



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 2024 y 2023

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 Aprovisionamiento.	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.	24
3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	25
3.8.- Propiedades, planta y equipos.	26
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.	29
3.13.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	29
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.	35
3.18.- Capital social.	35
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.	40
4.1.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos.	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.	41
4.5.- Provisión por Garantías de Cilindros.	41
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	42
5.1.- Riesgo Financiero.	42
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	48
7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	50
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	50
7.2.- Jerarquías del valor razonable.	52
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	53
8.1.- Composición del rubro.	53
8.2.- Estratificación de la cartera.	56
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	57
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	60

8.5.- Provisiones y castigos.	60
8.6.- Número y monto de operaciones.	61
8.7.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro de valor.	61
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	62
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	63
9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.	65
10.- INVENTARIOS.	67
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	68
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	69
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	69
13.1.- Composición del rubro.	69
13.2.- Inversiones en asociadas.	70
13.3.- Sociedades con control conjunto.	72
13.4.- Inversiones en subsidiarias.	74
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	77
14.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	77
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	79
15.- PLUSVALIA.	80
15.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida	80
16.- PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.	81
16.1.- Vidas útiles.	81
16.2.- Detalle de los rubros.	81
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.	84
16.4.- Políticas de inversión en propiedades, plantas y equipos.	86
16.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	86
16.6.- Jerarquías del valor razonable.	87
16.7.- Costo por intereses.	88
16.8.- Derechos de uso.	88
16.9.- Deterioro en propiedades, plantas y equipos.	88
17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	88

17.1.- Activos por impuestos diferidos.	88
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	89
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	89
17.4.- Compensación de partidas.	90
17.5.- Conciliación impuestos diferidos.	90
18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	91
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	91
18.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	92
18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.	94
18.4.- Obligaciones por arrendamiento bancario.	97
18.5.- Conciliación pasivos financieros con estado de flujo de efectivo.	98
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	98
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	98
19.2.- Obligaciones por contratos de arriendo.	99
19.3.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos de pago.	99
20.- OTRAS PROVISIONES.	100
20.1.- Provisiones – Saldos.	100
20.2.- Movimiento de las provisiones.	100
21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	101
21.1.- Detalle del rubro.	101
21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.	101
21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.	102
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	102
21.5.- Hipótesis actuariales.	102
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	103
23.- PATRIMONIO NETO.	104
23.1.- Gestión de Capital.	104
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	104
23.3.- Dividendos.	104
23.4.- Reservas.	105

23.5.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	106
23.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	107
23.7.- Participaciones no controladoras.	109
24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	109
24.1.- Ingresos ordinarios.	109
24.2.- Otros ingresos, por función.	109
25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	110
25.1.- Gastos por naturaleza.	111
25.2.- Gastos del personal.	112
25.3.- Otras ganancias (pérdidas).	112
26.- RESULTADOS FINANCIEROS.	112
26.1.- Detalle de resultados financieros.	112
26.2.- Composición Diferencias de cambio.	113
26.3.- Composición Unidades de reajuste.	114
27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.	114
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	115
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	115
27.3.- Conciliación del resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	116
27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	116
27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.	116
28.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	117
29.- INFORMACION POR SEGMENTO.	117
29.1.- Criterios de segmentación.	117
29.2.- Activos, pasivos y patrimonio por segmentos.	118
29.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	120
29.4.- Flujos de efectivo por segmentos.	122
30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	123
30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	123
30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.	125
30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.	127
31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	129

31.1.- GASCO GLP S.A.	129
31.2.- EMPRESAS GASCO S.A.	130
31.3.- INVERSIONES INVERGAS S.A.	131
31.4.- INVERSIONES GLP S.A.S. E.S.P.	131
31.5.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.	132
31.6.- OTROS.	132
31.7.- RESTRICCIONES.	133
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	134
33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.	136
34.- MEDIO AMBIENTE.	137
35.- HECHOS POSTERIORES.	137

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
Al 31 de marzo de 2024 (no auditado) y 31 de diciembre de 2023
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	24.575.370	35.452.049
Otros activos financieros.	7	1.297.035	93.596
Otros activos no financieros.	12	2.293.232	1.845.007
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar,neto.	8	67.040.271	62.504.530
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	1.278.671	101.074
Inventarios,neto.	10	51.449.460	43.147.752
Activos por impuestos.	11	11.471.482	10.339.575
Total activos corrientes		159.405.521	153.483.583
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	31.887	30.257
Otros activos no financieros.	12	96.200	95.393
Cuentas por cobrar.	8	18.342.676	18.449.186
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	6.041.496	6.234.036
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto.	14	6.373.314	6.386.280
Plusvalía.	15	12.947.792	12.158.160
Propiedades, planta y equipo,neto.	16	705.071.403	680.475.421
Activos por impuestos diferidos.	17	1.084.037	1.227.307
Total activos no corrientes		749.988.805	725.056.040
TOTAL ACTIVOS		909.394.326	878.539.623

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
Al 31 de marzo de 2024 (no auditado) y 31 de diciembre de 2023
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	21.509.341	21.530.342
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	19	96.375.282	84.431.427
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	123.927	136.900
Otras provisiones.	20	2.230.140	1.992.542
Pasivos por impuestos.	11	842.254	291.189
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	574.771	565.624
Otros pasivos no financieros.	22	26.807.876	23.754.504
Total pasivos corrientes		148.463.591	132.702.528
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	156.906.872	156.802.951
Cuentas por pagar.	19	26.507.152	26.265.603
Otras provisiones.	20	11.193.108	10.000.610
Pasivo por impuestos diferidos.	17	106.844.030	104.092.451
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	8.456.116	8.668.551
Otros pasivos no financieros.	22	39.643.615	38.827.233
Total pasivos no corrientes		349.550.893	344.657.399
TOTAL PASIVOS		498.014.484	477.359.927
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	39.498.111	39.498.111
Ganancias acumuladas.	23	210.350.733	213.372.540
Otras reservas.	23	158.700.115	145.571.346
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		408.548.959	398.441.997
Participaciones no controladoras.	23	2.830.883	2.737.699
Total patrimonio		411.379.842	401.179.696
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		909.394.326	878.539.623

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS
 Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados)
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADOS DE RESULTADOS	del	01-01-2024	01-01-2023
	al	31-03-2024	31-03-2023
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	117.389.825	102.857.948
Costo de ventas.	25	(98.847.099)	(84.646.151)
Ganancia bruta		18.542.726	18.211.797
Otros ingresos, por función.	24	64.054	80.662
Costos de distribución.	25	(8.564.491)	(6.912.901)
Gasto de administración.	25	(7.065.710)	(6.815.940)
Otros gastos, por función.	25	(707.857)	(699.262)
Otras ganancias (pérdidas).	25	651.820	308.887
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		2.920.542	4.173.243
Ingresos financieros.	26	906.414	1.154.657
Costos financieros.	26	(4.080.576)	(4.197.148)
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	(584.688)	(153.510)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	306.508	295.710
Diferencias de cambio.	26	271.174	(760.534)
Resultados por unidades de reajuste.	26	(1.375.348)	(1.892.431)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		(1.635.974)	(1.380.013)
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(1.983.191)	2.148.445
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		(3.619.165)	768.432
Ganancia (pérdida)		(3.619.165)	768.432
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		(3.637.331)	728.818
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	23	18.166	39.614
Ganancia (pérdida)		(3.619.165)	768.432
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	(21,65)	4,34
Ganancia (pérdida) por acción básica.		(21,65)	4,34
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 2024 y 2023 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	del	01-01-2024	01-01-2023
	al	31-03-2024	31-03-2023
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		(3.619.165)	768.432
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.	23.6	369.131	18.682
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos		369.131	18.682
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.	23.6	13.901.177	(6.102.172)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		13.901.177	(6.102.172)
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.6	1.680.583	1.499.022
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.6	(619.895)	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		1.060.688	1.499.022
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos		14.961.865	(4.603.150)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		15.330.996	(4.584.468)
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.	23.6	(99.869)	(5.050)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio		(99.869)	(5.050)
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.	23.6	(285.898)	(398.385)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio		(285.898)	(398.385)
Otro resultado integral		14.945.229	(4.987.903)
Total resultado integral		11.326.064	(4.219.471)
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.	23.6	11.232.880	(4.234.953)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.	23.6	93.184	15.482
Total resultado integral		11.326.064	(4.219.471)

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Al 31 de marzo de 2024:

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 2024	39.498.111	143.640.090	6.651.119	(161.002)	(847.233)	(3.711.628)	145.571.346	213.372.540	398.441.997	2.737.699	401.179.696
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia								(3.637.331)	(3.637.331)	18.166	(3.619.165)
Otro resultado integral		0	13.826.159	774.790	269.262	0	14.870.211		14.870.211	75.018	14.945.229
Total resultado integral	0	0	13.826.159	774.790	269.262	0	14.870.211	(3.637.331)	11.232.880	93.184	11.326.064
Dividendos.							0	(840.000)	(840.000)	0	(840.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(1.741.442)	0	0	0	0	(1.741.442)	1.455.524	(285.918)	0	(285.918)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(1.741.442)	13.826.159	774.790	269.262	0	13.128.769	(3.021.807)	10.106.962	93.184	10.200.146
Patrimonio final 31 de marzo de 2024	39.498.111	141.898.648	20.477.278	613.788	(577.971)	(3.711.628)	158.700.115	210.350.733	408.548.959	2.830.883	411.379.842

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 (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		
		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 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	39.614	768.432
Otro resultado integral		0	(6.078.040)	1.100.637	13.632	0	(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 transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(1.792.847)	0	0	0	0	(1.792.847)	1.466.066	(326.781)	0	(326.781)
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 al 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 FLUJOS DE EFECTIVO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 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.	143.678.236	123.412.791
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(112.820.163)	(98.651.348)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(14.139.241)	(10.176.440)
Otros pagos por actividades de operación.	(3.772.294)	(2.400.909)
Otros cobros y pagos de operación		
Intereses recibidos.	677.629	818.009
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(1.715.294)	(920.886)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(2.383.866)	244.360
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	9.525.007	12.325.577
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos.	0	(146.287)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.	140.992	194.573
Compras de propiedades, planta y equipo.	(14.686.879)	(9.150.032)
Compras de activos intangibles.	(192.774)	(290.271)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(14.738.661)	(9.392.017)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones.	0	0
Total importes procedentes de préstamos.	3.329.250	18.739.896
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	2.984.278	0
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	344.972	18.739.896
Pagos de préstamos.	(3.786.863)	(14.987.713)
Pagos de pasivos por arrendamientos.	(1.944.723)	(1.563.659)
Dividendos pagados.	(840.000)	(840.000)
Intereses pagados.	(4.875.987)	(5.082.296)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	5.721	(36)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(8.112.602)	(3.733.808)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(13.326.256)	(800.248)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	2.449.577	(137.674)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(10.876.679)	(937.922)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.	35.452.049	40.360.448
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	24.575.370	39.422.526

EMPRESAS GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS****Correspondientes al 31 de marzo de 2024 (no auditado) y 31 de diciembre de 2023**

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 correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2024 fue aprobada por el Directorio en Sesión N°05/24 de fecha 28 de mayo de 2024, 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., Gasco Solar Térmico Uno S.P.A. y Gasco Solar Térmico Dos S.P.A., Copiapó Energía Solar S.P.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 la sociedad de control conjunto Hy2all 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 66.400 clientes a una tarifa regulada.

En lo que respecta al negocio de gas vehicular, se ha consolidado el modelo de estaciones surtidoras en formato low cost, tanto en Santiago como en Regiones. En materia de conversiones a marzo de

2024, la Sociedad a través de sus talleres colaboradores han realizado 57 adaptaciones de vehículos a gas vehicular, de los cuales el 56% corresponden 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 y competitiva, y así dar respuesta a los requerimientos de Energías Renovables no Convencionales (ERNC). Esta Sociedad ha continuado creciendo, y cuenta actualmente con más de 32 MW entre plantas fotovoltaicas que ya están operando, en construcción o con contratos firmados en Chile y Colombia con más de 15 MW en carpeta para firmar y construir a partir del presente año. A marzo de 2024, las 174 plantas industriales operativas y las 35 instalaciones residenciales han generado más de 27 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. Anteriormente, iniciaron su operación las plantas fotovoltaicas ubicadas en las instalaciones de la subsidiaria Gasco GLP S.A., en las comunas de Talca y Belloto, con una capacidad de 173 kWp y 230 kWp, respectivamente, además de finalizar la construcción de un estacionamiento solar con capacidad de 200 kWp y un sistema de batería de 1 MWh de capacidad ubicados en la planta de Maipú que se mantienen operativos. Estos proyectos, permitirán reducir las emisiones de Empresas Gasco en procesos productivos.

En el mercado internacional, la Sociedad constituyó la subsidiaria Gasco Luz Colombia S.A.S., 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 2024 firmar contratos por 10 MW, de los cuales 7 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 que inicialmente era 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 una Servidumbre Eléctrica y de tránsito con el ministerio de Bienes Nacionales, adjudicadas mediante Decreto Exento N° 198 de fecha 26 de diciembre de 2020 y Decreto Exento N°65 de fecha 10 de noviembre 2021.

Copiapó Energía Solar SpA ha venido participando en varios procesos de licitación de energía para las distribuidoras de clientes regulados y grandes consumos como lo fueron procesos de 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. Esta nueva Declaración fue rechazada por la Comisión de Evaluación Ambiental de la Región de Atacama, sin embargo, mediante un Recurso de Reclamación presentado ante la Dirección Ejecutiva de Evaluación Ambiental, en contra de la Resolución Exenta N° 20230300133 del 19 de abril de 2023, fue acogido y resuelto a favor del proyecto, resolviendo con fecha 28 de febrero de 2024, calificar ambientalmente favorable la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto "Parque Fotovoltaico y almacenamiento Copiapó Energía Solar", razón por la cual el proyecto cuenta entonces con una Resolución de Calificación Ambiental favorable y actualmente se encuentra gestionando la extensión del plazo de Concesión de Uso Oneroso.

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 ser un respaldo al sistema para generación en hora punta a menor costo que soluciones tradicionales, actualmente mantiene una planta de generación eléctrica a gas en Teno, Región del Maule, la cual tiene una capacidad instalada de 45 MW en base a gas licuado, con la operación de 26 motores Caterpillar. Desde su puesta en marcha a la fecha, la Central Teno Gas ha generado 216 GWh de energía en base a gas licuado, de los cuales en el período 2024 generó 1,24 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 18.382 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.

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 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. En la actualidad Hy2All SpA forma parte de la Asociación Chilena de Hidrógeno (H2 Chile), cuyo objetivo es acelerar la transición energética promoviendo el uso de hidrógeno verde como vector energético en aplicaciones industriales, comerciales, residenciales y de movilidad.

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

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

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

Empresas Gasco S.A. tiene suscrito contratos de suministro de gas licuado con proveedores internacionales, para abastecer una parte significativa de la demanda local, lo que se complementa con la subsidiaria Gasco GLP S.A. que realiza compras spot proveedores argentinos, además de compras ocasionales a ENAP. Así mismo, Empresas Gasco S.A. 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.

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 20,44% al 31 de marzo de 2024.

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 directamente a Ecopetrol S.A., empresa estatal vinculada al Ministerio de Minas y Energía, la cual abastece de GL a la mayor parte de la industria de distribución de gas de Colombia. A partir del año de 2017, Inversiones GLP S.A.S junto a otros distribuidores mayoristas, habilitaron un terminal que permite importar GL de distintos países y almacenarlo industrialmente, ampliando de esta forma su fuente de suministro.

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 2024, 31 de diciembre de 2023 y 31 de marzo de 2023, 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 2024.

3.2.1.- Enmienda a la NIC 1 "Presentación de estados financieros" sobre clasificación de pasivos. Esta enmienda, aclara que los pasivos se clasifican como corrientes o no corrientes dependiendo de los derechos que existan al cierre del período de reporte. La clasificación no se ve afectada por las expectativas de la entidad o los eventos posteriores a la fecha del informe (por ejemplo, la recepción de una renuncia o un incumplimiento del pacto). La enmienda también aclara lo que significa la NIC 1 cuando se refiere a la "liquidación" de un pasivo. La enmienda deberá aplicarse retrospectivamente de acuerdo con NIC 8.

3.2.2.- Enmienda a la NIC 1 "Pasivos no corrientes con covenants". Publicada en enero de 2022, la enmienda 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.

- 3.2.3 Enmienda a la NIIF 16 “Arrendamientos” sobre ventas con arrendamiento posterior. Publicada en septiembre de 2022, esta enmienda 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.
- 3.2.4.- Enmiendas a la NIC 7 “Estado de flujos de efectivo” y a la NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar” sobre acuerdos de financiamiento de proveedores. Publicada en mayo de 2023, estas enmiendas requieren revelaciones para mejorar la transparencia de los acuerdos financieros de los proveedores y sus efectos sobre los pasivos, los flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez de una empresa.

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 2025.

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.- Modificaciones a las NIC 21 – Ausencia de convertibilidad. Publicada en agosto de 2023, esta modificación afecta a una entidad que tiene una transacción u operación en una moneda extranjera que no es convertible en otra moneda para un propósito específico a la fecha de medición. Una moneda es convertible en otra cuando existe la posibilidad de obtener la otra moneda (con un retraso administrativo normal), y la transacción se lleva a cabo a través de un mercado o mecanismo de convertibilidad que crea derechos y obligaciones exigibles. La presente modificación establece los lineamientos a seguir, para determinar el tipo de cambio a utilizar en situaciones de ausencia de convertibilidad como la mencionada. Se permite la adopción anticipada.

