar un **EBITDA ajustado de \$ 6.289 millones** de pesos argentinos **un incremento del 977%** con respecto al mismo periodo del ejercicio 2022.

#### Producción de Hidrocarburos:

La producción de hidrocarburos ascendió a **519.482 barriles de petróleo, un 227% superior** a los 158.999 barriles de petróleo respecto del mismo periodo 2022. En relación con la producción de gas, la misma ascendió a **33 millones de m3, un 1.849% superior** a los 1,6 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 perforación, reparación y reactivación de pozos.

#### 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 **104%** el volumen de venta de petróleo versus el mismo periodo del 2022, distribuido entre las principales compañías refinadoras de la Argentina, YPF, Trafigura (PUMA), RAIZEN (Ex Shell) y Otras.

En cuanto al Mercado externo, ACONCAGUA, también incrementó sus volúmenes exportados en un **1.133%** versus el mismo periodo durante 2022.

Este reordenamiento estratégico, permitió que Aconcagua alcance en el cuarto trimestre del ejercicio 2023 volúmenes comercializados sosteniendo **una relación 54/46 entre el mercado interno y externo**.

#### Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del cuarto trimestre del ejercicio 2023 ascendieron a **\$ 15.418 millones, un 715% superior** a las ventas del mismo período 2022 los cuales fueron de \$ 1.892 millones.

#### Costos Operativos:

Como consecuencia del salto de escala (4x) de la compañía, producto de la incorporación de las nuevas operaciones en la provincia de Río Negro, las erogaciones o costos operativos ascendieron a \$ 7.975 millones en el trimestre, siendo superiores a los \$ 1.527 millones respecto al trimestre 2022. Como fuera detallado anteriormente, dichas erogaciones se explican al cambio de escala operativa de ACONCAGUA y a la actividad incremental realizada en el tercer y cuarto trimestre del ejercicio 2023.

En cuanto al costo de extracción por boe o lifting cost, ACONCAGUA alcanzó una mejora respecto del cuarto trimestre de 2022, obteniendo un lifting de **22,2 usd/boe, un -6% menos** que el Q4 2022 (23,7 usd/boe), lo cual se explica por la gestión directa de costos que el “modelo de negocio” de ACONCAGUA aporta.

#### EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el cuarto trimestre del ejercicio 2023, un **EBITDA ajustado de \$ 6.388 millones, un 994% superior al EBITDA conseguido en el mismo periodo 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, Clase V, Clase VI y Clase VII del Régimen General) para financiar la ejecución de proyectos de crecimiento de la compañía, manteniendo un apalancamiento del orden de 2,5x veces EBITDA definido por la dirección. 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.

Respecto a la variación de los costos financieros del cuarto trimestre del ejercicio 2023, en comparación con el mismo trimestre del 2022, el incremento corresponde principalmente a la actualización del valor actual de la “Contraprestación diferida por adquisición áreas” operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo celebrado con VISTA ARGENTINA. Esta “Contraprestación diferida por adquisición áreas” representa el costo de extracción de petróleo y gas asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por VISTA ARGENTINA.

#### ***Análisis del período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2023 vs 31 de diciembre de 2022***

ACONCAGUA, durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023, en materia de **producción de hidrocarburos incrementó un 198% en petróleo y un 1.513% en gas**. En cuanto a las **ventas totales**, en el **mercado doméstico creció un 128%**, mientras que las **exportaciones de petróleo se incrementaron un 733%**. En referencia a los **Ingresos por Ventas** los mismos **se incrementaron en un 561%**, 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 \$ 13.638 millones de pesos** argentinos **un incremento del 729%** con respecto al mismo periodo del ejercicio 2022.

