
ANALISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023

1.- RESUMEN

Al 31 de diciembre de 2023, EMPRESAS GASCO S.A. (o indistintamente “la Sociedad”) registró una utilidad atribuible a la controladora de \$ 17.710 millones y consolidada de \$ 17.822 millones, superior a las utilidades registradas en el ejercicio anterior que ascendieron a \$ 12.985 millones y \$ 13.083 millones, respectivamente. Lo anterior, principalmente por un incremento en la Ganancia Bruta y menor pérdida por Unidad de Reajuste, compensado parcialmente por mayores Costos de Distribución, disminución de las Otras Ganancias y un incremento de los Gastos por Impuestos a las Ganancias.

A diciembre de 2023, el EBITDA consolidado (resultado de explotación antes de depreciación y amortización) alcanzó los \$ 76.313 millones, 22% superior al obtenido en el ejercicio anterior, que alcanzó los \$ 62.364 millones. Este aumento del EBITDA consolidado se ve influenciado por el incremento del EBITDA del sector Soluciones Energéticas Chile, principalmente por el aumento de las ventas físicas de gas natural y gas licuado para la generación de energía eléctrica, con un mejoramiento de márgenes de comercialización, además del incremento en el sector Soluciones Energéticas Negocio Internacional, por un incremento de las ventas físicas de gas licuado y mejores márgenes de comercialización.

En lo que respecta al negocio de Soluciones Energéticas Chile, que alcanzó a diciembre de 2023 un EBITDA de \$ 64.969 millones, 21% superior al obtenido en el ejercicio anterior que alcanzó los \$ 53.476 millones, las principales variaciones se explican por un aumento del EBITDA de la subsidiaria Gasco GLP S.A. de 11%, principalmente por mayores ventas físicas y aumento del margen respecto a diciembre de 2022, un incremento de 19% del EBITDA de la Unidad de Negocios Gasco Magallanes, básicamente por un aumento del consumo residencial y comercial, por menores temperaturas promedio, lo que permitió aumentar en 4% las ventas físicas de gas natural y un 56% las ventas de gas licuado, respecto al ejercicio anterior, además de la importante contribución de la subsidiaria Innovación Energía S.A., sociedad que aporta EBITDA durante todo ejercicio 2023, en el 2022 fueron sólo cinco meses, dado que recién en agosto de ese año calificó como subsidiaria, por la compra de participación accionaria adicional. A su vez, el EBITDA del negocio de Soluciones Energéticas Negocio Internacional (subsidiaria Inversiones GLP S.A.S.) alcanzó los \$ 11.425 millones, 28% superior al obtenido en el ejercicio anterior que alcanzó los \$ 8.928 millones, principalmente por un incremento de las ventas físicas y mejoramiento en los márgenes de comercialización.

A diciembre de 2023, los ingresos consolidados ascendieron a \$ 500.956 millones, 6% inferior a los obtenidos en el ejercicio 2022, que alcanzaron los \$ 533.832 millones, principalmente por la disminución del precio internacional del gas licuado en el mercado internacional, que implicó una

baja en los precios de comercialización, tanto en el mercado local como en Colombia, compensado por un incremento en la subsidiaria Innovación Energía S.A., sociedad que consolida sus ingresos durante todo el ejercicio 2023, a diferencia del 2022 que fueron sólo cinco meses, además de un incremento de las ventas físicas de gas natural y gas licuado en el mercado local e internacional.

Durante el 2023, se constituyeron las subsidiarias Gasco Solar Térmico Uno SpA y Gasco Solar Térmico Dos SpA, para ser parte de los procesos de licitación del suministro de energía térmica para faenas mineras. De manera exitosa, en mayo y agosto del presente año, se informó a la Sociedad la adjudicación de dos proyectos, que en conjunto involucran una inversión de US\$ 74 millones, con períodos de ejecución desde el 2023 al 2026, permitiendo a la Sociedad ampliar su oferta de soluciones energéticas en el sector minero.

En agosto de 2022, la Sociedad adquirió el 50% restante de la participación accionaria de las sociedades Innovación Energía S.A. y Terminal Gas Caldera S.A., por un monto de US\$ 17,6 millones, alcanzando con esta transacción el 100% de participación accionaria en ambas sociedades, esta transacción ha permitido capturar importantes beneficios por venta de energía eléctrica en el 2023.

Al analizar los resultados consolidados de Empresas Gasco S.A., es necesario considerar que los negocios principales en que participa en el mercado local (Soluciones Energéticas Chile), tienen un componente de estacionalidad en el segundo y tercer trimestre (meses asociados a bajas temperaturas y lluvias), y es durante este período donde se concentra gran parte de la actividad de las empresas del Grupo.

Soluciones Energéticas en Chile

La subsidiaria Gasco GLP S.A., que comercializa gas licuado a nivel nacional, continúa robusteciendo su cadena logística, apoyando sostenidamente a sus distribuidores en la entrega de un servicio de calidad y eficiente, cumpliendo con todos los estándares de seguridad requeridos por la autoridad. A diciembre de 2023, las ventas físicas de gas licuado aumentaron 3% respecto al año anterior, principalmente en los canales eléctrico, industrial y soluciones energéticas, compensado parcialmente por una reducción en el canal envasado, manteniendo estable su posición competitiva en la distribución de gas licuado a nivel nacional y liderazgo en la Región Metropolitana, con un avance significativo en los pedidos digitales de cilindros mediante la aplicación Gasconnect y PedidosYa, además de su campaña “Gascontigo” y convenios con Municipalidades, entre otros.

La Unidad de Negocios Gasco Magallanes, que participa en paralelo en los negocios de gas natural (GN) y de gas licuado (GL), a diciembre 2023 tuvo un incremento del 19% en el EBITDA, básicamente por un aumento del consumo en su negocio de Gas Natural y por el lado de Gas Licuado, debido al ingreso de un importante cliente en Puerto Natales.

Gasco Magallanes aumentó en 4% sus ventas físicas de gas natural, por un aumento de clientes y un incremento del consumo residencial y comercial como resultado de las menores temperaturas promedio registradas a diciembre de 2023 comparado con el año anterior. Esta unidad de negocios distribuye gas natural a sus aproximadamente 66.280 clientes residenciales, comerciales e industriales, con un incremento de 3% de su cartera de clientes respecto a diciembre de 2022, bajo un esquema tarifario regulado y con abastecimiento de GN de proveedores nacionales. En el negocio de GL hubo un aumento de 56% en las toneladas vendidas, respecto al ejercicio anterior,

principalmente impulsado por el ingreso del primer proyecto de generación eléctrica en base GL para un cliente ubicado en Puerto Natales, lo que ha permitido ampliar su negocio de soluciones energéticas en la Región de Magallanes.

