

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados Financieros Consolidados Intermedios
al 30 de junio de 2025 y por los períodos de seis y tres meses
terminados el 30 de junio de 2025

(Con el Informe de Revisión del Auditor Independiente)

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

CONTENIDO

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera Clasificado

Estados Consolidados Intermedio de Resultados por Función

Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales

Estados Consolidados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos

CL\$: Cifras expresadas en pesos chilenos

US\$: Cifras expresadas en dólares estadounidenses



Informe de revisión de estados financieros intermedios del auditor independiente

Señores Accionistas y Directores de
Naturgy Chile Gas Natural S.A.:

Introducción

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios adjuntos de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y Subsidiarias (el “Grupo”) al 30 de junio de 2025, que comprenden: el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2025; los estados consolidados intermedios de resultados para los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2025; los estados consolidados intermedios de resultados integrales para los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2025; el estado consolidado intermedio de cambios en el patrimonio para el período de seis meses terminado al 30 de junio de 2025; el estado consolidado intermedio de flujos de efectivo para el período de seis meses terminado al 30 de junio de 2025, y; las notas a los estados financieros consolidados intermedios, incluyendo información de las políticas contables materiales.

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34, “Información financiera intermedia” incorporada en las Normas de Contabilidad NIIF, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad [International Accounting Standards Board (IASB)]. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros consolidados intermedios basada en nuestra revisión.

Alcance de la revisión

Hemos llevado a cabo nuestra revisión de acuerdo con la Norma de Trabajos de Revisión (NTR) 2410, “Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente”. Una revisión de estados financieros consolidados intermedios consiste principalmente en hacer indagaciones ante las personas responsables de los asuntos financieros y contables, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile y, en consecuencia, no nos permite obtener seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos significativos que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos lleve a considerar que los estados financieros consolidados intermedios adjuntos al 30 de junio de 2025 no presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera, sus resultados y flujos de efectivo de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y Subsidiarias, de acuerdo con NIC 34, “Información financiera intermedia” incorporada en las Normas de Contabilidad NIIF, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad [International Accounting Standards Board (IASB)].



Otros asuntos

El Colegio de Contadores de Chile A.G. aprobó que las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile adopten integralmente y sin reservas las Normas Internacionales de Auditoría emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento [International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB)] para las auditorías de los estados financieros consolidados preparados por el período iniciado a partir del 1 de enero de 2025.

La auditoría a los estados financieros consolidados de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2024, por los cuales emitimos una opinión sin modificaciones con fecha 30 de enero de 2025, incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2024 que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos. La revisión de los estados financieros consolidados intermedios de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y Subsidiarias al 30 de junio de 2024, por los cuales emitimos una conclusión sin modificaciones con fecha 31 de julio de 2024, comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2024, y los correspondientes estados consolidados intermedios de resultados y de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2024, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de seis meses terminado en esa fecha, que se presentan comparativos en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos. Tanto la revisión como la auditoría mencionada fueron efectuadas de acuerdo con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile vigentes a esas fechas.

KPMG Ltda.

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondiente al 30 de junio de 2025



CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

M\$	Miles de pesos chilenos.
CL \$	Pesos chilenos.
US \$	Dólares estadounidenses.
AR \$	Pesos argentinos.



NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio 2025 (no auditado) y 31 de diciembre 2024.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	302.918.278	226.730.647
Otros activos financieros, corrientes.	7	0	9.409
Otros activos no financieros, corrientes.	12	2.320.603	1.937.080
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	150.305.452	97.798.389
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	11.993.705	24.240.667
Inventarios.	10	10.086.526	8.139.070
Activos por impuestos.	11	14.701.210	0
Total activos corrientes		492.325.774	358.855.262
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros, no corrientes	7	3.682	3.682
Otros activos no financieros, no corrientes.	12	405.845	562.785
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	98.862.636	89.737.977
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	685.903.610	685.425.890
Plusvalía.	15	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	16	1.522.371.949	1.537.690.630
Activos por derecho de uso.	17	2.377.755	3.351.595
Activos por impuestos.	11	2.885	3.469
Activos por impuestos diferidos.	19	22.494.729	27.675.230
Total activos no corrientes		2.386.604.714	2.398.632.881
TOTAL ACTIVOS		2.878.930.488	2.757.488.143

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio 2025 (no auditado) y 31 de diciembre 2024.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros, corrientes.	20	276.756.912	113.403.918
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	94.478.394	53.616.573
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	23.792.227	11.727.208
Otras provisiones, corrientes.	22	920.961	971.217
Pasivos por impuestos.	11	9.228.279	12.485.925
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes.	23	781.914	822.342
Otros pasivos no financieros.	24	33.437.176	5.973.095
Pasivos por arrendamientos, corrientes.	25	492.361	1.434.193
Total pasivos corrientes		439.888.224	200.434.471
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros, no corrientes.	20	266.732.395	314.165.107
Otras provisiones, no corrientes.	22	0	118.703.271
Pasivo por impuestos diferidos.	19	502.043.892	486.472.754
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes.	23	3.633.800	3.440.128
Pasivos por arrendamientos, no corrientes.	25	2.838.227	2.872.652
Total pasivos no corrientes		775.248.314	925.653.912
TOTAL PASIVOS		1.215.136.538	1.126.088.383
PATRIMONIO			
Capital emitido.	26	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	290.369.996	252.980.801
Otras reservas.	26	258.888.482	278.337.732
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		1.057.515.528	1.039.575.583
Participaciones no controladoras.	26	606.278.422	591.824.177
Total patrimonio		1.663.793.950	1.631.399.760
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		2.878.930.488	2.757.488.143

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los periodos terminados al 30 de junio 2025 y 2024 (no auditados).

(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2025	01-01-2024	01-04-2025	01-04-2024
	al	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2025	30-06-2024
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	401.725.270	451.873.792	234.119.305	296.243.388
Costo de ventas	28	(249.773.809)	(200.566.937)	(134.432.224)	(84.275.862)
Ganancia bruta		151.951.461	251.306.855	99.687.081	211.967.526
Otros ingresos, por función.	27	399.674	576.930	21.592	314.752
Gasto de administración.	28	(37.866.921)	(36.960.307)	(18.374.926)	(18.676.471)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	28	(34.702)	865.371	(220.956)	438.833
Otros gastos, por función.	28	(862.303)	(794.775)	(448.664)	(415.756)
Otras ganancias (pérdidas).	28	19.289.728	42.653.437	(404.433)	42.673.308
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		132.876.937	257.647.511	80.259.694	236.302.192
Ingresos financieros.	29	9.301.215	11.614.085	4.412.368	6.588.554
Costos financieros.	29	(15.945.498)	42.900.648	(9.556.912)	53.209.991
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	25.595.533	6.193.911	14.791.862	2.480.662
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	2.334.999	(20.223.022)	(2.600.168)	13.018.875
Resultados por unidades de reajuste.	29	(3.165.666)	(3.165.307)	(1.501.815)	(2.456.357)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		150.997.520	294.967.826	85.805.029	309.143.917
Gasto por impuestos a las ganancias.	30	(38.318.485)	(78.345.464)	(21.814.534)	(83.789.715)
Ganancia (pérdida).		112.679.035	216.622.362	63.990.495	225.354.202
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		68.792.745	128.898.741	39.910.209	134.221.434
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	43.886.290	87.723.621	24.080.286	91.132.768
Ganancia (pérdida)		112.679.035	216.622.362	63.990.495	225.354.202
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción.		32,74	61,35	18,99	63,88
Ganancia (pérdida) por acción básica.	31	32,74	61,35	18,99	63,88

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los periodos terminados al 30 de junio 2025 y 2024 (no auditados).
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2024 30-06-2024 M\$
Ganancia (pérdida)		112.679.035	216.622.362	63.990.495	225.354.202
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	26.9	5.851	(279.110)	5.851	(301.673)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		5.851	(279.110)	5.851	(301.673)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.					
Diferencias de cambio por conversión.					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	26.9	(27.216.494)	10.837.849	3.221.344	(19.072.558)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión.		(27.216.494)	10.837.849	3.221.344	(19.072.558)
Coberturas del flujo de efectivo.					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	26.9	(48.150)	37.992	(383.443)	(56.090)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo.		(48.150)	37.992	(383.443)	(56.090)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos.		(27.264.644)	10.875.841	2.837.901	(19.128.648)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos.		(27.258.793)	10.596.731	2.843.752	(19.430.321)
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.	26.9	(1.580)	75.360	(1.580)	81.452
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.		(1.580)	75.360	(1.580)	81.452
Impuestos a las ganancias relativos a la participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período.				0	0
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo.					
Impuesto a las ganancias relacionado con diferencias de cambio de conversión de otro resultado integral		7.348.453	(2.926.219)	(869.763)	5.149.591
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	26.9	13.001	(10.258)	103.530	15.144
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo.		7.359.874	(2.861.117)	(767.813)	5.246.187
Otro resultado integral.		(19.898.919)	7.735.614	2.075.939	(14.184.134)
Total resultado integral.		92.780.116	224.357.976	66.066.434	211.170.068
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		54.051.876	132.728.476	40.151.533	123.137.676
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		38.728.240	91.629.500	25.914.901	88.032.392
Total resultado integral.		92.780.116	224.357.976	66.066.434	211.170.068

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los periodos terminados al 30 de junio 2025 y 2024 (no auditados).
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) 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 Otras 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 al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2025	508.257.050	231.069.578	(21.757.117)	4.134	38.368	68.982.769	278.337.732	252.980.801	1.039.575.583	591.824.177	1.631.399.760
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								68.792.745	68.792.745	43.886.290	112.679.035
Otro resultado integral		0	(14.723.648)	(21.150)	3.929	0	(14.740.869)		(14.740.869)	(5.158.050)	(19.898.919)
Total resultado integral	0	0	(14.723.648)	(21.150)	3.929	0	(14.740.869)	68.792.745	54.051.876	38.728.240	92.780.116
Dividendos.							0	(39.921.862)	(39.921.862)	(17.845.891)	(57.767.753)
Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(6.428.104)	(6.428.104)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(4.663.713)	0	0	0	(44.668)	(4.708.381)	8.518.312	3.809.931	0	3.809.931
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(4.663.713)	(14.723.648)	(21.150)	3.929	(44.668)	(19.449.250)	37.389.195	17.939.945	14.454.245	32.394.190
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2025	508.257.050	226.405.865	(36.480.765)	(17.016)	42.297	68.938.101	258.888.482	290.369.996	1.057.515.528	606.278.422	1.663.793.950

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los periodos terminados al 30 de junio 2025 y 2024 (no auditados).
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) 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 Otras 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 al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2024	508.257.050	176.439.371	(26.977.022)	(17.041)	(20.798)	70.989.821	220.414.331	130.890.020	859.561.401	489.476.149	1.349.037.550
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								128.898.741	128.898.741	87.723.621	216.622.362
Otro resultado integral		0	3.927.201	16.688	(114.154)	0	3.829.735		3.829.735	3.905.879	7.735.614
Total resultado integral	0	0	3.927.201	16.688	(114.154)	0	3.829.735	128.898.741	132.728.476	91.629.500	224.357.976
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(3.236.038)	0	0	0	(240.620)	(3.476.658)	15.681.876	12.205.218	(16.114.746)	(3.909.528)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(3.236.038)	3.927.201	16.688	(114.154)	(240.620)	353.077	144.580.617	144.933.694	75.514.754	220.448.448
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2024	508.257.050	173.203.333	(23.049.821)	(353)	(134.952)	70.749.201	220.767.408	275.470.637	1.004.495.095	564.990.903	1.569.485.998

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los periodos terminados al 30 de junio 2025 y 2024 (no auditados).
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2025	01-01-2024
	al	30-06-2025	30-06-2024
	Nota	M\$	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.		483.177.714	470.382.559
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(297.570.200)	(346.908.939)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(14.003.828)	(12.456.172)
Otros pagos por actividades de operación.	6.2	(29.771.899)	(17.481.606)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		6.617.459	8.242.342
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(33.062.872)	(44.957.176)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	6.2	(56.202.000)	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		59.184.374	56.821.008
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(23.749.382)	(27.427.388)
Compras de activos intangibles.		(5.333.127)	(1.873.754)
Dividendos recibidos.		9.520.706	1.847.429
Intereses recibidos.		0	1.258.505
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(19.561.803)	(26.195.208)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pagos por otras participaciones en el patrimonio.		(6.428.104)	0
Total importes procedentes de préstamos.		133.170.214	50.000.000
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		133.170.214	50.000.000
Pagos de préstamos.	6.3	(18.156.393)	(56.067.713)
Pagos de pasivos por arrendamientos		(1.332.960)	(678.897)
Dividendos pagados.		(57.744.881)	(9.442.951)
Intereses pagados.	6.3	(13.474.001)	(15.452.332)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		36.033.875	(31.641.893)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		75.656.446	(1.016.093)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		531.185	(289.437)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		76.187.631	(1.305.530)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	226.730.647	231.289.266
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	6	302.918.278	229.983.736

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de junio de 2025

1.-	INFORMACION GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS.	12
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	13
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	13
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	13
3.3.-	Bases de consolidación.	21
3.4.-	Entidades subsidiarias.	23
3.5.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	25
3.6.-	Información financiera por segmentos operativos.	26
3.7.-	Propiedades, planta y equipo.	27
3.8.-	Plusvalía comprada (Goodwill).	28
3.9.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	28
3.10.-	Costos por intereses.	30
3.11.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	30
3.12.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	31
3.13.-	Activos financieros.	31
3.14.-	Inventarios.	34
3.15.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	35
3.16.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	35
3.17.-	Capital social.	35
3.18.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	35
3.19.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	35
3.20.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	36
3.21.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	36
3.22.-	Provisiones.	37
3.23.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	38
3.24.-	Reconocimiento de ingresos.	38
3.25.-	Arrendamientos.	39
3.26.-	Distribución de dividendos.	40
3.27.-	Costo de ventas.	40
3.28.-	Estado de flujos de efectivo.	40
4.-	ESTIMACIONES Y CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	41
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	41
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	41
4.4.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	42
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	42
5.1.-	Riesgo financiero.	42
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	46
6.1.-	Composición del rubro.	46
6.2.-	Detalles flujos de efectivo.	49
6.3.-	Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	49
7.-	OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	50
7.1.-	Activos y pasivos de cobertura.	50
7.2.-	Activos financieros disponibles para la venta.	51