En materia de inversiones, ACONCAGUA realizó la perforación de 9 pozos nuevos, a saber, los pozos RCO.x-3001, TA-4001, TA-4002, MMo.e-1001, CV.a-2001 con objetivo petróleo, los pozos CB-2003 y CB.x-2008, CB-0191 y CB-156 con objetivo gas lo que explica el fuerte crecimiento interanual. A la fecha de cierre de los presentes estados financieros todos los pozos perforados con el equipo de perforación A-301, propiedad de ACONCAGUA se encuentran terminados y en producción efectiva.

Es importante resaltar, que las métricas obtenidas en periodo de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2023, solamente contemplan diez meses de operaciones regulares de las operaciones nuevas resultantes del acuerdo estratégico celebrado con VISTA ARGENTINA en las provincias de Río Negro y Neuquén.

Desde punto de vista del Equipo de Gestión, ACONCAGUA al 31 de diciembre de 2023 alcanzó un headcount integrado de 555 personas, incorporando más de 300 colaboradores claves al grupo económico al cierre del ejercicio para llevar a delante todas las operaciones de argentina.

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, y 9° productor de petróleo total a nivel país.**

#### Producción de Hidrocarburos:

La producción de hidrocarburos ascendió a **1.900.417 barriles de petróleo, un 198% superior** a los 637.935 barriles de petróleo respecto del mismo período 2022. En relación con la producción de gas, la misma ascendió a **111 millones de m3, un 1.513% superior** a los 6,8 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 perforación, reparación y reactivación de pozos.

Como puntos relevantes a destacar, en los **10 primeros meses 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 frenó el declino natural de los activos, e incremento su niveles de producción de petróleo en un 5,5% respecto de la toma de operaciones. En cuanto a la producción de gas, el crecimiento fue sustancialmente mayor, dado que se alcanzaron niveles de producción de 700 Km3/día, un +53% más vs los 460 Km3/día respecto a la toma de operaciones. Estos hitos se consiguieron mediante la perforación y puesta en marcha de 3 pozos de petróleo, 4 pozo gasífero, reparaciones y reactivaciones de más de 130 pozos productores de petróleo, sumado a la puesta en producción de la concesión Jarilla Quemada la cual se encontraba inactiva. Es importante resaltar que los dos últimos pozos gasíferos perforados y terminados en el ejercicio 2023 no aportaron producción al presente ejercicio, dado que los mismos entraron en producción en el mes de enero 2024.

Se debe destacar que, este crecimiento inmediato fue capturado mediante la incorporación de 1 equipo de torre adicional al parque de equipos que se encontraban operando. 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.

Respecto a la actividad de perforación, ACONCAGUA alcanzó con éxito la perforación y terminación del pozo RCO.x-3001 en el área Catriel Oeste cumpliendo levemente por debajo de la productividad prevista. Adicionalmente, en el mes de marzo y a 20 días de haber tomado la operación de las áreas nuevas, se finalizó la perforación y terminación del pozo CB-2003, ubicado en el yacimiento Charco Bayo, el cual supera por dos la productividad prevista alcanzando una producción de 170.000 m3/día de gas y 6 m3/día de condensado. Adicionalmente, se perforó el pozo CB.x-2008 en abril y finalizó su terminación a mediados de agosto mostrando buenos resultados. También, en agosto de 2023, se puso en funcionamiento el equipo de perforación A-301, primer perforador propiedad de ACONCAGUA. La campaña de perforación con equipo propio comenzó con la perforación de los pozos TA-4001 y TA-4002 en yacimiento Tapera Avendaño, los pozos MMo.e-1001 y CV.a-2001 con objetivo petróleo en la concesión Catriel Viejo, y se perforó, en noviembre y diciembre del ejercicio 2023, los pozos CB-156, CB-191 con objetivo gas en la concesión de Entre Lomas en la provincia de Río Negro, que no aportaron producción dado que ingresaron en producción efectiva en el mes de enero 2024.

ACONCAGUA, durante este período realizó inversiones U\$S 119 millones en actividad de Infraestructura, Workovers y Perforación de pozos. Estas inversiones son un 678% superior a las inversiones realizadas en el mismo período del año 2022.