En lo que respecta al negocio de gas vehicular, en el 2023 se han realizado 292 conversiones de vehículos a gas a nivel nacional, todos por intermedio de nuestros talleres aliados, de los cuales el 49% corresponde a vehículos de uso particular, manteniendo el modelo de estaciones low cost y de servicio tradicional.

En relación a lo anterior, el 30 de Agosto de 2023 se publicó la “Modificación del Decreto Supremo N° 55 de 1998, del Ministerio de Transporte y Telecomunicaciones, que establece requisitos para el empleo de Gas Natural Comprimido (GNC) y Gas Licuado (GL) como combustible en Vehículos”, permitiendo la adaptación de vehículos a gas natural comprimido de antigüedad máxima de 15 años inclusive y 7 años para gas licuado, esta modificación se logró producto del proyecto piloto realizado en la ciudad de Punta Arenas, ampliando el parque potencial de vehículos a convertir.

En lo que respecta a los nuevos negocios, la sociedad Innovación Energía S.A. (“INERSA”), la cual tiene por objetivo suministrar energía eléctrica en base a gas licuado y gas natural, como complemento del resto de las energías renovables y ser un respaldo al sistema para generación en horas punta a menor costo que soluciones tradicionales, actualmente mantiene una planta de generación eléctrica a gas en Teno, Región del Maule, la cual tiene una capacidad instalada de 45 MW en base a gas licuado, con la operación de 26 motores Caterpillar. Desde su puesta en marcha a la fecha, la Central Teno Gas ha generado 215 GWh de energía en base a gas licuado, de los cuales en el ejercicio 2023 generó 82,9 GWh, 45% superior a lo generado en el 2022.

En agosto de 2022, comenzó la operación de la Central Las Lengas y la Central Dumestre en Puerto Natales, Región de Magallanes, que en conjunto suministran energía a un cliente no relacionado y funcionan en modo aislado de la red, ambas plantas poseen una capacidad instalada de 3 MW cada una y entre ambas han suministrado un total de 14.418 MWh, manteniendo una capacidad de almacenamiento de gas licuado de 70 toneladas cada una, lo que asegura una autonomía de funcionamiento de 5 días continuos de generación a plena carga.

El valor agregado de la generación con GL es que permite operar en forma intermitente, flexible y a precios competitivos, entre otros, permitiendo a la Sociedad ampliar la demanda de gas a un nuevo segmento de negocio eléctrico.

En agosto de 2022, la Sociedad adquirió, a un tercero no relacionado, el 50% restante de la participación accionaria de las sociedades Innovación Energía S.A. y Terminal Gas Caldera S.A., por un monto de US\$ 17,6 millones, alcanzando con esta transacción el 100% de participación accionaria en estas sociedades.

La subsidiaria Gasco Luz SpA, cuyo objetivo es la generación solar distribuida por paneles fotovoltaicos, tiene como foco ser un complemento a la propuesta de valor de Empresas Gasco. La empresa diseña, financia e implementa soluciones energéticas sostenibles en las instalaciones del cliente para proporcionarle energía limpia y competitiva, y así dar respuesta a los requerimientos de Energías Renovables no Convencionales (ERNC). Esta Sociedad ha continuado creciendo, y cuenta actualmente con más de 31 MW entre plantas fotovoltaicas que ya están operando, en construcción o con contratos firmados en Chile y en Colombia con más de 15 MW en carpeta para firmar y construir a partir de 2024. A diciembre de 2023, las 164 plantas industriales operativas y las 35 instalaciones residenciales han generado más de 22 GWh los últimos 12 meses. Además, Gasco Luz y Gasco GLP han seguido avanzando en el desarrollo de ofertas de soluciones conjuntas y complementarias de energía eléctrica y gas licuado a clientes, es por esto que, durante 2022, Gasco Luz SpA en conjunto con esta sociedad, iniciaron la operación de la plataforma solar flotante de 35 kWp para un cliente de la industria salmonera, que se complementará con el actual sistema de gas licuado, reduciendo aún más las emisiones globales de CO₂. Anteriormente, iniciaron su operación las plantas fotovoltaicas ubicadas en las instalaciones de la subsidiaria Gasco GLP S.A., en las comunas de Talca y Belloto, con una capacidad de 173 kWp y 230 kWp, respectivamente, además de finalizar la construcción de un estacionamiento solar con capacidad de 200 kWp y un sistema de batería de 1 MWh de capacidad ubicados en la planta de Maipú que ha operado durante 2023. Estos proyectos, permitirán reducir las emisiones de Empresas Gasco en procesos productivos, así como también, desarrollar proyectos pioneros de Gasco Luz SpA en el rubro fotovoltaico.

En el 2022, Gasco Luz SpA adquirió la totalidad de la propiedad de la sociedad Generación S SpA, con lo que incrementó su capacidad y participación de mercado en 1,5 MW entre clientes industriales y residenciales. En el 2021, Gasco Luz SpA constituyó la subsidiaria Gasco Luz Colombia S.A.S. en el mercado colombiano, manteniendo el 100% de su propiedad y teniendo por objetivo replicar el modelo de negocio de generación distribuida en Colombia bajo modelo ESCO, en línea con lo desarrollado en Chile, dado el potencial de las energías renovables en ese país, lo que ha permitido a diciembre de 2023 firmar contratos por 9,5 MW, de los cuales 6,8 MW ya se encuentran operando, teniendo por objetivo buscar sinergias con la filial colombiana Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. que comercializa gas licuado en Colombia.

En lo que respecta a los nuevos negocios, con fecha 25 de mayo de 2023, la subsidiaria Gasco Solar Térmico Uno SpA suscribió un contrato de suministro de energía térmica para las faenas mineras de Escondida Ltda., en la región de Antofagasta. Este proyecto involucra una inversión de US\$53 millones, el cual se desembolsará en un plazo de aproximadamente 2 años, con un período de suministro de 20 años. Así mismo, con fecha 9 de agosto de 2023, la subsidiaria Gasco Solar Térmico Dos SpA suscribió un contrato de suministro de energía térmica para las faenas mineras de Spence S.A., en la región de Antofagasta. Este proyecto involucra una inversión de US\$21 millones, el cual se desembolsará entre los años 2023 y 2026, con un período de suministro de 10 años.