7.3.- Jerarquías del valor razonable.	51
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	54
8.1.- Composición del rubro.	54
8.2.- Estratificación de la cartera.	57
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera de deudores comerciales.	58
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	59
8.5.- Provisión y castigos.	59
8.6.- Número y monto de operaciones.	60
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	60
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	61
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	63
10.- INVENTARIOS.	64
10.1.- Información adicional de inventarios.	64
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	65
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	65
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACIÓN.	66
13.1.- Composición del rubro.	66
13.3.- Inversiones en subsidiarias.	71
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	73
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	73
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	76
15.- PLUSVALIA.	76
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	77
16.1.- Vidas útiles.	77
16.2.- Detalle de los rubros.	77
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	79
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	80
16.5.- Costo por intereses.	80
16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	80
16.7.- Jerarquías del valor razonable.	82
17.- ACTIVOS POR DERECHOS DE USO.	82
17.1.- Bienes arrendados.	82
18.- DETERIORO DE ACTIVOS.	83
18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	83
18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	84
19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	85
19.1.- Activos por impuestos diferidos.	85
19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	86
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera consolidado intermedio.	86
19.4.- Compensación de partidas.	87
20.- PASIVOS FINANCIEROS.	88
20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	88
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	89
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	90
20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)	91
20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)	92

21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	93
21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	93
21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	93
22.- OTRAS PROVISIONES.	94
22.1.- Provisiones – saldos.	94
22.2.- Movimiento de las provisiones.	95
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	96
23.1.- Detalle del rubro.	96
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	96
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	97
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	97
23.5.- Hipótesis actuariales.	97
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	98
24.1.- Ingresos diferidos.	98
25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	99
25.1.- Obligaciones por arrendamientos.	99
26.- PATRIMONIO NETO.	99
26.1.- Gestión de capital.	99
26.2.- Capital suscrito y pagado.	100
26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	100
26.4.- Política de dividendos.	100
26.5.- Dividendos.	100
26.6.- Reservas.	100
26.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.	102
26.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	103
27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	104
27.1.- Ingresos ordinarios.	104
27.2.- Otros ingresos, por función.	104
28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	104
28.2.- Gastos de personal.	105
28.3.- Depreciación y amortización.	106
28.4.- Otras ganancias (pérdidas).	106
29.- RESULTADO FINANCIERO.	107
29.1.- Composición diferencias de cambio.	108
29.2.- Composición unidades de reajuste.	108
30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	109
30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	109
30.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	109
30.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	110
30.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	110
31.- GANANCIAS POR ACCION.	110
32.- INFORMACION POR SEGMENTO.	111
32.1.- Criterios de segmentación.	111
32.2.- Activos, Pasivos y Patrimonio por segmentos.	112
32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	114
32.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	115
33.- SALDOS EN MONEDA POR MONEDA.	116

33.1.- Resumen de saldos por moneda.	116
33.2.- Saldos por moneda, activos.	118
33.3.- Saldos por moneda, pasivos.	120
34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	122
34.1.- Juicios y otras acciones legales.	122
34.2.- Sanciones.	125
34.3.- Restricciones.	125
35.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	129
36.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	130
37.- MEDIO AMBIENTE.	131
38.- HECHOS POSTERIORES.	131

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de junio de 2025

1.- INFORMACION GENERAL.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. , (en adelante “la compañía o la “Sociedad”) Rut 76.609.803-7, es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en El Regidor N°66 piso 8 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero (Ex Superintendencia de Valores y Seguros de Chile) bajo el N°1.143.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. es integrante del grupo NATURGY ENERGY GROUP (EX GAS NATURAL FENOSA), cuya sociedad matriz es NATURGY ENERGY GROUP S.A. El accionista propietario del 92,33% de las acciones de Naturgy Chile Gas Natural S.A. es NATURGY INVERSIONES INTERNACIONALES S.A., AGENCIA EN CHILE (Ex GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile), que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por NATURGY ENERGY GROUP S.A.

Al 30 de junio de 2025 los principales accionistas de NATURGY ENERGY GROUP S.A son Critería Caixa, que de manera directa posee el 26,7%, CVC Capital Partners a través de Rioja Bidco Shareholdings con 20,7% y Global Infrastructure Management con 20,6% a través del fondo de inversión GIP.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al periodo terminado al 30 de junio de 2025, han sido aprobados en Sesión de Directorio de fecha 31 de julio de 2025, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. concentra las actividades de distribución y comercialización de gas natural en Chile, industria en la cual posee una presencia significativa, y en cuatro provincias de Argentina, a través de empresas relacionadas abasteciendo a clientes residenciales, comerciales, industriales, generadoras eléctricas y otras distribuidoras de gas, en ambos países.

En el segmento de distribución de gas natural, Naturgy Chile Gas Natural S.A. participa en Chile a través de sus subsidiarias Metrogas S.A., la que tiene presencia en las Regiones Metropolitana, del Libertador General Bernardo O’Higgins y de Los Lagos y; Gas Sur S.A., que atiende clientes residenciales y comerciales en la Región del Bío Bío.

En el segmento de comercialización, está presente en Chile a través de Aprovechadora Global de Energía S.A, (AGESA), cuya actividad es importar gas natural, principalmente a través del Terminal de Quintero y en menor medida desde Argentina, para su posterior comercialización, gestionando de forma eficiente los riesgos asociados a la variabilidad en el abastecimiento por barcos y su relación con la demanda real, además de Innergy Holdings S.A., que atiende a clientes industriales en la región del Bío Bío.

Se considera también en este último segmento el negocio de transporte de gas natural, donde participa en Chile a través de Gasoducto del Pacífico S.A. y GasAndes S.A., y en Argentina a través de Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y GasAndes (Argentina) S.A.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Naturgy Chile Gas Natural S.A. al 30 de junio de 2025 han sido preparados de acuerdo con Normas de Contabilidad NIIF, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board (IASB)).

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta 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 intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde Naturgy Chile Gas Natural S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios se describen en Nota 4.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

Pronunciamientos contables vigentes

Los siguientes pronunciamientos contables son de aplicación obligatoria a partir del período iniciado el 1 de enero de 2025:

Modificaciones a las Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Ausencia de convertibilidad (Modificación a la NIC 21)	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2025. Se permite adopción anticipada.

Pronunciamientos contables aún no vigentes

Los siguientes pronunciamientos contables emitidos son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2026, y no han sido aplicados en la preparación de estos estados financieros. El Grupo tiene previsto adoptar los pronunciamientos contables que les correspondan en sus respectivas fechas de aplicación y no anticipadamente.

Modificaciones a las NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación y medición de instrumentos financieros (Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 – Revisión de post-implementación)	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2026. Se permite adopción anticipada.
Mejoras Anuales a las Normas de Contabilidad NIIF – Volumen 11	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2026. Se permite adopción anticipada.

Modificaciones a las NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza (Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7)	Periodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2026. Se permite adopción anticipada.
<i>Venta o Aportaciones de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto</i> (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)	Fecha efectiva diferida indefinidamente. Se permite adopción anticipada.
NIIF 18 Presentación y Revelación en Estados Financieros	Periodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.
NIIF 19 Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	Periodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.

No se espera que estos pronunciamientos contables emitidos aún no vigentes tengan un impacto significativo sobre los estados financieros consolidados intermedios del Grupo.

I. Pronunciamientos contables vigentes

Modificaciones a las NIIF

Ausencia de convertibilidad (Modificación a la NIC 21)

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) ha publicado con fecha 15 de agosto de 2023, la enmienda a NIC 21 – Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera”, denominada “Ausencia de convertibilidad” para responder a los comentarios de las partes interesadas y a las preocupaciones sobre la diversidad en la práctica a la hora de contabilizar la falta de convertibilidad entre monedas. Dichas enmiendas establecen criterios que le permitirán a las empresas evaluar si una moneda es convertible en otra y conocer cuándo no lo es, de manera que puedan determinar el tipo de cambio a utilizar y las revelaciones a proporcionar, en el caso en que la moneda no es convertible.

Las enmiendas establecen que una moneda es convertible en otra moneda en una fecha de medición, cuando una entidad puede convertir esa moneda en otra en un marco temporal que incluye un retraso administrativo normal y a través de un mercado o mecanismo de cambio en el que la transacción de cambio crearía derechos y obligaciones exigibles. Si una entidad no puede obtener más que una cantidad insignificante de la otra moneda en la fecha de medición para el propósito especificado, la moneda no es convertible a la otra moneda.

La evaluación de si una moneda es convertible en otra moneda depende de la capacidad de una entidad para obtener la otra moneda y no de su intención o decisión de hacerlo.

Cuando una moneda no es convertible en otra moneda en una fecha de medición, se requiere que una entidad estime el tipo de cambio spot en esa fecha. El objetivo de una entidad al estimar el tipo de cambio spot es reflejar la tasa a la que tendría lugar una transacción de intercambio ordenada en la fecha de medición entre participantes del mercado bajo las condiciones económicas prevalecientes. Las enmiendas no especifican cómo una entidad estima el tipo de cambio spot para cumplir ese objetivo. Una entidad puede utilizar un tipo de cambio observable sin ajuste u otra técnica de estimación. Ejemplos de un tipo de cambio observable incluyen:

- Un tipo de cambio spot para un propósito distinto de aquel para el cual una entidad evalúa la convertibilidad.
- El primer tipo de cambio al que una entidad puede obtener la otra moneda para el propósito especificado después de que se restablezca la convertibilidad de la moneda (primer tipo de cambio posterior).

Una entidad que utilice otra técnica de estimación puede utilizar cualquier tipo de cambio observable (incluidos los tipos de transacciones cambiarias en mercados o mecanismos cambiarios que no crean derechos y obligaciones exigibles) y ajustar ese tipo de cambio, según sea necesario, para cumplir el objetivo establecido anteriormente.

Se requiere que una entidad aplique las enmiendas para los períodos anuales sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2025. Se permite la aplicación anticipada. Si una entidad aplica las modificaciones para un período anterior, se requiere que revele ese hecho.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación sobre sus estados financieros intermedios.

II. Pronunciamientos contables aún no vigentes

Nueva Norma

Modificaciones a las Normas de Contabilidad NIIF

Clasificación y medición de instrumentos financieros (Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 – Revisión de post-implementación)

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) ha publicado, con fecha 30 de mayo de 2024, esta enmienda para abordar asuntos identificados durante la revisión posterior a la implementación de los requerimientos de clasificación y medición de la NIIF 9 Instrumentos Financieros, y sobre los requerimientos de revelación requeridos por NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar.

El IASB publicó modificaciones a la NIIF 9 que abordan los siguientes temas:

- Baja en cuentas de un pasivo financiero liquidado mediante transferencia electrónica
- Clasificación de activos financieros: términos contractuales que son consistentes con un acuerdo de préstamo básico
- Clasificación de activos financieros: activos financieros con características de no recurso
- Clasificación de activos financieros: instrumentos vinculados contractualmente

El IASB también publicó las siguientes modificaciones a la NIIF 7:

- Revelaciones: inversiones en instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales
- Revelaciones: términos contractuales que podrían cambiar el momento o el monto de los flujos de efectivo contractuales en caso de ocurrencia (o no ocurrencia) de un evento contingente

La necesidad de estas modificaciones se identificó como resultado de la revisión posterior a la implementación del IASB de los requisitos de clasificación y medición de la NIIF 9.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada. Se requiere que una entidad aplique las modificaciones de manera retroactiva, de acuerdo con la NIC 8 *Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores* en sus siguientes estados financieros anuales a menos que se especifique lo contrario. Una entidad no está obligada a reexpresar períodos anteriores.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación sobre sus estados financieros intermedios.

Mejoras anuales a las normas de Contabilidad NIIF — Volumen 11

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) ha publicado el documento "Mejoras anuales a las Normas de Contabilidad NIIF - Volumen 11", el que contiene modificaciones a cinco normas como resultado del proyecto de mejoras anuales del IASB.

El IASB utiliza el proceso de mejoras anuales para realizar modificaciones necesarias, pero no urgentes, a las NIIF que no se incluirán como parte de otro proyecto importante.

El pronunciamiento incluye las siguientes modificaciones:

- NIIF 1 – Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera: **Contabilización de coberturas por parte de un adoptante por primera vez.** La modificación aborda una posible confusión que surge de una inconsistencia en la redacción entre el párrafo B6 de la NIIF 1 y los requisitos para la contabilidad de coberturas de la NIIF 9 Instrumentos financieros.
- NIIF 7 – Instrumentos financieros: Información a revelar: **Ganancia o pérdida por baja en cuentas.** La modificación aborda una posible confusión en el párrafo B38 de la NIIF 7 que surge de una referencia obsoleta a un párrafo que se eliminó de la norma cuando se emitió la NIIF 13 Medición del valor razonable.
- NIIF 7 – Instrumentos financieros: Información a revelar: **Revelación de la diferencia diferida entre el valor razonable y el precio de la transacción.** La modificación aborda una inconsistencia entre el párrafo 28 de la NIIF 7 y su guía de implementación adjunta que surgió cuando se realizó una modificación consecuente resultante de la emisión de la NIIF 13 al párrafo 28, pero no al párrafo correspondiente en la guía de implementación.
- NIIF 7 – Instrumentos financieros: Información a revelar: **Introducción y revelación de información sobre riesgo crediticio.** La modificación aborda una posible confusión al aclarar en el párrafo IG1 que la guía no necesariamente ilustra todos los requisitos de los párrafos a los que se hace referencia en la NIIF 7 y al simplificar algunas explicaciones.
- NIIF 9 – Instrumentos financieros: **Baja de pasivos por arrendamiento por parte del arrendatario.** La modificación aborda una posible falta de claridad en la aplicación de los requisitos de la NIIF 9 para contabilizar la extinción de un pasivo por arrendamiento del arrendatario que surge porque el párrafo 2.1(b)(ii) de la NIIF 9 incluye una referencia cruzada al párrafo 3.3.1, pero no también al párrafo 3.3.3 de la NIIF 9.
- NIIF 9 – Instrumentos financieros: **Precio de transacción.** La modificación aborda una posible confusión que surge de una referencia en el Apéndice A de la NIIF 9 a la definición de “precio de transacción” de la NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes, mientras que el término “precio de transacción” se utiliza en párrafos concretos de la NIIF 9 con un significado que no es necesariamente coherente con la definición de ese término en la NIIF 15.
- NIIF 10 – Estados financieros intermedios consolidados: **Determinación de un “agente de facto”.** La modificación aborda una posible confusión que surge de una inconsistencia entre los párrafos B73 y B74 de

la NIIF 10 en relación con la determinación por parte de un inversor de si otra parte está actuando en su nombre, al alinear el lenguaje de ambos párrafos.

