

PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A.

Señores Accionistas:

En cumplimiento de las disposiciones legales y estatutarias, el Directorio tiene el agrado de someter a la consideración de la Asamblea General Ordinaria esta Memoria, los estados financieros consolidados e individuales correspondientes al ejercicio número 10 iniciado el 1 de enero de 2023 y finalizado el 31 de diciembre de 2023, que comprenden los respectivos estados de resultados, estados de resultados integrales, estados de situación financiera, estados de evolución en el patrimonio, estados de flujos de efectivo y notas. Asimismo, se elevan los informes de los auditores y el informe de la Comisión Fiscalizadora.

MEMORIA

1. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

I. INFORMACIÓN DE ACONCAGUA

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.

Al 31 de diciembre de 2023, las reservas probadas de petróleo y gas que ACONCAGUA opera, ascienden a 17,7 millones de barriles equivalentes de petróleo. Durante el período del presente ejercicio, los hidrocarburos totales extraídos en las áreas concesionadas y no concesionadas ascendieron a 11.404 barriles de petróleo equivalentes por día, siendo el 72 % barriles diarios de petróleo y el 28% de gas.

La producción total de petróleo se comercializó en el mercado doméstico y de exportación; en el mercado local ACONCAGUA cuenta con contratos de venta de petróleo con YPF S.A., Trafigura Argentina y Raizen; mientras que las exportaciones ascendieron a 596.477 barriles de petróleo siendo los mismos comercializado por Trafigura Limited y Shell Trading. En referencia a la producción de gas, la misma es vendida en gran parte a Vista Argentina y adicionalmente es utilizada para la generación de energía eléctrica para el consumo resultante de los procesos operativos.

II. MERCADO DE PETRÓLEO

Petróleo

Durante el ejercicio 2023, los precios locales e internacionales de petróleo crudo mantuvieron una brecha del 25% como resultado de la determinación del gobierno nacional por mantener un precio de combustible local por debajo del precio internacional. Dicha brecha, resulto un precio promedio de crudo mediano de 59 dólares por barril versus un precio internacional de 78 dólares por barril, a pesar de ello, las cantidades de petróleo producido en el país, a diciembre 2023 alcanzaron un promedio de 672 mil barriles de petróleo diario producido, el cual representó una recuperación interanual del 8%, presentando un incremento del 22% la producción proveniente de desarrollos No Convencionales; mientras que la producción Convencional se redujo en un 3%.

A su vez, como consecuencia del resultado de las elecciones presidenciales durante el mes de octubre y su posterior ballottage en el mes de noviembre, la nueva administración realizó una actualización significativa de los precios del surtidor y por lo tanto una actualización en los precios del petróleo nacional. Es de esperar que se continúe con la tendencia de crecimiento de la producción No Convencional, y el desafío de detener el declino de los yacimientos Convencionales.

Entre tanto, los niveles de exportación al mercado externo se incrementaron sustancialmente como consecuencia de la recuperación de producción proveniente del incremento de desarrollos No Convencionales logrando una balanza comercial energética positiva.

Por su parte, ACONCAGUA, durante el presente ejercicio, ha producido 11.404 barriles de petróleo diarios equivalentes, representando un incremento del 335% con respecto al ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2022. A su vez, se han mantenido las exportaciones trimestrales de crudo tipo Medanita proveniente de las operaciones ubicadas en la Provincia de Río Negro-Neuquén, logrando de esta manera ampliar la diversificación de clientes de la compañía.

ACONCAGUA, refuerza su estrategia de abastecimiento de hidrocarburos al mercado interno y externo a través de una cartera diversificada de los principales refinadores del país.

III. COMENTARIOS SOBRE LA GESTION

A. ORGANIZACIÓN DEL NEGOCIO Y SEGMENTOS

ACONCAGUA y su Grupo económico llevan a cabo sus operaciones de acuerdo con la siguiente organización de segmentos de negocios:

- a. **EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (E&P):** El mismo se encuentra enfocado en la ejecución de todas las actividades relativas a la exploración, desarrollo y explotación de petróleo y gas natural. Obtiene sus ingresos por (i) la venta del petróleo crudo y (ii) la venta interna del gas producido al segmento de Gas y Energía.
- b. **SERVICIOS MIDSTREAM (MID):** Desarrolla las actividades relativas a: (i) procesamiento y tratamiento del petróleo y producción de gas; (ii) la comercialización de productos de estos procesos; y (iii) la logística relativa al transporte de petróleo y gas hacia los puntos de entrega fiscales y refinerías y al transporte y distribución de los productos refinados para ser comercializados en los diferentes canales de ventas. Obtiene sus ingresos por la comercialización mencionada en el punto (ii) anterior, la cual se desarrolla a través de los negocios de Trading, Industria entre otros.

i. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (E&P)

En el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023, ACONCAGUA desarrolló sus actividades de Exploración y Producción en 13 (trece) concesiones de explotación, todas ellas ubicadas en la República Argentina. Las mismas se encuentran distribuidas en unidades de negocios ubicadas en las provincias de Río Negro, Neuquén y Mendoza.

ACONCAGUA, fue fundada en el año 2015, comenzando a operar yacimientos hidrocarburíferos a partir del año 2016. En los últimos 3 ejercicios ACONCAGUA logró crecimientos consistentes y continuos año a año, obteniendo en el año 2020 una producción promedio diaria operada de 717 barriles equivalentes de petróleo, 1.604 en el año 2021, 2.621 en el año 2022, y culminando el año 2023 con la producción de 11.404 barriles de petróleo equivalentes diarios, representando un incremento del 16 veces con respecto al 2020, 7,2 veces con respecto al 2021 y 4,4 veces con respecto al año 2022, culminando el último trimestre de 2023 con una producción promedio día de 13.200 barriles equivalentes de petróleo diarios operados. Ésta última producción se encuentra distribuida en un 72% petróleo y 28% gas.

Con fecha 23 de febrero de 2023, la ACONCAGUA alcanzó un acuerdo con Vista Energy Argentina SAU (en adelante "Vista Argentina") para adquirir ciertas concesiones convencionales de las que Vista Argentina actualmente es el titular. Dicho acuerdo se encuentra desarrollado en dos etapas de negocios (la "Operación") iniciando el 1 de marzo de 2023 (la "Fecha Efectiva") y finalizando como plazo máximo el 28 de febrero de 2027 (la "Fecha de Cierre Final") cuando las Concesiones serán transferidas, en su totalidad, a PAESA, previa obtención de las aprobaciones provinciales correspondientes.

A partir del 1 de marzo 2023, PAESA se convirtió en el operador de las siguientes concesiones hidrocarburíferas de la Cuenca Neuquina: en la Provincia de Neuquén la concesión de explotación de "Entre Lomas"; y en la Provincia de Río Negro las concesiones de explotación "Entre Lomas", "Jarilla Quemada", "Charco del Palenque", "Jagüel de los Machos" y "25 de Mayo-Medanito SE". También, PAESA opera la concesión de transporte de gas Entre Lomas, la concesión de transporte de gas Jarilla Quemada y la concesión de transporte de petróleo crudo 25 de Mayo-Medanito SE.

PAESA y Vista Argentina trabajarán conjuntamente con las Provincias de Río Negro y Neuquén, para negociar una prórroga de los títulos de concesión de explotación y transporte que rigen las Concesiones, en los términos establecidos en la normativa aplicable en Argentina.

ii. SERVICIOS MIDSTREAM (MID)

A diciembre 2023, el presente segmento brindo sus servicios principalmente al sector de E&P, tanto en operaciones propias como de terceros, procesando en sus plantas de tratamiento 9.185 metros cúbicos diarios de producción bruta, la cual contempla el petróleo producido, como así también el agua de formación. En lo que refiere a la prestación de servicios a terceros, el segmento ha incrementado sus ingresos provenientes de clientes y espera incrementarlos sustancialmente en el año 2024.

B. RELACIONES CON EL PERSONAL Y LA COMUNIDAD

i. RECURSOS HUMANOS

En relación con la gestión de recursos humanos, ACONCAGUA, ha instrumentado políticas activas de gestión de todos sus empleados y/o colaboradores, independientemente de su afiliación gremial. Debido a que ACONCAGUA es una compañía integrada verticalmente en servicios petroleros, tiene relación laboral con colaboradores afiliados a todos los gremios o sindicatos activos que interactúan en nuestra industria, a saber, Gremio Petroleros Privados de Petróleo y Gas de la Provincia de Neuquén, Mendoza, Río Negro y la Pampa, Petroleros Jerárquicos de Río Negro y Mendoza, Gremio de Camioneros, Servicios profesionales (personal contratado) y personal Fuera de Convenio.