La ejecución de ambos proyectos permitirá continuar diversificando la oferta de proyectos de soluciones energéticas, teniendo un impacto positivo en el largo plazo.

La sociedad Copiapó Energía Solar SpA se encuentra desarrollando un proyecto de energía solar fotovoltaica de 150 MW en la comuna de Copiapó, Región de Atacama, que ya cuenta, entre otros, con asignación de contrato de Concesión de Uso Oneroso por el inmueble fiscal donde se emplazaría la planta fotovoltaica y Servidumbre Eléctrica y de tránsito con el ministerio de Bienes Nacionales,

adjudicadas mediante Decreto Exento N° 198 de fecha 26 de diciembre de 2020 y Decreto Exento N°65 de fecha 10 de noviembre 2021.

Copiapó Energía Solar SpA ha venido participando en varios procesos de licitación de energía para las distribuidoras de clientes regulados y grandes consumos como lo fueron procesos de Minería Centinela y el de Clientes Regulados, sin adjudicarse bloques de suministro. Esta sociedad presentó una nueva Declaración de Impacto Ambiental, la que fue admitida a tramitación por el Servicio de Evaluación Ambiental de la Región de Atacama, con el objeto de instalar una central fotovoltaica con una capacidad total de 300 MW junto con un sistema de almacenamiento de 100 MW con capacidad de inyección por 5 horas. Si bien esta nueva Declaración no fue aprobada por el Servicio de Evaluación Ambiental, se presentó un recurso de reclamación para avanzar con el desarrollo del proyecto y las modificaciones que le permitan optimizar la ocupación de la Concesión obtenida y adaptarse a las condiciones de congestión asociados a la evacuación de energía de la zona.

A finales del 2021, Empresas Gasco S.A. y Hynewgen S.A. constituyeron una sociedad de control conjunto denominada "Hy2All SpA", cada socio es dueño del 50% de dicha sociedad, la cual tiene por objeto primordial el desarrollo, construcción, financiamiento, explotación, operación y mantenimiento de uno o más proyectos de producción de hidrógeno en Chile, incluyendo todas sus instalaciones complementarias, entre ellas plantas de producción de hidrógeno, instalaciones de conversión del hidrógeno a un "carrier", instalaciones de almacenamiento y transporte, plantas de generación de energía eléctrica solar o eólica y sus instalaciones de transmisión o interconexión, e instalaciones portuarias, entre otras. A través de esta sociedad, participa de un grupo de trabajo internacional que incluye también a Linde, Vopak y Port of Rotterdam para la exportación desde Chile de hidrógeno o algún carrier derivado de él como puede ser el amoníaco. Los próximos pasos involucran seguir avanzando en estudios sobre las capacidades de producción y logística para la exportación a Europa y otros mercados. En la actualidad, Hy2All SpA forma parte de la Asociación Chilena del Hidrógeno (H2 Chile), cuyo objetivo es acelerar la transición energética promoviendo el uso de hidrógeno verde como vector energético en aplicaciones industriales, comerciales, residenciales y de movilidad.

Soluciones Energéticas Negocio Internacional

A diciembre de 2023, la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. ha incrementado su EBITDA 28%, respecto al ejercicio anterior, principalmente por mayores ventas físicas y mejores márgenes de comercialización.

A través de sus marcas Vidagas y Unigas, la Sociedad ha seguido consolidando su presencia en el mercado de distribución de GL en Colombia, lo que, sumado a otras inversiones, ha permitido alcanzar una cobertura geográfica en 29 departamentos de un total de 32 y en 703 municipios, alcanzando aproximadamente un 18,90% de participación de mercado directo e indirecto.

Aprovisionamiento

La sociedad Terminal Gas Caldera S.A. ya cuenta con la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable y con la Concesión Marítima otorgada, permisos necesarios para la construcción y operación del terminal, cuya ejecución, permitirá mejorar la logística de aprovisionamiento del Grupo, además de ser la puerta de acceso del gas licuado para el norte de Chile, colocando a disposición de la comunidad una energía limpia, segura y económica, mejorando la sustentabilidad y seguridad

de la matriz energética del norte del país, reemplazando combustibles más caros y contaminantes, como lo es el diésel y otros derivados del petróleo. Tal como se mencionó anteriormente, en agosto de 2022 la Sociedad adquirió el 50% de participación accionaria restante de Terminal Gas Caldera S.A., obteniendo con esta transacción el 100% del control.

La Sociedad tiene suscrito contratos de suministro de gas licuado con proveedores internacionales, para abastecer una parte significativa de su demanda local, lo que se complementa con compras spot realizadas a proveedores argentinos, además de compras ocasionales a ENAP. Así mismo, mantiene un contrato a largo plazo con una sociedad no relacionada para la descarga y almacenamiento de GL en los terminales de su propiedad, garantizando la cadena de suministro.

Con fecha 02 de agosto de 2021, Empresas Gasco S.A. enajenó el 63,75% de su participación accionaria en Gasmar S.A. a la sociedad no relacionada Inversiones Arco 4 SpA. La sociedad Gasmar S.A., hasta diciembre de 2022, fue el principal proveedor de gas licuado para el mercado local, en la actualidad es un proveedor logístico.

2.- ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

RESULTADOS	Ene-Dic	Ene-Dic	Variación	
	2023	2022	Ene-Dic	
	MM\$	MM\$	MM\$	%
Ingresos de actividades ordinarias.	500.956	533.832	(32.876)	-6%
Costo de ventas	(392.369)	(442.376)	50.007	-11%
Ganancia bruta	108.587	91.456	17.131	19%
Otros ingresos, por función.	521	289	232	80%
Costos de distribución.	(33.812)	(30.291)	(3.521)	12%
Gasto de administración.	(29.196)	(27.699)	(1.497)	5%
Otros gastos, por función.	(3.739)	(3.933)	194	-5%
Resultado de Explotación	42.361	29.822	12.539	42%
EBITDA	76.313	62.364	13.949	22%
Otras ganancias (pérdidas).	(1.263)	10.351	(11.614)	c.s.
Ingresos financieros.	4.541	4.914	(373)	-8%
Costos financieros.	(16.523)	(14.858)	(1.665)	11%
Deterioro NIIF 9	(1.669)	(349)	(1.320)	378%
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	1.015	2.087	(1.072)	-51%
Diferencias de cambio.	(973)	59	(1.032)	c.s.
Resultados por unidades de reajuste.	(5.157)	(19.344)	14.187	-73%
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	22.332	12.682	9.650	76%
Gasto por impuestos a las ganancias.	(4.510)	401	(4.911)	c.s.
Ganancia (pérdida) operaciones continuadas	17.822	13.083	4.739	36%
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.	0	0	0	0%
Ganancia (pérdida)	17.822	13.083	4.739	36%
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Participaciones no controladoras	112	97	15	16%
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	17.710	12.985	4.725	36%