#### 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 **128%** el volumen de venta de petróleo versus el mismo período del 2022, distribuido entre las principales compañías refinadoras de la Argentina, YPF, Trafigura (PUMA), RAIZEN (Ex Shell) y Otras.

En cuanto al Mercado externo, ACONCAGUA, también incrementó sus volúmenes exportados en un **733%** versus el mismo período durante 2022.

Este reordenamiento estratégico, permitió que Aconcagua alcance en el ejercicio 2023 volúmenes comercializados sosteniendo una **relación 68/32 entre el mercado interno y externo**.

#### Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 ascendieron a **\$ 39.012 millones, un 561% superior** a las ventas del mismo período 2022 los cuales fueron de \$ 5.900 millones. Dicho crecimiento es producto del incremento de producción de petróleo y gas, una leve recuperación del precio de petróleo comercializado, el cual fue de 64,2 dólares por barril vis a vis 63,9 dólares por barril de petróleo.

#### Costos Operativos:

Como consecuencia del salto de escala (4x) de la compañía, producto de la incorporación de las nuevas operaciones, las erogaciones o costos operativos ascendieron a \$ 34.070 millones siendo superiores a los \$ 4.545 millones respecto al periodo de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2023. Como fuera detallado anteriormente, dichas erogaciones se explican al cambio de escala operativa de ACONCAGUA y principalmente a la actividad incremental realizada durante el ejercicio 2023.

En cuanto al costo de extracción por boe o lifting cost, ACONCAGUA alcanzó un lifting de **22,2 usd/boe**, manteniendo la **misma eficiencia** respecto del período enero a diciembre 2022 el cual fue de 22,9 usd/boe, lo cual se explica por la gestión directa de costos que el “modelo de negocio” de ACONCAGUA aporta.

#### EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023, un **EBITDA ajustado de \$ 13.737 millones, representando un 735% superior al EBITDA conseguido en el mismo periodo 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, Clase V, Clase VI y Clase VII del Régimen General) para financiar la ejecución de proyectos de crecimiento, manteniendo un apalancamiento del orden de 2,5x veces EBITDA definido por la dirección.. 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.

Respecto a la variación de los costos financieros del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023, en comparación con el mismo ejercicio del 2022, el incremento corresponde principalmente a la actualización del valor actual de la “Contraprestación diferida por adquisición áreas” operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo celebrado con VISTA ARGENTINA. Esta “Contraprestación diferida por adquisición áreas” representa el costo de extracción de petróleo y gas asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por VISTA ARGENTINA.

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

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 ascendieron a **\$ 14.957 millones**, superiores a los \$ 1.379 millones generados en el mismo periodo del año 2022.

Durante este período, 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 porfolio de alternativas y/o canales de financiamiento que le permiten atender adecuadamente los planes de crecimiento acelerados de inversión planificados.

## 2. Estructura de la Situación Financiera

(comparativa al 31 de diciembre de 2022, 2021 y al 30 de abril de 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 31 de diciembre de			Al 30 de abril		
	2023	2022	2021	2021	2020	2019
Activo no corriente	268.496.118	15.034.891	7.914.737	6.890.088	3.283.812	2.209.693
Activo corriente	29.400.218	3.791.176	1.210.615	812.405	160.783	127.915
<b>Total del Activo</b>	<b>297.896.336</b>	<b>18.826.066</b>	<b>9.125.353</b>	<b>7.702.493</b>	<b>3.444.595</b>	<b>2.337.608</b>
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	13.322.292	7.855.542	4.235.783	4.275.927	2.093.555	1.373.544
Participación no controlante	847.602	64.780	14.748	3.145	2.598	728
<b>Total Patrimonio Neto</b>	<b>14.169.894</b>	<b>7.920.322</b>	<b>4.250.532</b>	<b>4.279.071</b>	<b>2.096.153</b>	<b>1.374.273</b>
Pasivo no corriente	164.429.556	6.607.401	3.319.569	2.568.245	1.047.377	600.887
Pasivo corriente	119.296.886	4.298.344	1.555.252	855.176	301.066	362.448
<b>Total del Pasivo</b>	<b>283.726.442</b>	<b>10.905.745</b>	<b>4.874.821</b>	<b>3.423.421</b>	<b>1.348.442</b>	<b>963.335</b>
<b>Total del Patrimonio Neto y Pasivo</b>	<b>297.896.336</b>	<b>18.826.066</b>	<b>9.125.353</b>	<b>7.702.493</b>	<b>3.444.595</b>	<b>2.337.608</b>