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 remedido 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			
					31-03-2024			31-12-2023
					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%
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%
96.930.050-8	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	Santo Domingo 1061 - 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, Caldera - Región de Atacama	US\$	99,99882%	0,00118%	100,00000%	100,00000%
77.765.243-5	Gasco Solar Térmico Uno S.P.A. (**)	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	US\$	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%
77.765.251-6	Gasco Solar Térmico Dos S.P.A. (**)	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	US\$	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%
76.300.454-6	Copiapó Energía Solar S.P.A. (**)	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	US\$	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%

(*) En el mes de abril de 2023 se constituyeron estas subsidiarias, para participar en procesos de licitación de energía térmica.

(**) En octubre de 2023, se adquirió el 50% de participación accionaria por un monto total de M\$ 733.872.

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			
						31-03-2024		31-12-2023	
						Subsidiaria	Empresas Gasco	Subsidiaria	Empresas Gasco
0-E	IJB 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.	100,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
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.	100,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.483.898-K	Generación S.P.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL\$	Gasco Luz S.P.A.	100,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%

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			
						31-03-2024		31-12-2023	
						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.	20,0000%	20,0000%	20,0000%	20,0000%
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Carrera 25 15-29, Pasto	COP\$	Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P.	33,3330%	33,3330%	33,3330%	33,3330%
0-E	Energas 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			
						31-03-2024		31-12-2023	
						Subsidiaria	Empresas Gasco	Subsidiaria	Empresas Gasco
77.542.604-7	HyZall S.P.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	US\$	Empresas Gasco S.A.	50,0000%	50,0000%	50,0000%	50,0000%

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., Terminal Gas Caldera S.A., Gasco Solar Térmico Uno S.P.A., Gasco Solar Térmico Dos S.P.A. y Copiapó Energía Solar S.P.A. y la sociedad de negocio conjunto 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 \$
31-03-2024	981,71	37.093,52	0,25
31-12-2023	877,12	36.789,36	0,23
31-03-2023	790,41	35.575,48	0,17

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.

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.

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

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.

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.

Las operaciones forward de tipo de cambio como las operaciones swap de propano son valoradas utilizando curvas forward de mercado vigentes a la fecha de cierre de cada ejercicio.

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 2024, se ha estructurado en aproximadamente un 88% 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 2024, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 5,06 años y una tasa de interés real promedio de 4,68%.

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	Hasta 30 días	Más de 30 días y hasta 90 días	Más de 90 días y hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
31-03-2024	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	2.913.466	3.577.141	12.354.913	39.393.389	3.023.561	1.834.827	0	63.097.297
Bonos	0	5.071.861	9.274.012	18.070.835	54.921.689	24.825.187	30.264.018	142.427.602
Pasivos por arrendamientos	468.073	1.705.232	5.715.711	14.506.761	14.316.285	8.570.025	2.061.993	47.344.080
Total	3.381.539	10.354.234	27.344.636	71.970.985	72.261.535	35.230.039	32.326.011	252.868.979
Porcentualidad	1%	4%	11%	28%	29%	14%	13%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2023	Hasta 30 días M\$	Más de 30 días y hasta 90 días M\$	Más de 90 días y 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	6.395.870	2.249.343	9.489.362	45.267.885	2.434.575	0	0	65.837.035
Bonos	0	2.162.720	12.065.519	17.922.658	53.391.072	24.915.468	32.965.006	143.422.443
Pasivos por arrendamientos	430.044	835.758	5.942.088	13.377.454	13.789.799	7.958.400	2.243.561	44.577.104
Total	6.825.914	5.247.821	27.496.969	76.567.997	69.615.446	32.873.868	35.208.567	253.836.582
Porcentualidad	3%	2%	11%	30%	27%	13%	14%	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 73% 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 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Composición de la deuda	31-03-2024		31-12-2023	
	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa fija	130.135.451	73%	128.515.554	72%
Deuda a tasa variable	48.080.227	27%	49.401.335	28%
Total deuda financiera	178.215.678	100%	177.916.889	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 2024 sería de M\$ 120.201 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.

La estrategia de la sociedad, para aquellas operaciones designadas como de cobertura, es cubrir el riesgo de tipo de cambio por flujos asociados a una parte significativa de las cuentas por pagar en moneda extranjera por importaciones de GL.

Las fluctuaciones de valor razonable del instrumento de cobertura, se registran en resultados, al mismo tiempo que el pasivo en moneda extranjera ha generado la variación de tipo de cambio.

El detalle de la deuda por tipos de monedas al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Tipo de deuda	31-03-2024		31-12-2023	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$ o UF	155.037.138	87%	158.752.913	89%
Deuda US\$	16.262.333	9%	13.057.531	7%
Deuda Cop \$	6.916.207	4%	6.106.445	4%
Total deuda financiera	178.215.678	100%	177.916.889	100%

Al 31 de marzo de 2024, Empresas Gasco S.A. mantiene un 62% 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 2024, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 1.104.770, 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 2024 y 31 de diciembre de 2023. 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 2024	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Variación %
Bancos.	67.738.666	67.773.248	0,05%
Bonos.	110.477.012	105.442.662	-4,56%
Total pasivo financiero	178.215.678	173.215.910	-2,81%

Deuda al 31 de diciembre de 2023	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Variación %
Bancos.	67.599.104	69.647.896	3,03%
Bonos.	110.317.785	108.333.361	-1,80%
Total pasivo financiero	177.916.889	177.981.257	0,04%

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 esta modalidad de pago 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, que 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, 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 2024, el saldo de los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M\$ 46.527.711.

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 evitó 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, aplicando el enfoque simplificado de la NIIF 9. Para medir las pérdidas crediticias esperadas, las cuentas por cobrar se han agrupado considerando el comportamiento de cada segmento de clientes, los cuales corresponden a clientes empresas industriales, comerciales y de soluciones energéticas, clientes subdistribuidores, clientes residenciales y clientes medidores. El factor para determinar dicha pérdida se realiza por cada segmento de cliente, considerando la evaluación de perfiles de pago de clientes y las pérdidas crediticias históricas se ajustan para reflejar la información actual y prospectiva de factores macroeconómicos que afectan la capacidad de los clientes para liquidar las cuentas por cobrar. Estos factores de pérdida crediticia se actualizan cada 12 meses.

El cálculo de la provisión esperada se determina según datos históricos de cada segmento de clientes, para ello se considera un factor porcentual de morosidad determinado en función al promedio de 12 meses de las ventas a crédito, el cual es aplicado al monto mensual facturado con condición de pago a crédito y registrado con efecto mensual en resultado. En la determinación del factor porcentual, se considera el monto facturado que presenta morosidad mayor de 180 días sobre la facturación del respectivo mes.

Las cuentas por cobrar distintas a clientes medidores acogidos a la Ley de Servicios básicos, con una morosidad superior a 180 días, presentan una provisión de pérdida incurrida por la totalidad de su importe contable, posterior a la realización de las gestiones de cobranza internas y externas, con resultados negativos en su gestión, se procede al castigo de la totalidad de la partida de cuentas por cobrar.

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 los mayores deudores del segmento industrial corresponden a sociedades solventes y recurrentes en la compra de gas, un 14,11% 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 2024, hay 1.392 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 2024 y 31 diciembre de 2023 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	957.687	1.224.615
Saldos en bancos.	2.968.130	1.542.880
Total efectivo.	3.925.817	2.767.495
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	9.268.942	11.214.821
Inversiones a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo. (*)	2.330.035	2.505.502
Cuotas de fondos mutuos.	9.050.576	18.964.231
Total equivalente al efectivo.	20.649.553	32.684.554
Total	24.575.370	35.452.049

(*) Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 se incluyen M\$ 2.288.754 y M\$ 2.116.106, respectivamente, provenientes de la subsidiaria Inversiones IGLP S.A.S.E.S.P., que corresponde a fondos para garantizar al menos el 10% del pasivo por garantía de cilindros, según Resolución N° 23 de 2008 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas en Colombia.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL\$	11.491.612	19.643.323
	US\$	10.187.190	12.935.819
	COP\$	2.896.564	2.872.903
	Otras	4	4
Total		24.575.370	35.452.049

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación (1)	9.525.007	12.325.577
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión (2)	(14.738.661)	(9.392.017)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación (3)	(8.112.602)	(3.733.808)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(13.326.256)	(800.248)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	2.449.577	(137.674)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(10.876.679)	(937.922)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.	35.452.049	40.360.448
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	24.575.370	39.422.526

(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 adiciones de intangibles, compensado parcialmente por ventas de activos operacionales.

(3): Corresponde básicamente a pago neto de préstamos, intereses y arrendamientos, y en menor medida al pago de dividendos.

A la fecha no existen otras restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo, distintas a las informadas en "Inversiones a corto plazo, clasificadas como Efectivo y Efectivo equivalente".

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-03-2024		31-12-2023	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos de cobertura.	1.297.035	0	93.596	0
Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral. (*)	0	31.887	0	30.257
Total	1.297.035	31.887	93.596	30.257

(*) 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 las exposiciones a las variaciones de precios internacionales del gas licuado para las importaciones de materia prima que realiza, y las compras nacionales de materia prima en el caso de Innovación Energía S.A., esto considerando que su moneda funcional es el dólar estadounidense. 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 2024 Empresas Gasco S.A. y las subsidiarias Gasco GLP S.A., Innovación Energía S.A. e Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. presentan partidas pendientes de liquidar, cuyos efectos se registran en el patrimonio, bajo la denominación reservas de cobertura de flujo de caja.

Empresas Gasco S.A., tiene suscrito 16 contratos de derivados de “Propane MB Non TET” al 31 de marzo de 2024, con vencimiento en el segundo trimestre de 2024 y tiene suscrito 11 contratos de derivados “Forward” de cobertura de moneda al 31 de marzo de 2024, todos con vencimiento durante el segundo trimestre de 2024

Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., tiene suscrito 4 contratos de derivados “Forward” de cobertura financiera de moneda, todos con vencimiento el segundo trimestre de 2024.

Gasco GLP S.A. tiene suscrito 4 contratos de derivados “Forward” de cobertura de moneda al 31 de marzo de 2024, todos con vencimiento durante el segundo trimestre de 2024. También, tiene suscrito 3 contratos de derivados de “Propane MB Non TET” al 31 de marzo de 2024, 2 con vencimiento en el segundo trimestre de 2024 y 1 con vencimiento en el cuarto trimestre de 2024.

Innovación Energía S.A, tiene suscrito 7 contratos de derivados “Forward” de cobertura de moneda al 31 de marzo de 2024, 3 con vencimiento durante el segundo trimestre de 2024, 3 con vencimiento en el tercer trimestre de 2024 y 1 con vencimiento durante el cuarto trimestre de 2024.

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la Sociedad, no ha presentado ineficiencias en partidas cubiertas en instrumentos derivados.

La composición de activos y pasivos de cobertura al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, se detallan en los siguientes cuadros:

Al 31 de marzo de 2024:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes									Valor justo	
									Corrientes	No corrientes
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	Activo/Pasivo reconocido	Cantidad de contratos	Valor nominal		31-03-2024 M\$	31-03-2024 M\$
Empresas Gasco S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de precio del gas licuado	Existencias de gas	Inventario	8	8.400.000	Galones	677.459	0
Empresas Gasco S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	Cuentas por pagar	11	26.629.000	US\$	325.273	0
Gasco GLP S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de precio del gas licuado	Existencias de gas	Inventario	3	2.520.000	Galones	199.382	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	Cuentas por pagar	4	1.966.574	US\$	22.471	0
Innovación Energía S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio	Moneda	Cuentas por pagar	7	735.000	US\$	72.450	0
Total									1.297.035	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	Activo/Pasivo reconocido	Cantidad de contratos	Valor nominal		31-03-2024 M\$	31-03-2024 M\$
Empresas Gasco S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de precio del gas licuado	Existencia Gas	Inventario	8	9.240.000	Galones	59.543	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	Cuentas por pagar	4	1.999.159	US\$	140.992	0
Total									200.535	0

Al 31 de diciembre de 2023:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes									Valor justo	
									Corrientes	No corrientes
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	Activo/Pasivo reconocido	Cantidad de contratos	Valor nominal		31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$
Empresas Gasco S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de precio del gas licuado	Existencias de gas	Inventario	1	3.150.000	Galones	13.124	0
Gasco GLP S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de precio del gas licuado	Existencias de gas	Inventario	1	1.512.000	Galones	39.415	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	Cuentas por pagar	4	1.458.485	US\$	15.690	0
Innovación Energía S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio	Moneda	Cuentas por pagar	7	798.000	US\$	25.367	0
Total									93.596	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	Activo/Pasivo reconocido	Cantidad de contratos	Valor nominal		31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$
Gasco GLP S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de precio del gas licuado	Existencia Gas	Inventario	3	7.350.000	Galones	274.644	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de precio del gas licuado	Moneda	Cuentas por pagar	12	34.400.000	US\$	38.300	0
Innovación Energía S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio	Moneda	Cuentas por pagar	3	306.000	US\$	2.995	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	Cuentas por pagar	3	1.855.785	US\$	100.465	0
Total									416.404	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 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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:		
Activos financieros	31-03-2024		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	1.297.035	0	0	1.297.035	0
Total	1.297.035	0	0	1.297.035	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2023		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	93.596	0	0	93.596	0
Total	93.596	0	0	93.596	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	31-03-2024		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	200.535	0	0	200.535	0
Total	200.535	0	0	200.535	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2023		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	416.404	0	0	416.404	0
Total	416.404	0	0	416.404	0

Las operaciones forward que cubren la exposición al tipo de cambio son valoradas utilizando como referencia las curvas forward peso-dólar disponible en el mercado.

Las operaciones que cubren la exposición a la variación del precio internacional de las importaciones de propano son valoradas utilizando herramientas de cálculo entregadas por plataformas de información financiera. Dichas herramientas recogen las curvas de futuros de precios del Mont Belvieu Non TET, ajustándolas al perfil de vencimiento de cada operación.

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	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Deudores comerciales, neto.	45.998.904	45.482.523	528.807	666.323
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	5.097.779	5.173.905	16.768.862	16.477.254
Otras cuentas por cobrar, neto.	15.943.588	11.848.102	1.045.007	1.305.609
Total	67.040.271	62.504.530	18.342.676	18.449.186

Los clientes que se acogieron a la Ley de Servicios Básicos que evita el corte de suministro, podrán prorratear 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 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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\$ 528.807 y M\$ 666.323 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	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	892.492	661.118	593.018	689.256
Sub total	892.492	661.118	593.018	689.256
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	7.058.727	4.825.700	0	0
Sub total	7.058.727	4.825.700	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	2.404.431	1.366.404	451.989	616.353
Anticipo Proveedores.	2.381.246	1.788.188	0	0
Boletas garantías.	12.000	12.000	0	0
Otros documentos por cobrar.	3.194.692	3.194.692	0	0
Sub total	7.992.369	6.361.284	451.989	616.353
Total	15.943.588	11.848.102	1.045.007	1.305.609

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	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Deudores comerciales, bruto.	50.927.950	49.812.796	528.807	666.323
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	5.337.698	5.393.185	16.768.862	16.477.254
Otras cuentas por cobrar, bruto.	15.943.588	11.848.102	1.045.007	1.305.609
Total	72.209.236	67.054.083	18.342.676	18.449.186

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Deudores comerciales.	4.929.046	4.330.273
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	239.919	219.280
Total	5.168.965	4.549.553

La crisis sanitaria, ocasionada por la propagación del Covid 19, generó impactos directos en Chile y en el mundo, los cuales afectaron la morosidad, principalmente a los clientes del segmento granel y gas por cañería, cuyos efectos a 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 2024 y 31 de diciembre de 2023 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Saldo inicial.	4.549.553	3.854.590
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(1.719)	(1.048.726)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	36.443	75.067
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	584.688	1.668.622
Total	5.168.965	4.549.553

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	31-03-2024			31-12-2023		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año.	9.115.021	(4.017.242)	5.097.779	9.134.118	(3.960.213)	5.173.905
Posterior a un año pero menor de cinco años.	17.849.283	(10.044.650)	7.804.633	18.291.839	(9.486.716)	8.805.123
Más de cinco años.	16.563.377	(7.599.148)	8.964.229	14.141.864	(6.469.733)	7.672.131
Total	43.527.681	(21.661.040)	21.866.641	41.567.821	(19.916.662)	21.651.159

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

31-03-2024	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.	30.239.529	10.592.848	1.427.551	1.337.606	803.569	604.496	736.889	595.616	719.559	4.399.094	51.456.757	50.927.950	528.807
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	21.815.578	68.944	21.707	11.327	8.368	9.700	10.181	9.040	8.867	142.848	22.106.560	5.337.698	16.768.862
Otras cuentas por cobrar, bruto.	16.988.595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16.988.595	15.943.588	1.045.007
Provisión deterioro	(232.716)	(234.420)	(170.483)	(181.436)	(187.625)	(197.540)	(212.490)	(293.436)	(468.027)	(2.990.792)	(5.168.965)	(5.168.965)	0
Total	68.810.986	10.427.372	1.278.775	1.167.497	624.312	416.656	534.580	311.220	260.399	1.551.150	85.382.947	67.040.271	18.342.676