Ganancia (pérdida) Neta atribuible a la controladora y consolidada

Como se mencionó anteriormente, al 31 de diciembre de 2023, EMPRESAS GASCO S.A. registró una utilidad atribuible a la controladora de \$ 17.710 millones y consolidada de \$ 17.822 millones, superior a las utilidades registradas en el ejercicio anterior que ascendieron a \$ 12.985 millones y \$ 13.083 millones, respectivamente. Lo anterior, principalmente por un incremento en la Ganancia Bruta y menores pérdidas por Unidad de Reajuste, compensado parcialmente por mayores Costos de Distribución, disminución de las Otras Ganancias y un incremento de los Gastos por Impuestos a las Ganancias.

Aporte a los resultados consolidados por Negocio

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Soluciones Energéticas Chile		Aprovisionamiento		Soluciones Energéticas Negocio Internacional		Ajustes de consolidación		Total	
	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	MMS	MMS	MMS	MMS	MMS	MMS	MMS	MMS	MMS	MMS
Ingresos de actividades ordinarias.	438.434	453.610	-	-	74.505	83.136	(11.983)	(2.914)	500.956	533.832
Costo de ventas	(345.668)	(375.106)	-	-	(58.821)	(70.156)	12.119	2.885	(392.369)	(442.376)
Ganancia bruta	92.766	78.504	0	0	15.684	12.980	136	(29)	108.587	91.456
EBITDA	64.969	53.476	(81)	(4)	11.425	8.928	0	0	76.313	62.364

Ganancia Bruta

A diciembre de 2023, la Ganancia Bruta de Empresas Gasco S.A. a nivel consolidado alcanzó los \$ 108.587 millones, con un incremento de 19% respecto a la obtenida en el ejercicio anterior, que alcanzó los \$ 91.456 millones, explicado por un aumento en el segmento de Soluciones Energéticas Chile de 18%, principalmente en las subsidiarias Gasco GLP S.A. e Innovación Energía S.A., esta última presenta cifras consolidadas durante todo el 2023, en el ejercicio anterior comenzó a consolidar a partir de agosto de 2022, además del incremento en la Unidad de Negocios Magallanes, y en el segmento de Soluciones Energéticas Negocio Internacional de 21%, principalmente por mayores ventas y mejor margen de comercialización.

Resultado de Explotación y EBITDA

A diciembre de 2023, el Resultado de Explotación ascendió a una utilidad de \$ 42.361 millones, superior al obtenido en el ejercicio anterior que ascendió a \$ 29.821 millones, principalmente por la mayor Ganancia Bruta, compensado parcialmente por un incremento de los Costos de Distribución y Gastos de Administración, respecto a diciembre de 2022.

Asimismo, a nivel consolidado, EMPRESAS GASCO S.A. registró a diciembre de 2023 un EBITDA (resultado de explotación antes de depreciación y amortización) de \$ 76.313 millones, 22% superior al obtenido en el ejercicio anterior, que ascendió a \$ 62.364 millones.

Otros Resultados

Al 31 de diciembre de 2023, otras variaciones significativas respecto al ejercicio anterior son:

- Menor pérdidas por Unidad de Reajuste de \$ 14.187 millones, principalmente en Empresas Gasco S.A. por el menor incremento del pasivo financiero en bonos, el cual se encuentra pactado en Unidad de Fomento (UF), indicador que fue inferior al del ejercicio anterior (4,8% actual en lugar de 13,3% en 2022), además de los efectos registrados en la subsidiarias Inversiones GLP S.A.S. por el menor incremento del pasivo por garantías de cilindros, que en Chile se corrige por IPC y en Colombia por el índice de Precios al Productor (IPP), indicador que fue menor en el ejercicio actual (0,0% a diciembre 2023 en lugar de 19,2% en el ejercicio anterior).
- Lo anterior, compensado parcialmente por una menor utilidad por Otras Ganancias de \$ 11.614 millones, principalmente por el cambio en la estimación contable de las garantías de cilindros en el mercado de Colombia, que en el 2022 homologó su tratamiento contable al chileno, y en menor magnitud, por un incremento de deterioro de activos, entre otros.
- Mayor Gasto por Impuestos a las Ganancias de \$ 4.911 millones, explicado principalmente por los mejores resultados obtenidos a diciembre de 2023 por la Unidad de Negocios Gasco Magallanes y las subsidiarias Gasco GLP S.A. e Innovación Energía S.A., compensado parcialmente por un menor gasto por impuesto en la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. por el menor resultado.

3.- ANALISIS DEL ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA	31-12-2023 MM\$	31-12-2022 MM\$	Variación MM\$
ACTIVOS			
Activos Corrientes	153.484	149.223	4.261
Activos No Corrientes	725.056	677.122	47.934
TOTAL ACTIVOS	878.540	826.345	52.195
PASIVOS			
Pasivos Corrientes	132.703	115.010	17.693
Pasivos No Corrientes	344.657	344.134	523
TOTAL PASIVOS	477.360	459.144	18.216
Patrimonio	401.180	367.201	33.979
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	878.540	826.345	52.195

Como se observa en el cuadro anterior, los activos de EMPRESAS GASCO S.A. al 31 de diciembre de 2023 presentan un aumento de \$ 52.195 millones, 6% superior al obtenido en 2022, debido principalmente a:

- Aumento de Propiedades, Plantas y Equipos de \$ 38.676 millones, principalmente por mayores inversiones en activos operacionales y derechos de uso de \$ 55.479 millones, efectos positivos por conversión de \$ 26.337 millones por subsidiarias con moneda funcional peso colombiano y dólar (se apreciaron un 27,8% y 2,5%, respectivamente, respecto al peso chileno), compensado parcialmente por gastos por depreciación de \$ 32.499 millones y desapropiaciones de \$ 7.403 millones, entre otros.