- NIC 7 – Estado de flujos de efectivo: **Método del costo**. La modificación aborda una posible confusión en la aplicación del párrafo 37 de la NIC 7 que surge del uso del término “método del costo”, que ya no está definido en las Normas de Contabilidad NIIF.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2026. Se permite la aplicación anticipada.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación sobre sus estados financieros intermedios.

Contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza (Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7)

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) ha publicado modificaciones específicas a NIIF 7 y NIIF 9, para ayudar a las empresas a informar mejor sobre los efectos financieros de los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza, que a menudo se estructuran como acuerdos de compra de energía (PPA, por sus siglas en inglés).

Los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza ayudan a las empresas a asegurar su suministro de electricidad a partir de fuentes como la energía eólica y solar. La cantidad de electricidad generada en virtud de estos contratos puede variar en función de factores incontrolables, como las condiciones climáticas. Los requisitos contables actuales pueden no reflejar adecuadamente cómo estos contratos afectan el desempeño de una empresa.

Para permitir que las empresas reflejen mejor estos contratos en los estados financieros, el IASB ha realizado modificaciones específicas a la NIIF 9 Instrumentos financieros y a la NIIF 7 Instrumentos financieros: Información a revelar. Las modificaciones incluyen:

- aclarar la aplicación de los requisitos de "uso propio";
- permitir la contabilidad de cobertura si estos contratos se utilizan como instrumentos de cobertura; y
- agregar nuevos requisitos de divulgación para permitir que los inversores comprendan el efecto de estos contratos en el desempeño financiero y los flujos de efectivo de una empresa.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación sobre sus estados financieros intermedios.

Venta o Aportaciones de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28).

El 11 de septiembre de 2014, se emitió esta modificación que requiere que, al efectuarse transferencias de subsidiarias hacia una asociada o negocio conjunto, la totalidad de la ganancia se reconozca cuando los activos transferidos reúnan la definición de “negocio” bajo NIIF 3 *Combinaciones de Negocios*. La modificación establece una fuerte presión en la definición de “negocio” para el reconocimiento en resultados. La modificación también introduce nuevas e inesperadas contabilizaciones para transacciones que consideran la mantención parcial en activos que no son negocios.

Se ha postergado de manera indefinida la fecha efectiva de aplicación de esta modificación.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación sobre sus estados financieros intermedios.

Nuevas Normas de Contabilidad NIIF

NIIF 18 Presentación y Revelación en Estados Financieros

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad, con fecha 9 de abril de 2024, emitió IFRS 18 “Presentación y Revelación en Estados Financieros” que sustituye a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”.

Los principales cambios de la nueva norma en comparación con los requisitos previos de la NIC 1 comprenden:

- La introducción de categorías y subtotales definidos en el estado de resultados que tienen como objetivo obtener información adicional relevante y proporcionar una estructura para el estado de resultados que sea más comparable entre entidades. En particular:
 - Se requiere que las partidas de ingresos y gastos se clasifiquen en las siguientes categorías en el estado de resultados:
 - Operaciones
 - Inversiones
 - Financiamiento
 - Impuestos a las ganancias
 - Operaciones discontinuadas

La clasificación difiere en algunos casos para las entidades que, como actividad principal de negocios, brindan financiación a clientes o invierten en activos

- Las entidades deben presentar los siguientes nuevos subtotales:
 - Resultado operativo
 - Resultado antes de financiamiento e impuesto a las ganancias

Estos subtotales estructuran el estado de resultados en categorías, sin necesidad de presentar encabezados de categorías.

- Las categorías antes indicadas, deben presentarse a menos que al hacerlo se reduzca la eficacia del estado de resultados para proporcionar un resumen estructurado útil de los ingresos y gastos de la entidad.
- La introducción de requisitos para mejorar la agregación y desagregación que apuntan a obtener información relevante adicional y garantizar que no se oculte información material. En particular:
- La NIIF 18 proporciona orientación sobre si la información debe estar en los estados financieros principales (cuya función es proporcionar un resumen estructurado útil) o en las notas.
- Las entidades deben identificar activos, pasivos, patrimonio e ingresos y gastos que surgen de transacciones individuales u otros eventos, y clasificarlos en grupos basados en características

compartidas, lo que da como resultado partidas en los estados financieros principales que comparten al menos una característica. Luego, estos grupos se separan en función de otras características diferentes, lo que da como resultado la divulgación separada de partidas materiales en las notas. Puede ser necesario agregar partidas inmateriales con características diferentes para evitar opacar información relevante. Las entidades deben usar una etiqueta descriptiva o, si eso no es posible, proporcionar información en las notas sobre la composición de dichas partidas agregadas.

- Se introducen directrices más estrictas sobre si el análisis de los gastos operativos se realiza por naturaleza o por función. La presentación debe realizarse de forma que proporcione el resumen estructurado más útil de los gastos operativos considerando varios factores. La presentación de una o más partidas de gastos operativos clasificadas por función requiere la divulgación de los importes de cinco tipos de gastos específicos, como son materias primas, beneficios a empleados, depreciación y amortización.
- La introducción de revelaciones sobre las Medidas de Desempeño Definidas por la Gerencia (MPM, por sus siglas en inglés) en las notas a los estados financieros que apuntan a la transparencia y disciplina en el uso de dichas medidas y revelaciones en un solo lugar. En particular:
- Las MPM se definen como subtotales de ingresos y gastos que se utilizan en comunicaciones públicas con usuarios de estados financieros y que se encuentran fuera de los estados financieros, complementan los totales o subtotales incluidos en las NIIF y comunican la opinión de la gerencia sobre un aspecto del desempeño financiero de una entidad.
- Se requiere que las revelaciones adjuntas se proporcionen en una sola nota que incluya:
 - Una descripción de por qué el MPM proporciona la visión de la gerencia sobre el desempeño Una descripción de cómo se ha calculado el MPM
 - Una descripción de cómo la medida proporciona información útil sobre el desempeño financiero de una entidad
 - Una conciliación del MPM con el subtotal o total más directamente comparable especificado por las NIIF
 - Una declaración de que el MPM proporciona la visión de la gerencia sobre un aspecto del desempeño financiero de la entidad
 - El efecto de los impuestos y las participaciones no controladoras por separado para cada una de las diferencias entre el MPM y el subtotal o total más directamente comparable especificado por las NIIF
 - En los casos de un cambio en cómo se calcula el MPM, una explicación de las razones y el efecto del cambio

Las mejoras específicas a la NIC 7 apuntan a mejorar la comparabilidad entre entidades. Los cambios incluyen:

- Usar el subtotal de la utilidad operativa como el único punto de partida para el método indirecto de informar los flujos de efectivo de las actividades operativas; y
- Eliminar la opción de presentación para intereses y dividendos como flujos operacionales.

La NIIF 18 es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada. Se requiere que una entidad aplique las modificaciones de manera retroactiva, de acuerdo

con la NIC 8 *Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores*, con disposiciones de transición específica.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación sobre sus estados financieros intermedios.

NIIF 19 Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad, con fecha 9 de mayo de 2024, emitió IFRS 19 “Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar”.

La NIIF 19 especifica los requisitos mínimos de revelación que una entidad puede aplicar en lugar de los requisitos de revelaciones extensas que exigen las otras Normas de Contabilidad NIIF.

Una entidad solo puede aplicar esta norma cuando es una subsidiaria que no tiene obligación de rendir cuentas públicamente y su matriz última o intermedia prepara estados financieros consolidados disponibles para uso público que cumplen con las Normas de Contabilidad NIIF (entidad elegible).

Una subsidiaria tiene obligación de rendir cuentas públicamente si sus instrumentos de deuda o patrimonio se negocian en un mercado público o está en proceso de emitir dichos instrumentos para negociarlos en un mercado público (una bolsa de valores nacional o extranjera o un mercado extrabursátil, incluidos los mercados locales y regionales), o tiene activos en una capacidad fiduciaria para un amplio grupo de terceros como uno de sus negocios principales (por ejemplo, los bancos, las cooperativas de crédito, las compañías de seguros, los corredores/distribuidores de valores, los fondos mutuos y los bancos de inversión a menudo cumplen con este segundo criterio).

Las entidades elegibles pueden, pero no están obligadas, a aplicar la NIIF 19 en sus estados financieros consolidados, separados o individuales.

Una entidad debe considerar si debe proporcionar revelaciones adicionales cuando el cumplimiento de los requisitos específicos de la norma, sea insuficiente para permitir que los usuarios de los estados financieros comprendan el efecto de las transacciones y otros eventos y condiciones sobre la posición y el desempeño financieros de la entidad.

La NIIF 19 es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada. Si una entidad opta por aplicar la norma en forma anticipada, deberá revelar ese hecho. Si una entidad la aplica en el periodo de presentación de informes actual pero no en el período inmediatamente anterior, deberá proporcionar información comparativa (es decir, información del periodo anterior) para todos los importes informados en los estados financieros del periodo actual, a menos que esta norma u otra Norma de Contabilidad NIIF permita o requiera lo contrario.

Una entidad que opte por aplicar esta norma para un periodo de presentación de informes anterior al periodo de presentación de informes en el que aplique por primera vez la NIIF 18 deberá aplicar los requisitos de revelación establecidos en el Apéndice B de la NIIF 19.

Si una entidad aplica la norma para un período de presentación de informes anual que comienza antes del 1 de enero de 2025 y no ha aplicado las modificaciones a la NIC 21 “Falta de intercambiabilidad”, no está obligada a realizar las revelaciones de la NIIF 19 que están relacionadas con esas modificaciones.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación sobre sus estados financieros intermedios.

3.3.- Bases de consolidación.

3.3.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que Naturgy Chile Gas Natural S.A. tiene el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

- Se tiene el poder sobre la entidad.
- Se está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en las sociedades.
- Se tiene la capacidad de afectar los retornos mediante su poder sobre la entidad.

Se considera que Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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 los retornos de la entidad. 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 controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición Naturgy Chile Gas Natural S.A. reconoce el interés no controlador a su valor razonable o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo 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. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por Naturgy Chile Gas Natural S.A. , se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

3.3.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

Naturgy Chile Gas Natural 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 Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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.

3.3.3.- Negocios conjuntos.

Los negocios conjuntos son aquellos donde las partes tienen el control sobre el acuerdo y derechos sobre los activos netos de la entidad controlada conjuntamente, que se contabilizan de acuerdo al método de participación como se describe en la NIIF 11 párrafo 24, y que se detalla en la NIC 28 párrafo 10.

3.3.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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 o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. en asociadas o coligadas incluye la plusvalía comprada (Goodwill) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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 integral).

Cuando la participación de Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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, NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizados pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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.

3.4.- Entidades subsidiarias.

3.4.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					30-06-2025			31-12-2024
					Directo	Indirecto	Total	Total
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	El Regidor 66, Las Condes - Santiago	US \$	99,99998%	0,00000%	99,99998%	99,99998%
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	El Regidor 66, Las Condes - Santiago	US \$	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	CL \$	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US \$	60,00000%	0,00000%	60,00000%	60,00000%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	CL \$	99,97210%	0,00000%	99,97210%	99,97210%
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	O'Higgins 940 of.1001-1002, Concepción	US \$	60,00000%	0,00000%	60,00000%	60,00000%

3.4.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2025		31-12-2024	
						Subsidiaria	Naturgy	Subsidiaria	Naturgy
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	99,99998%	60,17027%	99,99998%	60,17027%
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	60,00000%	99,99990%	60,00000%
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	60,00000%	99,99990%	60,00000%
0-E	GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Argentina	Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	95,00000%	5,00000%	95,00000%	5,00000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	US \$	GN Holding Argentina S.A.	56,67800%	56,70001%	56,67800%	56,70001%

3.4.3.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Con fecha 20 de noviembre de 2024, Metrogas S.A. filial de Naturgy Chile Gas Natural S.A., adquirió el 0,1% adicional a la participación que ya ostentaba en su filial Financiamiento Doméstico S.A., en consecuencia, dicha filial fue absorbida por Metrogas S.A. mediante una fusión impropia. Adicionalmente, el mismo día Metrogas S.A. vendió el 50% de la participación que tenía en Centrogas S.A. a su empresa relacionada, Empresa Chilena de Gas Natural. A su vez, esta última como consecuencia de lo anterior, quedó con el 100% de participación en Centrogas S.A. y con eso se concretó una fusión impropia.

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

3.5.4.1.- Entidades asociadas.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2025		31-12-2024	
						Subsidiaria	Naturgy	Subsidiaria	Naturgy
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	El Bosque 0177 Santiago	CL \$	Naturgy Gas Natural S.A.	36,14500%	36,14500%	36,14500%	36,14500%

3.5.4.2.- Entidades de control conjunto.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2025		31-12-2024	
						Subsidiaria	Naturgy	Subsidiaria	Naturgy
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A. - Gascart S.A.	97,40000%	47,41348%	97,40000%	47,41348%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	45,50000%	26,17000%	45,50000%	26,17000%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	33,33333%	20,05656%	33,33333%	20,05656%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	43,50000%	26,17000%	43,50000%	26,17000%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	50,00000%	30,08514%	50,00000%	30,08514%

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

3.5.1.- 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 Naturgy Chile Gas Natural S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados intermedios.

3.5.2.- 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 clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros de este. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra 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 integral, 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 período o ejercicio en el que ocurra. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejadas de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral.

3.5.3.- 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 \$ / AR \$
30-06-2025	933,42	39.267,07	0,78
30-06-2024	944,34	37.571,86	1,04

CL \$	Pesos chilenos	US \$	Dólares estadounidenses
UF	Unidades de fomento	AR \$	Pesos argentinos

3.5.4.- Entidades de Naturgy Chile Gas Natural S.A.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de Naturgy Chile Gas Natural S.A., 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 período o ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos 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 extranjeras (o nacionales 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 de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio o período, según corresponda.

Previo a aplicar el método de conversión descrito en los párrafos anteriores, las entidades cuya moneda funcional es la moneda de una economía hiperinflacionaria reexpresan sus estados financieros de acuerdo con lo establecido por la NIC 29, excepto las cifras comparativas por tratarse de la conversión a la moneda de una economía no hiperinflacionaria. Al respecto, NIC 29 requiere que los estados financieros de una entidad cuya moneda funcional es la moneda de una economía hiperinflacionaria sean reexpresados en términos del poder adquisitivo vigente al final del ejercicio sobre el que se informa. Por lo tanto, las transacciones del presente ejercicio y los saldos de partidas no monetarias al final del ejercicio deben ser reexpresados para reflejar el índice de precios que está vigente a la fecha del balance.

3.6.- 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 sector gas, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 32.

3.7.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de Naturgy Chile Gas Natural S.A., 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 del gas de las subsidiarias, 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. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, 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 equipo 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 las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período 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 disponibles 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 reserva 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 equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de 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.

3.8.- Plusvalía comprada (Goodwill).

La plusvalía representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de Naturgy Chile Gas Natural S.A. en los activos netos identificables de subsidiarias o filiales a la fecha de adquisición. El goodwill relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

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

3.9.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.9.1.- Marcas comerciales y licencias.

Las marcas y licencias se muestran a costo, tienen una vida útil definida y se registran a 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.

3.9.2.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo o al valor asignado en combinación de negocios. 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 se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.9.3.- 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 Naturgy Chile Gas Natural S.A. , 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.

3.9.4.- Conversiones de clientes.

Los costos incurridos en los procesos de captación y conexión de nuevos clientes, de acuerdo con lo dispuesto por la ley 20.999 del 9 de febrero de 2017 y al pronunciamiento realizado por la Comisión para el Mercado Financiero a través del oficio ordinario N° 21808 del 20 de agosto de 2018, son tratados como activo intangible a partir del año 2018 y se amortizan en el plazo de 10 años.

3.9.5.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

3.10.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período 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). Se entiende por activo calificado aquel que requiere de un período sustancial antes de estar listo para el uso a que está destinado o para la venta.

3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.

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 de uso, el mayor de los dos. 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 por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

A lo largo del ejercicio, Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias evalúan si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo Gas Natural Chile a la que pertenece el activo.

En el caso de las unidades generadoras de efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de sistemáticamente al cierre de cada ejercicio.

El criterio utilizado para identificar las unidades generadoras de efectivo se basa esencialmente, en línea con la visión estratégica y operativa de la matriz Naturgy Energy Group S.A., en las características específicas del negocio, en las normas y regulaciones del mercado en que la Sociedad y sus subsidiarias operan y en la organización corporativa, que para efectos de la Sociedad se ha identificado la unidad generadora de Gas Natural Chile.

Para estimar el valor en uso de la unidad generadora de efectivo, la Sociedad prepara proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos corporativos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia sobre los ingresos y costos utilizando proyecciones sectoriales, experiencia pasada y visión futura de sus negocios.

Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento lineales y razonables, las cuales no superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector donde participan las sociedades de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y del país.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa de descuento antes de impuestos que recoge el costo de capital del negocio y del país.

La tasa de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales, aplicadas para los ejercicios terminado al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se revela en Nota 18.

El enfoque utilizado por la compañía para asignar valor a cada hipótesis clave utilizada para proyectar los flujos de caja, considera:

- Evolución de la demanda: la estimación de crecimiento se ha calculado sobre la base de la proyección de incremento del Producto Interno Bruto (PIB), además de otros supuestos utilizados como la evolución de la demanda y el crecimiento vegetativo del número de clientes.
- Precios de compra y venta: se basan en modelos de proyección internos desarrollados.
- Medidas regulatorias y leyes vigentes para las sociedades del perímetro de consolidación y revisión de posibles modificaciones legales o emisión de nuevas normas para el período proyectado.
- Costos de combustibles: para su estimación se consideran los contratos existentes y se realizan proyecciones a largo plazo de precios y estimaciones disponibles.
- Costos fijos: se proyectan tanto en lo relativo a evolución de las remuneraciones, como a otros costos de operación y mantenimiento.
- Se consideran siempre fuentes externas como forma de contrastar las hipótesis relacionadas con el entorno macroeconómico.

3.12.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en 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.

3.13.- Activos financieros.

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición para los períodos anuales que comiencen el 1 de enero de 2018, que reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

3.13.1.- Clasificación y medición

Naturgy Chile Gas Natural S.A. mide inicialmente un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no se encuentra al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción.

Los instrumentos financieros de deuda se miden posteriormente al valor razonable con cambios en resultados, el costo amortizado o el valor razonable a través de otro resultado integral. La clasificación se basa en dos criterios: el modelo de negocio de la Sociedad para administrar los activos; y si los flujos de efectivo contractuales de los instrumentos representan únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente (criterio SPPI).

La clasificación y medición de los activos financieros de deuda de la Sociedad son los siguientes:

- Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro de un modelo de negocio con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio SPPI. Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.
- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados de la Sociedad que cumplen con el criterio SPPI y se mantienen dentro de un modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

Otros activos financieros se clasifican y, posteriormente, se miden de la siguiente manera:

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría solo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad tiene la intención de mantener en el futuro previsible y que la Sociedad ha elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. La Sociedad clasificó sus instrumentos de patrimonio no cotizados como instrumentos de patrimonio en otro resultado integral.
- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que la Sociedad no ha elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La contabilidad de los pasivos financieros de la Sociedad permanece en gran medida igual a la NIC 39. De forma similar a los requerimientos de la NIC 39, la NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a la NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocio de la Sociedad.

3.13.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que la Sociedad registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida. La Sociedad aplicó el modelo simplificado y registró las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. ha establecido una matriz de provisiones que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sociedad, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para otros activos financieros de la deuda, la pérdida esperada se basa en la pérdida esperada de 12 meses. La pérdida crediticia esperada de 12 meses es la porción de pérdida esperada de por vida que resulta de eventos predeterminados en un instrumento financiero que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación. Sin embargo, cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el origen, la asignación se basará en la pérdida esperada de por vida.

3.13.3.- Contabilidad de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. 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. Naturgy Chile Gas Natural S.A. , 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 activo o 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).

Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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.

3.13.3.1.- 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.

La ganancia o pérdida relacionada 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, 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 período remanente hasta su vencimiento.

3.13.3.2.- 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. 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 períodos o 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 activos fijos), 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 equipo.

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.

3.13.3.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

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.

3.13.3.4.- 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.

3.14.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo con el método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras para terceros, incluyen los costos

de diseño, los materiales, la mano de obra directa propia y de terceros 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.

3.15.- 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 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales por cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

3.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el 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.

3.17.- Capital social.

El capital social está representado por 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.

3.18.- 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.

3.19.- 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 Naturgy Chile Gas Natural S.A. tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.20.- 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 integral 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 las subsidiarias y asociadas de Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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 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 poder 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.

3.21.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.

3.21.1.- Vacaciones del personal.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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.

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

Naturgy Chile Gas Natural S.A. constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

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 balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.21.3.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.21.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. Naturgy Chile Gas Natural S.A. reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.22.- Provisiones.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. reconoce una provisión cuando está obligado 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:

- Naturgy Chile Gas Natural S.A. tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria 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 Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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 consolidado, 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.

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

En el estado consolidado 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 consolidados intermedios y como no corrientes, los mayores a ese período.

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.

3.24.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibida o a recibir que la entidad tiene derecho a cambio de transferir bienes o servicios a un cliente. La entidad ha analizado y tomado en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes (identificación del contrato, identificar obligaciones de desempeño, determinar el precio de la transacción, asignar el precio, reconocer el ingreso). También ha evaluado la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y los costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la norma y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad tal y como se describe a continuación.

3.24.1.- Ventas de gas.

Los contratos de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias con clientes para la venta de gas incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de gas se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

3.24.2.- 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.

3.24.3.- Ingresos por intereses.

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

3.24.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

3.24.5.- Ingresos por construcción de obras.

Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método del producto (grado de avance físico). Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato.

3.24.6.- Ingresos diferidos.

Bajo este concepto se clasifican fundamentalmente los pagos recibidos por ventas de gas anticipadas que los clientes consumen en el ejercicio inercial denominadas "Metrobolsas". Los valores pendientes de reconocimiento al cierre del período son registrados en el estado de situación financiera bajo el rubro "Ingresos diferidos" del pasivo. El reconocimiento de estos valores se realiza en el momento que se suministra el gas vendido en forma anticipada a los clientes y se clasifica en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del estado de resultados por función. De resultar valores en favor de los clientes al término del ejercicio inercial, son abonados a las respectivas cuentas para que sea utilizado para la compra de nuevos paquetes de venta anticipada.

3.25.- Arrendamientos.

3.25.1.- Cuando una entidad de Naturgy Chile Gas Natural S.A. es el arrendatario.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. arrienda determinadas propiedades, planta y equipo. 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 cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período o ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

3.25.2.- Cuando una entidad de Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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.

3.26.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas Naturgy Chile Gas Natural S.A. se reconocen como un pasivo en los estados financieros consolidados intermedios 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.

3.27.- Costo de ventas.

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo de los negocios de distribución de gas natural, depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

3.28.- Estado de flujos de efectivo.

El Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Consolidado ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

4.- ESTIMACIONES Y 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.

Naturgy Chile Gas Natural S.A., 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 material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación:

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.11. 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 al 31 de diciembre de 2024 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 18.1).

4.2.- 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. Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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. Naturgy Chile Gas Natural S.A. utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

4.3.- 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") 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.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo con las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza Naturgy Chile Gas Natural 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, Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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 23.5 se presenta información adicional al respecto.

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

4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución cilindros y estanques del gas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado, si corresponde, para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Dicho VNR /VI 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.

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

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que están sometidas Naturgy Chile Gas Natural S.A. y sus subsidiarias son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participan las empresas de Naturgy Chile Gas Natural S.A. corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo. El negocio de distribución cuenta con una estructura de ingresos y costos fundamentalmente en pesos y/o Unidades de Fomento, mientras que Aprovechadora Global de Energía, Innergy Holdings y las empresas de transporte de gas tienen moneda funcional dólar. A nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman Naturgy Chile Gas Natural S.A., en orden de prevenir y mitigar los principales riesgos financieros.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Se ha determinado como política minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y unidades de reajuste entre los flujos operacionales de las empresas y de sus obligaciones financieras.

Al 30 de junio de 2025, el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 56.512.623, equivalente al 10,00% del total de deuda financiera, lo que implica que el 90,00% no se encuentra afecto a la volatilidad del tipo de cambio.

Tipo de deuda	30-06-2025		31-12-2024	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	226.912.983	42%	228.084.875	53%
Deuda en Unidades de Fomento	259.220.374	48%	137.252.063	32%
Deuda en moneda extranjera m/e	56.512.623	10%	62.232.087	15%
Total deuda financiera	542.645.980	100%	427.569.025	100%

Al 30 de junio de 2025 el valor del dólar observado se ubicó en \$ 933,42, es decir, un 6,3% inferior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2024, fecha en que alcanzó un valor de \$ 996,46.

Se estima que el impacto de un alza de 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del 30 de junio de 2025 habría generado un impacto negativo en M\$565.126 en la utilidad antes de impuesto de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y un impacto positivo de la misma magnitud ante una depreciación del tipo de cambio.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

En el periodo al 30 de junio de 2025, Naturgy Chile Gas Natural S.A. y sus subsidiarias mantienen un 47,8% de su deuda financiera denominada en Unidades de Fomento (UF). 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 30 de junio 2025, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$2.592.204 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables.

Al 30 de junio de 2025, la deuda financiera de la Compañía y de sus subsidiarias se estructura en un 72% a tasa variable. Se estima que un incremento de 100 puntos base en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$ 2.349.508.

5.1.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. Las empresas que pertenecen a Naturgy Chile Gas Natural S.A. mantienen 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. En efecto, un 49,1% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda 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 Naturgy Chile Gas Natural S.A.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimientos de capital e intereses de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias, de acuerdo con una proyección futura de flujo de caja.

Capital e Intereses con proyección futura de flujo de caja 30-06-2025	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total M\$
Bancos	146.461.920	143.646.148	0	0	290.108.068
Bonos	153.997.772	8.020.535	47.287.605	92.159.028	301.464.940
Total	300.459.692	151.666.683	47.287.605	92.159.028	591.573.008
Porcentualidad	51%	26%	8%	16%	100%
Capital e Intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2024	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total M\$
Bancos	127.523.241	192.473.286	0	0	319.996.527
Bonos	8.823.411	142.327.623	0	0	151.151.034
Total	136.346.652	334.800.909	0	0	471.147.561
Porcentualidad	29%	71%	0%	0%	100%

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

En la actividad de distribución de gas natural, la mayor parte de las ventas corresponde al segmento residencial-comercial, cuya modalidad de pago es al contado a la fecha de vencimiento del documento tributario respectivo. Asimismo, el Reglamento de Servicios de Gas de Red, establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. De lo indicado anteriormente se puede concluir que el riesgo crediticio en este segmento de clientes se encuentra acotado y no es significativo.

En el siguiente cuadro se refuerza el bajo riesgo crediticio. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de Naturgy Chile Gas Natural S.A. es de aproximadamente 2,3 meses de venta. Del mismo modo, el monto de deudas comerciales vencidas y deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 1,29% del total de ingresos operacionales de doce meses.