31-12-2023	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.	30.368.241	8.384.897	2.867.007	1.315.759	981.086	803.763	924.104	648.264	565.797	3.620.201	50.479.119	49.812.796	666.323
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	21.630.807	37.861	21.558	13.719	9.416	9.510	10.545	4.314	6.672	126.037	21.870.439	5.393.185	16.477.254
Otras cuentas por cobrar, bruto.	13.153.711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13.153.711	11.848.102	1.305.609
Provisión deterioro	(508.849)	(198.146)	(197.944)	(209.143)	(195.710)	(182.335)	(193.949)	(260.850)	(275.083)	(2.327.544)	(4.549.553)	(4.549.553)	0
Total	64.643.910	8.224.612	2.690.621	1.120.335	794.792	630.938	740.700	391.728	297.386	1.418.694	80.953.716	62.504.530	18.449.186

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

El resumen de estratificación de cartera al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

31-03-2024								
Tramos de deudas	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	2.600.133	0	0	0	0	2.600.133	0
Por vencer. (2)	106.924	25.888.082	(118.106)	2.459	1.751.314	(68.063)	27.639.396	(186.169)
Sub total por vencer	106.924	28.488.215	(118.106)	2.459	1.751.314	(68.063)	30.239.529	(186.169)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	32.561	10.405.960	(48.585)	1.018	186.888	(160.066)	10.592.848	(208.651)
Entre 31 y 60 días	8.358	1.396.322	(147.537)	286	31.229	(19.335)	1.427.551	(166.872)
Entre 61 y 90 días	3.457	1.316.868	(165.095)	126	20.738	(15.298)	1.337.606	(180.393)
Entre 91 y 120 días	1.645	794.247	(178.875)	41	9.322	(8.154)	803.569	(187.029)
Entre 121 y 150 días	1.034	598.149	(190.687)	26	6.347	(6.091)	604.496	(196.778)
Entre 151 y 180 días	737	728.866	(204.415)	19	8.023	(7.239)	736.889	(211.654)
Entre 181 y 210 días	746	589.430	(279.216)	19	6.186	(5.180)	595.616	(284.396)
Entre 211 y 250 días	676	714.293	(455.217)	26	5.266	(3.943)	719.559	(459.160)
Más de 250 días	5.274	4.358.089	(2.811.838)	174	41.005	(36.106)	4.399.094	(2.847.944)
Sub total vencidos	54.488	20.902.224	(4.481.465)	1.735	315.004	(261.412)	21.217.228	(4.742.877)
Total	161.412	49.390.439	(4.599.571)	4.194	2.066.318	(329.475)	51.456.757	(4.929.046)

31-12-2023								
Tramos de deudas	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	2.541.701	0	0	0	0	2.541.701	0
Por vencer. (2)	106.919	26.009.608	(414.599)	2.690	1.816.932	(30.839)	27.826.540	(445.438)
Sub total por vencer	106.919	28.551.309	(414.599)	2.690	1.816.932	(30.839)	30.368.241	(445.438)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	32.602	8.225.517	(57.331)	1.032	159.380	(131.026)	8.384.897	(188.357)
Entre 31 y 60 días	9.411	2.827.002	(165.801)	356	40.005	(27.854)	2.867.007	(193.655)
Entre 61 y 90 días	4.885	1.288.174	(185.687)	215	27.585	(21.525)	1.315.759	(207.212)
Entre 91 y 120 días	1.605	965.683	(181.186)	44	15.403	(13.669)	981.086	(194.855)
Entre 121 y 150 días	1.073	788.768	(168.830)	32	14.995	(12.619)	803.763	(181.449)
Entre 151 y 180 días	740	911.506	(180.437)	15	12.598	(12.417)	924.104	(192.854)
Entre 181 y 210 días	534	641.326	(250.183)	11	6.938	(6.353)	648.264	(256.536)
Entre 211 y 250 días	878	557.757	(260.545)	19	8.040	(7.866)	565.797	(268.411)
Más de 250 días	5.128	3.581.602	(2.167.851)	181	38.599	(33.655)	3.620.201	(2.201.506)
Sub total vencidos	56.856	19.787.335	(3.617.851)	1.905	323.543	(266.984)	20.110.878	(3.884.835)
Total	163.775	48.338.644	(4.032.450)	4.595	2.140.475	(297.823)	50.479.119	(4.330.273)

(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.

31-03-2024								
Tramos de deudas Segmento Soluciones Energéticas Chile	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	2.600.133	0	0	0	0	2.600.133	0
Por vencer. (2)	105.680	20.528.507	(116.639)	2.459	1.751.314	(68.063)	22.279.821	(184.702)
Sub total por vencer	105.680	23.128.640	(116.639)	2.459	1.751.314	(68.063)	24.879.954	(184.702)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	32.075	9.325.053	(45.161)	1.018	186.888	(160.066)	9.511.941	(205.227)
Entre 31 y 60 días	8.232	1.181.605	(143.624)	286	31.229	(19.335)	1.212.834	(162.959)
Entre 61 y 90 días	3.356	1.233.930	(156.780)	126	20.738	(15.298)	1.254.668	(172.078)
Entre 91 y 120 días	1.584	750.269	(171.538)	41	9.322	(8.154)	759.591	(179.692)
Entre 121 y 150 días	977	542.077	(180.905)	26	6.347	(6.091)	548.424	(186.996)
Entre 151 y 180 días	691	705.588	(189.741)	19	8.023	(7.239)	713.611	(196.980)
Entre 181 y 210 días	704	569.306	(259.092)	19	6.186	(5.180)	575.492	(264.272)
Entre 211 y 250 días	629	692.250	(433.174)	26	5.266	(3.943)	697.516	(437.117)
Más de 250 días	5.097	4.042.386	(2.496.135)	172	40.701	(35.802)	4.083.087	(2.531.937)
Sub total vencidos	53.345	19.042.464	(4.076.150)	1.733	314.700	(261.108)	19.357.164	(4.337.258)
Total	159.025	42.171.104	(4.192.789)	4.192	2.066.014	(329.171)	44.237.118	(4.521.960)

31-12-2023								
Tramos de deudas Segmento Soluciones Energéticas Chile	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	2.541.701	0	0	0	0	2.541.701	0
Por vencer. (2)	101.139	21.667.674	(413.255)	2.690	1.816.794	(30.804)	23.484.468	(444.059)
Sub total por vencer	101.139	24.209.375	(413.255)	2.690	1.816.794	(30.804)	26.026.169	(444.059)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	31.266	7.567.065	(54.114)	1.032	159.380	(131.026)	7.726.445	(185.140)
Entre 31 y 60 días	9.059	2.588.944	(162.125)	356	40.005	(27.854)	2.628.949	(189.979)
Entre 61 y 90 días	4.669	1.198.704	(177.875)	215	27.585	(21.525)	1.226.289	(199.400)
Entre 91 y 120 días	1.478	909.901	(174.293)	44	15.403	(13.669)	925.304	(187.962)
Entre 121 y 150 días	954	760.362	(159.640)	32	14.995	(12.619)	775.357	(172.259)
Entre 151 y 180 días	654	890.961	(166.651)	15	12.598	(12.417)	903.559	(179.068)
Entre 181 y 210 días	459	624.599	(233.456)	11	6.938	(6.353)	631.537	(239.809)
Entre 211 y 250 días	792	537.225	(240.013)	19	8.040	(7.866)	545.265	(247.879)
Más de 250 días	4.451	3.303.657	(1.889.906)	181	38.089	(33.145)	3.341.746	(1.923.051)
Sub total vencidos	53.782	18.381.418	(3.258.073)	1.905	323.033	(266.474)	18.704.451	(3.524.547)
Total	154.921	42.590.793	(3.671.328)	4.595	2.139.827	(297.278)	44.730.620	(3.968.606)

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

31-03-2024								
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)	1.244	5.359.575	(1.467)	0	0	0	5.359.575	(1.467)
Sub total por vencer	1.244	5.359.575	(1.467)	0	0	0	5.359.575	(1.467)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	486	1.080.907	(3.424)	0	0	0	1.080.907	(3.424)
Entre 31 y 60 días	126	214.717	(3.913)	0	0	0	214.717	(3.913)
Entre 61 y 90 días	101	82.938	(8.315)	0	0	0	82.938	(8.315)
Entre 91 y 120 días	61	43.978	(7.337)	0	0	0	43.978	(7.337)
Entre 121 y 150 días	57	56.072	(9.782)	0	0	0	56.072	(9.782)
Entre 151 y 180 días	46	23.278	(14.674)	0	0	0	23.278	(14.674)
Entre 181 y 210 días	42	20.124	(20.124)	0	0	0	20.124	(20.124)
Entre 211 y 250 días	47	22.043	(22.043)	0	0	0	22.043	(22.043)
Más de 250 días	177	315.703	(315.703)	2	304	(304)	316.007	(316.007)
Sub total vencidos	1.143	1.859.760	(405.315)	2	304	(304)	1.860.064	(405.619)
Total	2.387	7.219.335	(406.782)	2	304	(304)	7.219.639	(407.086)

31-12-2023								
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)	5.780	4.341.934	(1.344)	0	138	(35)	4.342.072	(1.379)
Sub total por vencer	5.780	4.341.934	(1.344)	0	138	(35)	4.342.072	(1.379)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	1.336	658.452	(3.217)	0	0	0	658.452	(3.217)
Entre 31 y 60 días	352	238.058	(3.676)	0	0	0	238.058	(3.676)
Entre 61 y 90 días	216	89.470	(7.812)	0	0	0	89.470	(7.812)
Entre 91 y 120 días	127	55.782	(6.893)	0	0	0	55.782	(6.893)
Entre 121 y 150 días	119	28.406	(9.190)	0	0	0	28.406	(9.190)
Entre 151 y 180 días	86	20.545	(13.786)	0	0	0	20.545	(13.786)
Entre 181 y 210 días	75	16.727	(16.727)	0	0	0	16.727	(16.727)
Entre 211 y 250 días	86	20.532	(20.532)	0	0	0	20.532	(20.532)
Más de 250 días	677	277.945	(277.945)	0	510	(510)	278.455	(278.455)
Sub total vencidos	3.074	1.405.917	(359.778)	0	510	(510)	1.406.427	(360.288)
Total	8.854	5.747.851	(361.122)	0	648	(545)	5.748.499	(361.667)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 son las siguientes, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31-03-2024				
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.	50	561.668	591	1.546.623
Total	50	561.668	591	1.546.623

31-12-2023				
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.	42	378.367	585	1.353.013
Total	42	378.367	585	1.353.013

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 2024 y 2023, es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2024	01-01-2023
	31-03-2024	31-03-2023
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	584.688	153.510
Total	584.688	153.510

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2024 y 2023 es el siguiente por segmentos:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2024
	N°	31-03-2024 M\$
Soluciones Energéticas Chile	709.506	112.898.503
Soluciones Energéticas Negocio Internacional	35.330	24.559.386
Total	744.836	137.457.889

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

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	01-01-2024 31-03-2024		
	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	(154.925)	(584.688)	(739.613)
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en patrimonio	(383.917)	0	(383.917)

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)	(153.510)	(245.237)
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en patrimonio	(31.259)	0	(31.259)

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

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2024 31-03-2024		
	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	(711.492)	(28.121)	(739.613)
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en patrimonio	(365.194)	(18.723)	(383.917)

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	(225.410)	(19.827)	(245.237)
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en patrimonio	0	(31.259)	(31.259)

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 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
0-E	Energas S.A. E.S.P.	Colombia	Dividendos	Hasta 90 días	Asociada	COP\$	96.216	0
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	87.985	9.871
77.542.604-7	Hy2All SpA	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 30 días	Negocios conjuntos	CL\$	12.290	11.518
0-E	Montagas S.A E.S.P.	Colombia	Servicios prestados	Hasta 30 días	Asociada	COP\$	112.785	79.685
0-E	Montagas S.A E.S.P.	Colombia	Dividendos	Hasta 90 días	Asociada	COP\$	951.943	0
76.293.289-K	Servicios de Energía Ciudad Luz SpA	Chile	Venta de materiales	Hasta 30 días	Accionista de subsidiaria	CL\$	17.452	0
TOTALES							1.278.671	101.074

9.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Arriendo de inmuebles	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	123.927	136.900
TOTALES							123.927	136.900

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 2024 y 2023.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2024 31-03-2024		01-01-2023 31-03-2023	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
76.300.454-6	Copiapó Energía Solar S.P.A. (*)	Chile	Negocios conjuntos	Servicios prestados	CL\$	0	0	29.001	29.001
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	CL\$	83.247	0	78.579	0
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	15.164	15.164	14.573	14.573
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas licuado	CL\$	220	220	645	645
77.303.281-5	Gasco Inversiones S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo inmuebles (**)	CL\$	364.313	(418.998)	356.204	(405.788)
77.542.604-7	Hy2All SpA	Chile	Negocios conjuntos	Reembolso de gastos	CL\$	772	0	2.604	0
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios prestados	COP\$	130.892	130.892	81.958	81.958
76.293.289-K	Servicios de Energía Ciudad Luz SpA	Chile	Accionista de subsidiaria	Venta de materiales	CL\$	14.666	14.666	95.682	95.682
TOTALES						609.274	(258.056)	659.246	(183.929)

(*) Copiapó Energía Solar S.P.A. fue sociedad de control conjunto hasta septiembre de 2023. En el mes de octubre de 2023 Empresas Gasco S.A. compró la totalidad de sus acciones, por lo que pasa a ser subsidiaria.

(**) 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 2024 y sus remuneraciones:

El Directorio está 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	Directora
Vicente Monge Alcalde	Director
Michèle Labbé Cid	Directora
Francisco Gazmuri Schleyer	Director

(*) En sesión de Directorio de fecha 26 de marzo de 2024, fue aceptada la renuncia de Carlos Rocca Righton como Director de Empresas Gasco S.A., cargo que ejerció hasta esa fecha.

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 13 de abril de 2023 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2023/24, los cuales se mantienen al 31 de diciembre 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:

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	Directora
Vicente Monge Alcalde	Director
Michèle Labbé Cid	Directora
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 diciembre 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.

9.2.3 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.

Al 31 de marzo de 2024 la estructura gerencial de Empresas Gasco S.A. está compuesta por los siguientes cargos ejecutivos principales:

- Gerente General
- Gerente Legal
- Gerente Corporativo de Administración y Tributos
- Gerente Corporativo de Finanzas
- Gerente de Auditoría, Compliance y Seguridad Instalaciones
- Gerente de Unidad de Negocios Gasco Magallanes.
- Gerente Corporativo Gestión de Personas (*)
- Gerente Corporativo de Asuntos Públicos (*)
- Gerente de Trading y Riesgo Financiero (*)
- Gerente Minería (**)

(*) a contar de enero de 2024

(**) a contar de marzo de 2024

El detalle de los montos pagados, por los períodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023, a los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
		Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$
Matías Pérez Cruz	Presidente	31.006	29.798
Gerardo Cood Schoepk	Vicepresidente	31.006	29.798
Andrés Pérez Cruz	Director	15.503	14.899
Francisco Gazmuri Schleyer	Director	15.503	14.899
José Ignacio Laso Bambach	Director	15.503	14.899
Carmen Gloria Pucci Labatut	Directora	15.503	14.899
Carlos Rocca Righton	Director	15.503	14.899
Vicente Monge Alcalde	Director	15.503	14.899
Michèle Labbé Cid	Directora	15.503	14.899
Totales		170.533	163.889

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\$ 689.783 por el período terminado al 31 de marzo de 2024 (M\$ 350.493 por el período terminado al 31 de marzo de 2023).

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 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Materias primas.	37.127.301	28.637.314
Suministros para mantención.	8.286.959	8.336.861
Mercaderías en tránsito.	17.347	11.755
Paneles fotovoltaicos.	3.649.547	3.966.973
Otros (*)	4.746.138	4.585.604
Provisión de deterioro.	(2.377.832)	(2.390.755)
Total	51.449.460	43.147.752

(*) 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	
	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	12.923	13.119
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	69.789.173	57.337.562

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	9.821.366	8.083.784
Créditos al impuesto.	5.431.249	5.347.369
Subtotal activos por impuestos	15.252.615	13.431.153
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(4.623.387)	(3.382.767)
Subtotal pasivos por impuestos	(4.623.387)	(3.382.767)
Total activos (pasivos) por impuestos	10.629.228	10.048.386

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\$
31-03-2024			
Activos por impuestos	15.252.615	(3.781.133)	11.471.482
Pasivos por impuestos	(4.623.387)	3.781.133	(842.254)
Total	10.629.228	0	10.629.228
31-12-2023			
Activos por impuestos	13.431.153	(3.091.578)	10.339.575
Pasivos por impuestos	(3.382.767)	3.091.578	(291.189)
Total	10.048.386	0	10.048.386

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Gastos pagados por anticipado.(*)	2.275.719	1.827.448	0	0
Boletas y garantías de arriendo	2.853	1.763	96.200	95.393
Otros activos	14.660	15.796	0	0
Total	2.293.232	1.845.007	96.200	95.393

(*) 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 2024.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2024 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2024 M\$
Inversiones en asociadas.	6.233.156	0	306.596	0	(1.048.159)	549.006	6.040.599
Inversiones en sociedades con control conjunto.	880	0	(88)	0	105		897
Total	6.234.036	0	306.508	0	(1.048.054)	549.006	6.041.496

Al 31 de diciembre 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 31-12-2023 M\$
Inversiones en asociadas.	3.814.588	0	1.067.432	(60.470)	1.263.220	148.386	6.233.156
Inversiones en sociedades con control conjunto.	2.274.736	300.210	(52.052)	0	103.588	(2.625.602)	880
Total	6.089.324	300.210	1.015.380	(60.470)	1.366.808	(2.477.216)	6.234.036

13.2.- Inversiones en asociadas.