## 3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa al 31 de diciembre de 2022, 2021 y al 30 de abril de 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 31 de diciembre de			Al 30 de abril		
	2023	2022	2021	2021	2020	2019
Resultado operativo	2.190.608	1.224.314	220.601	1.366.869	60.549	1.024.877
Resultados financieros netos	(8.114.587)	(713.215)	(122.806)	(1.257)	(44.987)	22.463
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(5.923.979)</b>	<b>511.099</b>	<b>97.795</b>	<b>1.365.612</b>	<b>15.562</b>	<b>1.047.340</b>
Impuesto a las ganancias	(4.329.542)	(211.654)	(502.793)	(43.942)	(9.955)	(57.786)
<b>Resultado del ejercicio</b>	<b>(10.253.521)</b>	<b>299.445</b>	<b>(404.997)</b>	<b>1.321.671</b>	<b>5.607</b>	<b>989.554</b>
Estado de resultados integrales						
Resultado del ejercicio	(10.253.521)	299.445	(404.997)	1.321.671	5.607	989.554
Otros resultados integrales	16.546.536	3.372.905	384.458	862.432	715.233	333.000
<b>Resultados integrales del ejercicio</b>	<b>6.293.015</b>	<b>3.672.350</b>	<b>(20.540)</b>	<b>2.184.103</b>	<b>720.840</b>	<b>1.322.554</b>

## 4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa al 31 de diciembre de 2022, 2021 y al 30 de abril de 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 31 de diciembre de			Al 30 de abril		
	2023	2022	2021	2021	2020	2019
Fondos aplicados a las actividades de inversión	14.957.899	1.379.452	549.209	163.892	231.557	113.301
Fondos aplicados a las actividades de financiación	(38.185.592)	(1.755.146)	(560.533)	(659.314)	(100.032)	(326.796)
<b>Total de fondos (aplicados) / generados durante el ejercicio</b>	<b>(6.187.782)</b>	<b>843.501</b>	<b>247.225</b>	<b>352.076</b>	<b>30.112</b>	<b>-4.517</b>

## 5. Datos Estadísticos

(comparativa al 31 de diciembre de 2022, 2021 y al 30 de abril de 2021, 2020 y 2019)

	Al 31 de diciembre de			Al 30 de abril		
	2023	2022	2021	2021	2020	2019
<b>Volúmenes de producción (*)</b>						
Producción total en barriles equivalentes	2.595.751	681.049	460.756	289.728	307.351	319.207
Producción de petróleo (barriles)	1.900.417	637.935	444.567	276.559	291.973	304.489
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	110.549	6.855	2.574	2.094	2.445	2.340
Mercado Interno	68%	85%	97%	100%	100%	100%
Mercado Externo	32%	15%	3%	-	-	-

(\*) Contempla 10 meses de las nuevas áreas.