Entre las principales inversiones se destaca: desarrollo de proyectos industriales y residenciales de granel, compra de cilindros y estanques, activos relacionados con proyectos mineros, ampliaciones de redes de distribución de gas natural, entre otros.

- Aumento de Deudores Comerciales Corrientes y no Corrientes de \$ 12.381 millones, explicado principalmente por las mayores ventas físicas de GLP, con un incremento en las subsidiarias Gasco GLP S.A. y Gasco Luz SpA en el mercado local, y en la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S en Colombia, que además incluye un incremento por efectos de conversión de su moneda local, respecto al peso chileno.
- Lo anterior, compensado parcialmente por una disminución del Efectivo y equivalente al efectivo de \$ 6.560 millones, principalmente por Flujos positivos de Actividades de Operación de \$ 79.951 millones, compensado por desembolsos netos de Flujos de Actividades de Inversión de \$ 44.385 millones y Flujos de Actividades de Financiación de \$ 44.243 millones, entre otros.

Los Pasivos de Empresas Gasco S.A. presentan un aumento de \$ 18.216 millones, 4% superior al obtenido en el 2022, las principales variaciones se presentan en:

- Incremento de las Cuentas por Pagar Comerciales Corrientes de \$ 13.439 millones, principalmente en las subsidiarias Gasco GLP S.A. e Innovación Energía S.A. en el mercado local, además del incremento en la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. en el mercado internacional, compensado parcialmente por la baja en la subsidiaria Inversiones Invergas S.A., por menor deuda con proveedores de vehículos de transporte de cilindros, entre otros.
- Aumento de los Pasivos por Impuestos Diferidos de \$ 8.024 millones, principalmente en la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. por efectos de conversión, entre otros.
- Aumento de los Otros Pasivos no Financieros corrientes de \$ 6.345 millones, principalmente por el incremento de las ventas de vales de carga de gas licuado pendiente de canje y proyectos de granel con aporte de clientes, pendientes de facturar, al estar aun en construcción.
- Lo anterior, compensado parcialmente por la disminución de los Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes de \$ 11.713 millones, principalmente en las subsidiarias Gasco GLP S.A., Innovación Energía S.A. e Inversiones IGLP S.A.S. por pago de deuda bancaria, además de la disminución en Empresas Gasco S.A. por pago de deuda en bonos denominados en UF.

El Patrimonio Consolidado de la Sociedad ascendió a \$ 401.180 millones, con un aumento de 9%, respecto a los \$ 367.201 millones obtenidos a diciembre 2022, debido principalmente a:

- Utilidad Consolidada de \$ 17.822 millones, de los cuales la Utilidad Atribuible a los Propietarios de la Controladora asciende a \$ 17.710 millones.
- Dividendos declarados y pagados por Empresas Gasco S.A. de \$ 7.258 millones.
- Aumento de los Resultados Integrales Consolidados de \$ 25.056 millones, explicado principalmente por un aumento de las Reservas por Diferencias de Cambio en Conversión de \$ 23.136 millones, principalmente por la apreciación del peso colombiano respecto al peso chileno de 28%, entre otros.

4.- ANALISIS DEL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	Ene-Dic 2023 MM\$	Ene-Dic 2022 MM\$
Flujos de Actividades de Operación	79.951	36.620
Flujos de Actividades de Inversión	(44.385)	(52.932)
Flujos de Actividades de Financiación	(44.243)	(39.525)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(8.677)	(55.837)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	2.117	(374)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio.	42.012	98.223
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio.	35.452	42.012

A diciembre de 2023, se registró un saldo de efectivo de \$ 35.452 millones, inferior respecto a los \$ 42.012 millones registrados en el ejercicio anterior, que se encuentra influenciado por la venta de la sociedad Gasmar S.A. en el segundo semestre de 2021, los principales movimientos fueron los siguientes:

Flujos de Actividades de Operación

Flujo neto positivo de \$ 79.951 millones, con un aumento en la recaudación (neta de pagos) de \$ 43.331 millones, respecto al flujo positivo de \$ 36.620 millones registrados a diciembre de 2022, debido principalmente a:

- Aumento de los Cobros y Pagos (neto) de la operación de \$ 20.813 millones, principalmente en las subsidiarias Gasco GLP S.A., Gasco Luz S.A., Innovación Energía S.A. e Inversiones GLP S.A.S., compensado parcialmente por la baja en la subsidiaria Inversiones Invergas S.A., entre otros.

- Menor pago de Impuestos a las Ganancias de \$ 19.377 millones, principalmente en Empresas Gasco S.A., producto de la utilidad extraordinaria obtenida por la venta de la sociedad Gasmar S.A. en el segundo semestre de 2021, que implicó un pago de impuestos significativo en el 2022.

Flujos de Actividades de Inversión

Flujo neto negativo de \$ 44.385 millones, con un menor desembolso neto de \$ 8.547 millones, respecto del flujo negativo de \$ 52.932 millones registrados a diciembre de 2022, explicado principalmente por:

- Menor Flujo positivo por rescate de Inversiones en Bonos Corporativos de \$ 16.466 millones, por inversión liquidada a diciembre de 2022, en el ejercicio actual no se ha tomado ni liquidado este tipo de inversiones.
- Lo anterior, compensado parcialmente por una disminución de los desembolsos en las inversiones realizadas en Propiedades, Plantas y Equipos de \$ 11.582 millones, principalmente en la subsidiaria Gasco GLP S.A., compensada parcialmente en Gasco Solar Térmico Uno SpA.
- Menor Flujo negativo por adquisición de Subsidiarias de \$ 15.481 millones, en el ejercicio 2023 se adquirió el 50% de Copiapó Solar SpA por \$ 734 millones, transacción menor respecto a lo adquirido en el 2022, adquisición del 50% de participación accionaria en las sociedades Innovación Energía S.A. y Terminal Gas Caldera S.A.

Flujos de Actividades de Financiamiento

Flujo neto negativo de \$ 44.243 millones, con un aumento de los desembolsos netos de \$ 4.718 millones, respecto de los \$ 39.525 millones registrados en el ejercicio anterior, debido principalmente a:

- Mayor Pago de Prestamos y Bonos (netos de Obtención) de \$ 9.135 millones, principalmente en Empresas Gasco S.A. y la subsidiaria Gasco GLP S.A.
- Mayores Intereses Pagados de \$ 4.806 millones, principalmente por el incremento en las tasas de interés y el aporte de la subsidiaria Innovación Energía S.A. que comenzó a consolidar su flujo a partir de agosto de 2022.
- Disminución de Pago de Dividendos de \$ 11.558 millones en Empresas Gasco S.A., por dividendos extraordinarios cancelados durante el primer semestre de 2022, por el flujo recibido por la venta de la sociedad Gasmar S.A. en el segundo semestre del 2021.