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

Saldos al 31 de marzo de 2024.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2024 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2024 M\$
Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	33,3330%	33,3333%	5.760.256	273.421	0	(951.943)	506.814	5.588.548
Energas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	28,3250%	28,3250%	472.900	33.175	0	(96.216)	42.192	452.051
Total					6.233.156	306.596	0	(1.048.159)	549.006	6.040.599

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2023 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2023 M\$
Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	33,3330%	33,3333%	3.449.739	989.708	0	1.172.423	148.386	5.760.256
Energas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	28,3250%	28,3250%	364.849	77.724	(60.470)	90.797	0	472.900
Total					3.814.588	1.067.432	(60.470)	1.263.220	148.386	6.233.156

13.2.2. Información resumida inversiones en asociadas.

Saldos al 31 de marzo de 2024.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-03-2024												
		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%	15.510.134	30.219.618	45.729.752	16.105.754	12.858.362	28.964.116	16.765.636	13.584.494	(12.764.231)	820.263	820.263	0	820.263
Energas S.A. E.S.P.	28,3255%	564.189	1.896.680	2.460.869	528.967	335.980	864.947	1.595.922	1.267.482	(1.150.361)	117.121	117.121	0	117.121
Total		16.074.323	32.116.298	48.190.621	16.634.721	13.194.342	29.829.063	18.361.558	14.851.976	(13.914.592)	937.384	937.384	0	937.384

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-12-2023							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%	11.458.837	27.411.581	38.870.418	9.977.798	11.611.860	21.589.658	17.280.760	10.375.429	(9.447.727)	927.702	927.702	0	927.702	
Energas S.A. E.S.P.	28,3255%	616.142	1.530.498	2.146.640	166.603	310.452	477.055	1.669.585	761.389	(701.665)	59.724	59.724	0	59.724	
Total		12.074.979	28.942.079	41.017.058	10.144.401	11.922.312	22.066.713	18.950.345	11.136.818	(10.149.392)	987.426	987.426	0	987.426	

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 2024.

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 01-01-2024 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2024 M\$
Hy2aII S.P.A.	Chile	US\$	50,0000%	50,0000%	880	0	(88)	105	0	897
Total					880	0	(88)	105	0	897

Saldos al 31 de diciembre 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 31-12-2023 M\$
Copiapó Energía Solar S.P.A. (*)	Chile	US\$	50,0000%	50,0000%	2.273.431	300.210	(50.609)	103.648	(2.626.680)	0
Hy2aII S.P.A.	Chile	US\$	50,0000%	50,0000%	1.305	0	(1.443)	(60)	1.078	880
Total					2.274.736	300.210	(52.052)	103.588	(2.625.602)	880

(*) Empresas Gasco S.A. realizó aportes de capital por M\$ 146.287 y M\$153.923 en febrero y agosto de 2023, respectivamente, manteniendo su participación accionaria. En octubre de 2023 Empresas Gasco adquirió el 50% restante de propiedad y con esa fecha pasó a ser subsidiaria.

13.3.2.- Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

Saldos al 31 de marzo de 2024.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-03-2024												
		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\$
Hy2all S.P.A.	50,0000%	9.996	4.795	14.791	12.997	0	12.997	1.794	0	(175)	(175)	(175)	210	35
Total		9.996	4.795	14.791	12.997	0	12.997	1.794	0	(175)	(175)	(175)	210	35

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2023												
		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\$
Hy2all S.P.A.	50,0000%	9.996	4.227	14.223	12.464	0	12.464	1.759	0	(2.884)	(2.884)	(2.884)	(121)	(3.005)
Total		9.996	4.227	14.223	12.464	0	12.464	1.759	0	(2.884)	(2.884)	(2.884)	(121)	(3.005)

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

Saldos al 31 de marzo de 2024.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-03-2024						
	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\$
Hy2all S.P.A.	9.996	0	0	0	0	0	65
Total	9.996	0	0	0	0	0	65

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2023						
	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\$
Hy2all S.P.A.	9.996	0	0	0	0	0	1.909
Total	9.996	0	0	0	0	0	1.909

13.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de marzo de 2024.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2024 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2024 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Gasco GLP S.A.	Chile	CL\$	100,0000%	100,0000%	213.344.119	0	(2.055.692)	0	0	124.361	211.412.788	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL\$	100,0000%	100,0000%	13.687.684	0	496.132	0	0		14.183.816	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP\$	100,0000%	100,0000%	96.981.938	0	1.330.693	0	8.488.122	(23.287)	106.777.466	0
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL\$	99,9999%	99,9999%	173.575	0	(1.655)	0	189	112	172.221	0
Gasco Luz S.P.A.	Chile	CL\$	90,0000%	90,0000%	24.639.290	0	163.496	0	675.164	0	25.477.950	0
Innovación Energía S.A.	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	22.750.343	0	93.333	0	2.709.032	34.609	25.587.317	0
Terminal Gas Caldera S.A.	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	3.612.262	0	(27.030)	0	429.246	0	4.014.478	0
Copiapó Energía Solar S.P.A.	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	3.401.779	0	(81.492)	0	515.371	0	3.835.658	0
Gasco Solar Térmico Uno S.P.A. (*)	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	5.059.040	5.842.446	149.079	0	922.223	0	11.972.788	0
Gasco Solar Térmico Dos S.P.A. (**)	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	623.803	186.452	51.971	0	86.706	0	948.932	0
Total					384.273.833	6.028.898	118.835	0	13.826.053	135.795	404.383.414	0

(*) A marzo de 2024, Empresas Gasco S.A. ha realizado aportes de capital por un monto total de M\$ 5.842.446.

(**) A marzo de 2024, Empresas Gasco S.A. ha realizado aportes de capital por un monto total de M\$ 186.452.

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País 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 31-12-2023 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Gasco GLP S.A.	Chile	CL\$	100,0000%	100,0000%	209.973.468	0	12.786.119	(8.992.651)	0	(422.817)	213.344.119	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL\$	100,0000%	100,0000%	13.129.483	0	2.176.066	(1.617.865)	0	0	13.687.684	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP\$	100,0000%	100,0000%	70.265.290	0	6.149.312	0	20.539.554	27.782	96.981.938	0
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL\$	99,9999%	99,9999%	168.576	0	25.987	(20.761)	128	(355)	173.575	0
Gasco Luz S.P.A.	Chile	CL\$	90,0000%	90,0000%	22.057.897	0	1.009.713	0	1.571.680	0	24.639.290	0
Innovación Energía S.A.	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	20.271.885	0	1.736.630	0	643.641	98.187	22.750.343	0
Terminal Gas Caldera S.A. (*)	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	2.789.545	829.718	(85.700)	0	78.699	0	3.612.262	0
Copiapó Energía Solar S.P.A.(**)	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	0	3.478.698	12.336	0	(89.255)	0	3.401.779	0
Gasco Solar Térmico Uno S.P.A.(***)	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	0	4.801.413	31.246	0	226.381	0	5.059.040	0
Gasco Solar Térmico Dos S.P.A. (***)	Chile	US\$	100,0000%	100,0000%	0	605.719	1.013	0	17.071	0	623.803	0
Total					338.656.144	9.715.548	23.842.722	(10.631.277)	22.987.899	(297.203)	384.273.833	0

(*) A diciembre de 2023, Empresas Gasco S.A. ha realizado aportes de capital por un monto total de M\$ 829.718.

(**) A partir de octubre de 2023, esta sociedad es subsidiaria, previamente se clasificaba como negocio conjunto.

(***) En el mes de abril de 2023 se constituyeron estas subsidiarias y Empresas Gasco S.A. es dueño del 100% de su participación accionaria aportando un capital inicial de M\$ 24.048 (US\$ 30.000) en Gasco Solar Térmico Uno S.P.A. y M\$ 8.017 (US\$ 10.000) en Gasco Solar Térmico Dos S.P.A. Adicionalmente se realizaron aportes de capital en Gasco Solar Térmico Uno por M\$ 4.777.365 y en Gasco Solar Térmico Dos por M\$ 597.702.

13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de marzo de 2024.

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	31-03-2024													
		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%	64.170.676	375.726.294	439.896.970	78.489.706	149.804.135	228.293.841	211.603.129	83.240.377	(72.830.741)	(12.467.179)	(2.057.543)	(2.057.543)	(1.666.477)	(1.666.477)
Inversiones Invergas S.A.	100,0000%	13.107.899	5.851.933	18.959.832	1.932.376	2.843.355	4.775.731	14.184.101	1.026.069	(391.009)	(138.918)	496.142	496.142	496.142	496.142
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	100,0000%	19.819.567	143.456.222	163.275.789	20.610.824	35.886.848	56.497.672	106.778.117	24.559.386	(20.064.976)	(3.163.709)	1.330.701	1.330.701	9.814.913	9.814.913
Inversiones Atlántico S.A.	99,9999%	73.708	207.262	280.970	94.528	14.221	108.749	172.221	0	0	(1.656)	(1.656)	(1.656)	(1.114)	(1.114)
Gasco Luz S.P.A.	90,0000%	6.791.617	22.372.837	29.164.454	841.745	13.875	855.620	28.308.834	736.357	(283.958)	(270.737)	181.662	181.662	931.844	931.844
Innovación Energía S.A.	100,0000%	4.093.918	43.528.887	47.622.805	9.769.678	12.265.342	22.035.020	25.587.785	1.811.992	(1.361.806)	(356.852)	93.334	93.334	2.837.025	2.837.025
Terminal Gas Caldera S.A.	100,0000%	698.322	3.608.842	4.307.164	170.220	122.056	292.276	4.014.888	0	0	(27.032)	(27.032)	(27.032)	402.258	402.258
Copiapó Energía Solar S.P.A.	100,0000%	411.683	5.304.436	5.716.119	428.175	491.171	919.346	4.796.773	0	0	(81.492)	(81.492)	(81.492)	433.879	433.879
Gasco Solar Térmico Uno S.P.A.	100,0000%	1.447.085	13.269.438	14.716.523	741.653	2.002.083	2.743.736	11.972.787	0	0	149.078	149.078	149.078	1.071.302	1.071.302
Gasco Solar Térmico Dos S.P.A.	100,0000%	271.407	1.398.502	1.669.909	720.976	0	720.976	948.933	0	0	51.972	51.972	51.972	138.678	138.678
Total		110.885.882	614.724.653	725.610.535	113.799.881	203.443.086	317.242.967	408.367.568	111.374.181	(94.932.490)	(16.306.525)	135.166	270.332	14.458.450	14.458.450

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2023													
		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%	77.763.209	376.201.209	453.964.418	87.332.340	153.095.883	240.428.223	213.536.195	360.777.338	(284.761.518)	(63.218.190)	12.797.630	12.797.630	13.886.038	13.886.038
Inversiones Invergas S.A.	100,0000%	13.764.173	6.584.270	20.348.443	3.542.040	3.118.445	6.660.485	13.687.958	3.978.197	(1.595.485)	(206.602)	2.176.110	2.176.110	2.176.110	2.176.110
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	100,0000%	15.353.816	133.485.589	148.839.405	17.795.801	34.061.074	51.856.875	96.982.530	74.505.207	(58.820.804)	(9.535.053)	6.149.350	6.149.350	26.608.635	26.608.635
Inversiones Atlántico S.A.	99,9999%	74.809	208.594	283.403	95.607	14.221	109.828	173.575	0	0	25.987	25.987	25.987	27.122	27.122
Gasco Luz S.P.A.	90,0000%	7.420.803	20.597.326	28.018.129	625.811	15.328	641.139	27.376.990	2.008.057	(1.073.588)	187.436	1.121.905	1.121.905	2.868.215	2.868.215
Innovación Energía S.A.	100,0000%	4.448.155	36.044.259	40.492.414	6.376.012	11.365.642	17.741.654	22.750.760	18.024.874	(13.714.665)	(2.573.548)	1.736.661	1.736.661	2.478.502	2.478.502
Terminal Gas Caldera S.A.	100,0000%	693.568	3.220.216	3.913.784	167.600	133.554	301.154	3.612.630	0	0	(85.709)	(85.709)	(85.709)	(7.001)	(7.001)
Copiapo Energía Solar S.P.A.	100,0000%	577.994	4.765.399	5.343.393	400.971	579.529	980.500	4.362.893	0	0	12.336	(88.883)	(88.883)	29.158	29.158
Gasco Solar Térmico Uno S.P.A.	100,0000%	761.377	7.756.121	8.517.498	3.458.458	0	3.458.458	5.059.040	0	0	31.246	31.246	31.246	257.627	257.627
Gasco Solar Térmico Dos S.P.A.	100,0000%	240.955	1.192.027	1.432.982	809.179	0	809.179	623.803	0	0	1.013	1.013	1.013	18.084	18.084
Total		121.098.859	590.055.010	711.153.869	120.603.819	202.383.676	322.987.495	388.166.374	459.293.673	(359.966.060)	(75.361.084)	23.865.310	23.865.310	48.342.490	48.342.490

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 2024 y 31 de diciembre 2023 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2024		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	14.569	(14.569)	0
Programas informáticos.	16.733.725	(13.127.999)	3.605.726
Otros activos intangibles identificables.	2.939.599	(172.011)	2.767.588
Total	19.687.893	(13.314.579)	6.373.314

Activos Intangibles	31-12-2023		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	14.569	(14.569)	0
Programas informáticos.	16.439.594	(12.795.618)	3.643.976
Otros activos intangibles identificables.	2.901.567	(159.263)	2.742.304
Total	19.355.730	(12.969.450)	6.386.280

El detalle de vidas útiles (años) aplicadas en el rubro intangible al 31 marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2024		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	3.643.976	2.742.304	6.386.280
Adiciones.	324.207	3.721	327.928
Amortización.	(383.067)	(12.968)	(396.035)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	20.610	34.531	55.141
Cambios, total	(38.250)	25.284	(12.966)
Saldo final al 31 de marzo de 2024	3.605.726	2.767.588	6.373.314
Movimientos en activos intangibles	31-12-2023		
	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
Adiciones.	2.264.223	301.630	2.565.853
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	0	282.958	282.958
Amortización.	(1.418.155)	(33.771)	(1.451.926)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	34.906	7.029	41.935
Cambios, total	880.974	557.846	1.438.820
Saldo final al 31 de diciembre de 2023	3.643.976	2.742.304	6.386.280

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
31-03-2024	M\$	
Servidumbres.	1.053.090	Indefinida
Otros.	1.714.498	Definida
Total	2.767.588	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2023	Importe en libros de activo individual intangibles significativo M\$	Explicación del periodo o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	1.028.544	Indefinida
Otros.	1.713.760	Definida
Total	2.742.304	

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 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo incorpora las servidumbres mantenidas por la Unidad de Negocios Gasco Magallanes. En "Otros" se incluye principalmente el aporte industria realizado vía proyectos de generación fotovoltaica.

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2024 y 2023 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2024 31-03-2024		01-01-2023 31-03-2023	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.	54.898	12.968	14.598	9.941
Gastos de administración.	328.169	0	227.402	0
Total	383.067	12.968	242.000	9.941

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 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2023			Movimientos 2024		
					Saldo al 01-01-2023	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2023	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-03-2024	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
0-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	18-02-2010	Empresas Gasco S.A.	Sin relación	1.913.132	777.843	2.690.975	311.137	3.002.112	
0-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	15-03-2011	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Sin relación	3.033.401	1.032.462	4.065.863	337.045	4.402.908	
0-E	JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	12-07-2012	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Ex - Accionista	1.273.053	353.396	1.626.449	141.450	1.767.899	
76.616.538-9	Innovación Energía S.A. (*)	04-08-2022	Empresas Gasco S.A.	Ex - Accionista	3.531.670	(32.173)	3.499.497	0	3.499.497	
76.724.437-1	Terminal Gas Caldera S.A. (*)	04-08-2022	Empresas Gasco S.A.	Ex - Accionista	275.376	0	275.376	0	275.376	
Totales					10.026.632	2.131.528	12.158.160	789.632	12.947.792	

Las plusvalías registradas por Inversiones GLP S.A.E.S.P., Unigas Colombia S.A. E.S.P. y JGB Inversiones S.A.S.E.S.P. se generaron producto del ingreso de Empresas Gasco S.A. al mercado colombiano.

Las plusvalías registradas por Innovación Energía S.A., Terminal Gas Caldera S.A., empresas que inicialmente eran de control conjunto con un tercero no relacionado, se generaron por la compra del 50% restante de participación en estas sociedades en el año 2022 y forman parte de la estrategia de crecimiento de Empresas Gasco S.A. en el negocio de Soluciones Energéticas.

15.1.- 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.

Para Colombia, el modelo se basa en datos históricos y se estima el crecimiento de las ventas por cada región, adicionalmente se tienen estimaciones internas según el crecimiento esperado de la demanda. En el caso de margen y gastos operacionales se considera la tasa de inflación interna proyectada de largo plazo. El modelo incluye 6 períodos, el presupuesto del año y estimaciones de los años restantes, las tasas de descuento son nominales antes de impuestos y para la última evaluación, fluctúan entre un 12,5% y un 19,3%.

Para Inersa, se incluyen valores de generación eléctrica conservadores en base a criterio de la administración. Para el caso de potencia de suficiencia y precio de potencia se proyecta en base a información histórica. En cuanto a los años de operación se considera la planta TENO con un modelo a 15 años, en tanto que la planta Dumestre a 10 años. Posterior a estos plazos no se consideran flujos de caja ni tasa de crecimiento asociada. La tasa de descuento aplicada es real en USD después de impuestos y fluctúa entre 4% y 5%.

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 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Construcciones en curso.	18.163.089	13.425.898
Terrenos.	69.274.317	68.679.400
Edificios.	28.301.762	28.311.210
Planta y equipos.	466.359.663	456.604.338
Plantas de generación eléctrica	19.000.658	17.087.698
Máquinas y equipos.	30.746.453	29.638.590
Red de distribución de gas.	147.605.280	147.497.058
Cilindros de gas licuado.	206.179.853	201.021.931
Estanques domiciliarios.	58.506.021	57.205.290
Medidores.	4.321.398	4.153.771
Equipamiento de tecnología de la información	1.715.355	1.859.366
Instalaciones fijas y accesorios	2.665.840	2.698.567
Herramientas.	1.951.736	1.978.077
Muebles y útiles.	714.104	720.490
Vehículos de motor.	6.299.180	6.552.800
Otras propiedades, plantas y equipos. (*)	63.612.868	55.936.142
Derechos de uso.	48.679.329	46.407.700
Total	705.071.403	680.475.421

(*) 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	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Construcciones en curso.	18.163.089	13.425.898
Terrenos.	69.274.317	68.679.400
Edificios.	44.956.719	44.444.854
Planta y equipos.	746.474.536	729.748.218
Plantas de generación eléctrica	20.698.212	18.493.054
Máquinas y equipos.	59.503.187	57.399.841
Red de distribución de gas.	307.546.376	305.302.247
Cilindros de gas licuado.	275.585.509	267.689.634
Estanques domiciliarios.	70.533.805	68.510.223
Medidores.	12.607.447	12.353.219
Equipamiento de tecnología de la información	14.438.181	14.320.257
Instalaciones fijas y accesorios	16.886.647	16.631.674
Herramientas.	10.169.931	9.997.153
Muebles y útiles.	6.716.716	6.634.521
Vehículos de motor.	21.986.992	21.638.459
Otras propiedades, plantas y equipos.	63.612.868	55.936.142
Derechos de uso.	65.983.152	61.796.167
Total	1.061.776.501	1.026.621.069

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Edificios.	16.654.957	16.133.644
Planta y equipos.	280.114.873	273.143.880
Plantas de generación eléctrica	1.697.554	1.405.356
Máquinas y equipos.	28.756.734	27.761.251
Red de distribución de gas.	159.941.096	157.805.189
Cilindros de gas licuado.	69.405.656	66.667.703
Estanques domiciliarios.	12.027.784	11.304.933
Medidores.	8.286.049	8.199.448
Equipamiento de tecnología de la información	12.722.826	12.460.891
Instalaciones fijas y accesorios	14.220.807	13.933.107
Herramientas.	8.218.195	8.019.076
Muebles y útiles.	6.002.612	5.914.031
Vehículos de motor.	15.687.812	15.085.659
Derechos de uso.	17.303.823	15.388.467
Total	356.705.098	346.145.648

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 2024 y 31 de diciembre de 2023.

Movimiento al 31 de marzo de 2024.

Movimiento año 2024		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 2024		13.425.898	68.679.400	28.311.210	456.604.338	1.859.366	2.698.567	6.552.800	55.936.142	46.407.700	680.475.421
Cambios	Adiciones.	5.278.741	0	50.828	1.157.976	17.952	18.771	0	8.850.189	1.864.971	17.239.428
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	(18.516)	(3.739)	(583.690)	(605.945)
	Gasto por depreciación.			(376.663)	(5.535.952)	(201.701)	(229.852)	(335.968)	0	(1.507.011)	(8.187.147)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocidas en el patrimonio neto.			0	(383.917)	0	0	0	0	0	(383.917)
	Pérdida por deterioro reconocida en el patrimonio neto.			0	0	0	0	0	0	0	0
	Sub total reconocido en patrimonio neto		0	0	(383.917)	0	0	0	0	0	(383.917)
	Pérdida por deterioro y retiros reconocidos en el estado de resultados.	0	0	0	(154.925)	0	0	0	0	0	(154.925)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	736.987	654.673	279.705	11.028.941	18.004	2.539	72.947	1.740.914	2.509.762	17.044.472
	Otros incrementos (decrementos).	(1.278.537)	(59.756)	36.682	3.643.202	21.734	175.815	27.917	(2.910.638)	(12.403)	(355.984)
	Total cambios	4.737.191	594.917	(9.448)	9.755.325	(144.011)	(32.727)	(253.620)	7.676.726	2.271.629	24.595.982
Saldo final al 31 de marzo de 2024		18.163.089	69.274.317	28.301.762	466.359.663	1.715.355	2.665.840	6.299.180	63.612.868	48.679.329	705.071.403

Movimiento al 31 de diciembre 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.	11.927.993	576.330	562.466	10.965.090	179.083	391.698	346.957	23.483.200	7.046.390	55.479.207	
	Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	0	0	0	0	0	0	0	1.919.901	1.963.006	3.882.907	
	Desapropiaciones	(792.399)	0	0	(183.555)	(714)	0	(124.552)	(1.902.595)	(4.399.246)	(7.403.061)	
	Gasto por depreciación.			(1.533.254)	(21.556.527)	(846.199)	(902.718)	(1.443.194)	0	(6.217.407)	(32.499.299)	
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.			0	(2.360.582)	0	0	0	0	0	(2.360.582)	
	Pérdida por deterioro reconocida en el patrimonio neto.			0	0	0	0	0	0	0	0	
	Sub total reconocido en patrimonio neto		0	0	(2.360.582)	0	0	0	0	0	0	(2.360.582)
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados.	0	0	0	(1.804.667)	0	0	0	0	0	0	(1.804.667)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	908.768	1.542.946	698.951	21.602.341	44.598	6.966	216.141	99.437	1.217.041	26.337.189	
	Otros incrementos (decrementos).	(12.184.021)	53.741	(505.855)	27.252.679	795.619	527.576	1.813.066	(20.708.924)	0	(2.956.119)	
Total cambios	(139.659)	2.173.017	(777.692)	33.914.779	172.387	23.522	808.418	2.891.019	(390.216)	(390.216)	38.675.575	
Saldo final al 31 de diciembre de 2023		13.425.898	68.679.400	28.311.210	456.604.338	1.859.366	2.698.567	6.552.800	55.936.142	46.407.700	680.475.421	

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, 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.

En el caso de terrenos, construcciones y edificios la determinación de su valor de mercado se establece en base al Método de Costo de Reposición Depreciado o Valor Físico, el cual es determinado por profesionales especialistas independientes.

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 2024 y 31 de diciembre de 2023, no se registraron efectos por revaluaciones.

En el mes de noviembre de 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). Para las clases construcciones, cilindros y estanques del negocio de gas licuado, el último proceso de revaluación fue en noviembre de 2021.

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	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Terrenos.	22.137.265	21.837.850
Edificios.	22.413.692	22.525.402
Planta y equipos.	305.599.889	296.483.095
Total	350.150.846	340.846.347

El siguiente cuadro presenta el movimiento de propiedades, planta y equipos por revaluación al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Saldo inicial	212.748.601	214.652.879
Deterioro de propiedades, planta y equipos revaluado.	(365.194)	(2.022.763)
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	0	(364.251)
Aumento (decremento) cambio en moneda extranjera.	3.703.876	9.584.329
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(2.302.387)	(9.101.593)
Movimiento del período/ejercicio	1.036.295	(1.904.278)
Total	213.784.896	212.748.601

Propiedades, planta y equipo, revaluación	31-03-2024			31-12-2023		
	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.	69.274.317	22.137.265	47.137.052	68.679.400	21.837.850	46.841.550
Edificios.	28.301.762	22.413.692	5.888.070	28.311.210	22.525.402	5.785.808
Planta y equipos.	466.359.663	305.599.889	160.759.774	456.604.338	296.483.095	160.121.243
Total	563.935.742	350.150.846	213.784.896	553.594.948	340.846.347	212.748.601

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	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Construcción en curso.	18.163.089	13.425.898
Equipamiento de tecnologías de la información.	1.715.355	1.859.366
Instalaciones fijas y accesorios.	2.665.840	2.698.567
Vehículos de motor.	6.299.180	6.552.800
Otras propiedades, planta y equipos.	63.612.868	55.936.142
Derechos de uso.	48.679.329	46.407.700
Total	141.135.661	126.880.473

16.6.- Jerarquías del valor razonable.

Las clases de activos que han sido registrados a valor razonable en el estado de situación financiera han sido medidos posterior al reconocimiento inicial en base al enfoque del costo para cilindros, estanques y construcciones, y enfoque de mercado para terrenos en base al modelo de revaluación periódica a valor razonable prevista en la NIC 16.

Dicha metodología aplicada para los bienes de propiedad planta y equipo se clasifican en Nivel II de la jerarquía de valor razonable, donde la información ("inputs") proviene de fuentes distintas a los valores de cotización de Nivel de jerarquía I, pero son observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidas a partir de precios), ya que debido al método de retasación periódica los valores se obtienen de tasaciones que se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda.

16.7.- Costo por intereses.

Al 31 de marzo de 2024, la subsidiaria Gasco Solar Térmico Uno S.P.A. ha capitalizado intereses por M\$ 7.311.

16.8.- Derechos de uso.

El detalle de estas partidas al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	31-03-2024			31-12-2023		
	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	2.551.589	(103.292)	2.448.297	2.433.995	(84.370)	2.349.625
Edificio en arrendamiento financiero.	34.167.681	(11.587.923)	22.579.758	32.492.637	(10.555.157)	21.937.480
Planta y equipo bajo arrendamiento financiero.	19.060.077	(1.679.438)	17.380.639	17.029.443	(1.448.165)	15.581.278
Equipamiento de tecnologías de la información bajo arrendamientos financieros.	152.433	(85.744)	66.689	140.239	(70.119)	70.120
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	9.661.155	(3.589.504)	6.071.651	9.333.531	(2.997.456)	6.336.075
Otras propiedades, planta y equipos bajo arrendamiento financiero.	378.153	(245.858)	132.295	347.901	(214.779)	133.122
Total	65.971.088	(17.291.759)	48.679.329	61.777.746	(15.370.046)	46.407.700

16.9.- Deterioro en propiedades, plantas y equipos.

El deterioro registrado se compone principalmente por cilindros y estanques que luego de una inspección física (visual), presentan evidencias de deterioro físico por el paso del tiempo y uso intensivo de estos activos, excluyéndolos de la operación y en espera de su inspección técnica.

Al 31 de marzo de 2024, la Sociedad registró un deterioro en propiedades, plantas y equipos de M\$ 383.917 reconocida en el Patrimonio Neto y M\$ 154.925 como resultado del período.

Al 31 de diciembre de 2023, la Sociedad registró un deterioro en propiedades, plantas y equipos de M\$ 2.360.582 reconocida en el Patrimonio Neto y M\$ 1.804.667 como resultado del ejercicio.

La Sociedad, al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Relativos a pérdidas fiscales. (*)	17.968.448	17.593.569
Relativos a obligaciones por arrendamiento	13.423.715	12.970.047
Relativos a inversión en sociedades. (**)	3.286.585	3.263.739
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	2.542.566	2.417.325
Relativos a ingresos anticipados.	1.279.747	1.235.197
Relativos a provisiones.	4.441.936	4.131.502
Relativos a cuentas por cobrar.	245.680	211.159
Relativos a otros	1.238.425	1.061.747
Total	44.427.102	42.884.285

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	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	57.786.079	57.645.619
Relativos a propiedades, planta y equipos.	62.637.545	58.748.645
Relativos a contratos de arrendamiento por cobrar.	5.711.470	5.685.579
Relativos a derechos de uso.	8.454.345	8.625.236
Relativos a intangibles.	944.731	982.280
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	230.474	193.144
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	272.403	279.123
Relativos a los inventarios.	782.217	894.662
Relativos a garantías de cilindros	12.106.020	11.430.821
Relativos a otros.	1.261.811	1.264.320
Total	150.187.095	145.749.429

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 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Saldo inicial	42.884.285	42.358.568
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(482.260)	(3.269.746)
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, activos por impuestos	0	938.896
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	2.025.077	2.856.567
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	1.542.817	525.717
Total	44.427.102	42.884.285

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Saldo inicial	145.749.429	138.009.716
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	542.115	(9.517)
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, pasivos por impuestos diferidos.	0	510.220
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	3.895.551	7.239.010
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	4.437.666	7.739.713
Total	150.187.095	145.749.429

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	31-03-2024			31-12-2023		
	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.	44.427.102	(43.343.065)	1.084.037	42.884.285	(41.656.978)	1.227.307
Pasivos por impuestos diferidos.	(150.187.095)	43.343.065	(106.844.030)	(145.749.429)	41.656.978	(104.092.451)
Total	(105.759.993)	0	(105.759.993)	(102.865.144)	0	(102.865.144)

17.5.- Conciliación impuestos diferidos.

Conciliación de impuestos diferidos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Variación de Activos por impuesto diferido	1.542.817	525.717
Variación de Pasivos por impuesto diferido	4.437.666	7.739.713
Variación neta	(2.894.849)	(7.213.996)
Efecto en resultados (*)	(1.027.340)	(3.485.644)
Efecto en resultados integrales	2.965	232.246
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(1.870.474)	(4.382.443)
Otros movimientos (**)	0	421.845
Variación neta	(2.894.849)	(7.213.996)

(*) ver nota 27.1

(**) Corresponde a la incorporación del impuesto diferido de Copiapó Energía Solar S.P.A. luego de la adquisición del 50% restante de su propiedad, en octubre de 2023.

18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-03-2024		31-12-2023	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL\$	3.270.898	41.289.228	4.115.102	44.320.026
Préstamos bancarios.	US\$	1.510.258	2.002.083	1.333.327	0
Préstamos bancarios.	COP\$	4.513.228	2.373.905	3.227.374	2.795.250
Total préstamos bancarios		9.294.384	45.665.216	8.675.803	47.115.276
Obligaciones con el público (bonos)	UF	9.683.941	100.793.071	10.376.651	99.941.134
Obligaciones por arrendamiento financiero	US\$	2.301.407	10.448.585	1.977.663	9.746.541
Obligaciones por arrendamiento financiero.	COP\$	29.074	0	83.821	0
Obligaciones por arrendamiento financiero		2.330.481	10.448.585	2.061.484	9.746.541
Pasivos de cobertura.	US\$	200.535	0	416.404	0
Pasivos de cobertura		200.535	0	416.404	0
Total		21.509.341	156.906.872	21.530.342	156.802.951

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 2024.

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	31-03-2024	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	31-03-2024	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	9,93%	9,93%	Sin Garantía	190.725	0	0	190.725	3.841.388	0	0	0	0	0	3.841.388
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	8,87%	8,87%	Sin Garantía	170.665	0	0	170.665	9.093.393	0	0	0	0	0	9.093.393
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	7,60%	7,60%	Sin Garantía	37.459	0	0	37.459	2.146.247	0	0	0	0	0	2.146.247
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	8,37%	8,37%	Sin Garantía	41.279	0	0	41.279	0	0	2.191.896	0	0	0	2.191.896
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	7,43%	7,43%	Sin Garantía	94.177	0	0	94.177	0	24.016.304	0	0	0	0	24.016.304
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	8,05%	8,05%	Sin Garantía	2.678.776	0	0	2.678.776	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco Solar Termico Uno S.P.A.	Banco Itau	US\$	Semestral	2,50%	2,50%	Sin Garantía	0	0	7.311	7.311	0	68.071	96.101	96.101	1.741.810	0	2.002.083
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco ITAU CORPBANCA Colombia SA	Cop\$	Semestral	17,60%	16,66%	Sin Garantía	14.416	0	1.665.340	1.679.756	749.885	0	0	0	0	0	749.885
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Chile	US\$	Semestral	7,88%	7,88%	Sin Garantía	44.785	1.440.863	0	1.485.648	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco Scotiabank	Cop\$	Semestral	5,46%	5,46%	Sin Garantía	1.411	769.273	769.273	1.539.957	1.624.020	0	0	0	0	0	1.624.020
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Occidente	Cop\$	Mensual	15,84%	15,84%	Sin Garantía	28.132	51.599	206.396	286.127	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco Scotiabank	Cop\$	Trimestral	14,93%	14,93%	Sin Garantía	7.388	1.000.000	0	1.007.388	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Copiapo Energía Solar S.P.A.	Banco Santander	US\$	Al vencimiento	12,64%	12,64%	Sin Garantía	17.299	0	0	17.299	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Empresas Gasco S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	1,50%	1,50%	Sin Garantía	57.817	0	0	57.817	0	0	0	0	0	0	0
Totales								3.384.329	3.261.735	2.648.320	9.294.384	17.454.933	24.084.375	2.287.997	96.101	1.741.810	45.665.216	

Saldos al 31 de diciembre 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	31-12-2023	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	31-12-2023
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	al vencimiento	9,93%	9,93%	Sin Garantía	94.303	0	0	94.303	3.841.388	0	0	0	3.841.388
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	al vencimiento	11,41%	11,41%	Sin Garantía	656.574	0	0	656.574	12.124.191	0	0	0	12.124.191
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL\$	al vencimiento	7,60%	7,60%	Sin Garantía	83.131	0	0	83.131	0	2.146.247	0	0	2.146.247
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL\$	al vencimiento	10,92%	10,92%	Sin Garantía	115.688	0	0	115.688	0	0	2.191.896	0	2.191.896
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	CL\$	al vencimiento	9,72%	9,72%	Sin Garantía	713.284	0	0	713.284	0	24.016.304	0	0	24.016.304
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	CL\$	al vencimiento	9,29%	9,29%	Sin Garantía	2.452.122	0	0	2.452.122	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco ITAU CORPBANCA Colombia SA	Cop\$	Semestral	20,34%	19,10%	Sin Garantía	23.835	870.664	837.477	1.731.976	1.379.788	0	0	0	1.379.788
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Chile	US\$	Semestral	7,88%	7,88%	Sin Garantía	14.720	0	1.318.607	1.333.327	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco Scotiabank	Cop\$	Semestral	5,46%	5,46%	Sin Garantía	1.298	0	1.494.100	1.495.398	1.415.462	0	0	0	1.415.462
Totales								4.154.955	870.664	3.650.184	8.675.803	18.760.829	26.162.551	2.191.896	0	47.115.276

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 2024.

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	31-03-2024	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\$	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	187.911	0	187.911	0	0	0	0	0	36.929.342	0	36.929.342
238	BGASC-F1	79.720	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	809.517	739.376	1.548.893	1.478.595	0	0	0	0	0	0	1.478.595
238	BGASC-F2	398.601	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	4.047.609	3.696.934	7.744.543	7.392.979	0	0	0	0	0	0	7.392.979
904	BGASC-J	1.500.000	UF	2,95%	2,97%	01-08-2039	Chile	Semestral	Semestral	202.594	0	202.594	0	0	0	0	2.471.344	24.814.270	27.706.541	54.992.155
Totales										5.247.631	4.436.310	9.683.941	8.871.574	0	0	2.471.344	61.743.612	27.706.541	100.793.071	

Saldos al 31 de diciembre 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	31-12-2023	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
								M\$	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	866.421	0	866.421	0	0	0	0	0	36.616.316	0	36.616.316
238	BGASC-F1	79.720	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	17.311	1.466.550	1.483.861	1.466.497	0	0	0	0	0	0	1.466.497
238	BGASC-F2	398.601	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	86.580	7.332.820	7.419.400	7.332.502	0	0	0	0	0	0	7.332.502
904	BGASC-J	1.500.000	UF	2,95%	2,97%	01-08-2039	Chile	Semestral	Semestral	606.969	0	606.969	0	0	0	0	24.798.033	29.727.786	54.525.819	
Totales										1.577.281	8.799.370	10.376.651	8.798.999	0	0	0	61.414.349	29.727.786	99.941.134	

Línea de Efectos de Comercio:

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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, la cual no fue renovada.

18.4.- Obligaciones por arrendamiento bancario.

Saldos al 31 de marzo de 2024.

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	31-03-2024	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	31-03-2024
								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	760.582	625.965	1.386.547	1.297.754	1.361.344	1.428.050	1.498.025	2.402.245	7.987.418
Chile	Innovación Energía S.A.	Banco Santander	US\$	Semestral	3,37%	3,37%	Sin garantía	0	0	738.476	738.476	768.206	803.236	415.251	0	0	1.986.693
Chile	Innovación Energía S.A.	Banco Santander	US\$	Semestral	3,74%	3,74%	Sin garantía	0	0	176.384	176.384	183.467	191.833	99.174	0	0	474.474
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco ITAU CORPBANCA Colombia SA	Cop \$	Mensual	16,40%	16,40%	Sin Garantía	29.074	0	0	29.074	0	0	0	0	0	0

Saldos al 31 de diciembre 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	31-12-2023	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	31-12-2023
								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	0	1.139.249	1.139.249	1.159.493	1.216.309	1.275.908	1.338.427	2.146.314	7.136.451
Chile	Innovación Energía S.A.	Banco Santander	US\$	Semestral	3,37%	3,37%	Sin garantía	0	352.227	324.556	676.783	671.229	701.837	733.841	0	0	2.106.907
Chile	Innovación Energía S.A.	Banco Santander	US\$	Semestral	3,74%	3,74%	Sin garantía	0	84.119	77.512	161.631	160.307	167.617	175.259	0	0	503.183
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco ITAU CORPBANCA Colombia SA	Cop\$	Mensual	17,11%	17,11%	Sin Garantía	20.955	41.911	20.955	83.821	0	0	0	0	0	0
Totales								20.955	478.257	1.562.272	2.061.484	1.991.029	2.085.763	2.185.008	1.338.427	2.146.314	9.746.541

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

Al 31 de marzo de 2024 la conciliación es la siguiente:

Conciliación Pasivos Financieros	Saldo al 01-01-2024 M\$	Flujos de efectivo			Otros movimientos que no son flujo			Saldo al 31-03-2024 M\$
		Obtenciones capital M\$	Pagos capital M\$	Interés pagado M\$	Int. Devengado año 2024 M\$	Reajuste y diferencia T/C M\$	Otros M\$	
Préstamos bancarios.	55.791.079	3.329.250	(3.701.490)	(2.161.642)	952.159	177.176	573.068	54.959.600
Obligaciones con el público.	110.317.785	0	0	(2.164.152)	1.400.407	900.024	22.948	110.477.012
Pasivos por arrendamiento.	43.560.883	0	(2.030.096)	(550.193)	611.888	1.508.150	1.840.945	44.941.577
Totales	209.669.747	3.329.250	(5.731.586)	(4.875.987)	2.964.454	2.585.350	2.436.961	210.378.189

Al 31 de diciembre 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 31-12-2023 M\$
		Obtenciones capital M\$	Pagos capital M\$	Interés pagado M\$	Int. Devengado año 2023 M\$	Reajuste y diferencia T/C M\$	Otros M\$	
Préstamos bancarios.	61.621.942	2.173.203	(9.822.794)	(7.450.747)	6.590.744	354.497	2.324.234	55.791.079
Obligaciones con el público.	113.641.756	0	(8.682.155)	(5.918.517)	5.939.800	5.249.455	87.446	110.317.785
Pasivos por arrendamiento.	45.968.592	0	(6.826.242)	(1.392.648)	1.449.267	606.923	3.754.991	43.560.883
Totales	221.232.290	2.173.203	(25.331.191)	(14.761.912)	13.979.811	6.210.875	6.166.671	209.669.747

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

El detalle de este rubro al 31 marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Proveedores de gas y servicios relacionados.	39.878.795	32.997.013	0	0
Retenciones.	4.740.039	2.627.732	0	0
Dividendos por pagar.	719.540	726.711	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	4.107.882	6.477.633	0	0
Proveedores no energéticos.	39.808.220	35.468.011	0	0
Obligaciones por contratos de arriendo. (**)	5.655.359	5.487.255	26.507.152	26.265.603
Acreedores varios.	1.342.744	502.529	0	0
Otros.	122.703	144.543	0	0
Total	96.375.282	84.431.427	26.507.152	26.265.603

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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, además de proveedores relacionados con el transporte, distribución del gas, camiones y seguros.

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

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

(*) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Vacaciones del personal.	2.051.006	2.611.328	0	0
Bonificaciones de feriado.	440.016	189.989	0	0
Participación sobre resultados.	1.616.860	3.676.316	0	0
Total	4.107.882	6.477.633	0	0

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

Al 31 de marzo de 2024 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\$	31-03-2024	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Obligaciones por contratos de arriendo	CL\$	135.760	270.129	1.184.594	1.590.483	1.623.858	1.061.614	188.392	157.088	549.162	0	3.580.114
Obligaciones por contratos de arriendo	UF	195.726	390.517	1.755.711	2.341.954	2.297.023	2.216.828	2.096.902	2.117.889	8.399.107	1.941.892	19.069.641
Obligaciones por contratos de arriendo	US\$	205	411	1.898	2.514	2.648	2.790	1.451	0	0	0	6.889
Obligaciones por contratos de arriendo	COP\$	284.457	191.934	1.244.017	1.720.408	1.470.919	950.912	631.130	328.161	469.386	0	3.850.508
Totales		616.148	852.991	4.186.220	5.655.359	5.394.448	4.232.144	2.917.875	2.603.138	9.417.655	1.941.892	26.507.152

Al 31 de diciembre 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\$	31-12-2023	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Obligaciones por contratos de arriendo	CL\$	140.456	281.734	1.236.260	1.658.450	1.676.956	1.382.654	298.264	184.867	678.709	0	4.221.450
Obligaciones por contratos de arriendo	UF	194.946	369.337	1.674.953	2.239.236	2.189.491	2.088.869	2.000.015	1.967.155	7.724.092	2.129.654	18.099.276
Obligaciones por contratos de arriendo	US\$	180	363	1.674	2.217	2.336	2.460	1.931	0	0	0	6.727
Obligaciones por contratos de arriendo	COP\$	199.966	232.991	1.154.395	1.587.352	1.432.272	1.045.501	608.116	409.840	442.421	0	3.938.150
Totales		535.548	884.425	4.067.282	5.487.255	5.301.055	4.519.484	2.908.326	2.561.862	8.845.222	2.129.654	26.265.603

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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\$ 11.611.146, de acuerdo a NIIF 16. (M\$ 11.457.261 al 31 de diciembre de 2023).

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
	31-03-2024	31-03-2024	31-03-2024	31-03-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	16.243.472	26.920.050	9.439.917	52.603.439
Entre 31 y 60 días	27.548.988	7.453.566	1.560.942	36.563.496
Entre 61 y 90 días	0	0	669.597	669.597
Entre 91 y 120 días	0	0	778.066	778.066
Entre 121 y 365 días	0	0	5.760.684	5.760.684
Más de 365 días	0	0	26.507.152	26.507.152
Total	43.792.460	34.373.616	44.716.358	122.882.434

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2023	31-12-2023	31-12-2023	31-12-2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	15.869.504	22.618.111	6.717.612	45.205.227
Entre 31 y 60 días	21.825.070	7.377.249	1.224.423	30.426.742
Entre 61 y 90 días	0	0	3.465.489	3.465.489
Entre 91 y 120 días	0	0	1.711.937	1.711.937
Entre 121 y 365 días	0	0	3.622.032	3.622.032
Más de 365 días	0	0	26.265.603	26.265.603
Total	37.694.574	29.995.360	43.007.096	110.697.030

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

20.1.- Provisiones – Saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	510.690	469.835	0	0
Otras provisiones.	1.719.450	1.522.707	11.193.108	10.000.610
Total	2.230.140	1.992.542	11.193.108	10.000.610

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 2024.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-03-2024 M\$
Saldo al 01 de enero de 2024	469.835	11.523.317	11.993.152
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	87.386	87.386
Provisión utilizada.	0	(71.502)	(71.502)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	40.855	1.373.357	1.414.212
Total cambio en provisiones	40.855	1.389.241	1.430.096
Saldo al 31 de marzo de 2024	510.690	12.912.558	13.423.248

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-12-2023 M\$
Saldo al 01 de enero de 2023	25.721	8.802.438	8.828.159
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	472.159	3.516.394	3.988.553
Provisión utilizada.	(35.190)	(1.027.756)	(1.062.946)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	7.145	232.241	239.386
Total cambio en provisiones	444.114	2.720.879	3.164.993
Saldo al 31 de diciembre de 2023	469.835	11.523.317	11.993.152

21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	574.771	565.624	8.456.116	8.668.551
Total	574.771	565.624	8.456.116	8.668.551

21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	9.234.175	9.694.084
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	215.698	1.142.071
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	133.808	552.044
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(369.131)	(1.213.365)
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(183.663)	(940.659)
Total cambios en provisiones	(203.288)	(459.909)
Total	9.030.887	9.234.175

21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2024	31-12-2023
	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	9.030.887	9.234.175
Total	9.030.887	9.234.175

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2024	01-01-2023
	31-03-2024	31-03-2023
	M\$	M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	215.698	292.158
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	133.808	153.990
Total	349.506	446.148

21.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, han sido las siguientes:

Tasa de interés real	2,59%
Tabla de mortalidad	CB-2020/RV-2020
Tabla de invalidez	30% de RV-2020

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 2024, 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	1.133.890	(951.304)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Ingresos diferidos. (1)	26.807.876	23.754.504	5.895.092	5.753.707
Garantías recibidas de cilindros. (2)	0	0	33.748.523	33.073.526
Total	26.807.876	23.754.504	39.643.615	38.827.233

(1) El detalle y movimiento de los ingresos diferidos al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

(1) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Gas por entregar.	13.199.198	11.137.305	0	0
Otros ingresos diferidos. (*)	13.608.678	12.617.199	5.895.092	5.753.707
Total	26.807.876	23.754.504	5.895.092	5.753.707

(*) Corresponden principalmente a proyectos de GL con financiamiento compartido, donde el aporte facturado al cliente se registra como un ingreso diferido, hasta el término y puesta en marcha del proyecto, además de aportes no reembolsables de clientes de GN por extensión de la red de suministro.

Movimiento del periodo ingresos diferidos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	29.508.211	22.598.345
Adiciones.	15.042.191	62.858.765
Imputación a resultados.	(11.847.434)	(55.948.899)
Total	32.702.968	29.508.211

(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 2,13% real al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 en Chile. En Colombia se utilizó una tasa real de descuento de 5,84% al 31 de marzo de 2024 y para el ejercicio 2023 la tasa utilizada fue de un 5,51%.

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 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 2024 y 31 de diciembre de 2023 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.

Período actual:

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/24 de fecha 23 de enero de 2024, acordó repartir el dividendo provisorio de \$ 5 por acción el cual se pagó con fecha 22 de febrero de 2024.

Período anterior:

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

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 2024 y 31 de diciembre de 2023 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-03-2024 M\$	31-12-2023 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	428.814.075	415.304.495
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	102.390.799	100.935.275
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 Oficinos/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)	(4.200.000)
Resultado del período o ejercicio	(3.637.331)	17.709.580
Total	210.350.733	213.372.540

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

Movimientos al 31 de marzo de 2024.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2024	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	(3.637.331)	0	0	18.166	0	0	(3.619.165)
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	1.680.583	(285.898)	1.394.685	0	0	0	1.680.583	(285.898)	1.394.685
Reclasificación a resultados del ejercicio.	(619.895)	0	(619.895)	0	0	0	(619.895)	0	(619.895)
Total movimientos del ejercicio	1.060.688	(285.898)	774.790	0	0	0	1.060.688	(285.898)	774.790
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	13.826.159	0	13.826.159	75.018	0	75.018	13.901.177	0	13.901.177
Total movimientos del ejercicio	13.826.159	0	13.826.159	75.018	0	75.018	13.901.177	0	13.901.177
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	369.131	(99.869)	269.262	0	0	0	369.131	(99.869)	269.262
Total movimientos del ejercicio	369.131	(99.869)	269.262	0	0	0	369.131	(99.869)	269.262
Total resultado integral			11.232.880			93.184			11.326.064

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 por disposición .	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)

23.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

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
			31-03-2024	31-12-2023	31-03-2024		31-12-2023	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
76.965.515-8	Gasco Luz S.P.A.	Chile	10,00%	10,00%	2.830.883	18.166	2.737.699	112.190
Total					2.830.883	18.166	2.737.699	112.190

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

La composición del rubro por los períodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 es la siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Ventas	114.033.352	99.592.845
Venta de gas.	111.499.669	92.143.856
Venta de energía	2.533.683	7.448.989
Prestaciones de servicios	3.356.473	3.265.103
Otras prestaciones (*)	3.356.473	3.265.103
Total	117.389.825	102.857.948

(*) Se incluye principalmente, al 31 de marzo de 2024 y 2023, los ingresos obtenidos por arriendos de vehículos vía leasing y otros ingresos menores.

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Otros ingresos de operación.	64.054	80.662
Total	64.054	80.662

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 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	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Costo de ventas.	98.847.099	84.646.151
Costo de distribución.	8.564.491	6.912.901
Costo de administración.	7.065.710	6.815.940
Otros gastos por función.	707.857	699.262
Total	115.185.157	99.074.254

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	
	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de gas.	69.731.238	58.372.210	0	0	0	0	0	0	69.731.238	58.372.210
Gastos de personal.	6.689.884	5.187.506	1.513.655	1.263.255	3.588.103	3.690.869	140.281	142.292	11.931.923	10.283.922
Gastos de operación y mantenimiento.	9.546.838	8.592.843	19.019	14.209	156.614	99.409	0	0	9.722.471	8.706.461
Costos de mercadotecnia.	0	0	0	0	0	0	536.262	525.599	536.262	525.599
Fletes de reparto	0	0	6.683.160	5.306.917	0	0	0	0	6.683.160	5.306.917
Depreciación.	7.226.689	7.119.514	348.657	328.520	602.891	483.614	8.910	9.872	8.187.147	7.941.520
Amortización.	67.866	24.539	0	0	328.169	227.402	0	0	396.035	251.941
Otros gastos varios	5.584.584	5.349.539	0	0	2.388.703	2.314.646	22.404	21.499	7.995.691	7.685.684
Total	98.847.099	84.646.151	8.564.491	6.912.901	7.065.710	6.815.940	707.857	699.262	115.185.157	99.074.254

25.2.- Gastos del personal.