## 6. Índices

(comparativa al 31 de diciembre de 2022, 2021 y al 30 de abril de 2021, 2020 y 2019)

	Al 31 de diciembre de			Al 30 de abril de		
	2023	2022	2021	2021	2020	2019
Liquidez	0,25	0,88	0,78	0,95	0,53	0,35
Solvencia	0,05	0,73	0,87	1,25	1,55	1,43
Inmovilización de capital	0,90	0,80	0,87	0,89	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

ACONCAGUA desarrolla sus operaciones en contextos desafiantes tanto a escala local como internacional. En el ámbito local, se atraviesa un contexto inflacionario que genera gran incertidumbre en la recuperación de la actividad económica. El año electoral influyó en la implementación de políticas económicas que exacerbó aún más los desequilibrios, lo que llevo a un aumento del déficit fiscal, disminución de las reservas internacionales y un aumento de las medidas intervencionistas, lo que consolidó una inflación de tres dígitos.

El cambio de administración luego de las elecciones presidenciales ha marcado un fuerte cambio en la dirección de las políticas económicas. Las nuevas autoridades han desarrollado y están implementando un ambicioso plan de estabilización. El plan se centra en establecer un sólido ancla fiscal, junto con acciones clave para reconstruir reservas, impulsar el saldo comercial (con el objetivo de alcanzar superávits gemelos), corregir los desalineamientos de precios relativos, fortalecer el balance del banco central y crear una economía más simple, basada en reglas y orientada al mercado. En cuanto a los precios de venta para el año 2024, se espera una convergencia del precio del crudo en el mercado local a los precios internacionales como consecuencia de las medidas anunciadas por el nuevo Gobierno. 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.

El desarrollo de Vaca Muerta, creó 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. ACONCAGUA participa de este proyecto, donde se le adjudicó una capacidad de transporte adicional por 125 m3/d, que, sumados a los 127 m3/día que ya disponía, 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 ARGENTINA, incorporó 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).

Como se mencionó anteriormente, con el objetivo de mitigar los riesgos de falta de disponibilidad de equipo de torre, consecuencia de la alta demanda de la industria en el desarrollo del no convencional, en enero 2023 ACONCAGUA, adquirió un equipo de perforación de 1000HP con capacidad de perforación de hasta 4.200 metros de profundidad. Este equipo se puso en funcionamiento en agosto del 2023, operado por la subsidiaria Aconcagua Energía Servicios S.A. y desarrolla su actividad principalmente en las concesiones ubicadas en Rio Negro, Neuquén y en el Sur de Mendoza. Al cierre del presente ejercicio, ACONCAGUA ha cerrado un contrato con Impulsa Mendoza para el Rig Up y puesta en servicio de un equipo de perforación de 1500 HP automático A-302 que permitirá brindar el servicio de perforación a todo el mercado, incluidos los yacimientos No Convencionales, y minimiza el riesgo de ejecución (por falta de disponibilidad de equipos en el mercado) de los planes de inversión de crecimiento que Aconcagua tiene previstos en su próximo quinquenio.

En relación con el desarrollo de los Negocios de la Sociedad, ACONCAGUA continuará focalizado en sus programas de inversiones en las provincias de Rio Negro-Neuquén y Mendoza. ACONCAGUA consolida el desarrollo de la actividad en su modelo de negocio integrado, optimizando y asegurándose la continuidad eficiente de las operaciones.

Adicionalmente, se 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. ACONCAGUA continúa implementando proyectos de eficiencia energética en todos sus activos y al cierre del presente informe ya comenzó con el desarrollo de su primer proyecto de generación de energía solar (Parque Solar Aconcagua) acompañando el proceso de transición energética definido por la dirección.

Estratégicamente y como hecho relevante Aconcagua Energía Generación (Ex Aconcagua Energía Renovables SA), compañía del grupo energético, adquirió en diciembre el grupo Orazul Energy en argentina, incorporando los sub-segmentos de generación, tales como, hidroeléctrica, térmica, fotovoltaica y proyectos de generación eólica, que permitirán a futuro convertir al grupo energético y en particular a Petrolera Aconcagua Energía en una compañía carbono neutral.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de marzo de 2024

Véase nuestro informe de fecha  
13 de marzo de 2024

  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente