



EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS

CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondientes a los períodos terminados el

31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditados)

INDICE**I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA	8
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS	10
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRALES	11
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	12
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE FLUJOS DE EFECTIVO	14
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS	15
1.- INFORMACION GENERAL	15
2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EMPRESAS GASCO S.A.	15
2.1.- Sector Soluciones Energéticas Chile.	15
2.2.- Sector Aprovechamiento.	18
2.3.- Sector Soluciones Energéticas Negocio Internacional.	18
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	19
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	19
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.	19
3.3.- Nuevos pronunciamientos (normas, interpretaciones y enmiendas) contables con aplicación efectiva para períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2024.	20
3.4.- Bases de consolidación.	20
3.5.- Entidades subsidiarias.	23
3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	23
3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	25
3.8.- Propiedades, planta y equipos.	25
3.9.- Propiedades de inversión.	27
3.10.- Plusvalía comprada (Goodwill).	27
3.11.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.	28
3.12.- Costos por intereses.	28
3.13.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	28
3.14.- Activos no corrientes mantenidos para la venta o para su disposición.	29

3.15.- Activos financieros.	29
3.16.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	32
3.17.- Inventarios.	34
3.18.- Capital social.	34
3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	35
3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.	35
3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.	35
3.22.- Obligaciones por beneficios a los empleados u otros similares.	36
3.23.- Provisiones.	37
3.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	37
3.25.- Reconocimiento de ingresos.	37
3.26.- Arrendamientos.	39
3.27.- Distribución de dividendos.	39
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	39
4.1.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos y propiedades de inversión.	40
4.2.- Deterioro de la plusvalía comprada.	40
4.3.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	40
4.4.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	40
4.5.- Provisión por Garantías de Cilindros.	41
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	41
5.1.- Riesgo Financiero.	41
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	47
7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	49
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	49
7.2.- Jerarquías del valor razonable.	50
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	51
8.1.- Composición del rubro.	51
8.2.- Estratificación de la cartera.	54
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	55
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	58

8.5.-	Provisiones y castigos.	58
8.6.-	Número y monto de operaciones.	59
8.7.-	Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro de valor.	59
9.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	60
9.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	61
9.2.-	Directorio y Gerencia de la Sociedad.	63
10.-	INVENTARIOS.	65
11.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	66
12.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	67
13.-	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	67
13.1.-	Composición del rubro.	67
13.2.-	Inversiones en asociadas.	68
13.3.-	Sociedades con control conjunto.	70
13.4.-	Inversiones en subsidiarias.	72
14.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	75
14.1.-	Composición y movimiento de los activos intangibles.	75
14.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida.	77
15.-	PLUSVALIA.	78
15.1.-	Combinación de negocios.	78
15.2.-	Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida	79
16.-	PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.	79
16.1.-	Vidas útiles.	79
16.2.-	Detalle de los rubros.	80
16.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.	83
16.4.-	Políticas de inversión en propiedades, plantas y equipos.	85
16.5.-	Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	85
16.6.-	Costo por intereses.	86
16.7.-	Activos sujetos a arrendamiento financiero.	86
16.8.-	Deterioro en propiedades, plantas y equipos.	86
17.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	87

17.1.- Activos por impuestos diferidos.	87
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	87
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	88
17.4.- Compensación de partidas.	88
18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	89
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	89
18.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	90
18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.	92
18.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.	95
18.5.- Conciliación pasivos financieros con estado de flujo de efectivo.	96
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	96
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	96
19.2.- Obligaciones por contratos de arriendo.	97
19.3.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos de pago.	97
20.- OTRAS PROVISIONES.	98
20.1.- Provisiones – Saldos.	98
20.2.- Movimiento de las provisiones.	98
21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	100
21.1.- Detalle del rubro.	100
21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.	100
21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.	100
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	100
21.5.- Hipótesis actuariales.	101
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	101
23.- PATRIMONIO NETO.	102
23.1.- Gestión de Capital.	102
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	103
23.3.- Dividendos.	103
23.4.- Reservas.	103
23.5.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	104

23.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	105
23.7.- Participaciones no controladoras.	107
24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	107
24.1.- Ingresos ordinarios.	107
24.2.- Otros ingresos, por función.	107
25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	108
25.1.- Gastos por naturaleza.	108
25.2.- Gastos del personal.	108
25.3.- Otras ganancias (pérdidas).	109
26.- RESULTADOS FINANCIEROS.	109
26.1.- Detalle de resultados financieros.	109
26.2.- Composición Diferencias de cambio.	110
26.3.- Composición Unidades de reajuste.	110
27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.	110
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	111
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	111
27.3.- Conciliación del resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	112
27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	112
27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.	112
28.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	112
29.- INFORMACION POR SEGMENTO.	113
29.1.- Criterios de segmentación.	113
29.2.- Activos, pasivos y patrimonio por segmentos.	114
29.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	115
29.4.- Flujos de efectivo por segmentos.	116
30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	117
30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	118
30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.	119
30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.	121
31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	123
31.1.- GASCO GLP S.A.	123

31.2.- EMPRESAS GASCO S.A.	124
31.3.- INVERSIONES INVERGAS S.A.	124
31.4.- INVERSIONES GLP S.A.S. E.S.P.	124
31.5.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.	125
31.6.- OTROS.	125
31.7.- RESTRICCIONES.	126
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	127
33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.	129
34.- MEDIO AMBIENTE.	129
35.- HECHOS POSTERIORES.	130

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
Al 31 marzo de 2023 (no auditado) y 31 de diciembre de 2022
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	39.422.526	40.360.448
Otros activos financieros.	7	517.179	0
Otros activos no financieros.	12	2.231.283	1.334.670
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar,neto.	8	54.730.171	54.847.787
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	479.150	300.474
Inventarios,neto.	10	42.210.391	43.605.426
Activos por impuestos.	11	8.226.077	7.123.376
Total activos corrientes		147.816.777	147.572.181
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	25.369	26.184
Otros activos no financieros.	12	92.204	89.772
Cuentas por cobrar.	8	15.017.988	13.724.802
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	5.653.706	5.623.477
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto.	14	5.618.578	4.947.460
Plusvalía.	15	10.097.663	10.492.479
Propiedades, planta y equipo,neto.	16	633.680.216	641.799.846
Activos por impuestos diferidos.	17	473.862	417.785
Total activos no corrientes		670.659.586	677.121.805
TOTAL ACTIVOS		818.476.363	824.693.986

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
Al 31 de marzo de 2023 (no auditado) y 31 de diciembre de 2022
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	25.192.847	25.028.949
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	19	72.485.631	70.992.084
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	119.398	113.638
Otras provisiones.	20	1.345.480	1.055.170
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	468.848	410.988
Otros pasivos no financieros.	22	18.206.887	17.409.248
Total pasivos corrientes		117.819.091	115.010.077
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	165.576.728	165.017.204
Cuentas por pagar.	19	26.837.821	27.748.413
Otras provisiones.	20	7.178.567	7.772.989
Pasivo por impuestos diferidos.	17	93.089.062	96.068.933
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	9.425.617	9.283.096
Otros pasivos no financieros.	22	36.734.775	36.592.320
Total pasivos no corrientes		338.842.570	342.482.955
TOTAL PASIVOS		456.661.661	457.493.032
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	39.498.111	39.498.111
Ganancias acumuladas.	23	198.278.523	196.923.639
Otras reservas.	23	121.571.708	128.328.326
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		359.348.342	364.750.076
Participaciones no controladoras.	23	2.466.360	2.450.878
Total patrimonio		361.814.702	367.200.954
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		818.476.363	824.693.986

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADOS DE RESULTADOS	del	01-01-2023	01-01-2022
	al	31-03-2023	31-03-2022
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	102.857.948	101.057.760
Costo de ventas.	25	(84.646.151)	(90.055.306)
Ganancia bruta		18.211.797	11.002.454
Otros ingresos, por función.	24	80.662	42.028
Costos de distribución.	25	(6.912.901)	(6.192.977)
Gasto de administración.	25	(6.815.940)	(6.875.217)
Otros gastos, por función.	25	(699.262)	(828.184)
Otras ganancias (pérdidas).	25	308.887	728.060
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		4.173.243	(2.123.836)
Ingresos financieros.	26	1.154.657	1.086.919
Costos financieros.	26	(4.197.148)	(2.977.795)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9.	8	(153.510)	(354.780)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	295.710	64.028
Diferencias de cambio.	26	(760.534)	(2.024.052)
Resultados por unidades de reajuste.	26	(1.892.431)	(4.063.031)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		(1.380.013)	(10.392.547)
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	2.148.445	4.981.633
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		768.432	(5.410.914)
Ganancia (pérdida)		768.432	(5.410.914)
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		728.818	(5.420.596)
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	23	39.614	9.682
Ganancia (pérdida)		768.432	(5.410.914)
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	4,34	(32,27)
Ganancia (pérdida) por acción básica.	29	4,34	(32,27)
Cantidad de acciones		168.000.000	168.000.000

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRALES
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	del	01-01-2023	01-01-2022
	al	31-03-2023	31-03-2022
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		768.432	(5.410.914)
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	23.7	18.682	754
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos		18.682	754
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	23.7	(6.102.172)	(824.751)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		(6.102.172)	(824.751)
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.7	1.499.022	(162.212)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		1.499.022	(162.212)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos		(4.603.150)	(986.963)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(4.584.468)	(986.209)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	23.7	(5.050)	(202)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio		(5.050)	(202)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	23.7	(398.385)	41.746
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio		(398.385)	41.746
Otro resultado integral		(4.987.903)	(944.665)
Total resultado integral		(4.219.471)	(6.355.579)
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.	23.7	(4.234.953)	(6.366.159)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.	23.7	15.482	10.580
Total resultado integral		(4.219.471)	(6.355.579)

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Al 31 de marzo de 2023:

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas						Ganancias acumuladas	Patrimonio		
		Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 1 de enero de 2023	39.498.111	151.278.362	(16.485.289)	(1.020.258)	(1.732.861)	(3.711.628)	128.328.326	196.923.639	364.750.076	2.450.878	367.200.954
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia							728.818	728.818	728.818	39.614	768.432
Otro resultado integral		0	(6.078.040)	1.100.637	13.632	0	(4.963.771)	(4.963.771)	(4.963.771)	(24.132)	(4.987.903)
Total resultado integral	0	0	(6.078.040)	1.100.637	13.632	0	(4.963.771)	728.818	(4.234.953)	15.482	(4.219.471)
Dividendos.							0	(840.000)	(840.000)	0	(840.000)
Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios.	0	(1.792.847)	0	0	0	0	(1.792.847)	1.466.066	(326.781)	0	(326.781)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(1.792.847)	(6.078.040)	1.100.637	13.632	0	(6.756.618)	1.354.884	(5.401.734)	15.482	(5.386.252)
Patrimonio final 31 de marzo de 2023	39.498.111	149.485.515	(22.563.329)	80.379	(1.719.229)	(3.711.628)	121.571.708	198.278.523	359.348.342	2.466.360	361.814.702

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Al 31 de marzo de 2022:

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas						Ganancias acumuladas	Patrimonio		
		Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 1 de enero de 2022	39.498.111	153.575.436	(3.736.636)	(18.598)	(615.452)	(3.711.628)	145.493.122	187.684.405	372.675.638	912.512	373.588.150
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia								(5.420.596)	(5.420.596)	9.682	(5.410.914)
Otro resultado integral		0	(825.649)	(120.466)	552	0	(945.563)		(945.563)	898	(944.665)
Total resultado integral	0	0	(825.649)	(120.466)	552	0	(945.563)	(5.420.596)	(6.366.159)	10.580	(6.355.579)
Dividendos.							0	(840.000)	(840.000)	0	(840.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(1.344.127)	0	0	0	0	(1.344.127)	1.344.127	0	0	0
Incremento (disminución) por cambios en las participaciones en subsidiarias que no impliquen pérdida de control.						0	0	0	0	245.399	245.399
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(1.344.127)	(825.649)	(120.466)	552	0	(2.289.690)	(4.916.469)	(7.206.159)	255.979	(6.950.180)
Patrimonio final al 31 de marzo de 2022	39.498.111	152.231.309	(4.562.285)	(139.064)	(614.900)	(3.711.628)	143.203.432	182.767.936	365.469.479	1.168.491	366.637.970

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Clases de cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.	123.412.791	127.590.996
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(98.651.348)	(114.643.729)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(10.176.440)	(9.070.953)
Otros pagos por actividades de operación.	(2.400.909)	(2.489.235)
Otros cobros y pagos de operación		
Intereses recibidos.	818.009	900.890
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(920.886)	(959.938)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	244.360	(231.993)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	12.325.577	1.096.038
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades.	0	5.045.858
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos.	(146.287)	0
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.	194.573	297.502
Compras de propiedades, planta y equipo.	(9.150.032)	(11.451.447)
Compras de activos intangibles.	(290.271)	(200.829)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(9.392.017)	(6.308.916)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones.	0	150.000
Total importes procedentes de préstamos.	18.739.896	2.714.179
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	0	117.510
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	18.739.896	2.596.669
Pagos de préstamos.	(14.987.713)	(872.827)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.	(271.632)	(46.058)
Pagos de pasivos por arrendamientos (NIIF 16).	(1.292.027)	(1.076.612)
Dividendos pagados.	(840.000)	(9.240.000)
Intereses pagados.	(5.082.296)	(2.725.839)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(36)	(90.530)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(3.733.808)	(11.187.687)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(800.248)	(16.400.565)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(137.674)	373.035
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(937.922)	(16.027.530)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio.	40.360.448	98.223.122
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	39.422.526	82.195.592

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditados)

1.- INFORMACION GENERAL

Empresas Gasco S.A. (en adelante la “Sociedad” o indistintamente “Empresas Gasco”) Rut 90.310.000-1, es una sociedad anónima abierta, controlada por el Grupo Pérez Cruz y tiene su domicilio social en Santo Domingo N° 1061 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N° 0057 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Chile.

Empresas Gasco S.A. tiene como objeto social principal la producción, adquisición, almacenamiento, distribución y comercialización de gas y otros combustibles, soluciones energéticas, servicios de ingeniería e inversión.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2023 fue aprobada por el Directorio en Sesión N°4/23 de fecha 25 de abril de 2023, el que con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EMPRESAS GASCO S.A.

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 soluciones energéticas a gas natural en la Región de Magallanes y aprovisionamiento de gas licuado (GL) para cubrir una parte importante de la demanda local.

Las principales características de los mercados donde opera Empresas Gasco S.A., a través de sus compañías subsidiarias y de control conjunto son las siguientes:

2.1.- Sector Soluciones Energéticas Chile.

En este sector, la Sociedad está presente a través de sus subsidiarias Gasco GLP S.A., Invergas S.A., Gasco Luz S.P.A., Innovación Energía S.A., entre otras, además de su Unidad de Negocios Gasco Magallanes, participando en todas las regiones del país (incluye la distribución de GL en la Isla de Pascua), también es parte de este sector las sociedades de control conjunto Hy2all S.P.A. y Copiapó Energía Solar S.P.A.

A través de la subsidiaria Gasco GLP S.A. la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado y de soluciones energéticas basadas en dicho combustible, con una cobertura que se extiende entre las Regiones de Arica y Parinacota hasta la Región de Aysén. Asimismo, a través de su unidad de negocios Gasco Magallanes la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas natural y comercialización de gas licuado en la Región de Magallanes.

Al respecto, Empresas Gasco S.A. tiene la concesión para la distribución de gas natural en la Región de Magallanes y posee redes de transporte y distribución de gas natural (GN) en las ciudades de Punta Arenas, Puerto Natales y Porvenir, abasteciendo aproximadamente 65.100 clientes a una tarifa regulada.

En lo que respecta al negocio de gas vehicular, durante el primer trimestre 2023 se ha consolidado el modelo de estaciones surtidoras low cost, a la fecha se encuentran 5 estaciones de este formato

operativas, con el objetivo de robustecer la red para llegar a más clientes de forma eficiente. En materia de conversiones, durante este 2023 se han realizado 93 adaptaciones de vehículos a gas a nivel nacional, todos por intermedio de nuestros talleres aliados, de los cuales el 17% corresponde a vehículos de uso particular.

La subsidiaria Invergas S.A. se dedica principalmente al arriendo con y sin opción de compra de vehículos asociados a la venta y distribución de gas licuado, operando como un complemento al negocio base de distribución de GL en formato envasado.

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, competitiva y sin intermitencias, y así dar respuesta a los requerimientos de Energías Renovables no Convencionales (ERNC). Esta Sociedad ha continuado creciendo, y cuenta actualmente con más de 27 MW entre plantas fotovoltaicas que ya están operando, en construcción o con contratos firmados en Chile y Colombia. A marzo de 2023, las 100 plantas industriales operativas y las 40 instalaciones residenciales han generado más de 13 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 GASCO, 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. 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 segundo semestre de 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 1.5MW 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 marzo de 2023 firmar contratos por 7 MW, de los cuales 3 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.

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. En agosto de 2021, Empresas Gasco S.A. vendió el 50% de las acciones de Copiapó Energía Solar SpA a la empresa Hynewgen S.A. con el objeto de potenciar el desarrollo de este proyecto fotovoltaico.

Durante el 2022, 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 Minera 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, la sociedad ha acatado la resolución y se encuentra evaluando la presentación de una nueva Declaración para 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.

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 un respaldo al sistema, mantiene en operación una planta de generación eléctrica a gas, en Teno, Región del Maule, la cual tiene una capacidad instalada de 44,72 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 175,1 GWh de energía en base a gas licuado, de los cuales en el período 2023 generó 43,1 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 4.868 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.

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 amoniaco. Los próximos pasos involucran seguir avanzando en estudios sobre las capacidades de producción y logística para la exportación a Europa y otros mercados.

Demanda

Por tratarse de un bien de consumo básico, la demanda por GL y GN, presenta estabilidad en el tiempo y no se ve afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura, el nivel de precipitaciones y el precio del gas licuado y gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

Abastecimiento

La subsidiaria Gasco GLP S.A. 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.

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.

2.2.- Sector 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. 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.

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.

2.3.- Sector Soluciones Energéticas Negocio Internacional.

A partir del año 2010, la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado en Colombia, a través de la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. (Sociedad Anónima Simplificada, Empresa de Servicios Públicos, de conformidad con la legislación colombiana), incorporándose en el año 2011 el 70% de la sociedad Unigas Colombia S.A.S. E.S.P. y en el año 2017 se adquiere el 30% restante de esta sociedad.

Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. y sus empresas relacionadas en Colombia presentan una cobertura en 29 de los 32 departamentos del país y en más de 703 municipios, con una participación de mercado directa e indirecta aproximadamente de 19,43% al 31 de marzo de 2023.

Cabe mencionar que, a partir de noviembre de 2019, la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S absorbió, en un proceso de reorganización societaria, a su filial Unigas Colombia S.A.S, lo que ha permitido generar eficiencias operacionales, comerciales y administrativas, manteniéndose las marcas Vidagas y Unigas para la comercialización del gas licuado, transformándose la Sociedad en uno de los principales actores del mercado de GL de Colombia.

Demanda

Por tratarse de un bien de consumo básico, la demanda por GL presenta estabilidad en el tiempo y no se ve afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la

temperatura, el suministro de GL, la competencia del gas natural y el precio del gas licuado en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

Abastecimiento

En el mercado colombiano, la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. realiza sus compras de materia prima a Ecopetrol S.A., sociedad petrolera estatal de ese país, la cual tradicionalmente ha abastecido de gas licuado a todos los actores en la industria de distribución de gas de Colombia. No obstante, a partir del año de 2017 quedó abierta la alternativa de importación, ya que Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. aportó inicialmente un 40%, y conformó, junto a otros actores del mercado, el Terminal Okianus, el cual se encuentra actualmente en operación, ampliando de esta forma las fuentes de suministros.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.

Los presentes estados financieros consolidados de la Sociedad al 31 de marzo de 2023, 31 de diciembre de 2022 y 31 de marzo de 2022, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera NIIF o IFRS por su sigla en inglés, emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, activos financieros y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde Empresas Gasco S.A. para todas las subsidiarias incluidas en su consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en Nota 4.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2023.

3.2.1.- NIIF 17 “Contratos de Seguros”. Publicada en mayo de 2017, reemplaza a la actual NIIF 4. La NIIF 17 cambiará principalmente la contabilidad para todas las entidades que emitan contratos de seguros y contratos de inversión con características de participación discrecional. La norma se aplica a los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023.

3.2.2.- Enmiendas a la NIC 1 "Presentación de estados financieros" y NIC 8 "Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores", publicada en febrero de 2021. Las modificaciones tienen como objetivo mejorar las revelaciones de políticas contables y ayudar a los usuarios de los estados financieros a distinguir entre cambios en las estimaciones contables y cambios en las políticas contables. Esta norma debe ser aplicada a los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023.

3.2.3.- Modificación de la NIC 12 - Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que surgen de una sola transacción. Estas modificaciones requieren que las empresas reconozcan impuestos diferidos sobre transacciones que, en el reconocimiento inicial, dan lugar a montos iguales de diferencias temporarias impositivas y deducibles. Esta norma debe ser aplicada a los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023.

La adopción de las normas, enmiendas e interpretaciones antes descritas, no tienen un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad.

3.3.- Nuevos pronunciamientos (normas, interpretaciones y enmiendas) contables con aplicación efectiva para períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2024.

Las normas e interpretaciones, así como las mejoras y modificaciones a IFRS, que han sido emitidas, pero aún no han entrado en vigencia a la fecha de estos estados financieros, se encuentran detalladas a continuación, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- Enmienda a la NIC 1 "Pasivos no corrientes con covenants", la modificación tiene como objetivo mejorar la información que una entidad entrega cuando los plazos de pago de sus pasivos pueden ser diferidos dependiendo del cumplimiento de covenants dentro de los doce meses posteriores a la fecha de emisión de los estados financieros.

3.3.2.- Enmiendas a la IFRS 16 "Arrendamientos" sobre ventas con arrendamiento posterior, la que explica como una entidad debe reconocer los derechos por uso del activo y como las ganancias o pérdidas producto de la venta y arrendamiento posterior deben ser reconocidas en los estados financieros.

La administración de la Sociedad estima que la adopción de las normas, interpretaciones y enmiendas antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad en el período de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades sobre las que la Sociedad tiene el control. Se considera que mantenemos control cuando:

- Se tiene el poder sobre la entidad;
- Se está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de la implicación en las entidades.

- Se tiene la capacidad de afectar los retornos mediante el poder sobre la entidad.

Se considera que la Sociedad tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa retornos de la entidad. Para la Sociedad, en general, el poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladoras, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no controlador al valor proporcional del interés no controlador sobre el valor razonable de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

Empresas Gasco S.A., trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remediado a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes

correspondientes previamente reconocidos en Otros resultados integrales son reclasificados a resultados.

3.4.3.- Negocios conjuntos.

Negocios conjuntos, en donde las partes tienen el control sobre el acuerdo y derechos sobre los activos netos de la entidad controlada conjuntamente. Las participaciones en negocios conjuntos se reconocen como se describe en la NIIF 11 párrafo 24, mediante el método de la participación que se detalla en la NIC 28 párrafo 10.

3.4.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas son todas las entidades sobre las que la Sociedad ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de la Sociedad en asociadas incluye el goodwill o plusvalía comprada identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de la Sociedad en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado consolidado de resultados integrales). Cuando la participación de la Sociedad en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, la Sociedad no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre la Sociedad y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad en éstas.

También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado consolidado de resultados.

3.5.- Entidades subsidiarias.-

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-03-2023			31-12-2022
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL\$	99,90910%	0,09090%	100,00000%	100,00000%
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Rosas 1062 - Santiago	CL\$	99,99800%	0,00200%	100,00000%	100,00000%
76.742.300-4	Autogasco S.A. (*)	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL\$	99,00000%	1,00000%	100,00000%	100,00000%
0-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	Calle 110 No. N9-25 Of. 1712 - Bogota	COP\$	99,99939%	0,00061%	100,00000%	100,00000%
96.920.050-8	Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL\$	99,99999%	0,00001%	100,00000%	100,00000%
76.965.515-8	Gasco Luz S.P.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL\$	90,00000%	0,00000%	90,00000%	90,00000%
76.616.538-9	Innovación Energía S.A. (**)	Chile	Los militares 5001, piso 10, Las Condes, Santiago.	US\$	99,99817%	0,00183%	100,00000%	100,00000%
76.724.437-1	Terminal Gas Caldera S.A. (**)	Chile	Gana N° 241, 2° Piso, Comuna Caldera - Región de Atacama	US\$	99,98982%	0,01018%	100,00000%	100,00000%

(*) En el mes de diciembre de 2021, se presentó el término de giro de esta sociedad, el cual a la fecha se encuentra en tramitación.

(**) En agosto de 2022, se adquirió el 50% de participación accionaria por un monto total de M\$ 15.883.867

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros de las subsidiarias que además consolidan incluyen las siguientes sociedades:

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-03-2023		31-12-2022	
						Subsidiaria	Empresas Gasco	Subsidiaria	Empresas Gasco
0-E	JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	Colombia	Calle 113 No. 7 - 21 Torre A Oficina 805 - Bogotá	COP\$	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	100,00000%	100,00000%	100,00000%	100,00000%
0-E	Gasco Luz Colombia S.A.S. E.S.P.	Colombia	Calle 113 No. 7 - 21 Torre A Oficina 805 - Bogotá	COP\$	Gasco Luz S.P.A.	100,00000%	100,00000%	100,00000%	100,00000%
76.483.898-K	Generación S S.P.A. (*)	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL\$	Gasco Luz S.P.A.	100,00000%	100,00000%	100,00000%	100,00000%

(*) Con fecha 31 de mayo de 2022, la subsidiara Gasco Luz S.P.A. adquirió el 100% de las acciones de la sociedad Generación S S.P.A. por un monto de M\$ 540.788

3.5.3.- Entidades asociadas y control conjunto contabilizadas mediante el método de la participación.

3.5.3.1.- Entidades asociadas.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						31-03-2023		31-12-2022	
						Subsidiaria	Empresas Gasco	Subsidiaria	Empresas Gasco
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	El Regidor 66 piso 16, Las Condes, Santiago	CL\$	Empresas Gasco S.A.	20,00000%	20,00000%	20,00000%	20,00000%
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Carrera 25 15-29, Pasto	COP\$	Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P.	33,33300%	33,33300%	33,33300%	33,33300%
0-E	Energias S.A. E.S.P.	Colombia	Carrera 25 15-29, Pasto	COP\$	Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P.	28,3255%	28,3255%	28,3255%	28,3255%

3.5.3.2.- Entidades control conjunto.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						31-03-2023		31-12-2022	
						Subsidiaria	Empresas Gasco	Subsidiaria	Empresas Gasco
76.300.454-6	Copiapó Energía Solar S.P.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	US\$	Empresas Gasco S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
77.542.604-7	HyZall S.P.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	US\$	Empresas Gasco S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de Empresas Gasco S.A. es el peso chileno, que

constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Para el caso de las sociedades subsidiarias Innovación Energía S.A. y Terminal Gas Caldera S.A. y las sociedades de negocios conjuntos, Copiapó Energía Solar S.P.A. y Hy2all S.P.A., la moneda funcional es el dólar estadounidense, mientras que, para la subsidiaria Gasco Luz Colombia S.A.S. E.S.P., la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., su subsidiaria JGB Inversiones S.A.S. E.S.P. y sus asociadas Montagas S.A. E.S.P. y Energas S.A. E.S.P., la moneda funcional es el peso colombiano. La moneda funcional de todas las otras subsidiarias y negocios conjuntos es el peso chileno.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del ejercicio en el que ocurran y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integrales, reciclando a resultados la porción devengada.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del ejercicio en el que ocurran. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejadas de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integrales.

3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / UF	CL \$ / Cop \$
31-03-2023	790,41	35.575,48	0,17
31-12-2022	855,86	35.110,98	0,18
31-03-2022	787,98	31.727,74	0,21

CL \$: Pesos chilenos
 US \$: Dólar estadounidense
 U.F. : Unidades de fomento
 COP \$: Pesos colombianos

3.6.4.- Entidades de la Sociedad.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de la Sociedad (ninguna de las cuales tiene la moneda de una economía hiperinflacionaria), que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedios (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y
- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto a través de Otros Resultados Integrales.

En la consolidación, las diferencias de cambio que surgen de la conversión de una inversión neta en entidades (con moneda funcional diferente de la matriz), y de préstamos y otros instrumentos en moneda extranjera designados como coberturas de esas inversiones, se llevan al patrimonio neto a través del estado de otros resultados integrales. Cuando se vende o dispone la inversión (todo o parte), esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta o disposición.

Los ajustes a la plusvalía comprada (goodwill) y al valor razonable de activos y pasivos que surgen en la adquisición de una entidad extranjera (o entidad con moneda funcional diferente al de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio, según corresponda.

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: Soluciones Energéticas Chile, Soluciones Energéticas Negocio Internacional y Aprovisionamiento, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 29.

3.8.- Propiedades, planta y equipos.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución de gas natural, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. Las tasaciones de propiedades, plantas y equipos son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentemente

serán innecesarias para elementos de propiedades, plantas y equipos con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años, de acuerdo a las NIC 16.

El resto de las propiedades, planta y equipos, además de los activos fijos asociados a la generación de energía fotovoltaica, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipos vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el ejercicio de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el período de prueba, cuando se encuentran en condición para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reservas o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipos se calcula usando el método lineal para todas las subsidiarias del Grupo, con excepción de Innovación Energía S.A., que en el caso de los motores de generación eléctrica se deprecian por horas de uso, en ambos casos se utiliza para asignar sus costos o importes revalorizados, en la medida que aplique, a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas. La vida útil de principales clases de propiedades, planta y equipo se presentan en la Nota 16.1

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro propiedades, planta y equipos, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre del estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

De acuerdo a NIIF 16 “Arrendamientos”, la Sociedad reconoce los activos por derechos de uso considerando como referencia los pagos del arrendamiento por el resto del plazo del contrato de arrendamiento, usando la opción de registrar el activo en un monto igual al pasivo según lo permitido por la norma. Los activos de derecho de uso registrados a la fecha de aplicación inicial van a incurrir en gastos de amortización a través del período del contrato.

3.9.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener beneficios económicos futuros derivados de su arriendo, venta (fuera del curso ordinario de los negocios) u obtener apreciación de capital por el hecho de mantenerlos. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de tasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el estado de resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

Las ganancias o pérdidas que surgen en la venta o retiro de propiedades de inversión se reconocen en los resultados del ejercicio y se determina como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

3.10.- Plusvalía comprada (Goodwill).

La plusvalía comprada representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables de subsidiarias o filiales a la fecha de adquisición, es un intangible no identificable. La plusvalía relacionada con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la inversión en una coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida. La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El goodwill negativo o badwill proveniente de una combinación de negocios, se abona directamente al estado de resultados consolidado.

3.11.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.11.1.- Marcas comerciales y licencias.

Las marcas y licencias se muestran a costo, tienen una vida útil definida y se registran al costo menos su amortización acumulada. La amortización se calcula utilizando el método de línea recta para asignar el costo de las marcas y licencias en el término de su vida útil estimada. El rango de vidas útiles de activos intangibles se presenta en la Nota 14.1

3.11.2.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos anualmente se someten a pruebas por deterioro de valor.

3.11.3.- Derechos de agua.

Los derechos de agua se presentan al costo. No tienen una vida útil definida para la explotación de dichos derechos, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, con el fin de determinar si los eventos y las circunstancias permiten seguir apoyando la evaluación de la vida útil indefinida para dicho activo. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.11.4.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos. Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

3.12.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el ejercicio de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

3.13.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o

cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor en uso, el mayor de los dos. Valor en uso es el valor presente de los flujos futuros de efectivo estimados que se espera obtener de un activo o unidad generadora de efectivo. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre de los estados financieros por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

3.14.- Activos no corrientes mantenidos para la venta o para su disposición.

Los activos no corrientes (y grupos en disposición) son clasificados como disponibles para la venta cuando su valor de libros será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se registran al valor de libros o al valor razonable menos costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor. Ver nota 35.

3.15.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, a costo amortizado y registrados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

3.15.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor razonable).

3.15.2.- Costo amortizado.

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones (i) el modelo de negocio que lo sustenta tiene como objetivo mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales, y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales de los activos financieros dan lugar en fechas específicas únicamente a flujos de efectivo compuestos por pagos de principal e intereses (criterio Solamente Pago de Principal e Intereses (SPPI)).

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Estos activos se

registran a costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo de costo amortizado de un activo o un pasivo financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida útil esperada del instrumento financiero (o, cuando sea adecuado, en un período más corto) con el monto neto en libros del activo o pasivo financiero.

Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

3.15.3.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 30 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva. Para aquellas cuentas por cobrar que están vigentes o no presentan indicadores de posible deterioro, la Sociedad estima una provisión por pérdida esperada, la que se determina considerando el comportamiento individual de cada segmento de cliente

El importe de la provisión determinado por el modelo de deterioro de valor de NIIF 9 se basa en pérdidas crediticias esperadas. Esto significa que los deterioros se registran, con carácter general, de forma anticipada.

El modelo de deterioro se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio. Las provisiones por deterioro se miden en base a:

- las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses, o
- las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo, si en la fecha de presentación de los estados financieros se produjera un aumento significativo en el riesgo crediticio de un instrumento financiero, desde el reconocimiento inicial.

La norma permite aplicar un enfoque simplificado para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, de

modo que el deterioro se registre siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo.

3.15.4.- Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.15.5.- Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones: (i) se clasifican dentro de un modelo de negocio, cuyo objetivo es mantener los activos financieros tanto para cobrar los flujos de efectivo contractuales como para venderlos y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales cumplen con el criterio de Solamente Pago de Principal e Intereses (SPPI).

3.15.6.- Reconocimiento y medición.

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados. Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros registrados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales se reconocen en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas o que tienen muy poca liquidez, normalmente el valor razonable no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valora por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro.

Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran en el estado de resultados integrales consolidados: Otros resultados integrales, hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro es imputado íntegramente en la ganancia o pérdida del período.

Los activos financieros registrados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales y cuyo valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en pérdidas del período.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados consolidado, en el ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor razonable. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos por función cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir los pagos por los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

La Sociedad siguiendo los requerimientos de la NIIF 9, aplica un modelo de deterioro de valor que se basa en pérdidas crediticias esperadas.

Las provisiones por deterioro se miden en base a:

- Las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses, o
- Las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo, si en la fecha de presentación de los estados financieros se produjera un aumento significativo en el riesgo crediticio de un instrumento financiero, desde el reconocimiento inicial.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

3.16.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

Los derivados se reconocen al valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados como:

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- Coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

La contabilidad de coberturas se registra de acuerdo con lo dispuesto por NIIF 9, cuya primera aplicación es a contar del 1 de enero de 2018, la que no generó impactos significativos en su entrada en vigencia.

3.16.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

De existir la parte subyacente para la que está cubriendo el riesgo se valora a su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados integrales las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos del mismo rubro del estado de resultados integral.

La ganancia o pérdida relacionadas con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “costos financieros”.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos, atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “costos financieros”.

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el ejercicio remanente hasta su vencimiento.

3.16.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconocen en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales en la medida que el subyacente tiene impacto por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo, existencias o propiedades,

planta y equipos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipos.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

3.16.3.- Coberturas de inversión neta.

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo. Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de resultados integral. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.

Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

3.16.4.- Derivados a valor razonable a través de resultados.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de resultados. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

3.17.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos.

El costo de ventas se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de los productos terminados incluyen la mano de obra directa propia y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.18.- Capital social.

El capital social está representado por 168.000.000 acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable. Las obligaciones por contratos de arriendo se reconocen al valor de su flujo descontado.

Debido a la entrada en vigencia de la NIIF 16 “Arrendamientos” los pagos por arrendamiento se registran de acuerdo al siguiente criterio:

Contabilidad del arrendatario: requiere que los contratos de arrendamientos que son clasificados como operacionales, con una vigencia mayor a 12 meses, se clasifiquen como cuentas por pagar operacionales. Esto es, en la fecha de inicio de un contrato de arrendamiento, el arrendatario reconocerá un activo por el derecho de uso del bien y un pasivo por las cuotas futuras a pagar.

En cuanto a los efectos sobre el resultado, los pagos de arriendo mensuales son reemplazados por la amortización del derecho de uso y el reconocimiento de un gasto financiero. La norma incluye como exención de reconocimiento los contratos de arriendo con plazo inferior a 12 meses y los de bajo valor.

Contabilidad del arrendador: El arrendador continuará clasificando los arrendamientos bajo los mismos principios de la norma actual.

3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integrales o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera, en los países en los que la Sociedad y sus subsidiarias operan y generan renta gravable.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que se puedan compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

3.22.- Obligaciones por beneficios a los empleados u otros similares.

3.22.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

3.22.2.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19, de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el estado de situación financiera, con un cargo o abono a Otras reservas vía otros resultados

integrales en los ejercicios en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente a resultado.

3.22.3.- Participación en las utilidades.

Empresas Gasco S.A. reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

3.23.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligada contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesario una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese ejercicio.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

3.25.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad determinó su reconocimiento y medición de los ingresos de actividades ordinarias, basándose en el principio de que los ingresos se reconocen por un monto que refleje la contraprestación a la que la entidad espera tener derecho a cambio de transferir

bienes o servicios a un cliente. Este principio fundamental debe ser aplicado en base a un modelo de cinco pasos:

- (1) identificación del contrato con el cliente;
- (2) identificación de las obligaciones de desempeño del contrato;
- (3) determinación del precio de la transacción;
- (4) asignación del precio de la transacción a las obligaciones de desempeño; y
- (5) reconocimiento de los ingresos cuando (o a medida que) se satisfacen las obligaciones de desempeño.

3.25.1.- Ventas de gas.

El ingreso por ventas de gas se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período. Adicionalmente, la compañía realiza ventas a través de vales que se reconocen de manera diferida a medida que se realizan las entregas de gas.

3.25.2.- Venta de energía y potencia.

Los ingresos por venta de energía y potencia son reconocidos cuando el control de los bienes y servicios es transferido a los clientes y se reconocen netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos. Los ingresos están formados por ventas de potencia y energía a las empresas generadoras que operan en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

3.25.3.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

3.25.4.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

3.25.5.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho de recibirlos o se percibe su pago.

3.26.- Arrendamientos.

3.26.1.- Cuando una entidad de la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento financiero.

La Sociedad arrienda determinadas propiedades, planta y equipos. Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, la Sociedad reconoce los activos y pasivos derivados del contrato de arrendamiento con duración superior a 12 meses y de valor subyacente significativo en base a NIIF 16. Como arrendatario reconocerá los activos por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento que representa la obligación de los pagos mínimos por este concepto.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en Otros pasivos financieros. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el ejercicio de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la estimación de la duración del contrato, el menor de los dos.

3.26.2.- Cuando una entidad de la Sociedad es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipo o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.27.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste a los saldos de los activos y pasivos se presentan a continuación.

4.1.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos y propiedades de inversión.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipos.

En el caso de terrenos la valorización se determina en función a tasaciones de expertos independientes y las construcciones en función al costo de reposición, descontando las depreciaciones por desgaste físico.

Las tasaciones vinculadas con cilindros, estanques y redes de distribución de gas natural son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos, considerando su estado actual. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiadas que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasas de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuyas variaciones pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

4.2.- Deterioro de la plusvalía comprada.

La Sociedad evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 3.10. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (Ver Nota 15.2).

4.3.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. La Sociedad aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera.

4.4.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad (“los beneficios con trabajadores”) depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza Empresas Gasco S.A. para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 21.5 se presenta información adicional al respecto.

4.5.- Provisión por Garantías de Cilindros.

Como parte del esquema de distribución y venta de gas licuado, la Sociedad recibe a cambio de la entrega de cilindros a sus clientes, depósitos en efectivo en garantía de la devolución de estos, cuyo reintegro puede ser exigido por los clientes contra entrega en buen estado de conservación del envase y documento de respaldo.

La Sociedad aplica la NIC 37 - Provisiones, pasivos y activos contingentes para la valoración de este pasivo, considerando que se cumple con las condiciones de dicha norma:

- (a) la empresa tiene una obligación presente (de carácter legal o implícita por la entidad), como resultado de un suceso pasado;
- (b) es probable (es decir, existe mayor posibilidad de que se presente que de lo contrario) que la empresa tenga que desprenderse de recursos que comporten beneficios económicos para cancelar la obligación; y
- (c) además, puede estimarse de manera fiable el importe de la deuda correspondiente. En la norma se hace notar que solo en casos extremadamente raros no será posible la estimación de la cuantía de la deuda.

Esta obligación se reconoce en el pasivo no corriente y al valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para cancelar dicho pasivo, descontando la obligación a una tasa de interés de mercado denominada en la misma moneda en la que las obligaciones serán pagadas y que tiene condiciones que se aproximan a los términos de las obligaciones, estimando un plazo de exigibilidad similar al del activo relacionado.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometida Empresas Gasco S.A. son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo Financiero.

Los negocios en que participan las empresas de la Sociedad, especialmente aquellas que desarrollan su actividad en el sector Soluciones Energéticas Chile, principal fuente de resultados y flujos para Empresas Gasco, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de muy largo plazo, en mercados con una estructura de ingresos en pesos y costos fundamentalmente en dólares. Para el sector de Soluciones Energéticas Internacional, las

inversiones también mantienen un perfil de retorno de largo plazo en un mercado con ingresos y costos en pesos colombianos.

En este contexto, la deuda financiera de Empresas Gasco S.A. y subsidiarias, al 31 de marzo de 2023, se ha estructurado en aproximadamente un 87% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos, además de créditos bancarios. El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de deuda financiera que se encuentra radicada en el pasivo corriente (corto plazo). Adicionalmente, las empresas de la Sociedad poseen líneas de crédito disponibles para operaciones de corto plazo con diversos bancos nacionales.

5.1.1 Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en las empresas de la Sociedad, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. Continuamente, se efectúan proyecciones de flujos de caja y análisis de la situación financiera con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la Sociedad. Al 31 de marzo de 2023, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 5,61 años y una tasa de interés real promedio de 3,44%.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses de la Sociedad, los cuales, como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo:

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-03-2023	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	24.548.372	29.479.784	33.375.596	2.014.620	0	89.418.372
Bonos	14.368.937	26.907.344	50.549.267	24.377.519	34.764.669	150.967.736
Total	38.917.309	56.387.128	83.924.863	26.392.139	34.764.669	240.386.108
Porcentualidad	16%	23%	35%	11%	15%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2022	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	21.640.509	34.867.426	35.827.651	2.181.441	0	94.517.027
Bonos	14.181.325	26.556.022	12.384.324	60.743.504	37.195.468	151.060.643
Total	35.821.834	61.423.448	48.211.975	62.924.945	37.195.468	245.577.670
Porcentualidad	15%	25%	20%	25%	15%	100%

5.1.2 Riesgo de tasas de interés.

El objetivo de la gestión de riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de financiamiento, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

Empresas Gasco S.A. posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 70% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, principalmente en forma directa.

El detalle de la deuda al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Composición de la deuda	31-03-2023		31-12-2022	
	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa fija	133.028.741	70%	118.277.086	63%
Deuda a tasa variable	57.381.282	30%	70.460.499	37%
Total deuda financiera	190.410.023	100%	188.737.585	100%

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% anual superior a las vigentes, el efecto al 31 de marzo de 2023 sería de M\$ 492.137 de mayor costo financiero.

5.1.3 Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

La moneda funcional de Empresas Gasco S.A. es el peso chileno, acorde con el perfil de ingresos y costos de las empresas chilenas de la Sociedad (excepto Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.), como se indicó en los párrafos anteriores. En consecuencia, con el fin de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, la denominación de la deuda financiera es principalmente en unidades de fomento (UF) o pesos chilenos. En el caso de Innovación Energía, que su moneda funcional es el dólar (US\$), su deuda financiera se encuentra pactada en esta misma moneda. Para la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. (Colombia) la moneda funcional es el peso colombiano.

La Sociedad tiene suscrito contratos de derivados de cobertura financiera, tanto para deuda bancaria como cuentas por pagar.

El detalle de la deuda por tipos de monedas al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

Tipo de deuda	31-03-2023		31-12-2022	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL \$ o UF	170.976.048	90%	166.794.974	88%
Deuda US\$	13.140.553	7%	14.533.276	8%
Deuda Cop \$	6.293.422	3%	7.409.335	4%
Total deuda financiera	190.410.023	100%	188.737.585	100%

Al 31 de marzo de 2023, Empresas Gasco S.A. mantiene un 60% de sus deudas financieras expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso chileno. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de marzo de 2023, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 1.145.627, por mayor gasto por unidad de reajuste, y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

5.1.4 Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor razonable) que tendrían los pasivos bancarios y bonos de la Sociedad al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros de Empresas Gasco S.A. que compara su valor libro en relación a su valor razonable:

Deuda al 31 de marzo de 2022	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Variación %
Bancos.	75.847.345	78.082.831	2,95%
Bonos.	114.562.678	122.694.086	7,10%
Total pasivo financiero	190.410.023	200.776.917	5,44%

Deuda al 31 de diciembre de 2022	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Variación %
Bancos.	75.095.829	81.574.499	8,63%
Bonos.	113.641.756	115.809.249	1,91%
Total pasivo financiero	188.737.585	197.383.749	4,58%

5.1.5 Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Empresas Gasco S.A. y sus subsidiarias tienen como giro principal la distribución de gas licuado y soluciones energéticas, además de la distribución de gas natural en la Región de Magallanes.

El suministro de gas para el negocio residencial comercial (res-com), es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: al contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. Las empresas distribuidoras, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito han acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio. En consecuencia, para este segmento no existe riesgo de crédito para Empresas Gasco S.A. y sus subsidiarias.

Cabe señalar, que la distribución de gas por red para la venta a plazo, que realiza la Unidad de Negocios Magallanes, está regulada por el DS 67/2004, Reglamento de Servicios de Gas de Red. La referida norma, en su artículo 69 establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. El derecho a suspensión se ejerce una vez transcurridos 15 días del vencimiento de la segunda boleta o factura impaga, de modo tal que el riesgo de incobrabilidad de dichas obligaciones es limitado.

Por otra parte, para los negocios comercial e industrial, la empresa administra una cartera de clientes, segmentos y canales que analiza y evalúa en forma periódica mediante sistemas propios. El resultado de dicha evaluación crediticia, consiste principalmente en la evaluación

financiera de los clientes, permite determinar los límites de riesgo de crédito para casos puntuales, o grupos de clientes de características similares, asignando de esta forma, líneas de crédito de plazos discretos.

La crisis sanitaria, ocasionada por el Covid 19, que en 2023 y 2022 se ha avanzado en levantar las restricciones de movilidad y otros, generó impactos económicos, sociales y financieros en Chile y en Empresas Gasco S.A. las ventas físicas de GLP y GN se han mantenido estables, constituyéndose las provisiones de deterioro necesarias para cubrir la política de incobrables del Grupo.

Al 31 de marzo de 2023, el saldo de los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M\$ 69.748.159.

Las provisiones por deterioro se determinan de acuerdo a la evaluación de las siguientes variables:

- a. Antigüedad de la deuda
- b. Existencia de situaciones contingentes
- c. Análisis de la capacidad de pago del cliente
- d. Pérdida proyectada

Adicionalmente, en Chile y Colombia, las deudas mayores a 180 días son provisionadas en un 100% para las áreas de gas licuado y gas natural en la región de Magallanes, excluyendo a los clientes medidores acogidos a la Ley de Servicios Básicos, que evitaba el corte de suministro. Para aquellas cuentas por cobrar que están vigentes o no presentan indicadores de posible deterioro, la Sociedad estima una provisión por pérdida esperada, la que se determina considerando el comportamiento individual de cada canal de venta.

En el caso de los clientes del negocio medidores de gas natural de la unidad de negocios Gasco Magallanes y de Gasco GLP S.A., amparados por la Ley de Servicios Básicos que evitó el corte de suministro de gas hasta el 31 de diciembre de 2021, implicó registrar provisiones de incobrabilidad adicionales, tomando como parámetro de análisis para su determinación, el tipo de cliente y su factor de riesgo, ambos en función al segmento evaluado, además de considerar el acuerdo de convenio de pago.

Estas provisiones representan la mejor estimación de las potenciales pérdidas en relación con las cuentas por cobrar.

La alta atomización de la cartera de cuentas por cobrar implica una baja concentración del riesgo de crédito, representando los mayores deudores del segmento industrial, todas las sociedades solventes y recurrentes en la compra de gas, un 13,93% del importe de las cuentas por cobrar con condición de pago a 30 días, al cierre de los presentes estados financieros consolidados.

El valor razonable de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros consolidados. Asimismo, el valor libro de los deudores y clientes por cobrar en mora, no deteriorados y deteriorados, representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran además una provisión de deterioro cuando existe

evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, aún después de aplicadas las acciones de cobranza.

Ley de Servicios Básicos

Con fecha 8 de agosto de 2020, fue publicada 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 de 2020 y hasta el 06 de noviembre de 2020:

1. 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 los siguientes usuarios, clientes o beneficiarios:
 - a. Usuarios residenciales o domiciliarios.
 - b. Hospitales y centros de salud.
 - c. Cárceles y recintos penitenciarios.
 - d. Hogares de menores en riesgo social, abandono o compromiso delictual.
 - e. Hogares y establecimientos de larga estadía de adultos mayores.
 - f. Bomberos.
 - g. Organizaciones sin fines de lucro.
 - h. Microempresas, de acuerdo a lo establecido en la ley N° 20.416, que fija normas especiales para las empresas de menor tamaño.
2. Las deudas contraídas con las empresas de servicios antes mencionados, entre el 18 de marzo de 2020 y el 06 de noviembre de 2020, se prorratarán en hasta 12 cuotas a elección del cliente, a partir de la facturación siguiente al término de este último plazo, sin multas, ni intereses ni gastos asociados.
3. Solo podrán acogerse los beneficios los clientes finales que cumplan con, al menos, uno de los siguientes requisitos:
 - a. Encontrarse dentro del 80% de vulnerabilidad, de conformidad al Registro Social de Hogares.
 - b. Tener la calidad de adulto mayor, de acuerdo a la ley N° 19.828, que crea el Servicio Nacional del Adulto Mayor.
 - c. Estar percibiendo las prestaciones de la ley N° 19.728, que establece un seguro de desempleo.
 - d. Estar acogido a alguna de las causales de la ley N° 21.227, que faculta el acceso a prestaciones del seguro de desempleo de la ley N° 19.728, en circunstancias excepcionales, ya sea por la suspensión de la relación laboral o por la celebración de un pacto de reducción temporal de jornada.

- e. Ser trabajador independiente o informal no comprendido en alguna de las categorías anteriores, y expresar, mediante declaración jurada simple, que está siendo afectado por una disminución significativa de ingresos que justifica el acceso a los beneficios.
4. Los usuarios finales no comprendidos anteriormente, que acrediten estar imposibilitados de cumplir con los pagos y así lo expresen mediante declaración jurada simple, podrán solicitar acogerse a la postergación y prorrateo de los pagos.

La anterior 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 y prorrateo de la deuda hasta en 36 cuotas, 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 2021. Esta nueva normativa introduce dos modificaciones: 1) para efectos del prorrateo de deudas, se amplía el plazo en el cual se contraen dichas deudas, esto es, entre el 18 de marzo de 2020 y hasta el 31 de diciembre de 2021; y 2) incrementa el número de cuotas mensuales para efectos del pago de las deudas, prorrateando hasta en 48 cuotas, iguales y sucesivas, según determine el usuario. Sin multas, intereses, ni gastos asociados. 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 marzo de 2022.

Al 31 de marzo de 2023, hay 2.821 clientes acogidos al convenio otorgado por Ley.

Debido a lo anterior, se presenta un incremento transitorio en la cartera de clientes que está alcanzada por los beneficios otorgados a los clientes de red por esta Ley.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	730.911	1.041.324
Saldos en bancos.	1.310.927	1.370.721
Total efectivo.	2.041.838	2.412.045
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	20.758.724	18.913.670
Inversiones a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	315.796	772.963
Cuotas de fondos mutuos.	16.306.168	14.529.563
Inversiones en pactos.	0	3.732.207
Total equivalente al efectivo.	37.380.688	37.948.403
Total	39.422.526	40.360.448

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL\$	17.850.059	25.141.959
	US\$	21.089.341	14.061.208
	COP\$	483.049	1.150.514
	Otras	77	6.767
Total		39.422.526	40.360.448

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

A continuación, se presenta un resumen de los principales conceptos incluidos en el estado de flujos de efectivo al cierre de cada período, que conforman el saldo del efectivo y efectivo equivalente a esas fechas.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación (1)	12.325.577	1.096.038
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión (2)	(9.392.017)	(6.308.916)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación (3)	(3.733.808)	(11.187.687)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(800.248)	(16.400.565)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(137.674)	373.035
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(937.922)	(16.027.530)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	40.360.448	98.223.122
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	39.422.526	82.195.592

(1): Corresponde principalmente a cobros de efectivo por venta de gas y energía, desembolsos por la adquisición de materia prima, impuestos, mano de obra y otros de la operación.

(2): Corresponde fundamentalmente a desembolsos para adquirir activos operacionales y en menor medida a aportes de capital en sociedad de control conjunto, compensado parcialmente por ventas de activos operacionales.

(3): Corresponde básicamente a pago de intereses y arrendamientos, compensado parcialmente por importes procedentes de préstamos bancarios (netos de pagos).

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-03-2023		31-12-2022	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos de cobertura.	517.179	0	0	0
Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral. (*)	0	25.369	0	26.184
Total	517.179	25.369	0	26.184

(*) El valor de las inversiones menores que no tienen un precio de mercado cotizado en un mercado activo, ha sido determinado en base de su costo de adquisición por el bajo importe que ellos representan.

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

Empresas Gasco S.A., manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tipos de cambio y exposiciones a las variaciones de precios del gas licuado. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro “otros activos financieros y otros pasivos financieros”.

Los contratos de derivados que no hayan madurado, son valorizados a su valor razonable y reconocidos sus resultados en cuentas de activos o pasivos según corresponda, y en la cuenta de patrimonio denominada “otro resultado integral” o en el “resultado del ejercicio”, según el tipo de cobertura.

Los derivados de tipo de cambio se denominan como cobertura de flujo de efectivo, dependiendo de la naturaleza de la operación.

Al 31 de marzo de 2023 las subsidiarias Gasco GLP S.A., Innovación Energía S.A. e Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. presentan partidas pendientes de realizar su objetivo de cobertura, cuyos efectos se registran en el patrimonio, bajo la denominación reservas de cobertura de flujo de caja.

Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., tiene suscrito un contrato de derivado “Forward” de cobertura financiera de moneda, que redenomina deuda en dólares equivalente a US\$ 1.555.000 (tomada con el Banco de Chile donde se incluye un capital de US\$ 1.500.000 e intereses a 180 días por US\$ 55.000) a una deuda en pesos colombianos; la vigencia de dicho contrato comenzó el 16 de noviembre de 2022 con expiración el 15 de mayo de 2023.

Gasco GLP S.A. tiene suscrito 13 contratos de derivados “Forward” de cobertura de moneda al 31 de marzo de 2023, con vencimiento durante el segundo trimestre de 2023. También, tiene suscrito 19 contratos de derivados de “Propane MB Non TET” de cobertura de flujo de efectivo al 31 de marzo de 2023, con vencimiento durante el segundo trimestre de 2023.

Innovación Energía S.A. tiene suscrito 18 contratos de derivados “Forward” de cobertura de moneda al 31 de marzo de 2023, 14 con vencimiento durante el segundo trimestre de 2023, 3 con vencimiento en el tercer trimestre de 2023 y 1 con vencimiento durante el cuarto trimestre de 2023.

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la Sociedad, no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados.

La composición de activos y pasivos de cobertura al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, se detallan en los siguientes cuadros:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Gasco GLP S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de precio del gas licuado	Existencias de gas	516.154	0	0	0
Innovación Energía S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de tipo de cambio	Moneda	1.025	0	0	0
Total					517.179	0	0	0

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Gasco GLP S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	98.620	31.205	0	0
Gasco GLP S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de precio del gas licuado	Existencias de gas	0	1.115.145	0	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	126.415	52.804	0	0
Innovación Energía S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	134.517	109.414	0	0
Total					359.552	1.308.568	0	0

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación financiera en la Nota N° 18.1.

7.2.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIIF 9. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel II: Información ("inputs") provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercado para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados.

7.2.1.- Activos financieros medidos al valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:				
	31-03-2023		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	517.179	0	0	517.179	0
Total	517.179	0	0	517.179	0

7.2.2.- Pasivos financieros medidos al valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-03-2023		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	359.552	0	0	359.552	0
Total	359.552	0	0	359.552	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2022		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	1.308.568	0	0	1.308.568	0
Total	1.308.568	0	0	1.308.568	0

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

8.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Deudores comerciales, neto.	43.502.933	40.736.455	924.227	839.450
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	4.852.737	4.717.096	14.063.104	12.838.218
Otras cuentas por cobrar, neto.	6.374.501	9.394.236	30.657	47.134
Total	54.730.171	54.847.787	15.017.988	13.724.802

Los clientes que se acogieron a la Ley de Servicios Básicos que evita el corte de suministro, podrán prorratar su deuda vencida al término del beneficio, en un plazo máximo de 48 cuotas, iguales y sucesivas, indicando al momento de acogerse al convenio de pago la cantidad de cuotas. Por lo anterior, al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, se ha determinado en el caso de los clientes que firmaron convenio de pago, que una porción de esta deuda con vencimiento mayor a 12 meses, que corresponde a M\$ 924.227 y M\$ 839.450 respectivamente, se contabilice en el activo no corriente.

8.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	126.744	324.750	0	0
Sub total	126.744	324.750	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	2.735.130	6.053.409	0	0
Sub total	2.735.130	6.053.409	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	1.013.623	972.386	30.657	43.633
Anticipo Proveedores.	1.623.424	1.385.214	0	0
Boletas garantías.	12.000	12.000	0	3.501
Otros documentos por cobrar.	863.580	646.477	0	0
Sub total	3.512.627	3.016.077	30.657	47.134
Total	6.374.501	9.394.236	30.657	47.134

8.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Deudores comerciales, bruto.	47.255.963	44.342.690	924.227	839.450
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	5.041.455	4.965.451	14.063.104	12.838.218
Otras cuentas por cobrar, bruto.	6.374.501	9.394.236	30.657	47.134
Total	58.671.919	58.702.377	15.017.988	13.724.802

8.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Deudores comerciales.	3.753.030	3.606.235
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	188.718	248.355
Total	3.941.748	3.854.590

La crisis sanitaria, ocasionada por la propagación del Covid 19, generó impactos directos en Chile y en el mundo, los cuales han afectado la morosidad, principalmente los clientes del segmento granel (comercial, hotelero y restaurant) y gas por cañería, cuyos efectos a 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 se encuentran cubiertos por las provisiones registradas.

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial.	3.854.590	4.531.904
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(55.010)	(986.363)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(11.342)	(40.176)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	153.510	349.225
Total	3.941.748	3.854.590

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, y consideran una provisión de deterioro en base a información histórica, donde la sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

En relación al suministro de gas, ya sea de gas licuado como de gas natural para el negocio residencial comercial, es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: de contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. Las empresas distribuidoras, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito han acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio. En consecuencia, no existe riesgo de crédito para Empresas Gasco S.A. y sus subsidiarias para estos casos.

8.1.5.- Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.

Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros	31-03-2023			31-12-2022		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año.	8.262.631	(3.409.894)	4.852.737	7.950.310	(3.233.214)	4.717.096
Posterior a un año pero menor de cinco años.	15.922.271	(7.910.618)	8.011.653	14.112.685	(7.285.655)	6.827.030
Más de cinco años.	11.216.507	(5.165.056)	6.051.451	11.295.779	(5.284.591)	6.011.188
Total	35.401.409	(16.485.568)	18.915.841	33.358.774	(15.803.460)	17.555.314

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

31-03-2023	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	29.757.945	9.878.330	1.475.734	923.598	590.437	514.214	522.008	380.820	331.660	3.805.444	48.180.190	47.255.963	924.227
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	18.846.149	75.118	25.903	15.411	11.636	4.380	6.696	2.603	3.756	112.907	19.104.559	5.041.455	14.063.104
Otras cuentas por cobrar, bruto.	6.405.158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.405.158	6.374.501	30.657
Provision deterioro	(270.070)	(149.644)	(154.063)	(166.956)	(180.811)	(192.016)	(219.542)	(213.884)	(263.827)	(2.130.935)	(3.941.748)	(3.941.748)	0
Total	54.739.182	9.803.804	1.347.574	772.053	421.262	326.578	309.162	169.539	71.589	1.787.416	69.748.159	54.730.171	15.017.988

31-12-2022	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	28.296.332	6.759.080	2.456.105	1.374.329	900.795	526.785	399.717	295.541	358.706	3.687.768	45.055.158	44.342.690	712.468
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	17.559.611	52.821	17.617	20.515	8.293	12.646	9.208	7.766	5.135	110.057	17.803.669	4.965.451	12.838.218
Otras cuentas por cobrar, bruto.	9.568.352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.568.352	9.394.236	174.116
Provision deterioro	(474.293)	(175.557)	(197.916)	(227.200)	(232.294)	(227.915)	(189.999)	(194.884)	(222.466)	(1.712.066)	(3.854.590)	(3.854.590)	0
Total	54.950.002	6.636.344	2.275.806	1.167.644	676.794	311.516	218.926	108.423	141.375	2.085.759	68.572.589	54.847.787	13.724.802

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

31-03-2023								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	4.473.523	0	0	0	0	4.473.523	0
Por vencer. (2)	92.177	22.938.331	(242.949)	3.353	2.346.091	(429)	25.284.422	(243.378)
Sub total por vencer	92.177	27.411.854	(242.949)	3.353	2.346.091	(429)	29.757.945	(243.378)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	33.471	9.726.847	(43.025)	1.271	151.483	(100.166)	9.878.330	(143.191)
Entre 31 y 60 días	7.923	1.438.078	(128.827)	387	37.656	(19.262)	1.475.734	(148.089)
Entre 61 y 90 días	2.350	911.957	(151.523)	99	11.641	(8.936)	923.598	(160.459)
Entre 91 y 120 días	1.372	580.344	(162.655)	40	10.093	(9.049)	590.437	(171.704)
Entre 121 y 150 días	780	503.353	(178.732)	41	10.861	(9.007)	514.214	(187.739)
Entre 151 y 180 días	496	514.224	(201.833)	31	7.784	(7.256)	522.008	(209.089)
Entre 181 y 210 días	473	375.756	(206.745)	14	5.064	(4.536)	380.820	(211.281)
Entre 211 y 250 días	415	323.104	(252.664)	50	8.556	(7.407)	331.660	(260.071)
Más de 250 días	5.759	3.784.654	(2.000.210)	223	20.790	(17.819)	3.805.444	(2.018.029)
Sub total vencidos	53.039	18.158.317	(3.326.214)	2.156	263.928	(183.438)	18.422.245	(3.509.652)
Total	145.216	45.570.171	(3.569.163)	5.509	2.610.019	(183.867)	48.180.190	(3.753.030)

31-12-2022								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	3.275.934	0	0	0	0	3.275.934	0
Por vencer. (2)	97.816	22.742.919	(389.236)	3.523	2.404.461	(4.021)	25.147.380	(393.257)
Sub total por vencer	97.816	26.018.853	(389.236)	3.523	2.404.461	(4.021)	28.423.314	(393.257)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	29.036	6.630.985	(84.256)	1.282	128.095	(82.078)	6.759.080	(166.334)
Entre 31 y 60 días	7.861	2.326.726	(162.259)	458	129.379	(26.748)	2.456.105	(189.007)
Entre 61 y 90 días	2.282	1.334.274	(189.939)	143	40.055	(26.530)	1.374.329	(216.469)
Entre 91 y 120 días	1.528	888.836	(217.832)	60	11.959	(9.763)	900.795	(227.595)
Entre 121 y 150 días	828	518.944	(216.106)	51	7.841	(7.574)	526.785	(223.680)
Entre 151 y 180 días	702	392.331	(176.959)	69	7.386	(6.474)	399.177	(183.433)
Entre 181 y 210 días	437	293.025	(184.717)	39	2.516	(2.401)	295.541	(187.118)
Entre 211 y 250 días	533	355.430	(214.098)	125	3.276	(3.234)	358.706	(217.332)
Más de 250 días	5.799	3.676.085	(1.592.114)	28	11.683	(9.896)	3.687.768	(1.602.010)
Sub total vencidos	49.006	16.416.636	(3.038.280)	2.255	342.190	(174.698)	16.758.826	(3.212.978)
Total	146.822	42.435.489	(3.427.516)	5.778	2.746.651	(178.719)	45.182.140	(3.606.235)

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de gas y energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentran sin vencer su fecha de pago.

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

8.3.1.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento Soluciones Energéticas Chile.

31-03-2023								
Tramos de deudas Segmento Soluciones Energéticas Chile	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	4.473.523	0	0	0	0	4.473.523	0
Por vencer. (2)	91.552	19.243.715	(240.711)	3.347	2.344.375	0	21.588.090	(240.711)
Sub total por vencer	91.552	23.717.238	(240.711)	3.347	2.344.375	0	26.061.613	(240.711)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	33.205	9.132.800	(89.359)	1.270	151.461	(100.165)	9.284.261	(139.524)
Entre 31 y 60 días	7.835	1.332.277	(122.828)	386	37.634	(19.261)	1.369.911	(142.089)
Entre 61 y 90 días	2.306	871.572	(145.190)	98	11.637	(8.936)	883.209	(154.126)
Entre 91 y 120 días	1.344	511.715	(155.993)	39	10.073	(9.046)	521.788	(165.039)
Entre 121 y 150 días	764	459.486	(173.980)	39	10.586	(8.759)	470.072	(182.739)
Entre 151 y 180 días	484	492.188	(198.833)	31	7.784	(7.256)	499.972	(206.089)
Entre 181 y 210 días	466	370.374	(201.363)	14	5.064	(4.536)	375.438	(205.899)
Entre 211 y 250 días	407	309.362	(238.922)	50	8.556	(7.407)	317.918	(246.329)
Más de 250 días	5.669	3.615.087	(1.830.643)	222	19.941	(16.970)	3.635.028	(1.847.613)
Sub total vencidos	52.480	17.094.861	(3.107.111)	2.149	262.736	(182.336)	17.357.597	(3.289.447)
Total	144.032	40.812.099	(3.347.822)	5.496	2.607.111	(182.336)	43.419.210	(3.530.158)

31-12-2022								
Tramos de deudas Segmento Soluciones Energéticas Chile	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	3.275.934	0	0	0	0	3.275.934	0
Por vencer. (2)	97.196	19.353.818	(386.085)	3.517	2.401.792	(4.001)	21.755.610	(390.086)
Sub total por vencer	97.196	22.629.752	(386.085)	3.517	2.401.792	(4.001)	25.031.544	(390.086)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	28.751	5.949.514	(80.735)	1.280	128.050	(82.076)	6.077.564	(162.811)
Entre 31 y 60 días	7.776	2.111.170	(159.538)	456	43.977	(23.127)	2.155.147	(182.665)
Entre 61 y 90 días	2.251	1.229.092	(187.568)	142	27.605	(16.570)	1.256.697	(204.138)
Entre 91 y 120 días	1.518	883.733	(213.604)	60	11.959	(9.763)	895.692	(223.367)
Entre 121 y 150 días	818	502.430	(212.653)	51	7.841	(7.574)	510.271	(220.227)
Entre 151 y 180 días	695	376.935	(174.775)	69	7.386	(6.474)	384.321	(181.249)
Entre 181 y 210 días	433	279.190	(170.882)	39	2.516	(2.401)	281.706	(173.283)
Entre 211 y 250 días	530	349.733	(208.401)	125	3.276	(3.234)	353.009	(211.635)
Más de 250 días	5.715	3.516.631	(1.432.660)	27	10.784	(8.997)	3.527.415	(1.441.657)
Sub total vencidos	48.487	15.198.428	(2.840.816)	2.249	243.394	(160.216)	15.441.822	(3.001.032)
Total	145.683	37.828.180	(3.226.901)	5.766	2.645.186	(164.217)	40.473.366	(3.391.118)

8.3.2.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento Soluciones Energéticas Negocio Internacional.

31-03-2023								
Tramos de deudas Segmento Soluciones Energéticas Negocio Internacional	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	0	0	0	0	0	0	0
Por vencer. (2)	625	3.694.616	(2.238)	6	1.716	(429)	3.696.332	(2.667)
Sub total por vencer	625	3.694.616	(2.238)	6	1.716	(429)	3.696.332	(2.667)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	266	594.047	(3.666)	1	22	(1)	594.069	(3.667)
Entre 31 y 60 días	88	105.801	(5.999)	1	22	(1)	105.823	(6.000)
Entre 61 y 90 días	44	40.385	(6.333)	1	4	0	40.389	(6.333)
Entre 91 y 120 días	28	68.629	(6.662)	1	20	(3)	68.649	(6.665)
Entre 121 y 150 días	16	43.867	(4.752)	2	275	(248)	44.142	(5.000)
Entre 151 y 180 días	12	22.036	(3.000)	0	0	0	22.036	(3.000)
Entre 181 y 210 días	7	5.382	(5.382)	0	0	0	5.382	(5.382)
Entre 211 y 250 días	8	13.742	(13.742)	0	0	0	13.742	(13.742)
Más de 250 días	90	169.567	(169.567)	1	849	(849)	170.416	(170.416)
Sub total vencidos	559	1.063.456	(219.103)	7	1.192	(1.102)	1.064.648	(220.205)
Total	1.184	4.758.072	(221.341)	13	2.908	(1.531)	4.760.980	(222.872)

31-12-2022								
Tramos de deudas Segmento Soluciones Energéticas Negocio Internacional	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	0	0	0	0	0	0	0
Por vencer. (2)	620	3.389.101	(3.151)	6	2.669	(20)	3.391.770	(3.171)
Sub total por vencer	620	3.389.101	(3.151)	6	2.669	(20)	3.391.770	(3.171)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	285	681.471	(3.521)	2	45	(2)	681.516	(3.523)
Entre 31 y 60 días	85	215.556	(2.721)	2	85.402	(3.621)	300.958	(6.342)
Entre 61 y 90 días	31	105.182	(2.371)	1	12.450	(9.960)	117.632	(12.331)
Entre 91 y 120 días	10	5.103	(4.228)	0	0	0	5.103	(4.228)
Entre 121 y 150 días	10	16.514	(3.453)	0	0	0	16.514	(3.453)
Entre 151 y 180 días	7	15.396	(2.184)	0	0	0	15.396	(2.184)
Entre 181 y 210 días	4	13.835	(13.835)	0	0	0	13.835	(13.835)
Entre 211 y 250 días	3	5.697	(5.697)	0	0	0	5.697	(5.697)
Más de 250 días	84	159.454	(159.454)	1	899	(899)	160.353	(160.353)
Sub total vencidos	519	1.218.208	(197.464)	6	98.796	(14.482)	1.317.004	(211.946)
Total	1.139	4.607.309	(200.615)	12	101.465	(14.502)	4.708.774	(215.117)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 son las siguientes, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31-03-2023				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	46	448.282	689	908.924
Total	46	448.282	689	908.924

31-12-2022				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	43	311.399	505	888.415
Total	43	311.399	505	888.415

8.5.- Provisiones y castigos.

El detalle del efecto en resultado de la provisión y castigo de la cartera no repactada al 31 de marzo de 2023 y 2022, es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2023	01-01-2022
	31-03-2023	31-03-2022
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	153.510	354.780
Total	153.510	354.780

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2023 y 2022 es el siguiente por segmentos:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2023
	N°	31-03-2023 M\$
Soluciones Energéticas Chile	650.816	90.648.406
Soluciones Energéticas Negocio Internacional	34.933	16.939.162
Total	685.749	107.587.568

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2022
	N°	31-03-2022 M\$
Soluciones Energéticas Chile	608.643	82.635.169
Soluciones Energéticas Negocio Internacional	35.497	18.696.294
Total	644.140	101.331.463

8.7.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro de valor.

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2023 31-03-2023		
	Propiedades, planta y equipo	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por retiros y deterioro de valor reconocidas en el resultado del período o ejercicio	(91.727)	(220.471)	(312.198)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período o ejercicio	0	66.961	66.961
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en patrimonio	(31.259)	0	(31.259)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2022 31-03-2022		
	Propiedades, planta y equipo	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por retiros y deterioro de valor reconocidas en el resultado del período o ejercicio	(120.251)	(411.035)	(531.286)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período o ejercicio	0	56.255	56.255

8.7.1.- Pérdidas por deterioro del valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2023 31-03-2023		
	Soluciones Energéticas Chile	Soluciones Energéticas Negocio Internacional	Total
	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por retiros y deterioro de valor reconocidas en el resultado del período o ejercicio	(284.630)	(27.568)	(312.198)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período o ejercicio	59.220	7.741	66.961
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en patrimonio	0	(31.259)	(31.259)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2022 31-03-2022		
	Soluciones Energéticas Chile	Soluciones Energéticas Negocio Internacional	Total
	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por retiros y deterioro de valor reconocidas en el resultado del período o ejercicio	(368.009)	(163.277)	(531.286)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período o ejercicio	21.837	34.418	56.255

9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones operacionales con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas, lo cual es consistente con la NIC 24.

La Sociedad tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el ejercicio, con excepción de los dividendos pagados y recibidos, y los aportes de capital pagados y recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo N° 89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus subsidiarias y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes.

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones. Adicionalmente, ninguna operación se encuentra sujeta a reajustabilidad o cobro/pago de intereses financieros.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
76.300.454-6	Copiapó Energía Solar SpA	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Negocios conjuntos	CL\$	11.654	10.473
0-E	Energas S.A. E.S.P.	Colombia	Dividendos por cobrar	Hasta 90 días	Asociada	COP\$	60.470	0
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	73.339	0
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	14.573	55.087
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	767	0
77.542.604-7	Hy2All SpA	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 30 días	Negocios conjuntos	CL\$	9.559	6.955
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios prestados	Hasta 90 días	Asociada	COP\$	24.842	24.069
76.293.289-K	Servicios de Energía Ciudad Luz SpA	Chile	Aporte de capital por enterar	Hasta 180 días	Accionista de subsidiaria	CL\$	151.879	151.879
76.293.289-K	Servicios de Energía Ciudad Luz SpA	Chile	Venta de materiales	Hasta 30 días	Accionista de subsidiaria	CL\$	132.067	52.011
TOTALES							479.150	300.474

9.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Arriendo de inmuebles	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	119.398	113.638
TOTALES							119.398	113.638

9.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2023 31-03-2023		01-01-2022 31-03-2022	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
76.300.454-6	Copiapó Energía Solar S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicios prestados	CL\$	29.001	29.001	0	0
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	CL\$	78.579	0	38.149	0
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	14.573	14.573	12.944	12.944
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas licuado	CL\$	645	645	0	0
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo inmuebles (**)	CL\$	356.204	(405.788)	264.638	(319.029)
77.542.604-7	Hy2All SpA	Chile	Negocios conjuntos	Reembolso de gastos	CL\$	2.604	0	0	0
76.616.538-9	Innovación Energía S.A. (*)	Chile	Negocios conjuntos	Servicios prestados	CL\$	0	0	5.177	5.177
O-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Venta de gas licuado	COP\$	0	0	14.633	14.633
O-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios prestados	COP\$	81.958	81.958	67.458	67.458
76.293.289-K	Servicios de Energía Ciudad Luz SpA	Chile	Accionista de subsidiaria	Venta de materiales	CL\$	95.682	95.682	0	0
76.724.437-1	Terminal Gas Caldera S.A.(*)	Chile	Negocios conjuntos	Servicios prestados	CL\$	0	0	5.404	5.404
TOTALES						659.246	(183.929)	408.403	(213.413)

(*) Innovación Energía S.A. y Terminal Gas Caldera S.A. fueron sociedades de control conjunto hasta julio de 2022. En el mes de Agosto de 2022 Empresas Gasco S.A. compró la totalidad de sus acciones, por lo que pasan a ser subsidiarias.

(**) El monto de la operación corresponde a los arriendos devengados, y su efecto en resultado corresponde a la depreciación de los “Derechos de Uso” y a su costo financiero devengado.

9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

9.2.1 Directorio al 31 de marzo de 2023 y sus remuneraciones:

En Junta Ordinaria de Accionistas de Empresas Gasco S.A., celebrada el 20 de Abril de 2022, fueron elegidas las personas para ocupar el cargo de Director de Empresas Gasco S.A., por los siguientes tres años.

Adicionalmente, en Sesión Ordinaria de Directorio de la Sociedad, celebrada el 26 de abril de 2022, se constituyó el nuevo Directorio y se eligió a don Matías Pérez Cruz como Presidente del Directorio y a don Gerardo Cood Schoepke como Vicepresidente del Directorio de Empresas Gasco S.A., quedando compuesto de la siguiente manera:

Matías Pérez Cruz	Presidente
Gerardo Cood Schoepke	Vicepresidente
Andrés Pérez Cruz	Director
Jose Ignacio Laso Bambach	Director
Carlos Rocca Righton	Director
Carmen Gloria Pucci Labatut	Director
Vicente Monge Alcalde	Director
Michèle Labbé Cid	Director
Francisco Gazmuri Schleyer	Director

Según lo establecido en el Artículo 33 de la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 20 de abril de 2022 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2022/23, los cuales se mantienen al 31 de marzo de 2023, una remuneración fija mensual, a todo evento, equivalente a 140 Unidades de Fomento para cada miembro del Directorio, el doble de ese monto para el Presidente y el Vicepresidente.

9.2.2 Directorio – período anterior, y sus remuneraciones:

Según lo establecido en el Artículo 33 de la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 22 de abril de 2021 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2021, los cuales se mantienen al 31 de marzo de 2022, una remuneración fija mensual, a todo evento, equivalente a 140 Unidades de Fomento para cada miembro del Directorio, el doble para el Presidente y 1,5 veces ese monto para el Vicepresidente.

En Junta Ordinaria de Accionistas de Empresas Gasco S.A., celebrada el 23 de Abril de 2020, fueron elegidas las personas para ocupar el cargo de Director de Empresas Gasco S.A., por los siguientes tres años.

Adicionalmente, en Sesión Extraordinaria de Directorio de la Sociedad, celebrada el 23 de abril de 2020, con posterioridad a la Junta Ordinaria de Accionistas, se constituyó el nuevo Directorio y se eligió a don Matías Pérez Cruz como Presidente del Directorio y a don Andrés Pérez Cruz como Vicepresidente del Directorio de Empresas Gasco S.A., quedando compuesto de la siguiente manera:

Matías Pérez Cruz	Presidente
Andrés Pérez Cruz	Vicepresidente
Jose Ignacio Laso Bambach	Director
Carlos Rocca Righton	Director
Carmen Gloria Pucci Labatut	Director
Vicente Monge Alcalde	Director
Michèle Labbé Cid	Director
Francisco Gazmuri Schleyer	Director
Rodrigo Alvarez Zenteno (*)	Director

(*) Con fecha 15 de junio de 2021 presentó la renuncia a su cargo, la que rige a partir del 1 de julio de 2021.

9.2.3 Gerencia general y estructura gerencial superior:

En Sesión Ordinaria de Directorio, de fecha 26 de abril de 2022 se acordó la designación de don Cristián Aguirre Grez, como Gerente General de Empresas Gasco S.A., a contar del 1 de mayo de 2022, cargo que mantiene hasta la fecha.

En Sesión Extraordinaria de Directorio, de fecha 15 de marzo de 2022, se tomó conocimiento de la renuncia del Gerente General Sr. Víctor Turpaud Fernández, a contar del 30 de abril de 2022.

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 la estructura gerencial de Empresas Gasco S.A. está compuesta por los siguientes cargos ejecutivos principales:

Gerente General;
Gerente Legal y de Asuntos Corporativos;

Además, la estructura gerencial superior incluye:

Gerente de Auditoría, Compliance y Seguridad Instalaciones
Gerente de Unidad de Negocios Gasco Magallanes.
Gerente de Negocio Eléctrico e Infraestructura

El detalle de los montos pagados, por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022, a los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
		Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$
Matías Pérez Cruz	Presidente	29.798	26.468
Gerardo Cood Schoepk	Vicepresidente	29.798	0
Andrés Pérez Cruz	Director	14.899	19.851
Francisco Gazmuri Schleyer	Director	14.899	13.235
José Ignacio Laso Bambach	Director	14.899	13.235
Carmen Gloria Pucci Labatut	Director	14.899	13.235
Carlos Rocca Righton	Director	14.899	13.235
Vicente Monge Alcalde	Director	14.899	13.235
Michèle Labbé Cid	Director	14.899	13.235
Totales		163.889	125.729

9.2.4.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de Empresas Gasco S.A. asciende a M\$ 350.493 por el período terminado al 31 de marzo de 2023 (M\$ 657.232 por el período terminado al 31 de marzo de 2022).

La Sociedad tiene establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales que sus ejecutivos aporten a los resultados de la Sociedad. Estos incentivos están estructurados como una renta variable o bono de gestión entre un multiplicador mínimo y máximo de sus remuneraciones brutas mensuales y son pagados una vez al año en función de su evaluación de desempeño y contribución al logro de los objetivos de la Sociedad.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Materias primas.	22.298.249	23.377.461
Suministros para mantención.	8.794.850	9.112.406
Mercaderías en tránsito.	225.778	352.004
Paneles fotovoltaicos.	5.694.031	4.702.399
Otros (*)	6.563.774	7.440.566
Provisión de deterioro.	(1.366.291)	(1.379.410)
Total	42.210.391	43.605.426

(*) Principalmente se incluye el stock de vehículos que la Sociedad asigna a sus clientes de gas licuado vía leasing financiero.

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	13.119	44.979
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	57.337.562	64.055.230

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	6.986.707	5.671.839
Créditos al impuesto.	5.750.155	5.664.435
Subtotal activos por impuestos	12.736.862	11.336.274
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(4.510.785)	(4.212.898)
Subtotal pasivos por impuestos	(4.510.785)	(4.212.898)
Total activos (pasivos) por impuestos	8.226.077	7.123.376

A continuación, se detalla la compensación de activos y pasivos por impuestos corrientes:

Concepto	Activos/Pasivos brutos M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
31-03-2023			
Activos por impuestos	12.736.862	(4.510.785)	8.226.077
Pasivos por impuestos	(4.510.785)	4.510.785	0
Total	8.226.077	0	8.226.077
31-12-2022			
Activos por impuestos	11.336.274	(4.212.898)	7.123.376
Pasivos por impuestos	(4.212.898)	4.212.898	0
Total	7.123.376	0	7.123.376

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 la siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Gastos pagados por anticipado. (*)	2.219.929	1.323.316	0	0
Boletas y garantías de arriendo	1.418	1.418	92.204	89.772
Otros activos	9.936	9.936	0	0
Total	2.231.283	1.334.670	92.204	89.772

(*) Se incluye principalmente, desembolsos efectuados por prima de seguros vigentes.

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.

13.1.- Composición del rubro.

Al 31 de marzo de 2023.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2023 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2023 M\$
Inversiones en asociadas.	3.814.588	0	326.151	0	(214.158)	(60.470)	3.866.111
Inversiones en sociedades con control conjunto.	1.808.889	146.287	(30.441)	0	(138.147)	1.007	1.787.595
Total	5.623.477	146.287	295.710	0	(352.305)	(59.463)	5.653.706

Al 31 de diciembre de 2022.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2022 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2022 M\$
Inversiones en asociadas.	3.227.562	0	1.510.783	(277.898)	(637.969)	(7.890)	3.814.588
Inversiones en sociedades con control conjunto. (*)	12.164.920	376.840	576.046	0	798.807	(12.107.724)	1.808.889
Total	15.392.482	376.840	2.086.829	(277.898)	160.838	(12.115.614)	5.623.477

(*) En agosto de 2022 Empresas Gasco adquirió el 50% de las sociedades de control conjunto Innovación Energía S.A. y Terminal Gas Caldera S.A., y con esa fecha pasaron a ser subsidiarias.

13.2.- Inversiones en asociadas.

13.2.1.- Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2023 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2023 M\$
Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	33,3330%	33,3330%	3.449.739	309.234	0	0	(193.781)	0	3.565.192
Energas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	28,3255%	28,3255%	364.849	16.917	0	(60.470)	(20.377)	0	300.919
Total					3.814.588	326.151	0	(60.470)	(214.158)	0	3.866.111

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2022 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2022 M\$
Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	33,3330%	33,3330%	2.806.325	1.437.115	(207.619)	0	(578.192)	(7.890)	3.449.739
Energas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	28,3255%	28,3255%	421.237	73.668	(70.279)	0	(59.777)	0	364.849
Total					3.227.562	1.510.783	(277.898)	0	(637.969)	(7.890)	3.814.588

13.2.2. Información resumida inversiones en asociadas.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-03-2023												
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Montagas S.A. E.S.P.	33,3333%	9.083.323	19.134.516	28.217.839	8.177.389	9.344.881	17.522.270	10.695.569	10.375.429	(9.447.727)	927.702	927.702	0	927.702
Energas S.A. E.S.P.	28,3255%	542.622	1.100.958	1.643.580	360.306	220.906	581.212	1.062.368	761.389	(701.665)	59.724	59.724	0	59.724
Total		9.625.945	20.235.474	29.861.419	8.537.695	9.565.787	18.103.482	11.757.937	11.136.818	(10.149.392)	987.426	987.426	0	987.426

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-12-2022							31-03-2022					
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Montagas S.A. E.S.P.	33,3333%	8.307.368	19.817.089	28.124.457	8.131.259	9.643.988	17.775.247	10.349.210	10.472.722	(10.287.229)	185.493	185.493	0	185.493
Energas S.A. E.S.P.	28,3255%	483.313	1.170.491	1.653.804	132.019	233.720	365.739	1.288.065	724.713	(689.642)	35.071	35.071	0	35.071
Total		8.790.681	20.987.580	29.778.261	8.263.278	9.877.708	18.140.986	11.637.275	11.197.435	(10.976.871)	220.564	220.564	0	220.564

13.3.- Sociedades con control conjunto.

13.3.1.- Inversiones en sociedades con control conjunto contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2023 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2023 M\$
Copiapó Energía Solar S.P.A. (*)	Chile	US\$	50,0000%	50,0000%	1.807.584	146.287	(29.236)	(138.222)	0	1.786.413
Hy2aII S.P.A.	Chile	US\$	50,0000%	50,0000%	1.305	0	(1.205)	75	1.007	1.182
Total					1.808.889	146.287	(30.441)	(138.147)	1.007	1.787.595

(*) En febrero de 2023 Empresas Gasco S.A. realizó un aporte de capital por un monto de M\$ 146.287, manteniendo su participación accionaria.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2022 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2022 M\$
Innovación Energía S.A. (*)	Chile	US \$	50,0000%	50,0000%	9.176.332	0	733.486	694.761	(10.604.579)	0
Terminal Gas Caldera S.A. (*)	Chile	US \$	50,0000%	50,0000%	1.435.653	0	(32.193)	99.685	(1.503.145)	0
Copiapó Energía Solar S.P.A.(**)	Chile	US\$	50,0000%	50,0000%	1.547.935	376.840	(121.429)	4.238	0	1.807.584
Hy2aII S.P.A.	Chile	US\$	50,0000%	50,0000%	5.000	0	(3.818)	123	0	1.305
Total					12.164.920	376.840	576.046	798.807	(12.107.724)	1.808.889

(*) En agosto de 2022 Empresas Gasco adquirió el 50% de las sociedades de control conjunto Innovación Energía S.A. y Terminal Gas Caldera S.A., y con esa fecha pasaron a ser subsidiarias.

(**) En agosto de 2022 Empresas Gasco S.A. realizó un aporte de capital por un monto de M\$ 376.840, manteniendo su participación accionaria.

13.3.2.- Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-03-2023												
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Copiapó Energía Solar S.P.A.	50,0000%	516.784	4.268.919	4.785.703	364.429	848.448	1.212.877	3.572.826	0	(58.472)	(58.472)	(58.472)	(276.443)	(334.915)
Hy2all S.P.A.	50,0000%	8.834	2.743	11.577	9.212	0	9.212	2.365	0	(2.411)	(2.411)	(2.411)	151	(2.260)
Total		525.618	4.271.662	4.797.280	373.641	848.448	1.222.089	3.575.191	0	(60.883)	(60.883)	(60.883)	(276.292)	(337.175)

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2022												
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Copiapó Energía Solar S.P.A.	50,0000%	453.648	4.574.749	5.028.397	412.428	1.000.802	1.413.230	3.615.167	0	(242.857)	(242.857)	(242.857)	8.474	(234.383)
Hy2all S.P.A.	50,0000%	9.565	0	9.565	6.955	0	6.955	2.610	0	(7.636)	(7.636)	(7.636)	0	(7.636)
Total		463.213	4.574.749	5.037.962	419.383	1.000.802	1.420.185	3.617.777	0	(250.493)	(250.493)	(250.493)	8.474	(242.019)

13.3.3.- Otra información de inversiones en sociedades con Control Conjunto.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-03-2023						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Ingreso/(Gasto) por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Copiapó Energía Solar S.P.A.	234.154	0	0	0	3.820	(14.855)	21.626
Hy2all S.P.A.	8.834	0	0	0	0	0	892
Total	242.988	0	0	0	3.820	(14.855)	22.518

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2022						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Ingreso/(Gasto) por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Copiapó Energía Solar S.P.A.	69.150	0	0	0	12.432	(96.021)	89.824
Hy2all S.P.A.	9.565	0	0	0	0	0	0
Total	78.715	0	0	0	12.432	(96.021)	89.824

13.4.- Inversiones en subsidiarias.

13.4.1.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2023 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2023 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Gasco GLP S.A.	Chile	CL\$	100,0000%	100,0000%	209.973.468	0	(1.600.919)	0	0	901.997	209.274.546	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL\$	100,0000%	100,0000%	13.129.483	0	473.065	0	0	0	13.602.548	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP\$	100,0000%	100,0000%	70.265.290	0	1.449.547	0	(3.925.755)	(80.906)	67.708.176	0
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL\$	99,9957%	99,9957%	168.576	0	(660)	0	(75)	820	168.661	0
Gasco Luz S.P.A.	Chile	CL\$	90,0000%	90,0000%	22.057.897	0	356.524	0	(217.184)	0	22.197.237	0
Innovación Energía S.A.	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	20.271.885	0	1.137.698	0	(1.582.558)	(23.685)	19.803.340	0
Terminal Gas Caldera S.A. (*)	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	2.789.545	110.685	(29.835)	0	(214.312)	0	2.656.083	0
Total					338.656.144	110.685	1.785.420	0	(5.939.884)	798.226	335.410.591	0

(*) A marzo de 2023, Empresas Gasco S.A. ha realizado aportes de capital por un monto total de M\$ 110.685, manteniendo su participación accionaria.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2022 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2022 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Gasco GLP S.A.	Chile	CL\$	100,0000%	100,0000%	206.058.297	0	12.309.343	(9.999.904)	0	1.605.732	209.973.468	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL\$	100,0000%	100,0000%	13.455.541	0	2.831.374	(3.188.902)	0	31.470	13.129.483	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP\$	100,0000%	100,0000%	76.794.110	0	7.888.899	(2.407.218)	(11.696.851)	(313.650)	70.265.290	0
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL\$	99,9957%	99,9957%	205.516	0	20.768	(59.046)	(118)	1.456	168.576	0
Gasco Luz S.P.A. (*)	Chile	CL\$	90,0000%	90,0000%	8.212.604	13.495.455	874.410	0	(524.572)	0	22.057.897	0
Innovación Energía S.A. (**)	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	0	21.179.150	402.014	0	(1.180.969)	(128.310)	20.271.885	0
Terminal Gas Caldera S.A. (**)	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	0	3.006.290	(56.261)	0	(249.899)	89.415	2.789.545	0
Total					304.726.068	37.680.895	24.270.547	(15.655.070)	(13.652.409)	1.286.113	338.656.144	0

(*) A diciembre de 2022, Empresas Gasco S.A. ha realizado aportes de capital por un monto total de M\$ 13.495.455, manteniendo su participación accionaria.

(**) A partir de agosto de 2022, ambas sociedades son subsidiarias, previamente se clasificaban como negocios conjuntos.

13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	31-03-2023													
		Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos M\$	Patrimonio M\$	Ingresos ordinarios M\$	Costo de ventas M\$	Otros M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$	Ganancia (pérdida) controlador M\$	Resultado integral M\$	Resultado Integral controlador M\$
Gasco GLP S.A.	100,0000%	74.558.583	379.476.548	454.035.131	87.142.142	157.428.021	244.570.163	209.464.968	71.784.819	(60.654.572)	(12.732.623)	(1.602.376)	(1.602.376)	(404.559)	(404.559)
Inversiones Invergas S.A.	100,0000%	13.404.057	6.375.126	19.779.183	3.216.516	2.959.848	6.176.364	13.602.819	903.061	(339.528)	(90.459)	473.074	473.074	473.074	473.074
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	100,0000%	9.984.831	96.385.339	106.370.170	13.390.666	25.270.915	38.661.581	67.708.589	16.939.162	(13.756.761)	(1.732.845)	1.449.556	1.449.556	(2.525.977)	(2.525.977)
Inversiones Atlántico S.A.	99,9999%	86.200	191.469	277.669	94.787	14.221	109.008	168.661	0	0	(660)	(660)	(660)	354	354
Gasco Luz S.P.A.	90,0000%	11.348.596	14.770.085	26.118.681	1.438.536	16.548	1.455.084	24.663.597	507.920	(221.370)	109.588	396.138	396.138	154.822	154.822
Innovación Energía S.A.	100,0000%	7.256.721	31.572.325	38.829.046	8.445.841	10.579.501	19.025.342	19.803.704	7.036.751	(5.292.098)	(606.935)	1.137.718	1.137.718	(468.554)	(468.554)
Terminal Gas Caldera S.A.	100,0000%	136.960	2.902.457	3.039.417	147.492	235.572	383.064	2.656.353	0	0	(29.838)	(29.838)	(29.838)	(244.172)	(244.172)
Total		116.775.948	531.673.349	648.449.297	113.875.980	196.504.626	310.380.606	338.068.691	97.171.713	(80.264.329)	(15.083.772)	1.823.612	2.539.344	(3.015.012)	(3.015.012)

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2022													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasco GLP S.A.	100,0000%	67.911.661	379.007.509	446.919.170	81.373.241	155.381.402	236.754.643	210.164.527	397.020.626	(330.219.996)	(54.480.086)	12.320.544	12.320.544	14.227.593	14.227.593
Inversiones Invergas S.A.	100,0000%	15.340.462	6.500.054	21.840.516	5.911.590	2.799.180	8.710.770	13.129.746	3.617.300	(1.082.000)	296.131	2.831.431	2.831.431	2.862.901	2.862.901
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	100,0000%	9.541.264	102.307.977	111.849.241	13.897.723	27.685.798	41.583.521	70.265.720	83.135.953	(70.156.191)	(5.090.815)	7.888.947	7.888.947	(3.840.945)	(3.840.945)
Inversiones Atlántico S.A.	99,9999%	86.484	193.078	279.562	96.765	14.221	110.986	168.576	0	0	20.768	20.768	20.768	22.385	22.385
Gasco Luz S.P.A.	90,0000%	12.823.620	12.978.898	25.802.518	1.284.622	9.121	1.293.743	24.508.775	1.076.618	(598.129)	493.078	971.567	971.567	388.709	388.709
Innovación Energía S.A.	100,0000%	5.393.749	34.382.883	39.776.632	6.993.495	12.510.879	19.504.374	20.272.258	4.662.638	(3.475.686)	(784.931)	402.021	402.021	452.033	452.033
Terminal Gas Caldera S.A.	100,0000%	85.843	3.131.435	3.217.278	159.385	268.065	427.450	2.789.828	0	0	(56.267)	(56.267)	(56.267)	(17.241)	(17.241)
Total		111.183.083	538.501.834	649.684.917	109.716.821	198.668.666	308.385.487	341.299.430	489.513.135	(405.532.002)	(59.602.122)	24.379.011	24.379.011	14.095.435	14.095.435

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por softwares computacionales y servidumbres de paso.

Su detalle al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2023		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	58.298	(58.298)	0
Programas informáticos.	13.755.551	(10.311.490)	3.444.061
Otros activos intangibles identificables.	2.309.950	(135.433)	2.174.517
Total	16.123.799	(10.505.221)	5.618.578

Activos Intangibles	31-12-2022		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	58.298	(58.298)	0
Programas informáticos.	12.818.939	(10.055.937)	2.763.002
Otros activos intangibles identificables.	2.309.950	(125.492)	2.184.458
Total	15.187.187	(10.239.727)	4.947.460

El detalle de vidas útiles (años) aplicadas en el rubro intangible al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Costos de desarrollo.	Vida	4	8
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	1	8
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2023		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023	2.763.002	2.184.458	4.947.460
Amortización.	(242.000)	(9.941)	(251.941)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	(14.340)	0	(14.340)
Otros incrementos (disminuciones).	937.399	0	937.399
Cambios, total	681.059	(9.941)	671.118
Saldo final al 31 de marzo de 2023	3.444.061	2.174.517	5.618.578

Movimientos en activos intangibles	31-12-2022		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	2.524.925	1.200.584	3.725.509
Adiciones.	229.484	1.037.317	1.266.801
Amortización.	(1.248.835)	(53.443)	(1.302.278)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	(6.141)	0	(6.141)
Otros incrementos (disminuciones).	1.263.569	0	1.263.569
Cambios, total	238.077	983.874	1.221.951
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	2.763.002	2.184.458	4.947.460

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o periodo de amortización al 31 de marzo de 2023 y 31 diciembre de 2022 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del periodo o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
31-03-2023	M\$	
Servidumbres.	551.870	Indefinida
Otros.	1.622.647	Definida
Total	2.174.517	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2022	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del periodo o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
	M\$	
Servidumbres.	551.870	Indefinida
Otros.	1.632.588	Definida
Total	2.184.458	

Las servidumbres con vida útil indefinida corresponden a paso de red de distribución de gas, otorgados por los propietarios de los predios a favor de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 el saldo incorpora las servidumbres mantenidas por la Unidad de Negocios Gasco Magallanes.

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2023 y 2022 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2023 31-03-2023		01-01-2022 31-03-2022	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
	Costo de ventas.	14.598	9.941	21.168
Gastos de administración.	227.402	0	289.869	0
Total	242.000	9.941	311.037	7.518

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

La condición de vida útil indefinida, es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si esa consideración sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. El ejercicio de explotación de dichos derechos no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2022			Movimientos 2023		
					Saldo al 01-01-2022	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2022	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-03-2023	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
0-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	18-02-2010	Empresas Gasco S.A.	Sin relación	2.379.838	(466.706)	1.913.132	(155.569)	1.757.563	
0-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	15-03-2011	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Sin relación	3.538.968	(505.567)	3.033.401	(168.522)	2.864.879	
0-E	JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	12-07-2012	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Ex - Accionista	1.485.229	(212.176)	1.273.053	(70.725)	1.202.328	
76.300.454-6	Copiapó Energía Solar S.P.A.	06-01-2020	Empresas Gasco S.A.	Sin relación	465.847	0	465.847	0	465.847	
76.616.538-9	Innovación Energía S.A. (*)	04-08-2022	Empresas Gasco S.A.	Ex - Accionista	0	3.531.670	3.531.670	0	3.531.670	
76.724.437-1	Terminal Gas Caldera S.A. (*)	04-08-2022	Empresas Gasco S.A.	Ex - Accionista	0	275.376	275.376	0	275.376	
Totales					7.869.882	2.622.597	10.492.479	(394.816)	10.097.663	

15.1.- Combinaciones de negocios (*)

Innovación Energía S.A. y Terminal Gas Caldera S.A.

Durante el mes de agosto de 2022, Empresas Gasco S.A. adquirió a Energía Latina S.A. el 50% de las acciones de las sociedades Innovación Energía S.A. y Terminal Gas Caldera S.A., cancelando un total de US\$ 17,6 millones, la combinación de negocios por esta transacción se presenta a continuación.

Empresas Gasco S.A.	US\$	M\$
Valor pagado, agosto de 2022	17.572.399	15.883.867
Total pago realizado	17.572.399	15.883.867
Saldos de activos adquiridos y de pasivos identificables reconocidos:		
Activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.462.216	1.321.712
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar,neto.	6.106.799	5.519.997
Inventarios	561.565	507.604
Propiedades, planta y equipo,neto.	43.132.421	38.987.827
Activo por impuestos diferidos	227.429	205.575
Otros activos	80.310	72.593
Total activos	51.570.740	46.615.308
Pasivos		
Otros pasivos financieros	16.605.329	15.009.723
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	1.291.158	1.167.091
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	4.935.973	4.461.675
Pasivo por impuestos diferidos.	620.664	561.024
Otras provisiones	1.396.325	1.262.152
Total pasivos	24.849.449	22.461.665
Patrimonio a valor justo	26.721.291	24.153.643
Porcentaje de participación	50%	50%
Valor Proporcional	13.360.646	12.076.821
Saldo Plusvalía adquirida	4.211.754	3.807.046

15.2.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

Empresas Gasco S.A. y sus subsidiarias evalúa anualmente si la plusvalía y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.10. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

En Chile, la tasa de descuento nominal antes de impuesto, aplicada en la última evaluación al 31 de diciembre de 2022 fluctúan entre un 4,3% y un 7,9%. En Colombia, las tasas de descuento nominales antes de impuestos, aplicadas en la última evaluación al 31 de diciembre de 2022 fluctúan entre un 12,5% y un 19,3%.

Como resultado de estas pruebas se determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida.

16.- PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles (años) técnicas para los bienes de la sociedad:

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios. (*)	20	80
Vida útil para planta y equipo.	15	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	2	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	3	20
Vida útil para vehículos de motor.	2	7
Vida útil para motores de generación eléctrica (horas).	40.000	80.000

* La expectativa de vida útil de cada construcción está determinada por parámetros construidos por asesores externos independientes, los cuales toman como base estudios internacionales, como es el informe emitido por la consultora Marshall & Swift (USA), interpolándolos y correlacionando las variables a la realidad local.

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

16.2.1.- Valores netos de propiedades, plantas y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Construcciones en curso.	12.533.957	13.565.557
Terrenos.	66.760.698	66.506.383
Edificios.	28.814.894	29.088.902
Planta y equipos.	418.862.533	422.689.559
Plantas de generación eléctrica	15.779.513	15.723.621
Máquinas y equipos.	21.895.533	20.966.479
Red de distribución de gas.	138.904.729	137.983.958
Cilindros de gas licuado.	186.577.497	191.354.150
Estanques domiciliarios.	51.886.752	52.848.882
Medidores.	3.818.509	3.812.469
Equipamiento de tecnología de la información	2.007.267	1.686.979
Instalaciones fijas y accesorios	2.820.928	2.675.045
Herramientas.	1.989.744	1.954.161
Muebles y útiles.	831.184	720.884
Vehículos de motor.	6.102.469	5.744.382
Derechos de uso.	44.624.353	46.797.916
Otras propiedades, plantas y equipos. (*)	51.153.117	53.045.123
Total	633.680.216	641.799.846

(*) Se incluye en "Otras propiedades, plantas y equipos", activos fijos del negocio de distribución de GL, principalmente proyectos e instalaciones inmobiliarias e industriales en ejecución y el stock de estanques de almacenamiento de GL disponibles para su instalación, entre otros; además de activos relacionados al negocio de distribución de gas natural y gas licuado en la región de Magallanes, principalmente medidores y estanques para proyectos.

16.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Construcciones en curso.	12.533.957	13.565.557
Terrenos.	66.760.698	66.506.383
Edificios.	43.508.415	43.405.403
Planta y equipos.	672.238.667	671.946.745
Plantas de generación eléctrica	16.710.831	16.594.284
Máquinas y equipos.	46.652.505	45.424.948
Red de distribución de gas.	290.387.367	287.424.405
Cilindros de gas licuado.	245.665.832	249.081.081
Estanques domiciliarios.	61.130.153	61.840.148
Medidores.	11.691.979	11.581.879
Equipamiento de tecnología de la información	13.654.097	13.164.592
Instalaciones fijas y accesorios	15.946.180	15.560.424
Herramientas.	9.479.646	9.255.917
Muebles y útiles.	6.466.534	6.304.507
Vehículos de motor.	19.471.926	19.201.722
Derechos de uso.	55.949.733	57.707.372
Otras propiedades, plantas y equipos.	51.153.117	53.045.123
Total	951.216.790	954.103.321

16.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, plantas y equipos.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Edificios.	14.693.521	14.316.501
Planta y equipos.	253.376.134	249.257.186
Plantas de generación eléctrica	931.318	870.663
Máquinas y equipos.	24.756.972	24.458.469
Red de distribución de gas.	151.482.638	149.440.447
Cilindros de gas licuado.	59.088.335	57.726.931
Estanques domiciliarios.	9.243.401	8.991.266
Medidores.	7.873.470	7.769.410
Equipamiento de tecnología de la información	11.646.830	11.477.613
Instalaciones fijas y accesorios	13.125.252	12.885.379
Herramientas.	7.489.902	7.301.756
Muebles y útiles.	5.635.350	5.583.623
Vehículos de motor.	13.369.457	13.457.340
Derechos de uso.	11.325.380	10.909.456
Total	317.536.574	312.303.475

16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

Movimiento al 31 de marzo de 2023.

Movimiento año 2023		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Derechos de Uso	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023		13.565.557	66.506.383	29.088.902	422.689.559	1.686.979	2.675.045	5.744.382	53.045.123	46.797.916	641.799.846
Cambios	Adiciones.	2.193.966	576.330	7.296	518.238	14.590	27.343	12.472	5.604.754	2.645.714	11.600.703
	Desapropiaciones	(65.281)	0	0	(587.777)	0	0	(5.705)	0	(1.762.354)	(2.421.117)
	Gasto por depreciación.			(385.100)	(5.254.489)	(197.752)	(220.532)	(331.357)	0	(1.552.290)	(7.941.520)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.		0	0	(31.259)	0	0	0	0	0	(31.259)
	Pérdida por deterioro reconocida en el patrimonio neto.		0	0	(31.259)	0	0	0	0	0	(31.259)
	Sub total reconocido en patrimonio neto		0	0	(31.259)	0	0	0	0	0	(31.259)
	Pérdida por deterioro y retiros reconocidos en el estado de resultados.	0	0	0	(91.727)	0	0	0	0	0	(91.727)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(521.400)	(332.470)	(142.164)	(5.554.698)	(10.966)	(1.986)	(50.593)	0	(1.496.199)	(8.110.476)
	Otros incrementos (decrementos).	(2.638.885)	10.455	245.960	7.174.686	514.416	341.058	733.270	(7.496.760)	(8.434)	(1.124.234)
	Total cambios	(1.031.600)	254.315	(274.008)	(3.827.026)	320.288	145.883	358.087	(1.892.006)	(2.173.563)	(8.119.630)
Saldo final al 31 de marzo de 2023		12.533.957	66.760.698	28.814.894	418.862.533	2.007.267	2.820.928	6.102.469	51.153.117	44.624.353	633.680.216

Movimiento al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento año 2022		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Derechos de uso	Propiedades, planta y equipo, neto	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo inicial al 1 de enero de 2022		5.254.325	58.215.748	24.159.767	414.365.735	1.833.731	3.227.085	5.947.641	45.462.117	27.421.833	585.887.982	
Cambios	Adiciones.	6.706.260	2.123.714	91.217	8.352.170	138.925	164.143	303.566	34.639.773	9.483.536	62.003.304	
	Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	10.798.480	353.193	0	14.066.349	4.741	49.410	0	0	13.715.654	38.987.827	
	Desapropiaciones	0	(33.928)	0	(365.135)	(229)	0	(50.420)	(30.347)	(1.366.068)	(1.846.127)	
	Gasto por depreciación.			(1.774.397)	(21.452.844)	(808.738)	(889.572)	(1.354.507)	0	(4.959.718)	(31.239.776)	
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocida en el patrimonio neto.	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		6.773.695	0	0	0	0	0	0	0	6.773.695
		Pérdida por deterioro reconocida en el patrimonio neto.		0	0	(585.594)	0	0	0	0	0	(585.594)
	Sub total reconocido en patrimonio neto			6.773.695	0	(585.594)	0	0	0	0	0	6.188.101
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados.	0	0	0	(245.191)	0	0	(14.493)	0	0	0	(259.684)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	33.699	(934.020)	(414.047)	(13.252.290)	(19.724)	(52.025)	(158.544)	0	(1.712.676)	(1.712.676)	(16.509.627)
	Otros incrementos (decrementos).	(9.227.207)	7.981	7.026.362	21.806.359	538.273	176.004	1.071.139	(27.026.420)	4.215.355	(1.412.154)	(1.412.154)
Total cambios		8.311.232	8.290.635	4.929.135	8.323.824	(146.752)	(552.040)	(203.259)	7.583.006	19.376.083	55.911.864	
Saldo final al 31 de diciembre de 2022		13.565.557	66.506.383	29.088.902	422.689.559	1.686.979	2.675.045	5.744.382	53.045.123	46.797.916	641.799.846	

16.4.- Políticas de inversión en propiedades, plantas y equipos.

Empresas Gasco S.A. y sus subsidiarias, han mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos en las Empresas Gasco, con la excepción de una cantidad menor de activos en leasing y bienes de uso.

16.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipo.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones, redes destinadas al negocio de gas natural, cilindros y estanques se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

Las tasaciones vinculadas con cilindros, estanques y las redes de distribución de gas natural, son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos, considerando su estado actual. Para determinar el valor razonable, dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el ejercicio de retorno de los flujos que genera el bien.

Los valores determinados con dicha metodología, modifican los valores brutos y la depreciación acumulada de los diferentes activos para reflejar finalmente el valor neto retasado.

Al 31 de marzo de 2023, no se registraron efectos por revaluaciones.

En el ejercicio 2022 se revaluó la clase terrenos, mediante la actualización del valor razonable, obedeciendo a su principal variable de mercado que influye en su medición, generando un incremento de su valor de M\$ 6.773.695, con un aumento en el resultado integral en M\$ 4.953.294 (neto de impuestos).

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Terrenos.	20.805.654	20.403.588
Edificios.	23.413.941	23.517.468
Planta y equipos.	259.727.117	259.710.909
Total	303.946.712	303.631.965

El siguiente cuadro presenta el movimiento de propiedades, planta y equipos por revaluación al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial	214.652.879	223.309.094
Ajustes de revaluación.	0	6.773.695
Deterioro de propiedades, planta y equipos revaluado.	(31.259)	(585.594)
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(1.821)	(107.930)
Aumento (decremento) cambio en moneda extranjera.	(1.916.866)	(5.982.834)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(2.211.520)	(8.753.552)
Movimiento del ejercicio	(4.161.466)	(8.656.215)
Total	210.491.413	214.652.879

Propiedades, planta y equipo, revaluación	31-03-2023			31-12-2022		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	66.760.698	20.805.654	45.955.044	66.506.383	20.403.588	46.102.795
Edificios.	28.814.894	23.413.941	5.400.953	29.088.903	23.517.468	5.571.435
Planta y equipos.	418.862.533	259.727.117	159.135.416	422.689.558	259.710.909	162.978.649
Total	514.438.125	303.946.712	210.491.413	518.284.844	303.631.965	214.652.879

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Construcción en curso.	12.533.957	13.565.557
Equipamiento de tecnologías de la información.	2.007.267	1.686.979
Instalaciones fijas y accesorios.	2.820.928	2.675.045
Vehículos de motor.	6.102.469	5.744.382
Derechos de uso.	44.624.353	46.797.916
Otras propiedades, planta y equipos.	51.153.117	53.045.123
Total	119.242.091	123.515.002

16.6.- Costo por intereses.

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la Sociedad no ha capitalizado intereses.

16.7.- Activos sujetos a arrendamiento financiero.

El detalle de estas partidas al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	31-03-2023			31-12-2022		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	319.034	(52.816)	266.218	345.452	(48.154)	297.298
Planta y equipo bajo arrendamiento financiero.	15.345.953	(949.005)	14.396.948	16.616.676	(793.885)	15.822.791
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	1.149.973	(643.848)	506.125	1.217.618	(638.235)	579.383
Total	16.814.960	(1.645.669)	15.169.291	18.179.746	(1.480.274)	16.699.472

16.8.- Deterioro en propiedades, plantas y equipos.

Al 31 de marzo de 2023, la Sociedad registró un deterioro en propiedades, plantas y equipos de M\$ 31.259 reconocida en el Patrimonio Neto y M\$ 91.727 como resultado del período.

Al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad registró un deterioro en propiedades, plantas y equipos de M\$ 585.594 reconocida en el Patrimonio Neto y M\$ 259.684 como resultado del ejercicio.

La Sociedad, al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 registra las pérdidas por deterioro en el rubro Otras ganancias (pérdidas) y Patrimonio Neto, según corresponda.

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Relativos a pérdidas fiscales. (*)	19.512.850	18.259.897
Relativos a obligaciones por arrendamiento financiero.	8.943.625	9.206.187
Relativos a inversión en sociedades. (**)	3.145.398	3.114.255
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	2.861.885	2.432.047
Relativos a ingresos anticipados.	1.081.936	1.058.854
Relativos a provisiones.	3.250.095	3.299.238
Relativos a cuentas por cobrar.	223.359	216.301
Relativos a obligaciones por contratos de leasing.	3.363.408	3.615.732
Relativos a otros	1.204.454	1.156.057
Total	43.587.010	42.358.568

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

(*) Corresponde al impuesto diferido por concepto de pérdidas tributarias recuperables en el tiempo, de acuerdo a lo señalado por la NIC 12 – Impuestos a las Ganancias – registrado por las subsidiarias nacionales y extranjeras.

(**) Corresponde principalmente a diferencias de base financiera/tributara por inversiones en sociedades que se encuentran en proceso de reorganización.

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	61.379.347	62.571.745
Relativos a propiedades, planta y equipos.	49.834.263	50.723.983
Relativos a contratos de leasing por cobrar	4.884.282	4.894.866
Relativos a derechos de uso.	8.156.727	8.386.189
Relativos a intangibles.	777.518	818.461
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	65.671	64.224
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	296.706	300.896
Relativos a los inventarios.	1.087.509	696.409
Relativos a garantías de cilindros	9.202.600	9.008.785
Relativos a otros.	517.587	544.158
Total	136.202.210	138.009.716

17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial	42.358.568	29.191.760
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	2.444.465	8.049.662
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, activos por impuestos	0	7.461.888
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(1.216.023)	(2.344.742)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	1.228.442	13.166.808
Total	43.587.010	42.358.568

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial	138.009.716	124.663.589
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	248.859	10.492.503
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, pasivos por impuestos diferidos.	0	7.817.337
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	(2.056.365)	(4.963.713)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(1.807.506)	13.346.127
Total	136.202.210	138.009.716

17.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionado con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas.

Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-03-2023			31-12-2022		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	43.587.010	(43.113.148)	473.862	42.358.568	(41.940.783)	417.785
Pasivos por impuestos diferidos.	(136.202.210)	43.113.148	(93.089.062)	(138.009.716)	41.940.783	(96.068.933)
Total	(92.615.200)	0	(92.615.200)	(95.651.148)	0	(95.651.148)

18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-03-2023		31-12-2022	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL\$	9.062.304	47.351.066	7.947.833	45.205.385
Préstamos bancarios.	US\$	1.212.211	0	1.310.589	0
Préstamos bancarios.	COP\$	2.364.999	3.731.272	2.529.697	4.628.438
Total préstamos bancarios		12.639.514	51.082.338	11.788.119	49.833.823
Obligaciones con el público (bonos)	UF	9.485.807	105.076.871	9.961.655	103.680.101
Obligaciones por arrendamiento financiero	US\$	2.527.666	9.400.676	1.783.774	11.438.913
Obligaciones por arrendamiento financiero.	COP\$	180.308	16.843	186.833	64.367
Obligaciones por arrendamiento financiero		2.707.974	9.417.519	1.970.607	11.503.280
Pasivos de cobertura.	US\$	233.137	0	1.255.764	0
Pasivos de cobertura.	COP\$	126.415	0	52.804	0
Pasivos de cobertura		359.552	0	1.308.568	0
Total		25.192.847	165.576.728	25.028.949	165.017.204

CL\$: Pesos chilenos.
 COP\$: Pesos colombianos.
 US\$: Dólares estadounidenses.
 UF : Unidad de fomento.

18.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes					
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2023	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	31-03-2023
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	12,73%	12,73%	Sin Garantía	243.138	0	0	243.138	0	0	0	0	3.841.388
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	12,40%	12,40%	Sin Garantía	398.564	0	0	398.564	0	15.155.231	0	0	15.155.231
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	7,60%	7,60%	Sin Garantía	39.229	0	0	39.229	0	2.146.247	0	0	2.146.247
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	11,88%	11,88%	Sin Garantía	57.866	0	0	57.866	0	0	0	2.191.896	2.191.896
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	al vencimiento	12,30%	12,30%	Sin Garantía	155.906	0	0	155.906	0	0	24.016.304	0	24.016.304
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	12,56%	12,56%	Sin Garantía	3.375.310	0	0	3.375.310	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	16,48%	16,48%	Sin Garantía	4.792.291	0	0	4.792.291	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco ITAU CORPBANCA Colombia SA	Cop \$	Semestral	20,07%	18,86%	Sin Garantía	22.273	0	1.164.959	1.187.232	1.128.928	509.922	0	0	1.638.850
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Chile	US \$	Semestral	7,29%	7,29%	Sin Garantía	32.257	1.179.954	0	1.212.211	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Bogotá	Cop \$	Trimestral	18,05%	18,05%	Sin Garantía	22	22.978	22.978	45.978	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Bogotá	Cop \$	Trimestral	17,15%	17,15%	Sin Garantía	112	28.022	56.043	84.177	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco Scotiabank	Cop \$	Semestral	5,46%	5,46%	Sin Garantía	1.400	523.106	523.106	1.047.612	1.046.211	1.046.211	0	0	2.092.422
Totales								9.118.368	1.754.060	1.767.086	12.639.514	2.175.139	22.698.999	24.016.304	2.191.896	51.082.338

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes						
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes	
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2022	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	31-12-2022	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	12,73%	12,73%	Sin Garantía	120.890	0	0	120.890	0	3.841.388	0	0	0	3.841.388
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	11,40%	11,40%	Sin Garantía	807.987	0	0	807.987	0	15.155.797	0	0	0	15.155.797
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	10,65%	10,65%	Sin Garantía	2.258.791	0	0	2.258.791	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	10,90%	10,90%	Sin Garantía	115.476	0	0	115.476	0	0	0	0	2.191.896	2.191.896
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	al vencimiento	12,26%	12,26%	Sin Garantía	899.677	0	0	899.677	0	0	24.016.304	0	0	24.016.304
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	al vencimiento	12,64%	12,64%	Sin Garantía	3.745.011	0	0	3.745.011	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco Itau Corpbanca Colombia S.A.	Cop \$	Semestral	19,15%	17,91%	Sin Garantía	27.169	578.068	552.097	1.157.334	1.333.098	1.079.834	0	0	0	2.412.932
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Chile	US \$	Semestral	7,29%	7,29%	Sin Garantía	11.835	0	1.298.754	1.310.589	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Sudameris	Cop \$	Trimestral	17,62%	17,62%	Sin Garantía	145	35.100	0	35.245	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Bogotá	Cop \$	Trimestral	17,26%	17,26%	Sin Garantía	33	24.330	48.660	73.023	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Bogotá	Cop \$	Trimestral	16,35%	16,35%	Sin Garantía	153	29.670	89.010	118.833	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco Scotiabank	Cop \$	Semestral	5,46%	5,46%	Sin Garantía	1.482	0	1.107.753	1.109.235	1.107.753	1.107.753	0	0	0	2.215.506
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Occidente	Cop \$	Trimestral	13,85%	13,85%	Sin Garantía	775	35.253	0	36.028	0	0	0	0	0	0
Totales								7.989.424	702.421	3.096.274	11.788.119	2.440.851	21.184.772	24.016.304	2.191.896	49.833.823	

Los préstamos que tienen una tasa de interés efectiva igual a la tasa nominal corresponden a obligaciones financieras, cuyos gastos por su bajo impacto, han sido reconocidos directamente en el resultado del ejercicio en que fueron contratados.

18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.

Bonos:

Con fecha 20 de julio de 2018 la Sociedad inscribió en la Comisión para el Mercado Financiero 2 nuevas líneas para la emisión de bonos, la línea N° 903 por un plazo de 10 años contados desde la fecha de inscripción y la línea N° 904 por un plazo de 30 años desde la fecha de inscripción. Ambas líneas por un monto de UF 3.000.000 cada una. No obstante, el valor nominal de los bonos vigentes y emitidos con cargo a estas 2 líneas recientemente inscritas, no podrán exceder en conjunto en ningún momento las UF 3.000.000.

Con fecha 29 de agosto de 2018, Empresas Gasco S.A. efectuó la colocación del bono Serie J en el mercado local, emitido con cargo a la línea N° 904, cuyas características más relevantes son las siguientes:

Monto colocado de UF 1.500.000 con vencimiento el 1 de agosto de 2039, a una tasa de colocación de 2,85% (Tasa caratula 2,95%). La demanda total sobrepasó en 2,34 veces el monto de la colocación. El uso de fondos de esta nueva colocación se destinó completamente al prepago de la serie H, el que se materializó con fecha 03 de septiembre 2018 por UF 1.500.000.

En virtud de los contratos de emisión de bonos de que dan cuenta las escrituras de fecha: 29 de enero de 1999 (Serie D); 10 de octubre de 2000 (Serie F1 y F2), ambas ante Notario don Enrique Morgan Torres, 23 de junio de 2005 y su posterior modificación de fecha 15 de julio de 2005 (Series G y H) ambas ante Notario don Juan Ricardo San Martín, a la modificación efectuada el 08 de noviembre de 2010 (Series D, F, G y H), ante Notario don Juan Ricardo San Martín, y a la modificación de fecha 2 de febrero del 2016 (Series D, F, G y H), bajo escritura pública ante el señor Notario Juan Ricardo San Martin, 05 de junio de 2018 (serie J), sus posteriores modificaciones de fecha 03 y 17 julio de 2018, todas ante Notario don Juan Ricardo San Martín, y finalmente la modificación (Series D, F, J) con fecha 01 de Junio de 2020 ante el Notario Don Ivan Torrealba Acevedo, la Sociedad está sujeta al cumplimiento de ciertas obligaciones y limitaciones, relacionadas principalmente con la entrega de información financiera; prohibición de efectuar inversiones en instrumentos emitidos por personas relacionadas; información sobre reducción de participación en el capital de subsidiarias; además de los siguientes covenant financieros:

a) Mantener un nivel de endeudamiento financiero definido como la razón entre Deuda Financiera Neta y Total Patrimonio (Consolidado) no superior a 1,30 veces. Se entenderá por Deuda Financiera Neta, la diferencia entre la Deuda Financiera, y la partida denominada "Efectivo y equivalente al efectivo", de los últimos Estados Financieros del Emisor presentados a la Comisión para el Mercado Financiero; por Deuda Financiera se entenderá la suma de las partidas denominadas "Otros pasivos financieros corrientes" y "Otros pasivos financieros no corrientes".

b) Mantener activos libres de toda prenda, hipoteca u otro gravamen por un monto a lo menos igual a 1,2 veces sus pasivos exigibles no garantizados y de 0,5 sus pasivos exigibles.

c) Mantener un Total Patrimonio (Consolidado) no inferior de \$170.000.000.000, a ser medido y calculado trimestralmente, sobre los últimos Estados Financieros, presentados en la misma forma y plazo que deben entregarse a la Comisión para el Mercado Financiero.

d) Mantener una razón entre Deuda Financiera Neta y EBITDA no superior a: i) 3,50 veces, a contar y para la medición y cálculo a efectuarse al último trimestre de 2016, para la medición y cálculo a efectuarse al primer, segundo, tercer y cuarto trimestre de 2017, y al primer, segundo y tercer trimestre de 2018; ii) 3,25 veces para la medición y cálculo a efectuarse al cuarto trimestre de 2018 en adelante.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes							
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes	
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2023	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-03-2023	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$								
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-09-2029	Chile	Semestral	Al vencimiento	181.303	0	181.303	0	0	0	0	0	35.376.516	0	35.376.516
238	BGASC-F1	119.580	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	809.788	709.193	1.518.981	1.418.190	1.418.086	0	0	0	0	0	2.836.276
238	BGASC-F2	597.902	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	4.048.982	3.546.060	7.595.042	7.091.031	7.090.434	0	0	0	0	0	14.181.465
904	BGASC-J	1.500.000	UF	2,95%	2,97%	01-08-2039	Chile	Semestral	Semestral	190.481	0	190.481	0	0	0	0	0	19.120.621	33.561.993	52.682.614
Totales										5.230.554	4.255.253	9.485.807	8.509.221	8.508.520	0	0	54.497.137	33.561.993	105.076.871	

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes							
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes	
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2022	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2022	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$								
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-09-2029	Chile	Semestral	Al vencimiento	832.660	0	832.660	0	0	0	0	0	34.903.730	0	34.903.730
238	BGASC-F1	119.580	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	24.918	1.399.720	1.424.638	1.399.699	1.399.597	0	0	0	0	0	2.799.296
238	BGASC-F2	597.902	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	124.631	6.998.708	7.123.339	6.998.590	6.998.001	0	0	0	0	0	13.996.591
904	BGASC-J	1.500.000	UF	2,95%	2,97%	01-08-2039	Chile	Semestral	Semestral	581.018	0	581.018	0	0	0	0	0	18.865.762	33.114.722	51.980.484
Totales										1.563.227	8.398.428	9.961.655	8.398.289	8.397.598	0	0	53.769.492	33.114.722	103.680.101	

Línea de Efectos de Comercio:

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no registra saldo por este concepto.

Con fecha 11 de septiembre de 2013, Empresas Gasco S.A., obtuvo el registro de una Línea de Efectos de Comercio por un monto total UF 1.500.000, de conformidad con la ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, bajo el N° 098 del Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, ex SVS. Con una vigencia de 10 años, hasta el 11 de septiembre del 2023.

18.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes					
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2023	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	31-03-2023
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Innovación Energía S.A.	Banco Estado	US\$	Semestral	4,85%	4,85%	Sin garantía	0	601.039	1.151.985	1.753.024	840.708	1.070.162	1.122.600	1.177.607	2.544.403	6.755.480
Chile	Innovación Energía S.A.	Banco Santander	US\$	Semestral	3,37%	3,37%	Sin garantía	0	0	625.303	625.303	535.688	618.510	646.714	334.333	0	2.135.245
Chile	Innovación Energía S.A.	Banco Santander	US\$	Semestral	3,74%	3,74%	Sin garantía	0	0	149.339	149.339	127.935	147.716	154.452	79.848	0	509.951
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco ITAU CORPBANCA Colombia SA	Cop \$	Mensual	17,17%	17,17%	Sin Garantía	15.026	30.051	135.231	180.308	16.843	0	0	0	0	16.843
Totales								15.026	631.090	2.061.858	2.707.974	1.521.174	1.836.388	1.923.766	1.591.788	2.544.403	9.417.519

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes				
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2022	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	31-12-2022
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Innovación Energía S.A.	Banco Estado	US\$	Semestral	4,85%	4,85%	Sin garantía	0	0	425.706	425.706	1.078.541	1.131.389	1.186.827	1.244.982	8.074.399
Chile	Innovación Energía S.A.	Banco Santander	US\$	Semestral	3,37%	3,37%	Sin garantía	12.399	476.470	526.771	1.015.640	633.417	662.301	692.511	727.659	2.715.888
Chile	Innovación Energía S.A.	Banco Santander	US\$	Semestral	3,74%	3,74%	Sin garantía	2.950	119.784	219.694	342.428	151.276	158.174	165.387	173.789	648.626
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco ITAU CORPBANCA Colombia SA	Cop \$	Mensual	16,13%	16,13%	Sin Garantía	15.569	31.139	140.125	186.833	64.367	0	0	0	64.367
Totales								30.918	627.393	1.312.296	1.970.607	1.927.601	1.951.864	2.044.725	2.146.430	11.503.280

18.5.- Conciliación pasivos financieros con estado de flujo de efectivo.

Al 31 de marzo de 2023 la conciliación es la siguiente:

Conciliación Pasivos Financieros	Saldo al 01-01-2023 M\$	Flujos de efectivo			Otros movimientos que no son flujo			Saldo al 31-03-2023 M\$
		Obtenciones capital M\$	Pagos capital M\$	Interés pagado M\$	Int. Devengado año 2021 M\$	Reajuste y diferencia T/C M\$	Otros M\$	
Préstamos bancarios	61.621.942	18.739.896	(14.987.713)	(2.798.659)	1.494.713	248.218	(596.545)	63.721.852
Obligaciones con el público	113.641.756	0	0	(2.083.059)	1.500.778	1.482.071	21.132	114.562.678
Pasivos por arrendamiento financiero	13.473.887	0	(271.632)	(200.578)	(132.810)	(729.419)	(13.955)	12.125.493
Totales	188.737.585	18.739.896	(15.259.345)	(5.082.296)	2.862.681	1.000.870	(589.368)	190.410.023

19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Proveedores de gas y servicios relacionados.	30.535.577	28.773.270	0	0
Retenciones.	3.434.484	2.213.795	0	0
Dividendos por pagar.	753.356	803.243	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	3.765.679	5.574.094	0	0
Proveedores no energéticos.	28.389.815	28.150.222	0	0
Obligaciones por contratos de arriendo. (**)	4.883.895	4.746.292	26.837.821	27.748.413
Proveedores de importación.	64.060	73.167	0	0
Acreedores varios.	619.851	613.111	0	0
Otros.	38.914	44.890	0	0
Total	72.485.631	70.992.084	26.837.821	27.748.413

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los principales proveedores de la Sociedad (se excluye retenciones, dividendos por pagar y pasivos devengados) tienen relación con el suministro de materia prima (GL) para distribución en el mercado local y Colombia, compra de camiones para leasing, además de proveedores relacionados con el transporte, distribución del gas y compras de cilindros.

Para estos proveedores, no se contempla la aplicación de intereses.

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados). (*)

(*) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Vacaciones del personal.	1.962.852	2.510.059	0	0
Bonificaciones de feriado.	361.918	257.303	0	0
Participación sobre resultados.	1.440.909	2.806.732	0	0
Total	3.765.679	5.574.094	0	0

19.2.- Obligaciones por contratos de arriendo. (**)

Al 31 de marzo de 2023 el vencimiento de las cuotas es el siguiente:

Descripción	Moneda	Corrientes				No Corrientes						Total no corrientes
		Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos						
		hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	
		M\$	M\$	M\$	31-03-2023	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Obligaciones por contratos de arriendo	CL\$	126.976	254.582	1.047.776	1.429.334	1.313.047	1.267.481	995.688	432.345	1.138.840	0	5.147.401
Obligaciones por contratos de arriendo	UF	189.131	373.742	1.716.965	2.279.838	2.202.747	2.136.334	2.013.244	1.882.742	7.895.805	2.779.465	18.910.337
Obligaciones por contratos de arriendo	COP\$	174.309	87.561	912.853	1.174.723	941.458	759.637	667.984	307.009	103.995	0	2.780.083
Totales		490.416	715.885	3.677.594	4.883.895	4.457.252	4.163.452	3.676.916	2.622.096	9.138.640	2.779.465	26.837.821

Al 31 de diciembre de 2022 el vencimiento de las cuotas es el siguiente:

Descripción	Moneda	Corrientes				No Corrientes						Total no corrientes
		Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos						
		hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	
		M\$	M\$	M\$	31-12-2022	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Obligaciones por contratos de arriendo	CL\$	100.285	199.019	997.893	1.297.197	1.156.498	1.047.851	964.805	629.199	2.178.767	0	5.977.120
Obligaciones por contratos de arriendo	UF	178.218	357.868	1.640.066	2.176.152	2.125.564	2.070.018	1.900.362	1.808.215	7.752.867	2.917.795	18.574.821
Obligaciones por contratos de arriendo	COP\$	182.539	145.093	945.311	1.272.943	1.010.011	963.040	702.925	339.541	180.955	0	3.196.472
Totales		461.042	701.980	3.583.270	4.746.292	4.292.073	4.080.909	3.568.092	2.776.955	10.112.589	2.917.795	27.748.413

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, se incluyen cuentas por pagar a la sociedad Gasco Inversiones S.A. por el arriendo de inmuebles, principalmente oficinas centrales de Santiago y Punta Arenas, además de otras dependencias menores, por un monto total (corriente y no corriente) de M\$ 11.709.991, de acuerdo a NIIF 16. (M\$ 11.491.710 al 31 de diciembre de 2022). Ver más detalle en Nota 9.1.3.

19.3.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos de pago.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-03-2023	31-03-2023	31-03-2023	31-03-2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	34.377.859	22.218.475	5.537.111	62.133.445
Entre 31 y 60 días	0	3.711.953	492.737	4.204.690
Entre 61 y 90 días	0	0	405.543	405.543
Entre 91 y 120 días	0	0	691.116	691.116
Entre 121 y 365 días	0	0	5.050.837	5.050.837
Más de 365 días	0	0	26.837.821	26.837.821
Total	34.377.859	25.930.428	39.015.165	99.323.452

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2022	31-12-2022	31-12-2022	31-12-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	35.277.557	18.716.143	5.713.771	59.707.471
Entre 31 y 60 días	0	3.577.294	460.718	4.038.012
Entre 61 y 90 días	0	0	2.591.528	2.591.528
Entre 91 y 120 días	0	0	1.022.961	1.022.961
Entre 121 y 365 días	0	0	3.632.112	3.632.112
Más de 365 días	0	0	27.748.413	27.748.413
Total	35.277.557	22.293.437	41.169.503	98.740.497

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

20.1.- Provisiones – Saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	24.292	25.721	0	0
Otras provisiones.	1.321.188	1.029.449	7.178.567	7.772.989
Total	1.345.480	1.055.170	7.178.567	7.772.989

20.1.1.- Provisión de reclamaciones legales

La Sociedad registra bajo este concepto todas las provisiones provenientes de situaciones contingentes y/o legales y juicios de distinto tipo como juicios laborales, juicios comerciales, etc. Se considera que los montos constituidos cubren adecuadamente los riesgos existentes de salida probable de recursos, por lo que no se espera que haya o se produzcan otras obligaciones además de las registradas.

20.1.2.- Otras provisiones

Corresponde principalmente a una provisión de largo plazo que tiene relación con la transacción de venta de la sociedad Gasmar S.A., donde Empresas Gasco S.A. debe incurrir en desembolsos para el traslado de equipos relacionados con esta operación.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por redamaciones legales M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-03-2023 M\$
Saldo al 01 de enero de 2023	25.721	8.802.438	8.828.159
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	425.716	425.716
Provisión utilizada.	0	(55.623)	(55.623)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(1.429)	(672.776)	(674.205)
Total cambio en provisiones	(1.429)	(302.683)	(304.112)
Saldo al 31 de marzo de 2023	24.292	8.499.755	8.524.047

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-12-2022 M\$
Saldo al 01 de enero de 2022	106.514	5.287.077	5.393.591
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	2.245.799	2.245.799
Adquisición mediante combinación de negocios.	0	1.262.152	1.262.152
Provisión utilizada.	(65.577)	0	(65.577)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(15.216)	7.410	(7.806)
Total cambio en provisiones	(80.793)	3.515.361	3.434.568
Saldo al 31 de diciembre de 2022	25.721	8.802.438	8.828.159

21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	468.848	410.988	9.425.617	9.283.096
Total	468.848	410.988	9.425.617	9.283.096

21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	9.694.084	7.612.472
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	292.158	1.184.115
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	153.990	485.933
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(18.682)	1.530.852
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(227.085)	(1.119.288)
Total cambios en provisiones	200.381	2.081.612
Total	9.894.465	9.694.084

21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	9.894.465	9.694.084
Total	9.894.465	9.694.084

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	292.158	217.627
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	153.990	71.997
Total	446.148	289.624

21.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, han sido las siguientes:

Tasa de interés real	1,70%
Tabla de mortalidad	RV-2014
Tabla de invalidez	30% de RV-2014

Los supuestos respecto de la tasa de futura mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Al 31 de marzo de 2023, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento generaría los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	860.960	(719.326)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Ingresos diferidos. (1)	18.206.887	17.409.248	5.252.455	5.189.097
Garantías recibidas de cilindros. (2)	0	0	31.482.320	31.403.223
Total	18.206.887	17.409.248	36.734.775	36.592.320

(1) El detalle y movimiento de los ingresos diferidos al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

(1) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Gas por entregar.	10.163.917	9.855.763	0	0
Otros ingresos diferidos.	8.042.970	7.553.485	5.252.455	5.189.097
Total	18.206.887	17.409.248	5.252.455	5.189.097

Movimiento del periodo ingresos diferidos	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	22.598.345	15.740.126
Adiciones.	11.154.987	61.855.412
Imputación a resultados.	(10.292.436)	(54.997.193)
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	(1.554)	0
Total	23.459.342	22.598.345

(2) El saldo está compuesto por garantías de cilindros a la vista recibidas por las sociedades del Grupo que distribuyen gas licuado en su formato envasado, tanto en el mercado de GL de Chile como en Colombia.

Como parte del esquema de distribución y venta de gas licuado, la Sociedad, a cambio de la entrega de cilindros de gas licuado a sus distribuidores y clientes, podría requerir depósitos en efectivo en garantía de esos envases, correspondientes a una fracción del valor del cilindro, u otros activos, los que de ser requeridos, son documentados al inicio mediante un instrumento que obliga a la Sociedad a responder por su valor, reajustado por IPC en Chile e IPP en Colombia, en la medida que el distribuidor/cliente/interesado devuelva el envase de la compañía en buen estado de conservación, y entregue el comprobante original de pago de la garantía.

En Chile, las garantías de envases son recibidas principalmente de distribuidores, canal de mayor importancia en la comercialización de GL de la Sociedad. En su mayoría, se trata de distribuidores exclusivos en la comercialización de la marca, manteniendo una relación comercial de largo plazo, lo cual se ve incentivado por una serie de contratos de distribución, premios de cumplimiento de metas, apoyo de imagen, contrato de leasing en la entrega de camiones de reparto de GL y otros.

Respecto a los clientes finales, en la práctica, por la alta competencia existente en el mercado y en virtud de la libre intercambiabilidad de cilindros establecida en la reglamentación vigente en el mercado local, que permite a los usuarios cambiar de marca entregando un cilindro vacío de cualquier marca al proveedor de su elección al comprar una nueva recarga de gas licuado envasado, la tasa de exigencia de depósitos de garantía por parte de la Sociedad es baja, lo mismo que en el mercado de depósitos de garantías de Colombia. Asimismo, por el tipo de uso de los cilindros de gas y los altos costos de transacción para hacer efectivo el reintegro de garantías, en la práctica la tasa de devolución solicitada por usuarios a la Sociedad es en la práctica marginal o casi inexistente.

La estimación que la Sociedad implementó, refleja de mejor forma la realidad económica de esta obligación y de su futura realización, teniendo en consideración el ciclo y modelo de negocio actual, estimando un plazo de exigibilidad similar al del activo relacionado, con una tasa de descuento del 1,63% real a diciembre de 2022 y 1,70% real para el año 2021 en Chile. En Colombia se utilizó una tasa real de descuento de 5,78% al 31 de marzo de 2023 y para el ejercicio 2022 la tasa utilizada fue de un 4,9%.

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- Gestión de Capital.

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital, son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha, con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta entre el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio, tal y como se muestra en el estado consolidado de situación financiera, más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento, tales como: flujos de la operación, créditos bancarios y bonos.

Existen covenants relacionados con capital y patrimonio que se presentan en nota N° 32.6.

23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 el capital de la Sociedad está representado por 168.000.000 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 39.498.111.

No se han producido emisiones ni rescates de acciones en los ejercicios presentados.

23.3.- Dividendos.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/23 de fecha 24 de enero de 2023, acordó repartir el dividendo provisorio N° 1/23 de \$ 5 por acción el cual se pagó con fecha 16 de febrero de 2023.

Ejercicio anterior:

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/22 de fecha 25 de enero de 2022, acordó repartir el dividendo provisorio N° 1/22 de \$ 5 por acción el cual se pagó con fecha 17 de febrero de 2022.

23.4.- Reservas.

23.4.1.- Reservas por diferencias de cambio por conversión.

Este concepto refleja los resultados acumulados, por fluctuaciones de cambio, al convertir los estados financieros de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, cuya moneda funcional es distinta a la moneda de presentación de Empresas Gasco S.A. (pesos chilenos).

23.4.2.- Superávit de revaluación.

Corresponde a las revaluaciones de las propiedades, planta y equipos, las cuales se presentan netas de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las utilidades retenidas.

23.4.3.- Reservas de coberturas de flujo de efectivo.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en patrimonio.

23.4.4.- Otras reservas varias.

Corresponde a la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Comisión para el Mercado Financiero, ex SVS, de fecha 20 de septiembre de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo, y otras reservas que se reconocen de inversiones en Subsidiarias, Asociadas y Negocios de Control Conjunto.

23.4.5.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos a los empleados.

23.5.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS	(130.691.721)	(130.691.721)
Ajuste por adopción de nuevas normas IFRS	2.028.181	2.028.181
Utilidades (pérdidas) acumuladas	418.362.095	406.216.692
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	96.404.420	94.938.354
Ajuste por división Empresas Gasco S.A. (Año 2016).	(134.188.435)	(134.188.435)
Ajuste por división Empresas Gasco S.A. (Año 2020).	(5.131.723)	(5.131.723)
Ajuste Oficios/Circulares CMF años anteriores	(35.731.017)	(35.731.017)
Realización de reservas por venta de Gasmar S.A.	(12.662.095)	(12.662.095)
Dividendos provisorios	(840.000)	(840.000)
Resultado del período o ejercicio	728.818	12.985.403
Total	198.278.523	196.923.639

23.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de marzo de 2023.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2023	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	728.818	0	0	39.614	0	0	768.432
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	1.499.022	(398.385)	1.100.637	0	0	0	1.499.022	(398.385)	1.100.637
Reclasificación a resultados del ejercicio.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del ejercicio	1.499.022	(398.385)	1.100.637	0	0	0	1.499.022	(398.385)	1.100.637
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(6.078.040)	0	(6.078.040)	(24.132)	0	(24.132)	(6.102.172)	0	(6.102.172)
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del ejercicio	(6.078.040)	0	(6.078.040)	(24.132)	0	(24.132)	(6.102.172)	0	(6.102.172)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	18.682	(5.050)	13.632	0	0	0	18.682	(5.050)	13.632
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del ejercicio	18.682	(5.050)	13.632	0	0	0	18.682	(5.050)	13.632
Total resultado integral			(4.234.953)			15.482			(4.219.471)

Movimientos al 31 de marzo de 2022.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2022	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	(5.420.596)	0	0	9.682	0	0	(5.410.914)
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(162.212)	41.746	(120.466)	0	0	0	(162.212)	41.746	(120.466)
Reclasificación a resultados del ejercicio.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del ejercicio	(162.212)	41.746	(120.466)	0	0	0	(162.212)	41.746	(120.466)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(825.649)	0	(825.649)	898	0	898	(824.751)	0	(824.751)
Reclasificación a resultados del período o ejercicio por disposición .	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del ejercicio	(825.649)	0	(825.649)	898	0	898	(824.751)	0	(824.751)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	754	(202)	552	0	0	0	754	(202)	552
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del ejercicio	754	(202)	552	0	0	0	754	(202)	552
Total resultado integral			(6.366.159)			10.580			(6.355.579)

23.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-03-2023	31-12-2022	31-03-2023		31-12-2022	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
76.965.515-8	Gasco Luz S.P.A.	Chile	10,00%	10,00%	2.466.360	39.614	2.450.878	97.157
Total					2.466.360	39.614	2.450.878	97.157

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

La composición del rubro por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 es la siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Ventas	99.592.845	99.215.285
Venta de gas.	92.143.856	99.014.815
Venta de energía	7.448.989	200.470
Prestaciones de servicios	3.265.103	1.842.475
Otras prestaciones (*)	3.265.103	1.842.475
Total	102.857.948	101.057.760

(*) Se incluye principalmente, al 31 de marzo de 2023 y 2022, los ingresos obtenidos por arriendos de vehículos vía leasing, servicios de respaldo de gas y otros ingresos menores.

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Otros ingresos de operación.	80.662	42.028
Total	80.662	42.028

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 que se adjunta, se descomponen como se indica en 25.1, 25.2 y 25.3

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Costo de ventas.	84.646.151	90.055.306
Costo de distribución.	6.912.901	6.192.977
Costo de administración.	6.815.940	6.875.217
Otros gastos por función.	699.262	828.184
Total	99.074.254	103.951.684

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	COSTO DE VENTAS		COSTOS DE DISTRIBUCION		GASTO DE ADMINISTRACION		OTROS GASTOS POR FUNCION		ESTADO RESULTADOS	
	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022								
	M\$									
Compra de gas.	58.842.520	67.944.226	0	0	0	0	0	0	58.842.520	67.944.226
Gastos de personal.	4.717.196	5.072.434	1.263.255	1.119.889	3.690.869	3.643.463	142.292	147.251	9.813.612	9.983.037
Gastos de operación y mantenimiento.	8.592.843	6.176.445	14.209	779	0	0	0	0	8.607.052	6.177.224
Costos de mercadotecnia.	0	0	0	0	0	0	525.599	650.121	525.599	650.121
Fletes de reparto	0	0	5.306.917	4.729.474	0	0	0	0	5.306.917	4.729.474
Depreciación.	7.119.514	6.632.394	328.520	342.835	483.614	483.349	9.872	10.706	7.941.520	7.469.284
Amortización.	24.539	28.686	0	0	227.402	289.869	0	0	251.941	318.555
Otros gastos varios	5.349.539	4.201.121	0	0	2.414.055	2.458.536	21.499	20.106	7.785.093	6.679.763
Total	84.646.151	90.055.306	6.912.901	6.192.977	6.815.940	6.875.217	699.262	828.184	99.074.254	103.951.684

25.2.- Gastos del personal.

Gastos de personal	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	7.776.103	8.485.036
Beneficios a corto plazo a los empleados.	1.025.562	940.565
Beneficios por terminación.	71.506	18.698
Otros beneficios a largo plazo.	383.185	217.627
Otros gastos de personal.	557.256	321.111
Total	9.813.612	9.983.037

25.3.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(91.727)	(120.251)
Venta de chatarra.	51.891	81.806
Venta de propiedades, planta y equipo.	15.506	41.694
Remuneraciones del directorio.	(167.791)	(129.806)
Provisión por desmantelamiento	0	353.573
Otras (pérdidas) ganancias.	501.008	501.044
Total	308.887	728.060

26.- RESULTADOS FINANCIEROS.

26.1.- Detalle de resultados financieros.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	282.584	79.410
Ingresos por otros activos financieros.	731.899	944.288
Otros ingresos financieros.	140.174	63.221
Total ingresos financieros	1.154.657	1.086.919
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(1.649.253)	(857.958)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(1.533.376)	(1.497.665)
Gastos por arrendamientos financieros.	(116.557)	(8.061)
Gastos por obligaciones de arriendo	(413.444)	(373.862)
Otros gastos.	(484.518)	(240.249)
Total costos financieros	(4.197.148)	(2.977.795)
Total diferencias de cambio (*)	(760.534)	(2.024.052)
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(1.892.431)	(4.063.031)
Total	(5.695.456)	(7.977.959)

(*) Ver Nota 26.2.

(**) Ver Nota 26.3.

26.2.- Composición Diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(1.027.333)	(1.980.502)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	44.593	1.404
Total diferencias de cambio por activos	(982.740)	(1.979.098)
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	21.779	72.936
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(150.832)	(117.890)
Otras provisiones.	351.259	0
Total diferencias de cambio por pasivos	222.206	(44.954)
Total diferencia de cambios neta	(760.534)	(2.024.052)

26.3.- Composición Unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos financieros.	0	140.985
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	231.632	212.224
Total unidades de reajuste por activos	231.632	353.209
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(1.440.793)	(2.528.235)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(4.095)	(24.315)
Otros pasivos no financieros.	(679.175)	(1.863.690)
Total unidades de reajuste por pasivos	(2.124.063)	(4.416.240)
Total unidades de reajuste neto	(1.892.431)	(4.063.031)

27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

En el período terminado el 31 de marzo de 2023, se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta en Chile con una tasa del 27%, en base a lo dispuesto por la Ley N°21.210.

Con fecha 24 de febrero de 2020, se publicó en el Diario Oficial de Chile la Ley de Modernización Tributaria en la Ley N°21,210, estableciendo un régimen general de tributación enfocado para las grandes empresas, con una tasa única del 27%, reemplazando el régimen parcialmente integrado y al régimen de renta atribuida creado en la Reforma Tributaria del 2014.

En Colombia, con fecha 13 de diciembre de 2022, la Ley N°2.277 estableció que se mantiene la tasa vigente del 35% para las sociedades, establecimientos permanentes de entidades del exterior y las personas Jurídicas extranjeras con o sin residencia en el país, que tengan la obligación de presentar la declaración anual del impuesto sobre la renta.

27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 se originó un abono a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 2.148.445 y M\$ 4.981.633, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(5.670)	2.176.899
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	86.852	0
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	81.182	2.176.899
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	1.853.999	2.804.734
Ajustes por impuestos diferidos de períodos anteriores.	213.264	0
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	2.067.263	2.804.734
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	2.148.445	4.981.633

27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	267.380	(3.361)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(186.198)	2.180.260
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	81.182	2.176.899
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	(566.448)	400.883
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	2.633.711	2.403.851
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	2.067.263	2.804.734
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	2.148.445	4.981.633

27.3.- Conciliación del resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	(1.380.013)		(10.392.547)	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	372.604	27,0%	2.805.988	27,0%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	1.252.953	90,8%	2.077.008	20,0%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	(137.589)	-10,0%	120.351	1,2%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso) (*)	660.477	47,9%	(21.714)	-0,2%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	1.775.841	128,6%	2.175.645	20,8%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	2.148.445	155,6%	4.981.633	47,8%

(*) Corresponde principalmente al efecto por corrección monetaria del capital propio tributario y el efecto generado por la valorización de las inversiones de largo plazo en US\$.

27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2023 31-03-2023			01-01-2022 31-03-2022		
	Importe antes de impuestos	Efecto en resultados integrales	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Efecto en resultados integrales	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cobertura de flujo de efectivo.	1.499.022	(398.385)	1.100.637	(162.212)	41.746	(120.466)
Diferencia de cambio por conversión.	(6.102.142)	0	(6.102.142)	(824.751)	0	(824.751)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	18.682	(5.050)	13.632	(824.751)	(202)	(824.953)
Total		(403.435)			41.544	

27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos.	(166.868.236)	(181.364.645)

28.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Compañía entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por la Compañía y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	728.818	(5.420.596)
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	4,34	(32,27)
Cantidad de acciones	168.000.000	168.000.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

29. INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido:

- Soluciones Energéticas Chile: que incluye a Empresas Gasco S.A. y sus subsidiarias Gasco GLP S.A., Inversiones Invergas S.A., Inversiones Atlántico S.A., Gasco Luz S.P.A., Innovación Energía S.A., además de las sociedades de control conjunto, Copiapó Energía Solar S.P.A. y Hy2all S.P.A.
- Soluciones Energéticas Negocio Internacional: Incluye a Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., además de las sociedades asociadas Montagas S.A. E.S.P. y Energas S.A. E.S.P.
- Aprovisionamiento: incluye a la subsidiaria Terminal Gas Caldera S.A.

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución y venta de gas licuado y gas natural. En relación con las características del negocio de dichos segmentos ver nota N° 2.

Los indicadores utilizados por la gerencia para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados, principalmente, con el margen de cada actividad y su EBITDA.

29.2.- Activos, Pasivos y Patrimonio por segmentos.

La información por segmentos reportables al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Soluciones Energéticas Chile		Aprovisionamiento		Soluciones Energéticas Negocio Internacional		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Total activos corrientes	155.584.934	156.218.456	136.960	85.843	9.984.831	9.541.264	(17.889.948)	(18.273.382)	147.816.777	147.572.181
Total activos no corrientes	906.974.121	910.530.847	2.902.457	3.131.435	96.385.339	102.307.977	(335.602.331)	(338.848.454)	670.659.586	677.121.805
TOTAL ACTIVOS	1.062.559.055	1.066.749.303	3.039.417	3.217.278	106.370.170	111.849.241	(353.492.279)	(357.121.836)	818.476.363	824.693.986

29.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Soluciones Energéticas Chile		Aprovisionamiento		Soluciones Energéticas Negocio Internacional		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Total pasivos corrientes	122.170.881	119.226.253	147.492	159.385	13.390.666	13.897.723	(17.889.948)	(18.273.284)	117.819.091	115.010.077
Total pasivos no corrientes	313.336.083	314.529.092	235.572	268.065	25.270.915	27.685.798	0	0	338.842.570	342.482.955
TOTAL PASIVOS	435.506.964	433.755.345	383.064	427.450	38.661.581	41.583.521	(17.889.948)	(18.273.284)	456.661.661	457.493.032
PATRIMONIO										
Capital emitido.	2.842.554	110.152.817	110.152.817	2.731.858	50.475.228	50.475.228	(123.972.488)	(123.861.792)	39.498.111	39.498.111
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	(543.804)	275.825.428	278.402.242	(513.966)	15.599.075	13.984.770	(95.178.990)	(92.372.593)	198.278.523	196.923.639
Primas de emisión.	0	(20.451)	(20.451)	0	0	0	20.451	20.451	0	0
Otras reservas.	357.603	247.036.164	238.517.483	571.936	1.634.286	5.805.721	(118.937.664)	(125.085.495)	121.571.708	128.328.326
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	2.656.353	632.993.958	627.052.091	2.789.828	67.708.589	70.265.719	(338.068.691)	(341.299.429)	359.348.342	364.750.076
Participaciones no controladoras.	0	0	0	0	0	0	2.466.360	2.450.878	2.466.360	2.450.878
Total patrimonio	2.656.353	632.993.958	627.052.091	2.789.828	67.708.589	70.265.719	(335.602.331)	(338.848.551)	361.814.702	367.200.954
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	438.163.317	1.066.749.303	627.435.155	3.217.278	106.370.170	111.849.240	(353.492.279)	(357.121.835)	818.476.363	824.693.986

29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS	Soluciones Energéticas Chile		Aprovisionamiento		Soluciones Energéticas Negocio Internacional		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2023	01-01-2022	01-01-2023	01-01-2022	01-01-2023	01-01-2022	01-01-2023	01-01-2022	01-01-2023	01-01-2022
	31-03-2023	31-03-2022	31-03-2023	31-03-2022	31-03-2023	31-03-2022	31-03-2023	31-03-2022	31-03-2023	31-03-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	90.648.406	82.635.169	0	0	16.939.162	18.696.294	(4.729.620)	(273.703)	102.857.948	101.057.760
Costo de ventas	(75.598.960)	(73.990.966)	0	0	(13.756.761)	(16.331.210)	4.709.570	266.870	(84.646.151)	(90.055.306)
Ganancia bruta	15.049.446	8.644.203	0	0	3.182.401	2.365.084	(20.050)	(6.833)	18.211.797	11.002.454
Otros ingresos, por función.	1.945.380	1.688.324	0	0	0	0	(1.864.718)	(1.646.296)	80.662	42.028
Costos de distribución.	(5.620.736)	(4.772.363)	0	0	(1.292.165)	(1.420.614)	0	0	(6.912.901)	(6.192.977)
Gasto de administración.	(8.148.422)	(7.986.137)	(32.646)	0	(519.639)	(542.209)	1.884.767	1.653.129	(6.815.940)	(6.875.217)
Otros gastos, por función.	(699.262)	(828.184)	0	0	0	0	0	0	(699.262)	(828.184)
Otras ganancias (pérdidas).	(404.398)	920.529	0	0	713.285	(192.469)	0	0	308.887	728.060
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	2.122.008	(2.333.628)	(32.646)	0	2.083.882	209.792	(1)	0	4.173.243	(2.123.836)
Ingresos financieros.	999.801	1.053.929	498	0	154.358	32.990	0	0	1.154.657	1.086.919
Costos financieros.	(3.739.952)	(2.503.466)	(3.794)	0	(453.402)	(474.329)	0	0	(4.197.148)	(2.977.795)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9.	(133.683)	(346.172)	0	0	(19.827)	(8.608)	0	0	(153.510)	(354.780)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	1.753.556	(3.151.652)	0	(14.640)	326.151	71.765	(1.783.997)	3.158.555	295.710	64.028
Diferencias de cambio.	(839.833)	(2.085.190)	(4.635)	0	83.934	61.138	0	0	(760.534)	(2.024.052)
Resultados por unidades de reajuste.	(1.465.959)	(2.679.113)	0	0	(426.472)	(1.383.918)	0	0	(1.892.431)	(4.063.031)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(1.304.062)	(12.045.292)	(40.577)	(14.640)	1.748.624	(1.491.170)	(1.783.998)	3.158.555	(1.380.013)	(10.392.547)
Gasto por impuestos a las ganancias.	2.436.774	4.584.111	10.739	0	(299.068)	397.522	0	0	2.148.445	4.981.633
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	1.132.712	(7.461.181)	(29.838)	(14.640)	1.449.556	(1.093.648)	(1.783.998)	3.158.555	768.432	(5.410.914)
Ganancia (pérdida)	1.132.712	(7.461.181)	(29.838)	(14.640)	1.449.556	(1.093.648)	(1.783.998)	3.158.555	768.432	(5.410.914)
Ganancia (pérdida) atribuible a										
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	1.132.712	(7.461.181)	(29.838)	(14.640)	1.449.556	(1.093.648)	(1.823.612)	3.148.873	728.818	(5.420.596)
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	0	0	0	0	0	39.614	9.682	39.614	9.682
Ganancia (pérdida)	1.132.712	(7.461.181)	(29.838)	(14.640)	1.449.556	(1.093.648)	(1.783.998)	3.158.555	768.432	(5.410.914)
Depreciación	7.007.865	6.408.898	14.301	0	919.354	1.060.386	0	0	7.941.520	7.469.284
Amortización	219.876	294.225	0	0	32.065	24.330	0	0	251.941	318.555
EBITDA	9.754.147	3.448.966	(18.345)	0	2.322.016	1.486.977	0	0	12.057.817	4.935.943

*Ebitda: Ganancia bruta +Otros Ingresos por función-Costos de distribución-Gastos de Administración-Otros Gastos por función +Depreciación del Ejercicio +Amortización de intangibles.

29.3.1.- Información de segmentos por áreas geográficas.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Colombia		Consolidado	
	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	85.918.786	82.361.466	16.939.162	18.696.294	102.857.948	101.057.760

29.4.- Flujos de efectivo por segmento.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	Soluciones Energéticas Chile		Aprovisionamiento		Soluciones Energéticas Negocio Internacional		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	11.325.933	(599.715)	(22.061)	0	1.450.674	1.695.753	(428.969)	0	12.325.577	1.096.038
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(9.427.468)	(11.017.200)	(20.952)	(84.508)	(427.293)	(415.808)	483.696	5.208.600	(9.392.017)	(6.308.916)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(2.144.757)	(4.622.774)	94.520	0	(1.628.844)	(1.356.313)	(54.727)	(5.208.600)	(3.733.808)	(11.187.687)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(246.292)	(16.239.689)	51.507	(84.508)	(605.463)	(76.368)	0	0	(800.248)	(16.400.565)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(75.768)	371.822	(459)	0	(61.447)	1.213	0	0	(137.674)	373.035
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(322.060)	(15.867.867)	51.048	(84.508)	(666.910)	(75.155)	0	0	(937.922)	(16.027.530)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	39.254.132	96.421.549	302	0	1.106.014	1.801.573	0	0	40.360.448	98.223.122
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	38.932.072	80.553.682	51.350	(84.508)	439.104	1.726.418	0	0	39.422.526	82.195.592

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.
30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total 31-03-2023 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US\$	21.605.495	21.605.495	0	21.605.495	0	0	0	0	21.605.495
Activos corrientes	COP\$	10.026.982	9.915.431	111.551	10.026.982	0	0	0	0	10.026.982
Activos corrientes	Otras	77	77	0	77	0	0	0	0	77
Activos no corrientes	US\$	1.787.595	0	0	0	0	0	1.787.595	1.787.595	1.787.595
Activos no corrientes	COP\$	95.498.235	0	0	0	286.473	0	95.211.762	95.498.235	95.498.235
Total activos en moneda extranjera		128.918.384	31.521.003	111.551	31.632.554	286.473	0	96.999.357	97.285.830	128.918.384
Pasivos corrientes	US\$	31.750.190	29.695.985	2.054.205	31.750.190	0	0	0	0	31.750.190
Pasivos corrientes	COP\$	10.209.065	7.240.274	2.968.791	10.209.065	0	0	0	0	10.209.065
Pasivos corrientes	EUR\$	246.530	246.530	0	246.530	0	0	0	0	246.530
Pasivos no corrientes	US\$	16.579.243	0	0	0	10.519.287	3.515.554	2.544.402	16.579.243	16.579.243
Pasivos no corrientes	COP\$	25.270.915	0	0	0	5.449.210	974.993	18.846.712	25.270.915	25.270.915
Total pasivos en moneda extranjera		84.055.943	37.182.789	5.022.996	42.205.785	15.968.497	4.490.547	21.391.114	41.850.158	84.055.943

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera. (Continuación)

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US\$	14.061.208	14.061.208	0	14.061.208	0	0	0	0	14.061.208
Activos corrientes	COP\$	9.750.189	9.378.981	371.208	9.750.189	0	0	0	0	9.750.189
Activos corrientes	Otras	6.767	6.767	0	6.767	0	0	0	0	6.767
Activos no corrientes	US\$	6.081.782	0	0	0	0	0	6.081.782	6.081.782	6.081.782
Activos no corrientes	COP\$	105.209.195	0	0	0	345.306	0	104.863.889	105.209.195	105.209.195
Total activos en moneda extranjera		135.109.141	23.446.956	371.208	23.818.164	345.306	0	110.945.671	111.290.977	135.109.141
Pasivos corrientes	US\$	4.803.013	2.332.088	2.470.925	4.803.013	0	0	0	0	4.803.013
Pasivos corrientes	COP\$	9.969.223	6.736.294	3.232.929	9.969.223	0	0	0	0	9.969.223
Pasivos corrientes	Otras	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pasivos no corrientes	US\$	19.211.902	0	0	0	11.588.087	4.191.155	3.432.660	19.211.902	19.211.902
Pasivos no corrientes	COP\$	27.685.798	0	0	0	6.665.856	1.042.466	19.977.476	27.685.798	27.685.798
Total pasivos en moneda extranjera		61.760.928	9.159.374	5.703.854	14.863.228	18.253.943	5.233.621	23.410.136	46.897.700	61.760.928

30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-03-2023 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US\$	21.089.341	21.089.341	0	21.089.341	0	0	0	0	21.089.341
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP\$	483.049	483.049	0	483.049	0	0	0	0	483.049
Efectivo y equivalentes al efectivo.	Otras	77	77	0	77	0	0	0	0	77
Otros activos no financieros.	US\$	516.154	516.154	0	516.154	0	0	0	0	516.154
Otros activos no financieros.	COP\$	247.816	247.816	0	247.816	0	0	0	0	247.816
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP\$	6.080.409	5.897.929	111.551	6.009.480	70.929	0	0	70.929	6.080.409
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP\$	85.312	85.312	0	85.312	0	0	0	0	85.312
Inventarios.	COP\$	2.412.360	2.412.360	0	2.412.360	0	0	0	0	2.412.360
Activos por impuestos.	COP\$	788.965	788.965	0	788.965	0	0	0	0	788.965
Otros activos financieros.	COP\$	13.851	0	0	0	13.851	0	0	13.851	13.851
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US\$	1.787.595	0	0	0	0	0	1.787.595	1.787.595	1.787.595
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP\$	3.866.111	0	0	0	0	0	3.866.111	3.866.111	3.866.111
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP\$	201.693	0	0	0	201.693	0	0	201.693	201.693
Plusvalía.	COP\$	5.824.770	0	0	0	0	0	5.824.770	5.824.770	5.824.770
Propiedades, planta y equipo.	COP\$	85.520.881	0	0	0	0	0	85.520.881	85.520.881	85.520.881
Total activos en moneda extranjera		128.918.384	31.521.003	111.551	31.632.554	286.473	0	96.999.357	97.285.830	128.918.384

30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes. (Continuación)

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US\$	14.061.208	14.061.208	0	14.061.208	0	0	0	0	14.061.208
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP\$	1.150.514	1.150.514	0	1.150.514	0	0	0	0	1.150.514
Efectivo y equivalentes al efectivo.	Otras	6.767	6.767	0	6.767	0	0	0	0	6.767
Otros activos no financieros.	COP\$	343.854	0	343.854	343.854	0	0	0	0	343.854
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP\$	6.220.287	6.192.933	27.354	6.220.287	0	0	0	0	6.220.287
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP\$	24.069	24.069	0	24.069	0	0	0	0	24.069
Inventarios.	COP\$	2.011.465	2.011.465	0	2.011.465	0	0	0	0	2.011.465
Otros activos financieros.	COP\$	96.100	0	0	0	96.100	0	0	96.100	96.100
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US\$	1.808.889	0	0	0	0	0	1.808.889	1.808.889	1.808.889
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP\$	3.814.588	0	0	0	0	0	3.814.588	3.814.588	3.814.588
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP\$	249.206	0	0	0	249.206	0	0	249.206	249.206
Plusvalía.	COP\$	4.272.893	0	0	0	0	0	4.272.893	4.272.893	4.272.893
Plusvalía.	COP\$	6.219.586	0	0	0	0	0	6.219.586	6.219.586	6.219.586
Propiedades, planta y equipo.	COP\$	94.829.715	0	0	0	0	0	94.829.715	94.829.715	94.829.715
Total activos en moneda extranjera		135.109.141	23.446.956	371.208	23.818.164	345.306	0	110.945.671	111.290.977	135.109.141

30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-03-2023 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US\$	3.973.014	1.918.809	2.054.205	3.973.014	0	0	0	0	3.973.014
Pasivos financieros.	COP\$	2.671.722	769.405	1.902.317	2.671.722	0	0	0	0	2.671.722
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US\$	27.777.176	27.777.176	0	27.777.176	0	0	0	0	27.777.176
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP\$	7.496.338	6.429.864	1.066.474	7.496.338	0	0	0	0	7.496.338
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR\$	246.530	246.530	0	246.530	0	0	0	0	246.530
Otras provisiones a corto plazo.	COP\$	41.005	41.005	0	41.005	0	0	0	0	41.005
Pasivos financieros.	US\$	9.400.676	0	0	0	3.340.720	3.515.554	2.544.402	9.400.676	9.400.676
Pasivos financieros.	COP\$	3.748.115	0	0	0	3.748.115	0	0	3.748.115	3.748.115
Otras cuentas por pagar	COP \$	2.780.083	0	0	0	1.701.095	974.993	103.995	2.780.083	2.780.083
Otras provisiones	US \$	7.178.567	0	0	0	7.178.567	0	0	7.178.567	7.178.567
Pasivo por impuestos diferidos.	COP\$	14.184.658	0	0	0	0	0	14.184.658	14.184.658	14.184.658
Otros pasivos no financieros.	COP\$	4.558.059	0	0	0	0	0	4.558.059	4.558.059	4.558.059
Total pasivos en moneda extranjera		84.055.943	37.182.789	5.022.996	42.205.785	15.968.497	4.490.547	21.391.114	41.850.158	84.055.943

30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes. (Continuación)

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Pasivos financieros.	US\$	4.350.127	1.879.202	2.470.925	4.350.127	0	0	0	0	4.350.127
Pasivos financieros.	COP\$	2.769.334	831.689	1.937.645	2.769.334	0	0	0	0	2.769.334
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US\$	452.886	452.886	0	452.886	0	0	0	0	452.886
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP\$	7.156.472	5.861.188	1.295.284	7.156.472	0	0	0	0	7.156.472
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR\$	90.992	90.992	0	90.992	0	0	0	0	90.992
Otras provisiones a corto plazo.	COP\$	43.417	43.417	0	43.417	0	0	0	0	43.417
Pasivos financieros.	US\$	11.438.913	0	0	0	3.815.098	4.191.155	3.432.660	11.438.913	11.438.913
Pasivos financieros.	COP\$	4.692.805	0	0	0	4.692.805	0	0	4.692.805	4.692.805
Otras cuentas por pagar	COP \$	3.196.472	0	0	0	1.973.051	1.042.466	180.955	3.196.472	3.196.472
Otras provisiones	US\$	7.772.989	0	0	0	7.772.989	0	0	7.772.989	7.772.989
Pasivo por impuestos diferidos.	COP\$	14.449.875	0	0	0	0	0	14.449.875	14.449.875	14.449.875
Otros pasivos no financieros.	COP\$	5.346.646	0	0	0	0	0	5.346.646	5.346.646	5.346.646
Total pasivos en moneda extranjera		61.760.928	9.159.374	5.703.854	14.863.228	18.253.943	5.233.621	23.410.136	46.897.700	61.760.928

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

Teniendo en consideración los antecedentes que obran en conocimiento de la Administración de Empresas Gasco S.A. y de acuerdo con la opinión de su Fiscalía, las demandas cuya cuantía excede M\$100.000 que a continuación se reseñan, debieran tener resultados favorables respecto a la Sociedad. Asimismo, no tenemos conocimiento respecto de algún eventual litigio futuro. Se hace presente que la Sociedad cuenta con dos pólizas de seguro para cubrir el riesgo de las resultas de los juicios en caso de serle adversos.

31.1.- GASCO GLP S.A.

Juicio : “Barberis con Gasco GLP S.A.”
Tribunal : 21° Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago
Rol N° : C-16.044-2017
Materia : Medida prejudicial probatoria. Posterior demanda de cumplimiento de contrato e indemnización de perjuicios y, en subsidio, demanda de resolución de contrato e indemnización de perjuicios.
Cuantía : M\$ 283.088.
Estado Actual : Sentencia de primera instancia favorable. La causa en la Corte se encuentra en relación.

Juicio : “Transportes, Servicios y Asesorías San Joaquín Norte Ltda. con Gasco GLP S.A.”
Tribunal : 5° Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-3436-2021
Materia : Demanda determinación de perjuicios.
Cuantía : M\$ 503.256.
Estado Actual : Término probatorio. Se cita a oír sentencia.

Juicio : “Diego Armando González Briceño EIRL con Gasco GLP S.A.”
Tribunal : 16° Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-31188-2018
Materia : Demanda ordinaria de incumplimiento de contrato.
Cuantía : M\$ 183.000.
Estado Actual : Citación a oír sentencia.

Juicio : “Patricio Mercado EIRL con Gasco GLP S.A.”
Tribunal : 14° Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-21844-2019
Materia : Demanda ordinaria de incumplimiento de contrato.
Cuantía : M\$ 300.000.
Estado Actual : Etapa de discusión.

Juicio : “Retamales con Gasco GLP S.A.”
Tribunal : 26° Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-6027-2020
Materia : Procedimiento ordinario.
Cuantía : M\$ 700.000.
Estado Actual : Término probatorio.

Juicio : "Patricio Amaro Bermúdez y otros con Gasco GLP S.A."
Tribunal : Juzgado de Policía Local de La Reina
Rol N° : 4362-2020
Materia : Querrela por infracción a la Ley N° 19.496
Cuantía : M\$ 123.000.
Estado Actual : JPL de La Reina rechazó la querrela infraccional y demanda civil interpuesta en contra de Gasco. Demandante interpuso apelación, la causa aún no se pone en tabla.

Juicio : "Servicios de Transportes Ltda. con Gasco GLP S.A."
Tribunal : 27° Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago
Rol N° : C-9243-2021
Materia : Demanda de resolución de contrato e indemnización de perjuicios.
Cuantía : M\$ 253.625.
Estado Actual : Etapa probatoria

31.2.- EMPRESAS GASCO S.A.

Juicio : "Sucesión Sepúlveda Pradenas Petronila con Empresas Gasco S.A."
Tribunal : Juzgado Civil de Punta Arenas
Rol N° : C-2034-2020
Materia : Demanda de Indemnización de perjuicios.
Cuantía : M\$ 254.862.
Estado Actual : Suspendida en la Corte de Apelaciones de Punta Arenas, a la espera de aprobación de avenimiento.

Juicio : "Conadecus con Empresas Lipigas S.A. y otros"
Tribunal : 28° Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago
Rol N° : C-8923-2021
Materia : Demanda de colectiva por vulneración del interés colectivo y difuso de los consumidores por inobservancia de la Ley N° 19.496.
Cuantía : Indeterminado
Estado Actual : El procedimiento (en etapa probatoria) se encuentra suspendido mientras se resuelve incidente de abandono del procedimiento interpuesto por Empresas Gasco S.A.

31.3.- INVERSIONES INVERGAS S.A.

Juicio : Lara con Carvajal e Inversiones Invergas S.A.
Tribunal : 1° Juzgado de Letras en lo Civil de La Serena.
Rol : C-3233-2016
Materia : Demanda de indemnización de perjuicios.
Cuantía : M\$ 216.000
Estado Actual : Citación a oír sentencia.

31.4.- INVERSIONES GLP S.A.S. E.S.P.

Juicio : Anuar Angulo Casares con Inversiones GLP S.A.S.E.S.P. y Otros
Tribunal : Juzgado Segundo del Circuito de Magangué (Colombia).
Materia : Sr Anuar Angulo Casares sufrió un accidente de trabajo ocasionado por culpa patronal.
Cuantía : M\$ 290.684
Estado Actual : Audiencia en donde se emite fallo de segunda instancia siendo favorable a Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.. Parte demandante interpone recurso

extraordinario de casación que se declara desierto. Se ordena devolver el expediente al Tribunal y juzgado de origen para liquidación de costas.

Juicio : 1100160-99068-2017-01062 E.D.
Tribunal : Fiscalía 65 especializada de extinción de dominio de Medellín.
Materia : Proceso de extinción del dominio Planta de Bello.
Cuantía : M\$ 3.393.095
Estado Actual : IGLP presenta recurso de apelación contra la providencia proferida por el Juzgado 2 Penal del circuito especializado de extinción de dominio de Antioquia. IGLP presenta tutela ante la Sala de Casación Penal.

31.5.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS

Empresas Gasco S.A. no fue objeto de sanciones administrativas en el período terminado el 31 de marzo de 2023.

La subsidiaria Gasco GLP S.A. fue objeto de las siguientes sanciones administrativas en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022:

- Tres multas que totalizan 300 UTM aplicadas por direcciones regionales de la SEC.

Ninguna otra filial ni relacionada ha sido objeto de sanciones administrativas en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022.

Empresas Gasco S.A. fue objeto de las siguientes sanciones administrativas en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022.

La subsidiaria Gasco GLP S.A. fue objeto de las siguientes sanciones administrativas en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022:

- Diez multas que totalizan 3.980 UTM aplicadas por direcciones regionales de la SEC.

Ninguna otra filial ni relacionada ha sido objeto de sanciones administrativas en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022.

31.6.- OTROS.

Gasco GLP S.A.:

Con fecha 7 de octubre de 2021, la Fiscalía Nacional Económica -FNE- publicó el Informe Preliminar del Estudio del Mercado del Gas, que abarcó tanto el mercado de GN como de GLP, en virtud del cual se efectuaron recomendaciones con la finalidad de que la competencia funcione de mejor manera en el mercado del gas en Chile, consistentes, a grandes rasgos, en a) la prohibición de distribuidores mayoristas de participar en el mercado minorista de GLP; b) regulación detallada de la obligación de los concesionarios de transporte de GN de operar bajo el régimen de acceso abierto; y c) cambio en el cálculo de rentabilidad establecida en la Ley de Servicios de Gas, considerando la rentabilidad de todo el grupo económico verticalmente integrado.

El plazo para presentar observaciones por parte de las compañías de gas al mencionado Informe Preliminar vencía el 4 de noviembre de 2021, dentro del cual Empresas Gasco S.A. evacuó sus observaciones y propuestas.

El 29 de diciembre de 2021 la FNE publicó el Informe Final del Estudio del Mercado del Gas, no acogiendo las observaciones de las compañías de gas y reiterando las recomendaciones para aumentar la competencia, las que fueron reenviadas al Ministerio de Energía.

El 7 de enero de 2022 el Ejecutivo presentó ante la Cámara de Diputados un Proyecto de Ley sobre Perfeccionamiento al Mercado del Gas (Mensaje 429-369 de 4 de enero de 2022), el que reitera las recomendaciones efectuadas por la FNE en su Informe Definitivo del Estudio del Mercado del Gas.

31.7.- RESTRICCIONES.

Empresas Gasco S.A., ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de sus estados financieros. Las restricciones vigentes en los contratos de emisión de Bonos D, F, y J, (ver también Nota 18.3) cuya medición es trimestral, son:

a) Covenants al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

Al 31 de marzo de 2023:

Covenants	Vigente	Mediciones al 31 de marzo de 2023
Límite Endeudamiento Consolidado (Deuda Financiera Neta/Patrimonio)	$\leq 1,3 \text{ x}$	0,42
Patrimonio Total mínimo (MM\$)	≥ 170.000	361.814
Mora en el pago de obligaciones en dinero a terceros	$> 1,2\% \text{ Activos Totales del Emisor}$	-
Aceleración en el pago de un crédito por cualquier otro acreedor del Emisor	$\geq 1,2\% \text{ Activos Totales del Emisor}$	-
Activos Libres de Prenda/Pasivos Exigibles no Garantizados	$\geq 1,2 \text{ x}$	1,75
Activos Libres de Prenda/Pasivos Exigibles	$\geq 0,5 \text{ x}$	1,75
Deuda Financiera Neta sobre EBITDA	$\leq 3,25$ desde el 4° Trimestre 2018	2,18

Al 31 de diciembre de 2022:

Covenants	Vigente	Mediciones al 31 de diciembre de 2022
Límite Endeudamiento Consolidado (Deuda Financiera Neta/Patrimonio)	$\leq 1,3 \text{ x}$	0,41
Patrimonio Total mínimo (MM\$)	≥ 170.000	367.201
Mora en el pago de obligaciones en dinero a terceros	$> 1,2\% \text{ Activos Totales del Emisor}$	-
Aceleración en el pago de un crédito por cualquier otro acreedor del Emisor	$\geq 1,2\% \text{ Activos Totales del Emisor}$	-
Activos Libres de Prenda/Pasivos Exigibles no Garantizados	$\geq 1,2 \text{ x}$	1,76
Activos Libres de Prenda/Pasivos Exigibles	$\geq 0,5 \text{ x}$	1,76
Deuda Financiera Neta sobre EBITDA	$\leq 3,25$ desde el 4° Trimestre 2018	2,40

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, Empresas Gasco S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

b) Información y determinación de Covenants al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 (valores en millones de pesos, MM\$)

	31-03-2023	31-12-2022
Límite Endeudamiento Consolidado (Deuda Financiera Neta/Patrimonio): (d) / (e)	0,42	0,41
Otros pasivos financieros, corrientes (a)	25.193	25.029
Otros pasivos financieros, no corrientes (b)	165.577	165.017
Efectivo y equivalentes al efectivo (c)	(39.423)	(40.360)
Deuda Financiera neta: (d) = (a) + (b) - (c)	151.347	149.686
Total patrimonio consolidado (e)	361.815	367.201
Activos Libres de Prenda/Pasivos Exigibles no Garantizados (h) / (k)	1,75	1,76
Total Activos (f)	818.476	824.694
Activos en prenda (leasing) (g)	(17.211)	(17.359)
Activos libres de prenda: (h) = (f) - (g)	801.265	807.335
Pasivos exigibles (i)	456.662	457.493
Pasivos garantizados (j)	0	0
Pasivos exigibles no garantizados: (k) = (i) - (j)	456.662	457.493
Activos Libres de Prenda/Pasivos Exigibles (h) / (i)	1,75	1,76
Activos libres de prenda (h)	801.265	807.335
Pasivos exigibles (i)	456.662	457.493
Deuda Financiera Neta sobre EBITDA (d) / (l)	2,18	2,40
Deuda financiera neta (d)	151.347	149.686
EBITDA anualizado (l)	69.486	62.364

32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

32.1.- Financiamiento Banco Estado de Chile (Leasing Financiero) a Innovación Energía S.A.

Con fecha 30 de noviembre de 2017 Innovación Energía S.A. ("Inersa"), subsidiaria de Empresas Gasco S.A. a partir de agosto de 2022, contrató con el Banco del Estado de Chile un leasing financiero por US\$ 14 millones respecto de 23 de los 26 motores de generación eléctrica en base a gas que integrarán la Central Teno. El banco adquirió los 23 motores a su nombre, y en cumplimiento del leasing Inersa pagará 23 cuotas semestrales iguales. Mediante el pago de la última cuota el banco traspasará el dominio de dichos motores a Inersa.

El contrato de leasing estipula que en la eventualidad que Inersa incumpla en el pago de una de sus cuotas semestrales a su vencimiento y esto no fuese subsanado en un plazo de 30 días, el banco tendrá el derecho de exigir a cualquiera de los accionistas de Inersa, a elección del banco, que le compre y adquiera en dominio anticipadamente los motores objeto del leasing, por un precio que será el equivalente a la suma de las rentas de arrendamiento vencidas e impagas más las cuotas futuras pendientes de vencimiento.

Con fecha 24 de agosto de 2020 se constituyó una hipoteca sobre el terreno de la Central de Teno para garantizar el fiel cumplimiento de las obligaciones del contrato de arrendamiento con opción de compra de Innovación Energía S.A con el Banco Estado de Chile.

Con fecha 04 de agosto de 2022 Empresas Gasco S.A. adquiere el 50% de las acciones restantes de Innovación Energía S.A. a través de forma directa e indirecta por medio de sus filiales, consiguiendo el 100% de su control. Con ello, se libera a Energía Latina S.A., exaccionista que mantenía el 50% de participación accionaria de esta sociedad, de toda obligación derivada de

la opción de venta y mantener la participación en la propiedad del arrendatario, dejando aquellas obligaciones vigentes a Empresas Gasco S.A. en su totalidad.

32.2.- Financiamiento Banco Santander Chile (Leasing Financiero) a Innovación Energía S.A.

Con fecha 30 de marzo de 2021 Innovación Energía S.A. (“Inersa”), subsidiaria de Empresas Gasco S.A. a partir de agosto de 2022, contrató con el Banco Santander Chile un leasing financiero por EUR\$ 2,9 millones equivalente a USD\$ 3,6 millones para los 7 motores de generación eléctrica en base a gas que integrarán la Central del Proyecto Dumestre. El banco adquirió los 7 motores a su nombre, y en cumplimiento del leasing Inersa pagará 10 cuotas semestrales iguales más una opción de compra. Mediante el pago de la opción de compra el banco traspasará el dominio de dichos motores a Inersa. El monto definitivo se ajustará al término de la importación de los motores según la diferencia de paridad generadas.

El contrato de leasing estipula que en la eventualidad que Inersa incumpla en el pago de una de sus cuotas semestrales a su vencimiento y esto no fuese subsanado en un plazo de 30 días, el banco tendrá el derecho de exigir a los accionistas de INERSA que le compre y adquiera en dominio anticipadamente en proporción a su propiedad los motores objeto del leasing, por un precio que será el equivalente a la suma de las rentas de arrendamiento vencidas e impagas más las cuotas futuras pendientes de vencimiento. El contrato además estipula que los accionistas de INERSA deben mantener la propiedad y control mientras permanezca vigente el contrato.

Con fecha 04 de agosto de 2022 Empresas Gasco S.A. adquiere el 50% de las acciones restantes de Innovación Energía S.A. a través de forma directa e indirecta por medio de sus filiales, consiguiendo el 100% de su control. Con ello, se libera a Energía Latina S.A., exaccionista que mantenía el 50% de participación accionaria de esta sociedad, de toda obligación derivada de la opción de venta y mantener la participación en la propiedad del arrendatario, dejando aquellas obligaciones vigentes a Empresas Gasco S.A. en su totalidad.

32.3.- Financiamiento Banco Santander Chile (Leasing Financiero) a Innovación Energía S.A.

Con fecha 20 de mayo de 2021 Innovación Energía S.A. (“Inersa”), subsidiaria de Empresas Gasco S.A., contrató con el Banco Santander Chile un leasing financiero por el equivalente a USD\$ 1,1 millones para Equipamiento de generación eléctrica en base a gas que integrarán la Central del Proyecto Dumestre. El banco adquirió el equipamiento a su nombre, y en cumplimiento del leasing Inersa pagará 10 cuotas semestrales iguales más una opción de compra. Mediante el pago de la opción de compra el banco traspasará el dominio del equipamiento a Inersa. El monto definitivo se ajustará al término de la compra de los bienes según la diferencia de paridad generadas.

El contrato de leasing estipula que en la eventualidad que Inersa incumpla en el pago de una de sus cuotas semestrales a su vencimiento y esto no fuese subsanado en un plazo de 30 días, el banco tendrá el derecho de exigir a los accionistas de INERSA que le compre y adquiera en dominio anticipadamente en proporción a su propiedad los motores objeto del leasing, por un precio que será el equivalente a la suma de las rentas de arrendamiento vencidas e impagas más las cuotas futuras pendientes de vencimiento. El contrato además estipula que los accionistas de INERSA deben mantener la propiedad y control mientras permanezca vigente el contrato.

Con fecha 04 de agosto de 2022 Empresas Gasco S.A. adquiere el 50% de las acciones restantes de Innovación Energía S.A. a través de forma directa e indirecta por medio de sus filiales, consiguiendo el 100% de su control. Con ello, se libera a Energía Latina S.A., exaccionista que mantenía el 50% de participación accionaria de esta sociedad, de toda obligación derivada de

la opción de venta y mantener la participación en la propiedad del arrendatario, dejando aquellas obligaciones vigentes a Empresas Gasco S.A. en su totalidad.

33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

Para los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la distribución de personal de la Sociedad es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-03-2023				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Empresas Gasco S.A.	24	182	63	269	271
Gasco GLP S.A.	26	341	527	894	909
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	34	229	423	686	685
Terminal Gas Caldera S.A.	0	0	1	1	1
Innovación Energía S.A.	2	10	2	14	14
Total	86	762	1.016	1.864	1.880

Subsidiaria / área	31-12-2022				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Empresas Gasco S.A.	23	180	65	268	273
Gasco GLP S.A.	25	327	540	892	913
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	35	234	431	700	694
Terminal Gas Caldera S.A.	0	0	1	1	1
Innovación Energía S.A.	3	2	10	15	13
Total	86	743	1.047	1.876	1.894

34.- MEDIO AMBIENTE.

Empresas Gasco S.A., así como cada una de sus subsidiarias, mantiene un férreo compromiso en el cumplimiento de la normativa y legislación ambiental aplicable para cada una de sus instalaciones, en el marco de la regulación del sector energía y particularmente en la industria del gas, siendo impulsor y partícipe de importantes mejoras en los estándares de la industria energética a través de tecnologías y excelencia operacional.

La Compañía reconoce la gestión Medio Ambiental como eje primordial para el desarrollo de sus actividades, las cuales se encuentran en línea con los principios y valores corporativos que la distinguen como empresa líder en el desarrollo de soluciones energéticas a gas, óptimas, sostenibles e innovadoras y en complemento con otras fuentes de energías renovables. En este sentido Empresas Gasco S.A. y sus subsidiarias se encuentran desarrollando importantes esfuerzos técnicos, comerciales y comunicacionales para posicionar el uso del gas como alternativa de desarrollo que permita sustituir y reemplazar combustibles más contaminantes.

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, Empresas Gasco S.A. y subsidiarias no han incurrido en desembolsos relacionados con normas de medio ambiente, a su vez, tampoco tiene comprometidos flujos a futuro.

35.- HECHOS POSTERIORES.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 fueron aprobados por el Directorio en Sesión N°04/23 de fecha 25 de abril de 2023.

Entre el 31 de marzo de 2023, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos, de carácter financiero-contable que pudiera afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.