Flujo al Final del Ejercicio

Como resultado del movimiento de efectivo se produjo un flujo neto negativo de \$ 8.677 millones, el que sumado al saldo inicial de efectivo, e incorporando los efectos de la variación en la tasa de cambio, muestra un saldo final de \$ 35.452 millones.

5.- PRINCIPALES INDICADORES FINANCIEROS

Indicador financiero			31-12-2023	31-12-2022
Liquidez corriente	Total Activos Corrientes/Total Pasivos Corrientes	(veces)	1,16	1,30
Razón ácida	Total Activos Corrientes - Inventario/Total Pasivos Corrientes	(veces)	0,83	0,92
Razón endeudamiento	Total Pasivos/Patrimonio	(veces)	1,19	1,25
Proporción deuda corriente	Total Pasivos Corrientes/Total Pasivos	(%)	27,80	25,05
Proporción deuda no corriente	Total Pasivos No Corrientes/Total Pasivos	(%)	72,20	74,95
Rentabilidad del patrimonio	Resultado del periodo de la controladora/Patrimonio promedio controladora (*)	(%)	4,64	3,52
Rentabilidad del activo	Resultado del periodo (consolidado)/Activos promedios (*)	(%)	2,09	1,60
Rendimiento propiedades, plantas y equipos	Ganancia Bruta/Activos operacionales (*)	(%)	16,42	14,90
Retorno de dividendos	Dividendos pagados/Valor bolsa x acción \$	(%)	4,16	13,59
Cobertura de gastos financieros	Resultado antes de impuestos más gastos financieros, sobre gastos financieros	(veces)	2,35	1,85
R.A.I.D.A.I.E.	Resultado antes de intereses e impuesto, depreciación, amortización e items extraordinarios	(MMS)	68.266	55.168
Utilidad por acción del Controlador		(\$)	105,41	77,29
Rotación inventarios gas licuado		(veces)	11	21
Permanencia de inventarios gas licuado		Días	33	18

Indicadores de Liquidez

- Al 31 de diciembre de 2023, la liquidez corriente bajó en relación con diciembre de 2022, debido a que los Pasivos Corrientes aumentaron 15%, respecto a los activos Corrientes que aumentaron 3%, principalmente por incrementos de las Cuentas por Pagar de \$ 13.439 millones, Otros Pasivos no Financieros de \$ 6.345 millones y baja del Efectivo y Equivalente al Efectivo de \$ 6.560 millones, compensado parcialmente por el incremento de los Deudores Comerciales de \$ 7.657 millones, Activos por Impuestos de \$ 3.216 millones y baja de los Otros Pasivos Financieros de \$ 3.499 millones.
- La razón ácida, disminuyó respecto a diciembre de 2022, en línea con la baja de la liquidez corriente.

Indicadores de Endeudamiento:

- El Estado de Situación Financiera Consolidado de la Compañía, muestra a diciembre de 2023 un nivel de endeudamiento de 1,19 veces, inferior al obtenido a diciembre de 2022, que fue de 1,25 veces, principalmente por el incremento del Patrimonio Total de 9%, producto de la mayor Utilidad del Ejercicio e Incremento de Reservas, por sobre el aumento de los Pasivos Totales de 4%.
- La proporción de Pasivos no Corrientes sobre Pasivos Totales alcanza un 72%, inferior al obtenido a diciembre de 2022 que fue de 75%, principalmente por la estabilidad de los Pasivos no Corrientes y el incremento de 4% de los Pasivos Totales.

Indicadores de Rentabilidad:

- El índice de rentabilidad del patrimonio aumentó a diciembre de 2023, principalmente por el mejor resultado del ejercicio actual, que fue una utilidad de \$ 17.710 millones, superior a los \$ 12.985 millones registrada en el 2022.
- El índice de rentabilidad del activo mejoró en el 2023, por la mayor utilidad consolidada que ascendió a \$ 17.822 millones, respecto a los \$ 13.083 millones registradas en el ejercicio anterior, a pesar del aumento de los activos promedios de 4%.
- El rendimiento de Propiedades, Plantas y Equipos aumentó en el ejercicio actual, principalmente por el incremento de la Ganancia Bruta de 19% respecto al año 2022, a pesar del aumento de los Activos Operacionales Promedios de 8%. básicamente por nuevas inversiones en activos operacionales (neta de depreciación), efectos de conversión e incorporación de nuevas subsidiarias.
- La razón de retorno de dividendos disminuyó en el 2023, respecto al ejercicio anterior, debido a que los dividendos pagados disminuyeron 61% y el valor de la acción se incrementó 26%, lo anterior influenciado en el 2022 por el resultado y flujos extraordinarios obtenidos por la venta de la sociedad Gasmar S.A. a finales del 2021, lo que posibilitó el pago de dividendos extraordinarios.
- La cobertura de gastos financieros, que corresponde a la razón entre el resultado antes de impuestos más gastos financieros, sobre gastos financieros, aumentó en el 2023, respecto al ejercicio anterior, por el incremento de la ganancias antes de impuestos de 76%, a pesar del incremento del Gasto Financiero de 11%, influenciado por el incremento de las tasas de interés y nuevas sociedades que consolidan su costo financiero.
- La rotación de inventarios disminuyó respecto al ejercicio anterior, por mayores inventarios de GL en el mercado local y en menor magnitud por la disminución en los costos de ventas. En el caso de la permanencia de inventarios, se presenta un incremento por el mismo motivo indicado anteriormente.

A diciembre de 2023, la acción de Empresas Gasco S.A. tuvo una rentabilidad de 31%. Al incluir los dividendos pagados en el ejercicio actual, la rentabilidad aumenta a 36%, de acuerdo con lo siguiente:

	Diciembre 2023	Diciembre 2022
Valor Bolsa por acción (\$)	1.039,70	823,94
Valor Libro por acción (\$)	2.371,68	2.171,13
Dividendos por acción (\$)	43,20	112,00

6.- ANALISIS DE LOS NEGOCIOS

Empresas Gasco S.A. es un actor relevante en la generación de soluciones energéticas en base al gas licuado a nivel nacional y en Colombia, además de comercializar soluciones energéticas a gas natural en la Región de Magallanes, tendiente a cubrir una parte importante de la demanda local.