Conceptos	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	834.725.246	884.873.768
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	161.071.323	108.655.475
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	10.765.871	10.857.086
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	2,3	1,5
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	1,29%	1,23%

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

El análisis de deuda financiera a valor de mercado 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.

Los principales pasivos financieros de Naturgy Chile Gas Natural S.A. incluyen créditos bancarios y obligaciones con el público. El propósito de estos pasivos es asegurar financiamiento al desarrollo de las operaciones habituales de la Sociedad.

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y sus subsidiarias al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, el cual compara su valor libro en relación a su valor de mercado:

Deuda al 30 de junio de 2025	Pasivos Financieros a Valor Libro M\$	Pasivos Financieros a Valor Justo M\$	Valor Justo v/s Valor Libro %
Bancos	283.425.606	285.830.954	0,8%
Bonos	259.220.374	265.579.048	2,5%
Total Pasivo Financiero	542.645.980	551.410.002	1,6%

Deuda al 31 de diciembre de 2024	Pasivos Financieros a Valor Libro M\$	Pasivos Financieros a Valor Justo M\$	Valor Justo v/s Valor Libro %
Bancos	290.316.962	289.320.200	-0,3%
Bonos	137.252.063	144.010.379	4,9%
Total Pasivo Financiero	427.569.025	433.330.579	1,3%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro.

La composición del rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	92.537	113.744
Saldos en bancos.	13.094.039	10.060.799
Total efectivo.	13.186.576	10.174.543
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	281.209.577	202.197.431
Otros equivalentes al efectivo (*).	8.522.125	14.358.673
Total equivalente al efectivo.	289.731.702	216.556.104
Total	302.918.278	226.730.647

(*)Ver detalle nota 6.1.2

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 las subsidiarias cuentan con líneas de crédito disponibles equivalentes a M\$ 140.889.400 y M\$142.885.195, respectivamente.

6.1.1.- Depósitos a corto plazo al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

Banco	Tasa mensual	30-06-2025 M\$	Vencimiento
BCI	0,42%	260.504	07-07-2025
BCI	0,43%	13.209.130	02-07-2025
BCI	0,38%	1.875.780	01-07-2025
BCI	0,38%	468.945	01-07-2025
BCI	0,38%	844.101	01-07-2025
BCI	0,38%	3.610.877	01-07-2025
BCI	0,38%	3.376.404	01-07-2025
BCI	0,38%	4.314.294	08-01-2025
BCI	0,42%	1.502.698	02-07-2025
BCI	0,42%	5.600.000	09-07-2025
BCI	0,42%	4.000.000	09-07-2025
BCI	0,42%	17.028.220	02-07-2025
BCI	0,42%	7.010.652	02-07-2025
BCI	0,42%	4.003.320	02-07-2025
BCI	0,42%	1.800.996	03-07-2025
BCI DAP USD	0,38%	43.639.445	02-07-2025
BICE	0,33%	46.895	01-07-2025
BICE	0,33%	1.359.941	01-07-2025
BICE	0,33%	890.996	01-07-2025
BICE	0,42%	246.770	01-07-2025
BICE	0,42%	236.900	01-07-2025
BICE	0,42%	93.789	01-07-2025
ITAU	0,43%	57.256.723	09-07-2025
ITAU	0,42%	10.605.936	09-07-2025
ITAU	0,43%	670.664	07-07-2025
SANTANDER	0,40%	2.001.067	11-07-2025
SANTANDER	0,40%	700.000	16-07-2025
SANTANDER	0,40%	10.006.667	02-04-2025
SANTANDER DAP USD	0,38%	11.269.127	04-07-2025
SCOTIABANK	0,42%	57.039.900	09-07-2025
SCOTIABANK	0,38%	1.012.411	01-07-2025
SCOTIABANK	0,38%	1.116.556	10-07-2025
SCOTIABANK	0,42%	13.109.170	02-07-2025
SCOTIABANK	0,42%	1.000.700	09-07-2025
Total		281.209.577	

Banco	Tasa mensual	31-12-2024 M\$	Vencimiento
BCI	0,42%	8.206.888	02-01-2025
BCI	0,42%	3.500.000	09-01-2025
BCI	0,43%	4.700.000	09-01-2025
BCI	0,44%	1.670.000	10-01-2025
BCI	0,43%	4.457.654	03-01-2025
BCI	0,42%	10.208.568	10-01-2025
BCI	0,42%	3.990.000	09-01-2025
BCI	0,45%	642.896	07-01-2025
BCI	0,45%	5.400.322	07-01-2025
BCI	0,45%	3.402.401	07-01-2025
BCI	0,45%	3.857.372	07-01-2025
BCI DAP USD	0,36%	19.286.865	13-01-2025
BICE	0,40%	98.907	07-01-2025
BICE	0,40%	989.070	07-01-2025
BICE	0,40%	989.070	07-01-2025
CONSORCIO	0,46%	14.390.826	08-01-2025
ITAU	0,42%	19.157.118	08-01-2025
ITAU	0,41%	4.504.920	08-01-2025
ITAU	0,41%	3.482.874	20-01-2025
ITAU	0,44%	897.081	06-01-2025
ITAU	0,42%	836.502	06-01-2025
SANTANDER	0,40%	598.155	13-01-2025
SANTANDER	0,40%	5.854.680	10-01-2025
SANTANDER	0,40%	1.501.800	13-01-2025
SANTANDER DAP USD	0,35%	4.949.955	07-01-2025
SANTANDER DAP USD	0,35%	19.781.400	13-01-2025
SCOTIABANK	0,31%	1.212.567	31-12-2024
SCOTIABANK	0,42%	21.141.356	08-01-2025
SCOTIABANK	0,42%	19.816.632	10-01-2025
SCOTIABANK	0,42%	3.452.898	15-01-2025
SCOTIABANK DAP USD	0,37%	5.340.978	13-01-2025
SECURITY	0,43%	3.877.676	08-01-2025
Total		202.197.431	

6.1.2.- Otros equivalentes al efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	8.522.125	14.358.673
Total otros equivalentes al efectivo.	8.522.125	14.358.673

(*) Detalle instrumento fondos mutuos	30-06-2025 M\$
CITI - Delta Ahorro	2.633.460
Money Market) Clase B	5.888.665
Total fondos mutuos	8.522.125

(*) Detalle instrumento fondos mutuos	31-12-2024 M\$
FCI HF PESOS PLUS	1.227
CITI - Delta Pesos	5.667.658
CITI - Delta Moneda	8.595.095
FONDO COMUN DE INVERSION - GALICIA PREMIUM	7.012
PIONERO PESOS PLUS FCI (Money Market) Clase B	87.681
Total fondos mutuos	14.358.673

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	216.125.176	139.145.199
	US \$	83.857.739	72.408.581
	AR \$	2.935.363	15.176.867
Total		302.918.278	226.730.647

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

6.2.- Detalles flujos de efectivo.

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 30 de junio 2025 y 2024.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de Impuesto al valor agregado y otras retenciones	(29.771.899)	(17.481.606)
Total otros pagos por actividades de operación	(29.771.899)	(17.481.606)
Otros cobros por actividades de operación		
Pago Juicio TGN	(56.202.000)	0
Total otros cobros por actividades de operación	(56.202.000)	0

6.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.

El siguiente es el detalle de la Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento al 30 de junio 2025 y 31 de diciembre 2024.

Concepto	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo			
	Saldo al 01-01-2025	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencia de cambio y Unidades de realiste M\$	Costos financieros	Otros	Saldo al 30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	290.316.962	15.000.000	(18.156.393)	(8.852.659)	278.307.910	0	8.897.382	(3.779.686)	283.425.606
Otros pasivos financieros. (bonos)	137.252.063	118.170.214	0	(4.501.028)	250.921.249	3.133.000	6.115.972	(949.847)	259.220.374
Pasivos por arrendamiento	4.306.845	0	(1.332.960)	(120.314)	2.853.571	84.913	79.518	312.586	3.330.588
Total	431.875.870	133.170.214	(19.489.353)	(13.474.001)	532.082.730	3.217.913	15.092.872	(4.416.947)	545.976.568

Concepto	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo			
	Saldo al 01-01-2024	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencia de cambio y Unidades de reajuste M\$	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	292.293.739	1.075.414	(7.094.188)	(21.736.993)	264.537.972	(2.304.192)	21.977.818	6.105.364	290.316.962
Otros pasivos financieros. (bonos)	139.326.887	0	(8.441.386)	(8.731.712)	122.153.789	5.577.545	9.520.729	0	137.252.063
Pasivos por arrendamiento	3.448.629	0	(1.964.606)	(159.806)	1.324.217	96.015	332.117	2.554.496	4.306.845
Total	435.069.255	1.075.414	(17.500.180)	(30.628.511)	388.015.978	3.369.368	31.830.664	8.659.860	431.875.870

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

Otros activos financieros	30-06-2025		31-12-2024	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos de cobertura.	0	0	9.409	0
Activos financieros disponibles para la venta.	0	3.682	0	3.682
Total	0	3.682	9.409	3.682

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

Naturgy Chile Gas Natural S.A., manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tasas de interés y unidad de fomento. 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 las cuentas de patrimonio denominada otro resultado integral o en el resultado del ejercicio, según el tipo de cobertura.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados. A continuación, se detalla la composición de los activos y pasivos de cobertura al 30 de junio 2025 y 31 de diciembre 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	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	0	9.409	0	0
Total					0	9.409	0	0

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Existencias de Gas	43.043	0	0	0
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Obligación en Dólares	800.284	0	0	0
Total					843.327	0	0	0

7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		30-06-2025	31-12-2024
			30-06-2025	31-12-2024	M\$	M\$
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	26	0,12000%	0,12000%	2.889	2.889
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	12	0,06000%	0,06000%	792	792
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1
Total					3.682	3.682

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 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 mercados 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 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios.

7.3.1.- Activos y Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	30-06-2025		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	843.327	0	0	843.327	0
Total	843.327	0	0	843.327	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2024		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	9.409	0	0	9.409	0
Total	9.409	0	0	9.409	0

7.3.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	30-06-2025		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Estadio Español de Concepción S.A.	0	2.889	0	0	2.889
Club de Campo la Posada S.A.	0	792	0	0	792
Corporación Club Concepción	0	1	0	0	1
Total	0	3.682	0	0	3.682

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2024		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Estadio Español de Concepción S.A.	0	2.889	0	0	2.889
Club de Campo la Posada S.A.	0	792	0	0	792
Corporación Club Concepción	0	1	0	0	1
Total	0	3.682	0	0	3.682

Un porcentaje significativo de los valores razonables de los activos financieros disponibles para la venta que no son comercializados en un mercado activo, han sido determinados utilizando técnicas de valuación como lo señala la Nota 4.2. El valor razonable de las inversiones menores que no tienen un precio de mercado cotizado en un mercado activo, han sido valorizados a su costo de adquisición por la baja significancia que ellos representan.

Conforme a NIIF 9, las variaciones en el valor justo de estas inversiones son registradas en otros resultados integral y acumuladas en patrimonio hasta su realización, neto de impuesto diferido.

7.4.- Categorías de activos y pasivos financieros.

A continuación, se presentan las diferentes categorías de activos y pasivos financieros, comparando los valores registrados contablemente al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 y sus respectivos valores razonables.

30 de junio de 2025	A valor Razonable		Activos al costo amortizado	Pasivos al costo amortizado	Total valor Contable	Total a valor Razonable
	Con Cambios en resultado	Con Cambios en Otros resultados integrales				
	M\$	M\$				
ACTIVOS						
Equivalentes al efectivo.	0	0	289.731.702	0	289.731.702	289.731.702
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	0	0	150.305.452	0	150.305.452	150.305.452
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	0	0	11.993.705	0	11.993.705	11.993.705
TOTAL ACTIVOS	0	0	452.030.859	0	452.030.859	452.030.859
PASIVOS						
Préstamos Bancarios.	0	0	0	283.425.606	283.425.606	0
Obligaciones con el público (bonos)	0	0	0	259.220.374	259.220.374	0
Derivados		843.327	0	0	843.327	843.327
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	0	0	0	94.478.394	94.478.394	94.478.394
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	0	0	0	23.792.227	23.792.227	23.792.227
TOTAL PASIVOS	0	843.327	0	660.916.601	661.759.928	119.113.948

31 de diciembre de 2024	A valor Razonable		Activos al costo amortizado	Pasivos al costo amortizado	Total valor Contable	Total a valor Razonable
	Con Cambios en resultado	Con Cambios en Otros resultados integrales				
	M\$	M\$				
ACTIVOS						
Equivalentes al efectivo.	0	0	216.556.104	0	216.556.104	216.556.104
Otros activos financieros.	0	9.409	0	0	9.409	9.409
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	0	0	97.798.389	0	97.798.389	97.798.389
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	0	0	24.240.667	0	24.240.667	24.240.667
TOTAL ACTIVOS	0	9.409	338.595.160	0	338.604.569	338.604.569
PASIVOS						
Préstamos Bancarios.	289.320.200	0	0	290.316.962	290.316.962	289.320.200
Obligaciones con el público (bonos)	144.010.379	0	0	137.252.063	137.252.063	144.010.379
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	0	0	0	53.616.573	53.616.573	53.616.573
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	0	0	0	11.727.208	11.727.208	11.727.208
TOTAL PASIVOS	433.330.579	0	0	492.912.806	492.912.806	498.674.360

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	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Deudores comerciales, neto.	145.190.786	95.060.011
Otras cuentas por cobrar, neto.	5.114.666	2.738.378
Total	150.305.452	97.798.389

Dentro del rubro “Deudores Comerciales, neto” se registran los valores del gas entregado y aun no facturado a los clientes por M\$ 87.120.674 y M\$ 52.440.915 al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 respectivamente.

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Por cobrar al personal		
Anticipo honorarios.	732	14.659
Préstamos al personal.	15.916	11.625
Anticipo de remuneraciones.	106.132	58.742
Sub total	122.780	85.026
Deudores varios		
Deudores varios.	2.880.982	1.163.217
Anticipo Proveedores.	2.106.316	1.299.375
Boletas garantias.	4.588	178.357
Sub total	4.991.886	2.640.949
Total	5.114.666	2.738.378

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Deudores comerciales, bruto.	155.956.657	105.917.097
Otras cuentas por cobrar, bruto.	5.114.666	2.738.378
Total	161.071.323	108.655.475

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Deudores comerciales.	10.765.871	10.857.086
Total	10.765.871	10.857.086

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial.	10.857.086	10.954.987
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(125.917)	(3.798)
Transferencia por absorción de Sociedad	0	(74.699)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	34.702	(19.404)
Total	10.765.871	10.857.086

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, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que Naturgy Chile Gas Natural S.A. no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

Respecto del riesgo de crédito de los deudores comerciales cubierto por la provisión de deterioro, cabe señalar, que la distribución de gas por red para la venta a plazo 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 dos boletas o facturas consecutivas de cuentas de consumo. El derecho a suspensión se ejerce una vez transcurridos 15 días del vencimiento de la segunda boleta o factura impaga. Este plazo es aproximadamente de 50 días desde la fecha de vencimiento de la primera boleta.

Por las razones indicadas anteriormente, la incobrabilidad en general es muy reducida. Para realizar su provisión se utiliza un modelo de cálculo de pérdidas esperada basado en las pérdidas crediticias históricas de cada tramo de deuda.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

30-06-2025	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	136.978.108	6.324.427	1.668.690	685.038	502.733	392.182	316.933	361.353	254.592	8.515.113	155.999.169	155.999.169	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	5.072.154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.072.154	5.072.154	0
Provision deterioro Deudores Comerciales	(519.334)	(275.852)	(268.598)	(240.278)	(238.648)	(218.867)	(203.056)	(245.639)	(199.018)	(8.356.581)	(10.765.871)	(10.765.871)	0
Total	141.530.928	6.048.575	1.400.092	444.760	264.085	173.315	113.877	115.714	55.574	158.532	150.305.452	150.305.452	0

31-12-2024	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	84.143.273	7.680.602	2.451.335	1.479.762	840.026	660.149	468.050	349.759	222.485	7.678.970	105.974.411	105.974.411	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.681.064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.681.064	2.681.064	0
Provision deterioro Deudores Comerciales	(450.729)	(410.409)	(437.359)	(466.973)	(347.858)	(361.116)	(307.972)	(263.961)	(181.842)	(7.628.867)	(10.857.086)	(10.857.086)	0
Total	86.373.608	7.270.193	2.013.976	1.012.789	492.168	299.033	160.078	85.798	40.643	50.103	97.798.389	97.798.389	0

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

30-06-2025								
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)	20	87.163.186	0	0	0	0	87.163.186	0
Por vencer. (2)	289.925	49.562.394	(299.024)	3.722	252.528	(220.310)	49.814.922	(519.334)
Sub total por vencer	289.945	136.725.580	(299.024)	3.722	252.528	(220.310)	136.978.108	(519.334)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	70.493	6.141.400	(140.979)	2.535	183.027	(134.873)	6.324.427	(275.852)
Entre 31 y 60 días	28.828	1.493.776	(167.258)	2.483	174.914	(101.340)	1.668.690	(268.598)
Entre 61 y 90 días	17.069	566.708	(172.165)	2.314	118.330	(68.113)	685.038	(240.278)
Entre 91 y 120 días	11.548	397.784	(177.977)	1.990	104.949	(60.671)	502.733	(238.648)
Entre 121 y 150 días	9.130	304.139	(166.291)	1.767	88.043	(52.576)	392.182	(218.867)
Entre 151 y 180 días	7.103	256.450	(163.747)	1.370	60.483	(39.309)	316.933	(203.056)
Entre 181 y 210 días	6.737	309.411	(209.136)	1.178	51.942	(36.503)	361.353	(245.639)
Entre 211 y 250 días	5.034	208.133	(165.122)	878	46.459	(33.896)	254.592	(199.018)
Más de 250 días	31.477	6.467.869	(6.364.085)	4.463	2.047.244	(1.992.496)	8.515.113	(8.356.581)
Sub total vencidos	187.419	16.145.670	(7.726.760)	18.978	2.875.391	(2.519.777)	19.021.061	(10.246.537)
Total	477.364	152.871.250	(8.025.784)	22.700	3.127.919	(2.740.087)	155.999.169	(10.765.871)

31-12-2024								
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)	16	52.440.915	0	0	0	0	52.440.915	0
Por vencer. (2)	286.882	31.489.030	(264.248)	3.843	213.328	(186.481)	31.702.358	(450.729)
Sub total por vencer	286.898	83.929.945	(264.248)	3.843	213.328	(186.481)	84.143.273	(450.729)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	93.010	7.319.133	(185.168)	3.677	361.469	(225.241)	7.680.602	(410.409)
Entre 31 y 60 días	29.757	2.057.959	(231.105)	3.464	393.376	(206.254)	2.451.335	(437.359)
Entre 61 y 90 días	14.948	1.094.250	(272.562)	3.247	385.512	(194.411)	1.479.762	(466.973)
Entre 91 y 120 días	8.583	671.812	(251.060)	2.017	168.214	(96.798)	840.026	(347.858)
Entre 121 y 150 días	8.046	490.295	(261.861)	1.721	169.854	(99.255)	660.149	(361.116)
Entre 151 y 180 días	6.497	379.914	(243.685)	1.160	88.136	(64.287)	468.050	(307.972)
Entre 181 y 210 días	5.697	296.318	(218.224)	886	53.441	(45.737)	349.759	(263.961)
Entre 211 y 250 días	4.529	189.828	(152.537)	717	32.657	(29.305)	222.485	(181.842)
Más de 250 días	28.611	5.498.043	(5.487.665)	4.579	2.180.927	(2.141.202)	7.678.970	(7.628.867)
Sub total vencidos	199.678	17.997.552	(7.303.867)	21.468	3.833.586	(3.102.490)	21.831.138	(10.406.357)
Total	486.576	101.927.497	(7.568.115)	25.311	4.046.914	(3.288.971)	105.974.411	(10.857.086)

- (1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de gas por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios.
- (2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros consolidados intermedios se encuentran sin vencer su fecha de pago.
- (3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros consolidados intermedios tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

30-06-2025				
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.	0	0	81	1.129.378
Total	0	0	81	1.129.378

31-12-2024				
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.	0	0	55	1.085.786
Total	0	0	55	1.085.786

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de junio de 2025 y 2024 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2024 30-06-2024 M\$
Provisión cartera no repactada	(581.073)	70.013	(719.154)	(52.098)
Provisión cartera repactada	489.858	(958.714)	808.529	(379.273)
Castigos del período o ejercicio	141.599	37.497	141.599	(135)
Recuperos del período o ejercicio	(15.682)	(14.167)	(10.018)	(7.327)
Total	34.702	(865.371)	220.956	(438.833)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2025 y 2024 es el siguiente por venta de gas:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2025 30-06-2025 M\$	Operaciones N°	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Ventas y transporte de gas	3.343.988	401.725.270	1.687.419	234.119.305
Total	3.343.988	401.725.270	1.687.419	234.119.305

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2024 30-06-2024 M\$	Operaciones N°	01-04-2024 30-06-2024 M\$
Ventas y transporte de gas	3.419.793	451.873.792	1.729.972	296.243.388
Total	3.419.793	451.873.792	1.729.972	296.243.388

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

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 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.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	2.390	29.864
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Otras valores por cobrar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	6.551.644	18.380.750
O-E	Gascart	Argentina	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Indirecta	AR \$	0	26
O-E	YPF S.A	Argentina	Servicios prestados	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	4.470.688	4.567.726
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Sevicio de Operacion y Mantencion	De 1 a 30 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	104.617	175.960
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio Capacidad de Transporte	De 1 a 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	812.089	1.007.505
59.220.550-5	Naturgy Inversiones internac.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	969	1.213
O-E	Naturgy Argentina S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 90 días	Accionista Subsidiaria	US \$	39	283
O-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	US \$	0	916
O-E	Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	US \$	51.269	76.424
TOTALES							11.993.705	24.240.667

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	356.840	384.005
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Otras valores por pagar	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	1.014.396	1.051.529
O-E	Naturgy Energy S.A	España	Servicios informáticos	Hasta 90 días	Matriz común	EUR \$	111.107	49.990
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	22.286.461	10.241.684
N/A	Dividendos Minoritarios	Chile	Dividendos Minoritarios	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista	CL\$	23.423	0
TOTALES							23.792.227	11.727.208

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 30 de junio 2025 y 31 de diciembre 2024.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2025 30-06-2025		01-01-2024 30-06-2024		01-04-2025 30-06-2025		01-04-2024 30-06-2024	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL \$	86.305	(86.305)	86.525	(86.525)	47.990	(47.990)	37.420	(37.420)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL \$	589.507	589.507	239.721	239.721	535.816	535.816	131.942	131.942
96721360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	CL \$	197.266	(197.266)	159.345	(159.345)	99.497	(99.497)	61.576	(61.576)
96721360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de respaldo	CL \$	2.100.057	(2.100.057)	2.155.426	(2.155.426)	1.043.043	(1.043.043)	1.014.631	(1.014.631)
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de respaldo	CL \$	6.065.412	(6.065.412)	5.903.755	(5.903.755)	3.025.277	(3.025.277)	2.918.753	(2.918.753)
O-E	Naturgy Energy	España	Matriz común	Servicios informáticos	EUR \$	237.401	(237.401)	254.752	(254.752)	123.526	(123.526)	217.943	(217.943)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	165.897.869	(165.897.869)	185.297.289	(185.297.289)	91.589.321	(91.589.321)	90.736.756	(90.736.756)
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US \$	1.884.217	1.884.217	2.401.754	2.401.754	859.379	859.379	1.162.734	1.162.734
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Servicios de almacenaje	US \$	670.553	670.553	0	0	336.329	336.329	0	0
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Refacturacion Gtos PSR	CL \$	89.064	89.064	608.130	608.130	0	0	304.691	304.691
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista	Devolución de Capital	US \$	3.285.895	0	0	0	1.166.575	0	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista	Devolución de Capital	US \$	731.670	0	0	0	731.670	0	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista	Pago de dividendo	US \$	12.847.856	0	0	0	12.847.856	0	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista Subsidiaria	Pago de dividendo	US \$	2.636.686	0	43.557	0	2.636.686	0	43.557	0
O-E	YPF S.A	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicios Prestados	US \$	11.469.568	11.469.568	9.332.734	9.332.734	5.812.791	5.812.791	5.485.900	13.179.568
O-E	YPF S.A	Argentina	Accionista Subsidiaria	Pago de dividendo	US \$	1.150.791	0	204.693	0	1.150.791	0	204.693	0
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Accionista	Devolución de Capital	US \$	439.002	0	0	0	(832.590)	0	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Accionista	Devolución de Capital	US \$	1.971.537	0	0	0	699.945	0	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Pago de dividendo	US \$	1.208.940	0	214.939	0	1.208.940	0	214.939	0
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internac. S.A. Agencia	Chile	Accionista común	Pago de dividendo	CL \$	36.859.855	0	0	0	36.859.855	0	0	0
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internac. S.A. Agencia	Chile	Accionista común	Pago de dividendo	CL \$	1.618	0	0	0	1.618	0	0	0
96.933.430-5	Accionistas Minoritarios	Chile	Accionista común	Pago de dividendo	CL \$	3.062.007	0	0	0	3.062.007	0	0	0
TOTALES						253.483.076	(159.881.401)	206.902.620	(181.274.753)	163.006.322	(88.384.339)	102.535.535	(80.208.144)

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha 20 de abril de 2023 se realizó la Junta Ordinaria de Accionistas en la cual se designó al nuevo directorio de la compañía, quedando de la siguiente forma:

José García Sanleandro.	Presidente
Carmen Figueroa Deisler.	Vicepresidente
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre.	Director
José Luis Gil Sánchez.	Director
Ramón Trepas Font.	Director

Con fecha 26 de abril de 2023 en sesión ordinaria de Directorio, los señores directores procedieron a designar a don José García Sanleandro como Presidente del Directorio, y a Doña Carmen Figueroa Deisler como Vicepresidenta.

En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada el día 29 de enero de 2025, se aceptó la renuncia de don José García Sanleandro, quien a su vez se desempeñaba como Presidente.

En consideración de lo anterior, y, en la misma sesión, el Directorio acordó designar como director a don Pedro Larrea Paguaga en reemplazo del señor García Sanleandro, asumiendo éste a su vez como Presidente.

Dado lo anterior el directorio de la Sociedad queda de la siguiente forma:

Pedro Larrea Paguaga	Presidente
Carmen Figueroa Deisler.	Vicepresidente
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre.	Director
José Luis Gil Sánchez.	Director
Ramón Trepas Font.	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Las remuneraciones correspondientes al Directorio de Naturgy Chile Gas Natural S.A. al 30 de junio de 2025 y 2024 ascendieron a M\$ 53.643 y M\$ 51.083 respectivamente.

Las remuneraciones correspondientes al Directorio de subsidiarias al 30 de junio de 2025 y 2024 ascendieron a M\$ 172.652 y M\$ 166.508 respectivamente.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Para el periodo terminado al 30 de junio de 2025 y 2024, el equipo gerencial Naturgy Chile Gas Natural S.A. no percibió remuneraciones.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias, asciende M\$ 2.573.848 y M\$ 2.565.611 por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 respectivamente.

Las subsidiarias de Naturgy Chile Gas Natural S.A. tienen establecido, para sus ejecutivos, un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Materias primas.	3.651.401	3.427.712
Mercaderías para la venta.	1.247.937	1.590.476
Suministros para mantención.	2.576.273	2.309.968
Mercaderías en tránsito.	2.476.833	669.558
Otros	134.082	141.356
Total	10.086.526	8.139.070

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas. A la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, existen inventarios deteriorados.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes			
	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2024 30-06-2024 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	0	498.218	0	4.028
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	233.207.028	218.220.162	138.202.804	119.378.057

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro para el ejercicio terminado al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	19.780.756	56.972.308	0	0
Rebajas al impuesto.	0	135.024	0	0
Créditos al impuesto.	6.250.378	6.606.083	2.885	3.469
Subtotal activos por impuestos	26.031.134	63.713.415	2.885	3.469
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(20.558.203)	(76.199.340)	0	0
Subtotal pasivos por impuestos	(20.558.203)	(76.199.340)	0	0
Total efecto neto de activos (pasivos) por impuestos	5.472.931	(12.485.925)	2.885	3.469

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de junio 2025 y 31 de diciembre 2024.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Gastos pagados por anticipado.	837.021	477.246	0	0
Garantías de arriendo.	0	0	58.288	58.237
Boletas en garantía.	0	6.986	0	0
Aporte a clientes.	83.431	50.602	96.460	216.988
Otros activos	1.400.151	1.402.246	251.097	287.560
Total	2.320.603	1.937.080	405.845	562.785

Los gastos pagados por anticipado corresponden principalmente a anticipos de costos de transportes de gas y seguros pagados por anticipado.

Los otros activos corresponden, principalmente a Iva Crédito fiscal que proviene de la filial Innergy Soluciones Energéticas S.A.

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

13.1.- Composición del rubro.

Al 30 de junio de 2025.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2025 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2025 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	89.737.977	25.595.533	(9.877.027)	(10.147.114)	3.553.267	98.862.636
Total	89.737.977	25.595.533	(9.877.027)	(10.147.114)	3.553.267	98.862.636

Al 31 de diciembre 2024.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2024 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2024 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	60.165.420	28.475.177	(14.807.493)	24.136.910	(8.232.037)	89.737.977
Total	60.165.420	28.475.177	(14.807.493)	24.136.910	(8.232.037)	89.737.977

13.2.- Sociedades con control conjunto.

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

Al 30 de junio de 2025.

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 01-01-2025 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2025 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	28.696.563	7.241.600	0	(6.451.919)	3.357.597	32.843.841
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	1.572.146	391.748	(221.292)	(289.521)	195.670	1.648.751
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.905.876	236.459	0	(138.111)	0	2.004.224
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	43,50000%	43,50000%	10.223.224	6.494.784	(4.637.533)	(680.526)	0	11.399.949
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	43,50000%	43,50000%	14.889.445	4.388.297	(4.079.822)	(865.093)	0	14.332.827
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	758.287	285.086	0	45.986	0	1.089.359
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	31.692.436	6.557.559	(938.380)	(1.767.930)	0	35.543.685
Total					89.737.977	25.595.533	(9.877.027)	(10.147.114)	3.553.267	98.862.636

Al 31 de diciembre 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\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2024 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	11.865.415	6.001.580	(1.351.139)	12.180.707		28.696.563
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	647.975	348.326	(73.295)	649.140		1.572.146
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.479.697	(1.504.579)	0	1.930.758		1.905.876
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	43,50000%	43,50000%	13.971.684	7.806.071	(8.147.343)	4.824.849	(8.232.037)	10.223.224
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	43,50000%	43,50000%	11.260.742	7.163.978	(5.235.716)	1.700.441		14.889.445
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	758.287	0	0	0		758.287
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	20.181.620	8.659.801	0	2.851.015		31.692.436
Total					60.165.420	28.475.177	(14.807.493)	24.136.910	(8.232.037)	89.737.977

13.2.2.- Inversiones en entidades con economía hiperinflacionaria.

A contar de julio de 2018, la economía de Argentina es considerada como hiperinflacionaria, de acuerdo con los criterios establecidos en la NIC 29. Esta determinación fue realizada en base a una serie de criterios cualitativos y cuantitativos, entre los cuales prevalece una tasa acumulada de inflación superior al 100% durante un período de tres años.

De acuerdo con lo establecido en la NIC 29, los estados financieros de las sociedades subsidiarias y de control conjunto en que Naturgy Chile Gas Natural S.A. participa en Argentina han sido reexpresados aplicando un índice general de precios al costo histórico, con el fin de reflejar los cambios en el poder adquisitivo del peso argentino, a la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados intermedios.

Para propósitos de consolidación en Naturgy Chile Gas Natural S.A. y como consecuencia de la aplicación de NIC 29, los resultados y la situación financiera de nuestras subsidiarias Argentina, fueron convertidos al tipo de cambio de cierre (AR\$/CL \$) para los periodos terminados al 30 de junio 2025 y 2024.

El efecto en resultados derivada de la aplicación de la NIC 29 es el siguiente:

Sociedad argentina sujeta a NIC 29	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$	Item del estado de resultado donde se presenta
Gascart S.A.	34.732	(100.747)	Participación en ganancias (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación
Naturgy Noa S.A.	35.440	(4.886.044)	Participación en ganancias (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación
GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	(27.724)	(75.948)	Participación en ganancias (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación
Total	42.448	(5.062.739)	

13.2.3.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Al 30 de junio de 2025.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	30-06-2025											
		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)	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	7.703.115	57.948.415	65.651.530	2.649	0	2.649	65.648.881	13.181.115	134.977	13.316.092	13.316.092	13.316.092
Gasnor S.A.	2,60000%	46.412.385	(14.014.665)	32.397.720	(30.065.574)	(912.903)	(30.978.477)	63.376.197	57.751.641	(43.815.829)	13.935.812	13.935.812	13.935.812
Gasmarket S.A.	50,00000%	12.708.882	150.017	12.858.899	8.833.194	19.238	8.852.432	4.006.467	1.878.865	(1.438.852)	440.013	440.013	440.013
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	43,50000%	24.208.817	13.544.069	37.752.886	14.601.072	0	14.601.072	23.151.814	26.036.950	(13.843.130)	12.193.820	12.193.820	12.193.820
Gasoductos Gasandes S.A.	43,50000%	9.559.913	35.585.422	45.145.335	6.193.826	6.079.403	12.273.229	32.872.106	18.913.094	(9.427.446)	9.485.648	9.485.648	9.485.648
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,00000%	2.313.775	586.181	2.899.956	721.237	0	721.237	2.178.719	1.531.033	(1.440.917)	90.116	90.116	90.116
GNL Chile S.A.	33,33300%	192.806.737	1.690.516.713	1.883.323.450	320.914.070	1.455.385.814	1.776.299.884	107.023.566	578.891.982	(559.766.740)	19.125.242	19.125.242	19.125.242
Total		295.713.624	1.784.316.152	2.080.029.776	321.200.474	1.460.571.552	1.781.772.026	298.257.750	698.184.680	(629.597.937)	68.586.743	68.586.743	68.586.743

Al 31 de diciembre de 2024.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2024											
		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)	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	493.634	57.136.204	57.629.838	256.435	0	256.435	57.373.403	12.158.209	(291.279)	11.866.930	11.866.930	11.866.930
Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	2,60000%	47.879.869	42.300.925	90.180.794	29.858.542	0	29.858.542	60.322.252	111.113.616	(98.260.311)	12.853.305	12.853.305	12.853.305
Gasmarket S.A.	50,00000%	7.368.328	160.577	7.528.905	3.818.619	23.087	3.841.706	3.687.199	5.369.917	(6.633.148)	(1.263.231)	(1.263.231)	(1.263.231)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	43,50000%	18.180.096	15.474.989	33.655.085	11.344.633	0	11.344.633	22.310.452	49.913.418	(26.555.540)	23.357.878	23.357.878	23.357.878
Gasoductos Gasandes S.A.	43,50000%	9.761.132	39.079.145	48.840.277	9.605.848	5.541.759	15.147.607	33.692.670	27.997.596	(11.566.229)	16.431.367	16.431.367	16.431.367
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,00000%	2.353.306	657.908	3.011.214	746.395	0	746.395	2.264.819	2.228.603	(2.201.874)	26.729	26.729	26.729
GNL Chile S.A.	33,33300%	172.269.289	1.841.149.849	2.013.419.138	295.658.739	1.622.078.756	1.917.737.495	95.681.643	1.087.480.702	(1.058.856.075)	28.624.627	28.624.627	28.624.627
Total		258.305.654	1.995.959.597	2.254.265.251	351.289.211	1.627.643.602	1.978.932.813	275.332.438	1.296.262.061	(1.204.364.456)	91.897.605	91.897.605	91.897.605

13.2.4.- Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto.

Al 30 de junio de 2025.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	30-06-2025						
	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	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	7.589.549	0	0	0	82.587	0	(4.427)
Gasnor S.A.	551.871	0	0	(31.093.993)	5.271.702	(1.757.947)	(5.826.602)
Gasmarket S.A.	395.003	0	0	(65.080)	0	50.521	(264.988)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	12.411.098	0	0	(953.728)	147.377	(1.069.189)	(6.446.109)
Gasoductos Gasandes S.A.	5.894.639	0	0	(1.373.330)	97.626	(237.493)	(3.626.230)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	1.857.022	73.155	0	0	21.590	0	(15.019)
GNL Chile S.A.	7.945.804	0	1.429.665.118	(55.440.108)	282.551	(34.467.489)	(7.070.350)
Total	36.644.986	73.155	1.429.665.118	(88.926.239)	5.903.433	(37.481.597)	(23.253.725)

Al 31 de diciembre de 2024.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2024						
	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	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	474.521	0	0	0	13.140	0	1.016
Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	33.776.096	0	0	(69.639.531)	19.816.556	0	(3.019.653)
Gasmarket S.A.	244.718	0	0	0	0	841.088	(13.440)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	11.244.737	0	0	(2.485.780)	470.028	5.590.295	5.473.524
Gasoductos Gasandes S.A.	1.561.755	0	0	(5.371.212)	307.138	606.425	6.089.762
Andes Operaciones y Servicio S.A.	472.757	0	0	0	0	0	0
GNL Chile S.A.	8.382.368	0	1.600.722.757	(130.409.880)	652.545	(75.606.854)	(10.561.409)
Total	56.156.952	0	1.600.722.757	(207.906.403)	21.259.407	(68.569.046)	(2.030.200)

13.3.- Inversiones en subsidiarias.

13.3.1.- La valorización de las inversiones en subsidiarias consolidadas usando el método de la participación se presentan a continuación para efectos informativos.

Al 30 de junio de 2025.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2025 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2025 M\$	Dividendos pagados y Disminuciones de capital a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17027%	60,17027%	769.998.108	31.979.173	0	0	(20.945)	801.956.336	0
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,98382%	99,98382%	123.805.197	3.804.131	(9.998.376)	0	3.274	117.614.226	1.618
Gasoductos de Pácfico Chile S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	27.876.160	2.683.436	0	(1.353.041)	(1.756.008)	27.450.547	1.170.672
Innergy Holding S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	34.345.246	6.110.946	0	(1.499.858)	(7.896.914)	31.059.420	5.257.432
GN Holding Argentina S.A.	Chile	US \$	99,99998%	99,99998%	62.510.212	11.071.001	0	(8.763.726)	3.797.253	68.614.740	4.996.417
Aprovisionadora Global Energía S.A.	Chile	US \$	60,17027%	60,17027%	72.571.719	20.775.159	(19.409.092)	(3.097.563)	290	70.840.513	12.847.856
Total					1.091.106.642	76.423.846	(29.407.468)	(14.714.188)	(5.873.050)	1.117.535.782	24.273.995

Al 31 de diciembre 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\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2024 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17027%	60,17027%	639.300.643	134.372.823	(57.171.384)	0	53.496.026	769.998.108	37.844.616
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,98382%	99,98382%	107.876.821	6.812.891	0	0	9.115.485	123.805.197	0
Gasoductos de Pácfico Chile S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	24.663.860	1.889.860	0	2.818.899	(1.496.459)	27.876.160	2.742.912
Innergy Holding S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	26.675.021	8.608.816	0	2.941.938	(3.880.529)	34.345.246	0
GN Holding Argentina S.A.	Chile	US \$	99,99998%	99,99998%	39.547.545	9.754.248	(6.668.315)	12.925.444	6.951.290	62.510.212	0
Aprovisionadora Global Energía S.A.	Chile	US \$	60,17027%	60,17027%	66.846.424	62.752.515	(62.484.764)	(1.365.741)	6.823.285	72.571.719	40.750.060
Total					904.910.314	224.191.153	(126.324.463)	17.320.540	71.009.098	1.091.106.642	81.337.588

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Al 30 de junio de 2025.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	30-06-2025													
		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\$
Gas Sur S.A.	99,98382%	13.588.620	132.793.226	146.381.846	8.376.304	20.372.579	28.748.883	117.632.963	15.920.994	(9.444.021)	(2.686.691)	3.790.282	3.790.282	3.793.729	3.793.729
Metrogas S.A.	60,17027%	313.410.530	1.987.304.693	2.300.715.223	342.478.830	649.877.158	992.355.988	1.308.359.235	315.638.030	(224.897.453)	(37.592.777)	53.147.800	53.147.800	53.112.989	53.112.989
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17027%	107.284.057	91.435.132	198.719.189	56.180.881	30.163.105	86.343.986	112.375.203	194.385.206	(167.826.023)	7.968.090	34.527.273	35.087.896	29.379.766	29.940.391
GN Holding Argentina S.A.	99,99998%	23.447.678	82.650.933	106.098.611	11.255.552	6.802.309	18.057.861	88.040.750	18.628.034	(6.165.989)	1.721.887	14.183.932	11.071.004	5.420.204	2.307.276
Gasoducto del Pacífico S.A.	60,00000%	12.025.257	43.966.273	55.991.530	2.207.456	8.033.163	10.240.619	45.750.911	10.067.169	(3.729.230)	(1.865.545)	4.472.394	4.472.394	2.217.325	2.217.325
Innergy Holding S.A.	60,00000%	23.776.081	39.307.416	63.083.497	11.317.477	0	11.317.477	51.766.020	41.917.916	(31.180.905)	(552.098)	10.184.913	10.184.909	7.685.149	7.685.145
Total		493.532.223	2.377.457.673	2.870.989.896	431.816.500	715.248.314	1.147.064.814	1.723.925.082	596.557.349	(443.243.621)	(33.007.134)	120.306.594	117.754.285	101.609.162	99.056.855