Gastos de personal	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Sueldos y salarios.	9.894.200	8.246.413
Beneficios a corto plazo a los empleados.	1.217.059	1.025.562
Beneficios por terminación.	10.159	71.506
Otros beneficios a largo plazo.	371.064	383.185
Otros gastos de personal.	439.441	557.256
Total	11.931.923	10.283.922

25.3.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(154.925)	(91.727)
Venta de chatarra.	180.344	51.891
Venta de propiedades, planta y equipo.	112.868	15.506
Remuneraciones del directorio.	(187.425)	(167.791)
Otras (pérdidas) ganancias.	700.958	501.008
Total	651.820	308.887

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 2024 y 2023 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	163.390	282.584
Ingresos por otros activos financieros.	573.807	731.899
Otros ingresos financieros.	169.217	140.174
Total ingresos financieros	906.414	1.154.657
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(1.191.805)	(1.649.253)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(1.481.172)	(1.533.376)
Gastos por arrendamientos financieros.	(237.617)	(116.557)
Gastos por obligaciones de arriendo	(362.390)	(413.444)
Otros gastos.	(807.592)	(484.518)
Total costos financieros	(4.080.576)	(4.197.148)
Total diferencias de cambio (*)	271.174	(760.534)
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(1.375.348)	(1.892.431)
Total	(4.278.336)	(5.695.456)

(*) Ver Nota 26.2.

(**) Ver Nota 26.3.

26.2.- Composición Diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.080.869	(1.027.333)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(34.751)	44.593
Total diferencias de cambio por activos	1.046.118	(982.740)
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(42.193)	21.779
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	337.820	(150.832)
Otras provisiones.	(1.070.571)	351.259
Total diferencias de cambio por pasivos	(774.944)	222.206
Total diferencia de cambios neta	271.174	(760.534)

26.3.- Composición Unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos financieros.	1.751	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	124.333	231.632
Total unidades de reajuste por activos	126.084	231.632
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(901.622)	(1.440.793)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(19.840)	(4.095)
Otros pasivos no financieros.	(579.970)	(679.175)
Total unidades de reajuste por pasivos	(1.501.432)	(2.124.063)
Total unidades de reajuste neto	(1.375.348)	(1.892.431)

27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 31 de marzo de 2024, 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.

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 el período terminado al 31 de marzo de 2024 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 1.983.191 y al 31 de marzo de 2023 un abono de M\$ 2.148.445.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(955.851)	(5.670)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	0	86.852
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(955.851)	81.182
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(1.027.340)	1.853.999
Ajustes por impuestos diferidos de períodos anteriores.	0	213.264
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(1.027.340)	2.067.263
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(1.983.191)	2.148.445

Al 31 de marzo de 2023, el “ajuste de años anteriores” de impuesto renta e impuesto diferido corresponde a la variación producida entre la provisión de impuesto determinada al cierre del ejercicio 2022 y la declaración de impuesto del año tributario 2023.

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(4.281)	267.380
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(951.570)	(186.198)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(955.851)	81.182
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	(167.560)	(566.448)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(859.780)	2.633.711
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(1.027.340)	2.067.263
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(1.983.191)	2.148.445

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 2024 y 2023.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	(1.635.974)		(1.380.013)	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	441.713	27,0%	372.604	27,0%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	(334.040)	-20,4%	1.252.953	90,8%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	(125.579)	-7,7%	(137.589)	-10,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso) (*)	(1.965.285)	-120,1%	660.477	47,9%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(2.424.904)	-148,3%	1.775.841	128,6%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(1.983.191)	-121,3%	2.148.445	155,6%

(*) Corresponde principalmente al efecto por corrección monetaria del capital propio tributario y el efecto por corrección monetaria generado por la valorización de las subsidiarias extranjeras y nacionales.

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

Importes antes de impuestos	01-01-2024 31-03-2024			01-01-2023 31-03-2023		
	Importe antes de impuestos M\$	Efecto en resultados integrales M\$	Importe después de impuestos M\$	Importe antes de impuestos M\$	Efecto en resultados integrales M\$	Importe después de impuestos M\$
Cobertura de flujo de efectivo.	1.060.688	(285.898)	774.790	1.499.022	(398.385)	1.100.637
Diferencia de cambio por conversión.	13.901.177	0	13.901.177	(6.102.142)	0	(6.102.142)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	369.131	(99.869)	269.262	18.682	(5.050)	13.632
Total		(385.767)			(403.435)	

27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	31-03-2024 M\$	31-12-2023 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.	(199.916.183)	(196.016.705)

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	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	(3.637.331)	728.818
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	(21,65)	4,34
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., Gasco Solar Térmico Uno S.P.A., Gasco Solar Térmico Dos S.P.A., Copiapó Energía Solar S.P.A. además de la sociedad de control conjunto 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 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Soluciones Energéticas Chile		Aprovisionamiento		Soluciones Energéticas Negocio Internacional		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Total activos corrientes	159.359.347	149.337.681	698.322	693.568	19.819.567	15.353.816	(20.471.715)	(11.901.482)	159.405.521	153.483.583
Total activos no corrientes	1.008.460.426	973.778.910	3.608.842	3.220.216	143.456.222	133.485.589	(405.536.685)	(385.428.675)	749.988.805	725.056.040
TOTAL ACTIVOS	1.167.819.773	1.123.116.591	4.307.164	3.913.784	163.275.789	148.839.405	(426.008.400)	(397.330.157)	909.394.326	878.539.623

Los conceptos incluidos en la columna “ajustes de consolidación” son los siguientes:

- Activos Corrientes: Corresponde a la eliminación de las Cuentas por cobrar a entidades relacionadas incluidas en la consolidación.
- Activos no Corrientes: El ajuste corresponde a la eliminación de las Inversiones en subsidiarias contabilizadas utilizando el método de la participación incluidas en la consolidación.

29.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Soluciones Energéticas Chile		Aprovisionamiento		Soluciones Energéticas Negocio Internacional		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Total pasivos corrientes	148.154.262	126.640.730	170.220	167.600	20.610.824	17.795.801	(20.471.715)	(11.901.603)	148.463.591	132.702.528
Total pasivos no corrientes	313.541.989	310.462.771	122.056	133.554	35.886.848	34.061.074	0	0	349.550.893	344.657.399
TOTAL PASIVOS	461.696.251	437.103.501	292.276	301.154	56.497.672	51.856.875	(20.471.715)	(11.901.603)	498.014.484	477.359.927
PATRIMONIO										
Capital emitido.	126.667.237	120.638.339	3.561.660	3.561.660	50.475.228	50.475.228	(141.206.014)	(135.177.116)	39.498.111	39.498.111
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	298.182.227	301.608.673	(626.706)	(599.674)	22.741.222	21.183.408	(109.946.010)	(108.819.867)	210.350.733	213.372.540
Primas de emisión.	(20.451)	(20.451)	0	0	0	0	20.451	20.451	0	0
Otras reservas.	281.294.509	263.786.650	1.079.934	650.644	33.561.667	25.323.894	(157.235.995)	(144.189.842)	158.700.115	145.571.346
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	706.123.522	686.013.211	4.014.888	3.612.630	106.778.117	96.982.530	(408.367.568)	(388.166.374)	408.548.959	398.441.997
Participaciones no controladoras.	0	0	0	0	0	0	2.830.883	2.737.699	2.830.883	2.737.699
Total patrimonio	706.123.522	686.013.211	4.014.888	3.612.630	106.778.117	96.982.530	(405.536.685)	(385.428.675)	411.379.842	401.179.696
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.167.819.773	1.123.116.712	4.307.164	3.913.784	163.275.789	148.839.405	(426.008.400)	(397.330.278)	909.394.326	878.539.623

Los conceptos incluidos en la columna “ajustes de consolidación” son los siguientes:

- Pasivos Corrientes: Corresponde a la eliminación de las Cuentas por pagar a entidades relacionadas incluidas en la consolidación
- Patrimonio: Corresponde al ajuste por eliminación del Capital, Ganancias (pérdidas) acumuladas y Reservas de las subsidiarias incluidas en la consolidación.

29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS	Soluciones Energéticas Chile		Aprovisionamiento		Soluciones Energéticas Negocio Internacional		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2024	01-01-2023	01-01-2024	01-01-2023	01-01-2024	01-01-2023	01-01-2024	01-01-2023	01-01-2024	01-01-2023
	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2024	31-03-2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	112.898.503	90.648.406	0	0	24.559.386	16.939.162	(20.068.064)	(4.729.620)	117.389.825	102.857.948
Costo de ventas	(98.837.338)	(75.598.960)	0	0	(20.064.976)	(13.756.761)	20.055.215	4.709.570	(98.847.099)	(84.646.151)
Ganancia bruta	14.061.165	15.049.446	0	0	4.494.410	3.182.401	(12.849)	(20.050)	18.542.726	18.211.797
Otros ingresos, por función.	1.970.895	1.945.380	0	0	0	0	(1.906.841)	(1.864.718)	64.054	80.662
Costos de distribución.	(6.408.489)	(5.620.736)	0	0	(2.156.002)	(1.292.165)	0	0	(8.564.491)	(6.912.901)
Gasto de administración.	(8.183.667)	(8.148.422)	(32.610)	(32.646)	(769.126)	(519.639)	1.919.693	1.884.767	(7.065.710)	(6.815.940)
Otros gastos, por función.	(707.857)	(699.262)	0	0	0	0	0	0	(707.857)	(699.262)
Otras ganancias (pérdidas).	111.406	(404.398)	0	0	540.419	713.285	(5)	0	651.820	308.887
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	843.453	2.122.008	(32.610)	(32.646)	2.109.701	2.083.882	(2)	(1)	2.920.542	4.173.243
Ingresos financieros.	825.273	999.801	7.362	498	73.779	154.358	0	0	906.414	1.154.657
Costos financieros.	(3.532.371)	(3.739.952)	(1.492)	(3.794)	(546.713)	(453.402)	0	0	(4.080.576)	(4.197.148)
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.	(571.832)	(133.683)	0	0	(12.856)	(19.827)	0	0	(584.688)	(153.510)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	116.910	1.753.556	0	0	306.596	326.151	(116.998)	(1.783.997)	306.508	295.710
Diferencias de cambio.	307.569	(839.833)	(11.187)	(4.635)	(25.208)	83.934	0	0	271.174	(760.534)
Resultados por unidades de reajuste.	(973.488)	(1.465.959)	897	0	(402.757)	(426.472)	0	0	(1.375.348)	(1.892.431)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(2.984.486)	(1.304.062)	(37.030)	(40.577)	1.502.542	1.748.624	(117.000)	(1.783.998)	(1.635.974)	(1.380.013)
Gasto por impuestos a las ganancias.	(1.821.348)	2.436.774	9.998	10.739	(171.841)	(299.068)	0	0	(1.983.191)	2.148.445
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	(4.805.834)	1.132.712	(27.032)	(29.838)	1.330.701	1.449.556	(117.000)	(1.783.998)	(3.619.165)	768.432
Ganancia (pérdida)	(4.805.834)	1.132.712	(27.032)	(29.838)	1.330.701	1.449.556	(117.000)	(1.783.998)	(3.619.165)	768.432
Ganancia (pérdida) atribuible a										
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	(4.805.834)	1.132.712	(27.032)	(29.838)	1.330.701	1.449.556	(135.166)	(1.823.612)	(3.637.331)	728.818
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	0	0	0	0	0	18.166	39.614	18.166	39.614
Ganancia (pérdida)	(4.805.834)	1.132.712	(27.032)	(29.838)	1.330.701	1.449.556	(117.000)	(1.783.998)	(3.619.165)	768.432
EBITDA	7.793.784	9.754.147	(20.547)	(18.345)	3.078.665	2.322.016	0	0	10.851.905	12.057.817
Depreciación	6.726.678	7.007.865	12.063	14.301	1.448.407	919.354	0	0	8.187.148	7.941.520
Amortización	335.059	219.876	0	0	60.976	32.065	0	0	396.035	251.941

Nota: Los "Ingresos de actividades ordinarias" del Segmento "Soluciones Energéticas Negocio Internacional" sólo corresponden a "Venta de Gas", según el detalle revelado en Nota 24.1.

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

Los conceptos incluidos en la columna “ajustes de consolidación” son los siguientes:

- Ingresos de actividades ordinarias/Costo de ventas: Corresponde principalmente a la eliminación de las transacciones de compra-venta de materia prima entre subsidiarias incluidas en la consolidación.
- Otros Ingresos por función/Gastos de administración: Corresponde a la eliminación de los efectos en resultado generados por servicios cobrados entre la sociedad matriz y las subsidiarias incluidas en la consolidación.
- Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos: Corresponde al ajuste por eliminación del resultado de las subsidiarias incluidas en la consolidación.

29.3.1.- Información de segmentos por áreas geográficas.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Colombia		Consolidado	
	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	92.830.439	85.918.786	24.559.386	16.939.162	117.389.825	102.857.948

29.4.- Flujos de efectivo por segmento.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	Soluciones Energéticas Chile		Aprovisionamiento		Soluciones Energéticas Negocio Internacional		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	8.080.876	11.325.933	(15.211)	(22.061)	1.459.342	1.450.674	0	(428.969)	9.525.007	12.325.577
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(21.598.526)	(9.427.468)	(41.467)	(20.952)	(990.035)	(427.293)	7.891.367	483.696	(14.738.661)	(9.392.017)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	257.495	(2.144.757)	(13.347)	94.520	(465.383)	(1.628.844)	(7.891.367)	(54.727)	(8.112.602)	(3.733.808)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(13.260.155)	(246.292)	(70.025)	51.507	3.924	(605.463)	0	0	(13.326.256)	(800.248)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	2.158.944	(75.768)	68.229	(459)	222.404	(61.447)	0	0	2.449.577	(137.674)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(11.101.211)	(322.060)	(1.796)	51.048	226.328	(666.910)	0	0	(10.876.679)	(937.922)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	32.214.474	39.254.132	567.053	302	2.670.522	1.106.014	0	0	35.452.049	40.360.448
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	21.113.263	38.932.072	565.257	51.350	2.896.850	439.104	0	0	24.575.370	39.422.526

En lo que respecta al Flujo de la Operación, los principales ajustes de consolidación corresponden principalmente a la eliminación de los cobros y pagos generados por compra/venta de bienes y prestación de servicios entre las empresas incluidas en la consolidación, y dividendos recibidos por la matriz de parte de subsidiarias incluidas en la consolidación. Respecto a los Flujos de Inversión y Financiación, los principales ajustes corresponden a la eliminación de las recaudaciones y traspasos de fondos realizados entre las empresas incluidas en la consolidación, además de aportes de capital en subsidiarias incluidas en la consolidación.

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de marzo de 2024.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total 31-03-2024 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\$	11.484.225	11.484.225	0	11.484.225	0	0	0	0	11.484.225
Activos corrientes	COP\$	20.805.714	20.584.552	92.299	20.676.851	128.863	0	0	128.863	20.805.714
Activos corrientes	Otras	4	4	0	4	0	0	0	0	4
Activos no corrientes	US\$	3.775.770	0	0	0	0	0	3.775.770	3.775.770	3.775.770
Activos no corrientes	COP\$	151.627.934	0	0	0	288.603	0	151.339.331	151.627.934	151.627.934
Total activos en moneda extranjera		187.693.647	32.068.781	92.299	32.161.080	417.466	0	155.115.101	155.532.567	187.693.647
Pasivos corrientes	US\$	33.916.263	32.368.127	1.548.136	33.916.263	0	0	0	0	33.916.263
Pasivos corrientes	COP\$	18.880.775	14.995.749	3.885.026	18.880.775	0	0	0	0	18.880.775
Pasivos corrientes	EUR\$	240.541	240.541	0	240.541	0	0	0	0	240.541
Pasivos no corrientes	US\$	23.643.776	0	0	0	15.867.019	3.632.702	4.144.055	23.643.776	23.643.776
Pasivos no corrientes	COP\$	35.886.848	0	0	0	4.795.736	959.291	30.131.821	35.886.848	35.886.848
Total pasivos en moneda extranjera		112.568.203	47.604.417	5.433.162	53.037.579	20.662.755	4.591.993	34.275.876	59.530.624	112.568.203

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

Saldos al 31 de diciembre 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 31-12-2023 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\$	13.029.415	13.029.415	0	13.029.415	0	0	0	0	13.029.415
Activos corrientes	COP\$	16.505.560	15.784.922	611.134	16.396.056	109.504	0	0	109.504	16.505.560
Activos corrientes	Otras	4	4	0	4	0	0	0	0	4
Activos no corrientes	US\$	3.807.926	0	0	0	0	0	3.807.926	3.807.926	3.807.926
Activos no corrientes	COP\$	140.287.917	0	0	0	280.297	0	140.007.620	140.287.917	140.287.917
Total activos en moneda extranjera		173.630.822	28.814.341	611.134	29.425.475	389.801	0	143.815.546	144.205.347	173.630.822
Pasivos corrientes	US\$	27.606.855	24.746.931	2.859.924	27.606.855	0	0	0	0	27.606.855
Pasivos corrientes	COP\$	16.115.526	12.503.343	3.612.183	16.115.526	0	0	0	0	16.115.526
Pasivos no corrientes	US\$	19.747.151			0	14.077.402	3.523.435	2.146.314	19.747.151	19.747.151
Pasivos no corrientes	COP\$	34.061.074			0	5.273.023	1.017.956	27.770.095	34.061.074	34.061.074
Total pasivos en moneda extranjera		97.530.606	37.250.274	6.472.107	43.722.381	19.350.425	4.541.391	29.916.409	53.808.225	97.530.606

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

Saldos al 31 de marzo de 2024.