En el negocio de Soluciones Energéticas Chile, la Sociedad está presente a través de sus subsidiarias Gasco GLP S.A., Inversiones Invergas S.A., Gasco Luz SpA, Innovación Energía S.A., entre otras, además de su Unidad de Negocios Gasco Magallanes, participando en todas las regiones del país.

A diciembre de 2023, la subsidiaria Gasco GLP S.A., acorde con su estrategia de crecimiento y mejoramiento del servicio, continuó invirtiendo en activos operativos, principalmente en la captación de proyectos industriales, residenciales y de soluciones energéticas, adquisición de cilindros y estanques, entre otros. Así, Gasco GLP S.A. ha mantenido estable su posición competitiva en la distribución de GL a nivel nacional y liderazgo en la Región Metropolitana.

La Sociedad, también está presente en el negocio de gas natural a través de su Unidad de Negocios Gasco Magallanes. A diciembre de 2023, el número de clientes de gas natural en la Región de Magallanes alcanzó aproximadamente los 66.280, cobrando una tarifa regulada, con suministro de GN obtenido de proveedores nacionales.

En lo que respecta al negocio de gas vehicular, se ha consolidado el modelo de estaciones surtidoras en formato Low Cost, tanto en Santiago como en Regiones. En materia de conversiones, a diciembre de 2023, la Sociedad a través de sus talleres colaboradores han realizado 292 adaptaciones de vehículos a gas vehicular, de los cuales el 49% corresponden a vehículos de uso particular.

La subsidiaria Gasco Luz SpA, cuyo objetivo es la generación distribuida por paneles fotovoltaicos, ha continuado creciendo, y cuenta actualmente con 31 MW entre plantas fotovoltaicas que ya están operando, en construcción o con contratos firmados, ampliando y diversificando las fuentes de generación de ingresos para el Grupo. A la fecha, se encuentra en operación las plantas fotovoltaicas ubicadas en las instalaciones de la subsidiaria Gasco GLP S.A., más específicamente en las Plantas Talca y Belloto, con una capacidad de 173 kWp y 230 kWp, respectivamente, además de finalizar la construcción de un estacionamiento solar ubicado en la planta de Maipú con una capacidad de 200 kWp y un sistema de batería de 1 MWh de capacidad. Estos proyectos en su conjunto permiten reducir las emisiones de Empresas Gasco S.A. en sus procesos productivos, así como también ser proyectos pioneros de Gasco Luz en el rubro fotovoltaico.

En 2022, Gasco Luz SpA adquirió la totalidad de la propiedad de la sociedad Generación S SpA, con lo que incrementó su capacidad y participación de mercado en 1,5 MW entre clientes industriales y residenciales. En febrero de 2021, Gasco Luz SpA constituyó la subsidiaria Gasco Luz Colombia S.A.S. E.S.P. en el mercado colombiano, manteniendo el 100% de su propiedad y teniendo por objetivo replicar el modelo de negocio de generación distribuida en Colombia bajo modelo ESCO, en línea con lo que se ha desarrollado en Chile, dado el potencial de las energías renovables en la región, lo que ha permitido a diciembre de 2023 firmar contratos por 9,5 MW, de los cuales 6,8 MW ya se encuentran operando,

La sociedad Innovación Energía S.A., que cuenta con una planta de 45 MW de generación eléctrica en base gas licuado, en la región del Maule (Teno), ha permitido a la Sociedad ampliar la demanda de gas a un nuevo segmento eléctrico, acumulando a diciembre de 2023 una generación de 82,9 GWh. En agosto de 2022, comenzó la operación de la Central Las Lengas y la Central Dumestre en Puerto Natales, Región de Magallanes, que en conjunto suministran energía a un cliente no relacionado y funcionan en modo aislado de la red, ambas plantas poseen una capacidad instalada de 3 MW cada una y entre ambas han suministrado un total de 14.418 MWh.

En lo que respecta a los nuevos negocios, con fecha 25 de mayo de 2023, la subsidiaria Gasco Solar Térmico Uno SpA suscribió un contrato de suministro de energía térmica para las faenas mineras de Escondida Ltda., en la región de Antofagasta. Este proyecto involucra una inversión de US\$53 millones, el cual se desembolsará en un plazo de aproximadamente 2 años, con un período de suministro de 20 años. Así mismo, con fecha 9 de agosto de 2023, la subsidiaria Gasco Solar Térmico Dos SpA suscribió un contrato de suministro de energía térmica para las faenas mineras de Spence S.A., en la región de Antofagasta. Este proyecto involucra una inversión de US\$21 millones, el cual se desembolsará entre los años 2023 y 2026, con un período de suministro de 10 años.

La sociedad Copiapó Energía Solar SpA, se encuentra desarrollando un proyecto de energía solar fotovoltaica de 150 MW en la comuna de Copiapó, Región de Atacama, que ya cuenta, entre otros, con la asignación de contrato de Concesión de Uso Oneroso por el inmueble fiscal donde se emplazará la Planta fotovoltaica. Adicionalmente se presentó una nueva Declaración de Impacto Ambiental, la que fue admitida a tramitación por el Servicio de Evaluación, para la incorporación de un sistema de almacenamiento de energía y un parque fotovoltaico, a desarrollarse en etapas, de hasta 300 MW junto con un sistema de almacenamiento de 100 MW con capacidad de inyección de 5 horas. Si bien esta nueva Declaración no fue aprobada por el Servicio de Evaluación Ambiental, la Sociedad presentó un recurso de reclamación para avanzar con el desarrollo del proyecto y las modificaciones que le permitan optimizar la ocupación de la Concesión obtenida y adaptarse a las condiciones de cogestión asociados a la evacuación de energía de la zona.

Por su parte, la subsidiaria Terminal Gas Caldera S.A., cuenta con la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable y con la concesión marítima otorgada, permisos esenciales para iniciar la construcción de un terminal de descarga y almacenamiento de GL en la bahía de Caldera. En agosto de 2022, Empresas Gasco S.A. adquirió el 50% de participación accionaria de esta sociedad, tomando el 100% de su control.