ACONCAGUA, desde su nacimiento ha mantenido una política racional y eficiente de crecimiento de su plantilla total, evolucionando año a año en forma armoniosa con el crecimiento y consolidación de la compañía. ACONCAGUA al cierre del presente ejercicio contamos con una plantilla total para todos los segmentos de 555 colaboradores de ACONCAGUA y su grupo económico. Los segmentos del negocio a los cuales se hacen referencias son Upstream, Midstream, Gas y Energía (Renovable y No Renovable), Servicios Petroleros y Administración Central.

ACONCAGUA, mantiene Políticas activas asociadas a la gestión de los Recursos Humanos de la compañía y del grupo económico. Se pueden mencionar: Política de Incorporación de Personal (proceso de aprobación de candidatos, selección y aprobación de ingresos), Política Salarial e Incentivos, Política de Viajes, Política de Rendición de Gastos, Política de uso de Tarjeta Corporativa, Protocolo de Convivencia Laboral, Políticas de Seguridad Informática, Código de Ética y Conducta de todo el Personal y sus Proveedores, entre otros. Todas las Políticas son revisadas en forma permanentes y se aprueban anualmente por el Directorio de ACONCAGUA.

Acorde a las políticas y lineamientos que posee la Dirección de ACONCAGUA y bajo la implementación del Sistema Integrado de Gestión (SIG) a nivel Grupo, durante el ejercicio 2023, se llevó a cabo en su subsidiaria Aconcagua Energía Servicios S.A., el proceso de auditoría para la certificación del sistema de gestión integrado trinorma de IRAM que brinda sello y prestigio de gestión y calidad internacional. La misma se obtuvo satisfactoriamente en enero de 2024; Gestión de Calidad (IRAM-ISO 9001:2015), Gestión Ambiental (IRAM-ISO 14001:2015, Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo (IRAM-ISO 45001:2018). Para el ejercicio 2024, ya se ha iniciado este mismo proceso de certificación de normas ISO para el resto de las Compañías del Grupo.

ii. MEDIOAMBIENTE Y SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL

ACONCAGUA desde su fundación determinó tres grupos de interés los cuales se involucran activamente en nuestro modelo de negocios y de gestión cotidiana. Los mismos fueron definidos de acuerdo según los grupos establecidos por los 17 objetivos estratégicos de desarrollo sostenibles del programa de las Naciones Unidas (ONU). A su vez, se ha implementado la Política de Medio ambiente, Seguridad, Saludo Ocupacional y Calidad impulsada y suscripta por su Directorio y colaboradores, quienes han suscripto a dicha política, al igual que el código de ética y conducta, desde momento que ingresan a la compañía.

ACONCAGUA, moviliza e incentiva a su equipo, a trabajar proactivamente en todos los procesos de mejora continua como cultura de gestión. La conciencia social MASSyC genera un ámbito de confianza y transparencia que estimula a todos a informar, comunicar, denunciar e investigar todos los eventos adversos y/o incidentes ambientales, y/o incidentes o accidentes laborales, con el objetivo de detectar las acciones de mejora de implementación inmediata, así como también, las acciones de mediano y largo plazo que nos permitirán eliminar a futuro los riesgos asociados a actos y/o condiciones inseguras. Adicionalmente, se incentiva a buscar y desarrollar procedimientos específicos de control o mitigación del riesgo mientras se implementan las soluciones definitivas.

iii. RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL

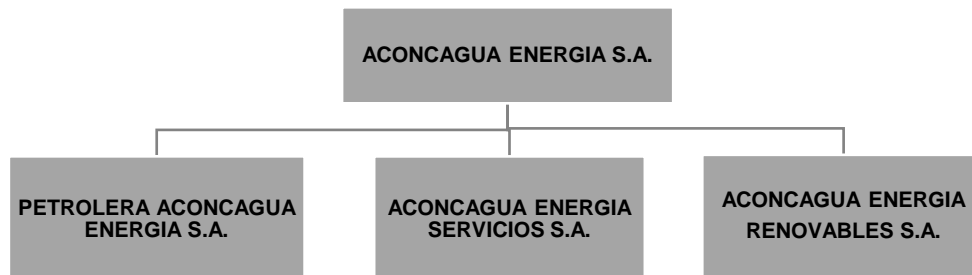
ACONCAGUA está comprometida a participar en asuntos sectoriales y regionales con la finalidad de velar por la mejora de la calidad de vida de las comunidades donde desarrolla sus actividades participando en obras y actividades de beneficio común. Desde 2016, ACONCAGUA se adhirió al Pacto Global de las Naciones Unidas (ONU) con el objetivo lograr políticas de gobierno corporativo que contemplen e incluyan líneas de acción responsables que hagan a la sostenibilidad y sustentabilidad del negocio. Nuestro compromiso de gobierno corporativo y social empresarial contribuye a lograr los Objetivos de Desarrollo Sostenible planteados en el Pacto Global de la Organización de Naciones Unidas (ONU) del cual ACONCAGUA forma parte activa. Los mismos están orientados a erradicar la pobreza, proteger al planeta y asegurar la prosperidad para todos como parte de una nueva agenda de desarrollo sostenible. A continuación, se detallan las iniciativas más relevantes llevadas adelante:

- *Proyecto Conectividad Escuelas Rurales:* Aportes de Bienes y Equipamiento a la Escuela Rural de Peñas Blancas, Río Negro.
- *Jornadas practicas estudiantes UTN:* Programa Terciario de Mediciones Fiscales.
- *Participación en la Fiesta Nacional del Petróleo* en Catriel, Río Negro
- *Patrocinador de la Unión Deportiva Catriel* destinado al desarrollo deportivo y social de la comunidad.
- *Participación del Programa "Honramos la Vida"* (HLV) dedicada a la promoción de la donación voluntaria de sangre en la Ciudad de Catriel.
- *Acompañamiento de Escuelas Municipales,* de Catriel en el Deporte.
- *Participación de la Sala de Primeros Auxilios* de la Comunidad de el Sosneado - Malargüe, Mendoza
- *Participación de la Sala de Primeros Auxilios* de la Comunidad de Peñas Blancas- Catriel, Río Negro.
- *Brindar conectividad de internet a Policía del Poblado Peñas Blancas*
- *Donación de trailer a la Municipalidad de Catriel para su remodelación como taller sanitario COVID-19*
- *Se provee conectividad de Internet a dos Escuelas Municipales en Anchoris, Mendoza.*

2. ESTRUCTURA Y ORGANIZACIÓN DE ACONCAGUA Y SU GRUPO ECONÓMICO

Posterior a la gestación de Petrolera Aconcagua Energía S.A., los accionistas fundadores, definieron la estrategia de integración de negocios orientados a la creación de un Grupo de Energía, el cual se denominaron Aconcagua Energía. A continuación, se encuentran detalladas los objetos sociales vigentes, las cuales se encuentran asociadas en actividades relacionadas a la i) extracción de Petróleo y Gas, ii) Servicios Petroleros y iii) a la Generación de Energías.

El siguiente cuadro sintético muestra la estructura de la estrategia organizacional, incluyendo las principales sociedades del grupo:



Dicha estructura se encuentra diseñada con la finalidad de desarrollar negocios de forma conjunta dentro del grupo ACONCAGUA como así también de proveer servicios a terceros dentro de las especialidades de cada de las sociedades.

Por su parte Petrolera Aconcagua Energía S.A. (sociedad controlante) posee las siguientes participaciones en sus sociedades controladas en las empresas del Grupo:

EMPRESA	Actividad Principal	% EN EL CAPITAL
Aconcagua Energía Servicios S.A.	Prestación de Servicios para la industria petrolera.	52%

3. INFORMACIÓN SOBRE LA SITUACIÓN FINANCIERA

Esta información es leída en conjunto con la Reseña Informativa al 31 de diciembre de 2023.

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 periodo 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.

4. 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 llevó 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.

5. DISTRIBUCIÓN DE RESULTADOS

El resultado del ejercicio arrojó una pérdida de miles \$ 10.526.987, y los resultados no asignados negativos de la Sociedad ascienden a la suma de miles de \$ 20.672.530. El directorio propone a la próxima Asamblea de accionistas a convocar que se consideren los presentes estados financieros, que la pérdida del ejercicio sea; a) absorbida por miles de \$ 142.039 de "Otro Resultado Integral"; y b) la diferencia de miles \$ 20.530.491 sea absorbida por la "Reserva para Futuros Dividendo".

Saludamos a ustedes muy atentamente.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de marzo de 2024

EL DIRECTORIO



IGNACIO MARCÓ
Por Comisión Fiscalizadora



DIEGO SEBASTIÁN TRABUCCO
Presidente