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 31-03-2024 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\$	10.187.190	10.187.190	0	10.187.190	0	0	0	0	10.187.190
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP\$	2.896.564	2.896.564	0	2.896.564	0	0	0	0	2.896.564
Efectivo y equivalentes al efectivo.	Otras	4	4	0	4	0	0	0	0	4
Otros activos financieros.	US\$	1.297.035	1.297.035	0	1.297.035	0	0	0	0	1.297.035
Otros activos no financieros.	COP\$	18.556	18.556	0	18.556	0	0	0	0	18.556
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP\$	11.078.796	10.857.634	92.299	10.949.933	128.863	0	0	128.863	11.078.796
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP\$	1.160.944	1.160.944	0	1.160.944	0	0	0	0	1.160.944
Inventarios.	COP\$	3.772.508	3.772.508	0	3.772.508	0	0	0	0	3.772.508
Activos por impuestos.	COP\$	1.878.346	1.878.346	0	1.878.346	0	0	0	0	1.878.346
Otros activos financieros.	COP\$	20.369	0	0	0	20.369	0	0	20.369	20.369
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US\$	897	0	0	0	0	0	897	897	897
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP\$	6.040.599	0	0	0	0	0	6.040.599	6.040.599	6.040.599
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP\$	219.262	0	0	0	219.262	0	0	219.262	219.262
Plusvalía.	COP\$	9.172.919	0	0	0	0	0	9.172.919	9.172.919	9.172.919
Plusvalía.	US \$	3.774.873	0	0	0	0	0	3.774.873	3.774.873	3.774.873
Propiedades, planta y equipo.	COP\$	136.125.813	0	0	0	0	0	136.125.813	136.125.813	136.125.813
Activos por impuestos diferidos.	COP \$	48.972	0	0	0	48.972	0	0	48.972	48.972
Total activos en moneda extranjera		187.693.647	32.068.781	92.299	32.161.080	417.466	0	155.115.101	155.532.567	187.693.647

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

Saldos al 31 de diciembre 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 31-12-2023 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\$	12.935.819	12.935.819	0	12.935.819	0	0	0	0	12.935.819
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP\$	2.872.903	2.872.903	0	2.872.903	0	0	0	0	2.872.903
Efectivo y equivalentes al efectivo.	Otras	4	4	0	4	0	0	0	0	4
Otros activos financieros.	US\$	93.596	93.596	0	93.596	0	0	0	0	93.596
Otros activos no financieros.	COP\$	537.144	1.733	535.411	537.144	0	0	0	0	537.144
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP\$	8.659.991	8.474.764	75.723	8.550.487	109.504	0	0	109.504	8.659.991
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP\$	79.685	79.685	0	79.685	0	0	0	0	79.685
Inventarios.	COP\$	2.715.696	2.715.696	0	2.715.696	0	0	0	0	2.715.696
Activos por impuestos.	COP\$	1.640.141	1.640.141	0	1.640.141	0	0	0	0	1.640.141
Otros activos financieros.	COP\$	18.739	0	0	0	18.739	0	0	18.739	18.739
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US\$	880	0	0	0	0	0	880	880	880
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP\$	6.233.156	0	0	0	0	0	6.233.156	6.233.156	6.233.156
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP\$	261.558	0	0	0	261.558	0	0	261.558	261.558
Plusvalía.	COP\$	3.774.873	0	0	0	0	0	3.774.873	3.774.873	3.774.873
Plusvalía.	COP\$	8.225.610	0	0	0	0	0	8.225.610	8.225.610	8.225.610
Propiedades, planta y equipo.	COP\$	125.562.995	0	0	0	0	0	125.562.995	125.562.995	125.562.995
Activos por impuestos diferidos.	COP\$	18.032	0	0	0	0	0	18.032	18.032	18.032
Total activos en moneda extranjera		173.630.822	28.814.341	611.134	29.425.475	389.801	0	143.815.546	144.205.347	173.630.822

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

Saldos al 31 de marzo de 2024.

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 31-03-2024 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\$	4.012.200	2.464.064	1.548.136	4.012.200	0	0	0	0	4.012.200
Pasivos financieros.	COP\$	4.542.302	1.901.293	2.641.009	4.542.302	0	0	0	0	4.542.302
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US\$	29.904.063	29.904.063	0	29.904.063	0	0	0	0	29.904.063
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP\$	13.803.732	12.559.715	1.244.017	13.803.732	0	0	0	0	13.803.732
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR\$	240.541	240.541	0	240.541	0	0	0	0	240.541
Otras provisiones a corto plazo.	COP\$	534.741	534.741	0	534.741	0	0	0	0	534.741
Pasivos financieros.	US\$	12.450.668	0	0	0	4.673.911	3.632.702	4.144.055	12.450.668	12.450.668
Pasivos financieros.	COP\$	2.373.905	0	0	0	2.373.905	0	0	2.373.905	2.373.905
Otras cuentas por pagar	COP \$	3.850.508	0	0	0	2.421.831	959.291	469.386	3.850.508	3.850.508
Otras provisiones	US \$	11.193.108	0	0	0	11.193.108	0	0	11.193.108	11.193.108
Pasivo por impuestos diferidos.	COP\$	22.327.530	0	0	0	0	0	22.327.530	22.327.530	22.327.530
Otros pasivos no financieros.	COP\$	7.334.905	0	0	0	0	0	7.334.905	7.334.905	7.334.905
Total pasivos en moneda extranjera		112.568.203	47.604.417	5.433.162	53.037.579	20.662.755	4.591.993	34.275.876	59.530.624	112.568.203

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

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2023 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\$	3.727.394	867.470	2.859.924	3.727.394	0	0	0	0	3.727.394
Pasivos financieros.	COP\$	3.311.195	958.663	2.352.532	3.311.195	0	0	0	0	3.311.195
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US\$	23.879.461	23.879.461	0	23.879.461	0	0	0	0	23.879.461
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP\$	12.312.370	11.052.719	1.259.651	12.312.370	0	0	0	0	12.312.370
Otras provisiones a corto plazo.	COP\$	491.961	491.961	0	491.961	0	0	0	0	491.961
Pasivos financieros.	US\$	9.746.541	0	0	0	4.076.792	3.523.435	2.146.314	9.746.541	9.746.541
Pasivos financieros.	COP\$	2.795.250	0	0	0	2.795.250	0	0	2.795.250	2.795.250
Otras cuentas por pagar	COP \$	3.938.150	0	0	0	2.477.773	1.017.956	442.421	3.938.150	3.938.150
Otras provisiones	US \$	10.000.610	0	0	0	10.000.610	0	0	10.000.610	10.000.610
Pasivo por impuestos diferidos.	COP\$	20.385.251	0	0	0	0	0	20.385.251	20.385.251	20.385.251
Otros pasivos no financieros.	COP \$	6.942.423	0	0	0	0	0	6.942.423	6.942.423	6.942.423
Total pasivos en moneda extranjera		97.530.606	37.250.274	6.472.107	43.722.381	19.350.425	4.541.391	29.916.409	53.808.225	97.530.606

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-16044-2017
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. Corte de Apelaciones rechazó la apelación del demandante y demandante recurrió de casación ante la Corte Suprema, la que fue declarada inadmisibile.
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	: Sentencia apelada por demandante.
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	: Se acoge incidente de abandono del procedimiento, causa terminada.
Juicio	: “Patricio Mercado EIRL con Gasco GLP S.A.”
Tribunal	: 14° Juzgado Civil de Santiago
Rol N°	: C-21884-2019
Materia	: Demanda ordinaria de incumplimiento de contrato.
Cuantía	: M\$ 300.000.
Estado Actual	: En conciliación y/o recibe causa a prueba.
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 : La causa 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 : Término probatorio.

Juicio : "Loaiza con Gasco GLP S.A."
Tribunal : 5° Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago
Rol N° : C-18061-2023
Materia : Demanda de indemnización de perjuicios.
Cuantía : M\$ 111.116.
Estado Actual : Período de discusión.

Juicio : "Arrieta con Gasco GLP S.A."
Tribunal : 1° Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago
Rol N° : O-644-2024
Materia : Demanda de indemnización de perjuicios por accidente del trabajo.
Cuantía : M\$ 150.000.
Estado Actual : Etapa de discusión, en tramitación.

31.2.- EMPRESAS GASCO S.A.

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 : Acogida excepción de incompetencia. En Corte de Apelaciones por casación en la forma.

Juicio : "Paredes con Empresas Gasco S.A."
Tribunal : Juzgado de Letras y del Trabajo de Puerto Natales
Rol N° : O-395-2023
Materia : Indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual
Cuantía : M\$ 300.000
Estado Actual : En etapa de discusión. Interposición de excepción dilatoria.

Juicio : "De la Fuente con Empresas Gasco S.A."
Tribunal : 4° Juzgado de Letras en lo Civil de San Miguel
Rol N° : C-498-2023
Materia : Indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual
Cuantía : M\$ 391.066
Estado Actual : En etapa de discusión. Interposición de excepción dilatoria.

Juicio : "Retamal con Empresas Gasco S.A."
Tribunal : 4° Juzgado de Letras en lo Civil de San Miguel
Rol N° : C-278-2023
Materia : Indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual
Cuantía : M\$ 750.540
Estado Actual : En etapa de discusión. Interposición de excepción dilatoria.

Juicio : "Rivera con Empresas Gasco S.A."
Tribunal : 2° Juzgado de Letras en lo Civil de San Miguel
Rol N° : C-2014-2023
Materia : Indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual
Cuantía : M\$ 616.375
Estado Actual : En etapa de discusión. Interposición de excepción dilatoria.

31.3.- INVERSIONES INVERGAS S.A.

Juicio : Lara con Carvajal y Otro con 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 : Juzgado rechazó la demanda en todas sus partes y el demandante apeló.

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

Juicio : Fiscalía 65 especializada de extinción de dominio de Medellín.
Tribunal : Juzgado 1 extinción de dominio de Medellín.
Rol : 1100160-99068-2017-01062 E.D.
Materia : Proceso de extinción del dominio Planta de Bello.
Cuantía : M\$ 5.165.200
Estado Actual : Juzgado revoca auto que aprueba suscripción de acuerdo de colaboración con el depositario. IGLP contesta demanda de extinción de dominio.

Juicio : Investigación administrativa, Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD).
Tribunal : Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD).
Rol : 2022240380300023E
Materia : Investigación administrativa.
Cuantía : M\$ 491.500
Estado Actual : IGLP se pronuncia sobre el decreto de pruebas de oficio.

31.5.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS

Empresas Gasco S.A. y subsidiarias no fue objeto de sanciones administrativas en el período terminado el 31 de marzo de 2024.

Empresas Gasco S.A. fue objeto de las siguientes sanciones administrativas en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023.

La subsidiaria Gasco GLP S.A. fue objeto de las siguientes sanciones administrativas en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023:

- Cinco multas que totalizan 500 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 2023.

31.6.- OTROS.

Gasco GLP S.A.:

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

El Proyecto de Ley se encuentra en su primer trámite constitucional acordándose tramitarlo en la Comisión de Minería y Energía. Gasco GLP fue invitado a participar a una mesa técnica con fecha 22 de agosto de este año, en donde aportó información técnica para reflejar los impactos que el Proyecto de Ley ocasionaría en la industria, lo que ha sido expuesto con anterioridad a las distintas autoridades frente a las recomendaciones efectuadas por la FNE. La tramitación y discusión del Proyecto de Ley estimamos que será un proceso extenso dado los cambios propuestos a la industria.

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 2024 y 31 de diciembre de 2023.

Al 31 de marzo de 2024:

Covenants	Vigente	Mediciones al 31 de marzo de 2024
Límite Endeudamiento Consolidado (Deuda Financiera Neta/Patrimonio)	$\leq 1,3 \text{ x}$	0,37
Patrimonio Total mínimo (MM\$)	≥ 170.000	411.380
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	$\geq 1,2 \text{ x}$	1,78
Activos Libres de Prenda/Pasivos Exigibles	$\geq 0,5 \text{ x}$	1,78
Deuda Financiera Neta sobre EBITDA	$\leq 3,25 \text{ desde el } 4^{\circ} \text{ Trimestre } 2018$	2,05

Al 31 de diciembre de 2023:

Covenants	Vigente	Mediciones al 31 de diciembre de 2023
Límite Endeudamiento Consolidado (Deuda Financiera Neta/Patrimonio)	$\leq 1,3 \text{ x}$	0,36
Patrimonio Total mínimo (MM\$)	≥ 170.000	401.180
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	$\geq 1,2 \text{ x}$	1,81
Activos Libres de Prenda/Pasivos Exigibles	$\geq 0,5 \text{ x}$	1,81
Deuda Financiera Neta sobre EBITDA	$\leq 3,25 \text{ desde el } 4^{\circ} \text{ Trimestre } 2018$	1,87

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, Empresas Gasco S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

Información y determinación de Covenants al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 (valores en millones de pesos, MM\$)

	31-03-2024	31-12-2023
Límite Endeudamiento Consolidado (Deuda Financiera Neta/Patrimonio): (d) / (e)	0,37	0,36
Otros pasivos financieros, corrientes (a)	21.509	21.530
Otros pasivos financieros, no corrientes (b)	156.907	156.803
Efectivo y equivalentes al efectivo (c)	(24.575)	(35.452)
Deuda Financiera neta: (d) = (a) + (b) - (c)	153.841	142.881
Total patrimonio consolidado (e)	411.380	401.180
Activos Libres de Prenda/Pasivos Exigibles no Garantizados (h) / (k)	1,78	1,81
Total Activos (f)	913.413	878.540
Activos en prenda (leasing) (g)	(17.872)	(16.088)
Activos libres de prenda: (h) = (f) - (g)	895.541	862.452
Pasivos exigibles (i)	502.033	477.360
Pasivos garantizados (j)	0	0
Pasivos exigibles no garantizados: (k) = (i) - (j)	502.033	477.360
Activos Libres de Prenda/Pasivos Exigibles (h) / (i)	1,78	1,81
Activos libres de prenda (h)	895.541	862.452
Pasivos exigibles (i)	502.033	477.360
Deuda Financiera Neta sobre EBITDA (d) / (l)	2,05	1,87
Deuda financiera neta (d)	153.841	142.881
EBITDA anualizado (l)	75.107	76.313

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.

32.4.- Garantías con terceros

Al cierre de los períodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la Sociedad mantiene boletas de garantías emitidas por entidades bancarias a favor de terceros, de acuerdo al siguiente detalle:

Al 31 de marzo de 2024:

Institución emisora	Empresa	Relación	Moneda	31-03-2024 M\$
Banco Santander	Empresas Gasco S.A.	Matriz	US\$	5.097.062
Banco Itaú	Empresas Gasco S.A.	Matriz	US\$	2.067.379
BancoEstado	Empresas Gasco S.A.	Matriz	US\$	4.643.607
Banco de Chile	Empresas Gasco S.A.	Matriz	CL\$	13.590
Banco de Chile	Gasco GLP S.A.	Subsidiaria	CL\$	47.332
Banco de Chile	Gasco GLP S.A.	Subsidiaria	UF	205.701
Banco Itaú	Gasco GLP S.A.	Subsidiaria	CL\$	6.300
Banco Santander	Innovación Energía S.A.	Subsidiaria	UF	104.604
TOTAL				12.185.575

Al 31 de diciembre de 2023:

Institución emisora	Empresa	Relación	Moneda	31-12-2023 M\$
Banco Santander	Empresas Gasco S.A.	Matriz	US\$	4.554.028
Banco Itaú	Empresas Gasco S.A.	Matriz	US\$	1.847.123
Banco de Chile	Gasco GLP S.A.	Subsidiaria	CL\$	167.092
Banco de Chile	Gasco GLP S.A.	Subsidiaria	UF	197.218
Banco Itaú	Gasco GLP S.A.	Subsidiaria	CL\$	6.300
Banco Itaú	Gasco GLP S.A.	Subsidiaria	UF	54.741
BancoEstado	Gasco GLP S.A.	Subsidiaria	US\$	4.148.884
Banco Santander	Gasco Luz S.P.A.	Subsidiaria	CL\$	5.518
Banco BCI	Innovación Energía S.A.	Subsidiaria	CL\$	22.925
Banco Santander	Innovación Energía S.A.	Subsidiaria	UF	68.980
TOTAL				11.072.809

33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

Para los períodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la distribución de personal de la Sociedad es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-03-2024				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Empresas Gasco S.A.	26	185	60	271	269
Gasco GLP S.A.	22	333	533	888	887
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	35	205	440	680	665
Terminal Gas Caldera S.A.	0	0	1	1	1
Innovación Energía S.A.	2	9	9	20	20
Gasco Solar Térmico Uno S.P.A.	1	14	1	16	14
Total	86	746	1.044	1.876	1.856

Subsidiaria / área	31-12-2023				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Empresas Gasco S.A.	23	182	63	268	267
Gasco GLP S.A.	22	339	519	880	907
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	34	224	404	662	660
Terminal Gas Caldera S.A.	0	0	1	1	1
Innovación Energía S.A.	2	8	9	19	16
Gasco Solar Térmico Uno S.P.A.	1	8	0	9	3
Total	82	761	996	1.839	1.854

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 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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 correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2024 fueron aprobados por el Directorio en Sesión N°5/24 de fecha 28 de mayo de 2024.

Entre el 31 de marzo de 2024, 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.