En el negocio de Soluciones Energéticas Negocio Internacional, la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S., ha consolidado su posición competitiva en el mercado de gas licuado de Colombia, manteniendo una cobertura geográfica en 29 de un total de 32 departamentos, comercializando las marcas Vidagas y Unigas.

7.- ANALISIS DE DIFERENCIAS ENTRE EL VALOR LIBRO Y VALOR ECONOMICO Y/O DE MERCADO DE LOS PRINCIPALES ACTIVOS

Los activos y pasivos se encuentran valorados de acuerdo con las normas y criterios contables que se explican en las notas a los Estados de Situación Financiera de la Compañía, y no existen diferencias significativas entre el valor libro y el valor económico de éstos.

8.- ANALISIS DE RIESGO

Empresas Gasco S.A. opera en un mercado de servicios de primera necesidad, caracterizado por su estabilidad en el tiempo, por lo que no se encuentra expuesta a riesgos significativos en el desarrollo de sus actividades. Adicionalmente, la Compañía posee pólizas de seguros que cubren riesgos operacionales relacionados con posibles siniestros en sus procesos e instalaciones, seguros de responsabilidad civil, seguros de resultado de juicios y seguros de vida para el personal.

La crisis sanitaria ocasionada por la propagación del Covid 19, y las medidas paliativas tomadas por la autoridad, han tenido una afectación en la cartera de clientes en Chile, principalmente en Empresas Gasco S.A. y la subsidiaria Gasco GLP S.A., manteniéndose a la fecha un deterioro en el negocio de venta de gas en formato medidor, generando un incremento transitorio de la cartera morosa, producto de las Leyes de Servicios Básicos que evitaron de forma sistemática el corte del suministro de gas.

Al respecto, con fecha 5 de agosto de 2020, fue promulgada la Ley N°21.249, que contempla medidas excepcionales en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. En términos generales, esta ley plantea que, desde el 8 de agosto y por 90 días las empresas proveedoras de servicios sanitarios, de distribución de electricidad y de distribución de gas de red no podrán cortar el suministro por mora en el pago a un grupo importante de usuarios, clientes o beneficiarios. Dicha norma fue modificada mediante la promulgación de Ley N° 21.301, publicada en el Diario Oficial el 5 de enero de 2021, en virtud de la cual se extendió el plazo a 270 días, normativa que estuvo vigente hasta el 5 de mayo de 2021. Finalmente, el 22 de mayo de 2021 se publicó la prórroga en el Diario Oficial, hasta el 31 de diciembre de 2022. El 11 de febrero de 2022, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.423, en virtud de la cual se extendió el plazo para postular al beneficio del prorrateo de las deudas hasta el 31 de diciembre de 2022, a la fecha se mantienen vigentes 1.811 clientes a convenios de pagos, amparados bajo esta normativa.

Con fecha 19 de junio de 2023, el gobierno ingresó un Proyecto de Ley denominado “mejora la competencia y perfecciona el mercado del gas licuado” (Boletín N°16035-06), que recoge las principales recomendaciones efectuadas por la FNE en el Informe Final del Estudio del Mercado del Gas del año 2021, con la finalidad de incentivar la competencia en el mercado del gas licuado en Chile. En términos generales el Proyecto de Ley establece lo siguiente: a) la prohibición de distribuidores mayoristas de participar en el mercado minorista de GLP, impidiendo a los mayoristas vender gas licuado a los clientes o consumidores finales; b) obligación de acceso abierto a las planta de GLP para ofrecer el servicio de envasado a distribuidores minoristas cuando exista capacidad disponible; c) prohibición de cláusulas de exclusividad y, en general, el pago de incentivos que generen dichos efectos entre los distribuidores mayoristas y minoristas; d) implementación de un sistema de trazabilidad de cilindros.

El Proyecto de Ley se encuentra en su primer trámite constitucional acordándose tramitarlo en la Comisión de Minería y Energía. Gasco GLP S.A. fue invitado a participar a una mesa técnica con

fecha 22 de agosto del 2023, donde aportó información técnica para reflejar los impactos que el proyecto de Ley ocasionaría a la industria, lo que ha sido expuesto con anterioridad a las distintas autoridades frente a las recomendaciones efectuadas por la FNE. La tramitación y discusión del Proyecto de Ley estimamos que será un proceso extenso dado los cambios propuestos a la industria.

Soluciones Energéticas Chile: uno de los factores de riesgo en el mercado del gas licuado y gas natural lo constituye el abastecimiento de su materia prima.

A partir del 2023, la Sociedad comenzó a realizar compras directas de materia prima a proveedores internacionales, además tiene un contrato de suministro de GL con ENAP y realiza compras spot de materia prima en el mercado argentino, lo que diversifica aún más su matriz de abastecimiento de GL.

En lo que respecta al gas natural, distribuido por la Sociedad en la Región de Magallanes, la materia prima se adquiere localmente a proveedores nacionales, principalmente ENAP, cobrando a sus clientes una tarifa regulada. Por lo anterior, el riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales, comerciales e industriales de la Unidad de Negocios Gasco Magallanes es bajo.

Soluciones Energéticas Negocio Internacional: en el mercado de Colombia, la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. realiza sus compras de materia prima directamente a Ecopetrol S.A., empresa estatal vinculada al Ministerio de Minas y Energía, la cual abastece de GL a la mayor parte de la industria de distribución de gas de Colombia. A partir del año 2017, Inversiones GLP S.A.S., junto a otros distribuidores mayoristas, habilitaron un terminal que permite importar GL de distintos países y almacenarlo industrialmente, ampliando de esta forma su fuente de suministro.

Aprovisionamiento: La Sociedad tiene suscritos contratos con proveedores internacionales que le permite realizar compras directas de GL, mitigando el riesgo de suministro. Adicionalmente, suscribió un contrato a largo plazo con la sociedad Gasmar S.A. para la descarga y almacenamiento de GL en los terminales de su propiedad, garantizando la cadena de suministro.

Moneda y tasa de interés: A diciembre de 2023, los pasivos financieros corrientes de la Compañía están compuestos principalmente por cuotas de bonos de largo plazo y en menor medida créditos bancarios denominados a tasa fija y variable. Los pasivos financieros no corrientes corresponden principalmente a bonos y créditos bancarios a tasa fija y en una baja proporción a tasa variable. Así, la estructura de la deuda a nivel consolidado no presenta riesgos significativos a las variaciones de tasas de interés (72% de la deuda consolidada se encuentra estructurada a tasa fija).