Al 31 de diciembre de 2024.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2024													
		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\$
Gas Sur S.A.	99,98382%	16.044.338	133.999.889	150.044.227	6.398.835	19.806.163	26.204.998	123.839.229	34.235.771	(22.238.637)	(5.252.224)	6.744.910	6.821.122	6.811.318	6.811.318
Metrogas S.A.	60,17027%	174.271.791	1.987.948.212	2.162.220.003	132.058.862	773.750.570	905.809.432	1.256.410.571	662.303.136	(365.492.779)	(72.141.107)	224.669.250	221.297.405	310.205.142	310.205.142
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17027%	105.976.826	88.708.907	194.685.733	47.422.189	32.011.166	79.433.355	115.252.378	459.019.584	(342.246.691)	(12.481.372)	104.291.521	105.412.808	104.745.998	104.745.998
GN Holding Argentina S.A.	99,99998%	27.264.045	84.117.379	111.381.424	16.775.417	9.577.898	26.353.315	85.028.109	33.108.824	(11.855.291)	(7.576.929)	13.676.604	9.754.252	22.248.015	22.248.015
Gasoducto del Pacífico S.A.	60,00000%	8.520.466	49.103.524	57.623.990	2.692.197	8.471.527	11.163.724	46.460.266	11.937.025	(7.230.523)	(1.556.736)	3.149.766	3.149.766	7.847.932	7.847.932
Innergy Holding S.A.	60,00000%	22.488.016	44.632.352	67.120.368	7.048.968	2.829.007	9.877.975	57.242.393	72.780.350	(57.764.585)	(667.706)	14.348.059	14.348.026	19.313.699	19.313.699
Total		354.565.482	2.388.510.263	2.743.075.745	212.396.468	846.446.331	1.058.842.799	1.684.232.946	1.273.384.690	(806.828.506)	(99.676.074)	366.880.110	360.783.379	471.172.104	471.172.104

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por programas informáticos y otros activos intangibles identificables. Su detalle al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-06-2025		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	319.117	(201.602)	117.515
Programas informáticos.	40.384.637	(32.173.321)	8.211.316
Otros activos intangibles identificables.	767.096.669	(89.521.890)	677.574.779
Total	807.800.423	(121.896.813)	685.903.610

Activos Intangibles	31-12-2024		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	319.188	(192.025)	127.163
Programas informáticos.	36.192.684	(30.976.435)	5.216.249
Otros activos intangibles identificables.	796.703.233	(116.620.755)	680.082.478
Total	833.215.105	(147.789.215)	685.425.890

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 alcanza a M\$ 121.896.813 y M\$ 147.789.215, respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil indefinida.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	3	5
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida
Conversiones	Vida	3	10

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-06-2025			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2025	127.163	5.216.249	680.082.478	685.425.890
Adiciones.	0	93.334	154.778	248.112
Amortización.	(9.577)	(1.218.986)	(2.952.201)	(4.180.764)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	(71)	(1.488)	(673.325)	(674.884)
Otros incrementos (disminuciones).	0	4.122.207	963.049	5.085.256
Cambios, total	(9.648)	2.995.067	(2.507.699)	477.720
Saldo final al 30 de junio de 2025	117.515	8.211.316	677.574.779	685.903.610

Movimientos en activos intangibles	31-12-2024			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	145.894	7.925.060	682.317.417	690.388.371
Adiciones.	0	28.830	376.275	405.105
Amortización.	(18.885)	(3.267.105)	(5.843.563)	(9.129.553)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	0	1.027.257	1.027.257
Otros incrementos (disminuciones).	154	529.464	2.205.092	2.734.710
Cambios, total	(18.731)	(2.708.811)	(2.234.939)	(4.962.481)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	127.163	5.216.249	680.082.478	685.425.890

El movimiento registrado en el ítem Otros incrementos (disminuciones) corresponden principalmente a traspasos desde obras en ejecución, del activo fijo, a los diferentes conceptos de intangibles en la subsidiaria Metrogas S.A.

- 14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30-06-2025	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	627.225.000	Indefinida
Servidumbres.	12.808.315	Indefinida
Servidumbres.	87.606	Definida
Otros.	37.453.858	Definida
Total	677.574.779	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2024	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	627.225.000	Indefinida
Servidumbres.	13.476.799	Indefinida
Servidumbres.	106.365	Definida
Otros.	39.274.314	Definida
Total	680.082.478	

En los otros intangibles identificables se revelan Concesiones y Otros (Contratos de clientes). Estos activos intangibles se originaron en la combinación de negocios efectuada por Gas Natural Fenosa Chile S.A. hoy Naturgy Inversiones Internacionales S.A. Agencia en Chile, quien mediante el método de la adquisición consagrada en NIIF 3 los reconoció como activos identificables de la combinación de negocios.

En el ítem conversiones se registran los desembolsos de conversiones realizadas en el período por los procesos de captación y conexión de nuevos clientes.

Las conversiones de clientes y Otros (Contratos de clientes) se encuentran clasificados en el ítem "Otros" y se amortizan de acuerdo con el método lineal y la vida útil asignada para estos activos es:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida
Otros. (contratos de clientes)	Vida	6	16
Conversiones	Vida	3	10

El cargo a resultados del ejercicio por amortización al 30 de junio de 2025 y de 2024 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2025 30-06-2025			01-01-2024 30-06-2024			01-04-2025 30-06-2025			01-04-2024 30-06-2024		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.	0	0	1.936.165	0	0	1.936.098	0	0	926.639	0	0	968.002
Gastos de administración.	9.577	1.218.986	1.016.036	9.570	1.628.983	978.309	4.777	608.792	553.264	4.707	822.705	503.560
Total	9.577	1.218.986	2.952.201	9.570	1.628.983	2.914.407	4.777	608.792	1.479.903	4.707	822.705	1.471.562

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

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

14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados 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 se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2025		Movimientos 2024	
					Saldo al 01-01-2025 M\$	Saldo al 30-06-2025 M\$	Saldo al 01-01-2024 M\$	Saldo al 31-12-2024 M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	03-10-2000	Gasco S.A. escóndida en GAS Natural Chile S.A. (hoy Naturgy Gas Natural S.A.)	Sin relación	45.402.052	45.402.052	45.402.052	45.402.052
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	08-06-2001	Gasco S.A. escóndida en GAS Natural Chile S.A. (hoy Naturgy Gas Natural S.A.)	Sin relación	8.779.571	8.779.571	8.779.571	8.779.571
Totales					54.181.623	54.181.623	54.181.623	54.181.623

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de Naturgy Chile Gas Natural S.A.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	80
Vida útil para planta y equipo.	20	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	60
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

16.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Construcciones en curso.	79.428.704	75.798.225
Terrenos.	17.092.456	17.119.174
Edificios.	10.522.674	10.531.235
Planta y equipos.	1.391.359.011	1.408.010.152
Planta de respaldo	4.808.684	5.669.711
Empalme y estación de medición y regulación	186.729.059	175.042.860
Maquinas y equipos de generación.	2.929.823	3.084.600
Red de distribución de gas.	1.158.065.093	1.183.334.348
Medidores.	38.826.352	40.878.633
Equipamiento de tecnología de la información	2.299.886	2.002.888
Instalaciones fijas y accesorios	7.910.749	6.880.345
Equipos de comunicaciones.	1.825	2.344
Herramientas.	2.200.672	1.747.525
Muebles y útiles.	2.030.697	1.039.480
Instalaciones y accesorios diversos.	3.677.555	4.090.996
Vehículos de motor.	93.727	66.891
Mejoras de bienes arrendados.	0	0
Otras propiedades, plantas y equipos.	13.664.742	17.281.720
Total	1.522.371.949	1.537.690.630

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Construcciones en curso.	79.428.704	75.798.225
Terrenos.	17.092.456	17.119.174
Edificios.	14.231.276	14.198.928
Planta y equipos.	1.967.756.817	1.977.049.385
Planta de respaldo	45.865.994	47.714.676
Empalme y estación de medición y regulación	231.037.008	221.070.515
Maquinas y equipos de generación.	7.364.054	7.364.054
Red de distribución de gas.	1.574.115.968	1.591.122.784
Medidores y Reguladores	109.373.793	109.777.356
Equipamiento de tecnología de la información	8.281.962	7.709.459
Instalaciones fijas y accesorios	31.708.425	37.730.063
Equipos de comunicaciones.	136.003	143.425
Herramientas.	6.939.634	6.310.166
Muebles y útiles.	4.719.909	3.643.910
Instalaciones y accesorios diversos.	19.912.879	27.632.562
Vehículos de motor.	709.846	753.005
Mejoras de bienes arrendados.	0	0
Otras propiedades, plantas y equipos.	26.180.071	26.423.911
Total	2.145.389.557	2.156.782.150

16.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Edificios.	3.708.602	3.667.693
Planta y equipos.	576.397.806	569.039.233
Planta de respaldo	41.057.310	42.044.965
Empalme y estación de medición y regulación	44.307.949	46.027.655
Maquinas y equipos de generación.	4.434.231	4.279.454
Red de distribución de gas.	416.050.875	407.788.436
Medidores.	70.547.441	68.898.723
Equipamiento de tecnología de la información	5.982.076	5.706.571
Instalaciones fijas y accesorios	23.797.676	30.849.718
Equipos de comunicaciones.	134.178	141.081
Herramientas.	4.738.962	4.562.641
Muebles y útiles.	2.689.212	2.604.430
Instalaciones y accesorios diversos.	16.235.324	23.541.566
Vehículos de motor.	616.119	686.114
Otras propiedades, plantas y equipos.	12.515.329	9.142.191
Total	623.017.608	619.091.520

16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 30 de junio de 2025.

Movimiento año 2025		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	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2025		75.798.225	17.119.174	10.531.235	1.408.010.152	2.002.888	6.880.345	66.891	17.281.720	1.537.690.630
Cambios	Adiciones.	20.012.857	0	0	1.593.245	2.307	19.412	0	2.084.810	23.712.631
	Retiros.	0	0	0	140.794	0	0	0	0	140.794
	Gasto por depreciación.	0	0	(14.599)	(26.480.107)	(326.065)	(742.913)	(13.284)	(635.333)	(28.212.301)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(78.069)	(26.718)	0	(5.743.861)	(3.322)	(15.757)	(3.271)	(3.551)	(5.874.549)
	Otros incrementos (decrementos).	(16.304.309)	0	6.038	13.838.788	624.078	1.769.662	43.391	(5.062.904)	(5.085.256)
Total cambios		3.630.479	(26.718)	(8.561)	(16.651.141)	296.998	1.030.404	26.836	(3.616.978)	(15.318.681)
Saldo final al 30 de junio de 2025		79.428.704	17.092.456	10.522.674	1.391.359.011	2.299.886	7.910.749	93.727	13.664.742	1.522.371.949

Movimiento al 31 de diciembre 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	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024		76.495.865	17.064.318	10.692.165	1.265.442.010	2.426.876	8.058.438	92.711	13.410.651	1.393.683.034
Cambios	Adiciones.	44.864.482	0	0	2.081.161	25.386	62.990	0	6.882.573	53.916.592
	Retiros.	0		0	(1.308.167)	0	0	0	0	(1.308.167)
	Gasto por depreciación.			(185.696)	(48.449.479)	(684.423)	(2.500.390)	(30.451)	(1.958)	(51.852.397)
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		0	0	134.080.056	0	0	0	0	134.080.056
	Sub total reconocido en patrimonio neto		0	0	134.080.056	0	0	0	0	134.080.056
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	730.173	54.856	0	10.994.598	6.480	82.582	4.631	32.902	11.906.222
	Otros incrementos (decrementos).	(46.292.295)	0	24.766	45.169.973	228.569	1.176.725	0	(3.042.448)	(2.734.710)
Total cambios		(697.640)	54.856	(160.930)	142.568.142	(423.988)	(1.178.093)	(25.820)	3.871.069	144.007.596
Saldo final al 31 de diciembre de 2024		75.798.225	17.119.174	10.531.235	1.408.010.152	2.002.888	6.880.345	66.891	17.281.720	1.537.690.630

16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

Naturgy Chile Gas Natural S.A., ha 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 tanto 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 de Naturgy Chile Gas Natural S.A.

16.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-06-2025 M\$	30-06-2024 M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	(23.749.382)	(27.427.388)

16.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no se han capitalizado intereses por no tener activos calificados para dicho efecto.

16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

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

Las tasaciones vinculadas con las plantas, equipos e instalaciones fijas fueron efectuadas de acuerdo con la NIC 16, tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos.

La última revaluación se efectuó el 31 de diciembre de 2024, sobre los bienes, equipos, instalaciones y redes.

El método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

El valor razonable para las instalaciones del gas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula 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 período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los terrenos y edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la reserva de revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente

a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por Naturgy Chile Gas Natural S.A.

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	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Terrenos.	6.334.588	6.361.306
Edificios.	4.051.869	4.051.869
Planta y equipos.	670.305.928	682.953.764
Total	680.692.385	693.366.939

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el ejercicio terminado al 30 de junio 2025 y 31 de diciembre 2024.

Detalle de la revaluación de Propiedades, planta y equipo	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial	748.189.587	630.786.825
Ajustes de revaluación.	0	135.890.121
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	0	(1.810.065)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(9.907.831)	(16.677.294)
Movimiento del ejercicio	(9.907.831)	117.402.762
Total	738.281.756	748.189.587

Propiedades, planta y equipo, revaluación	30-06-2025			31-12-2024		
	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.	17.092.456	6.334.588	10.757.868	17.119.174	6.361.306	10.757.868
Edificios.	10.522.674	4.051.869	6.470.805	10.869.735	4.051.869	6.817.866
Planta y equipos.	1.391.359.011	670.305.928	721.053.083	1.413.567.617	682.953.764	730.613.853
Total	1.418.974.141	680.692.385	738.281.756	1.441.556.526	693.366.939	748.189.587

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	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Construcción en curso.	79.428.704	75.798.225
Equipamiento de tecnologías de la información.	2.299.886	2.002.888
Instalaciones fijas y accesorios.	7.910.749	6.880.347
Vehículos de motor.	93.727	66.891
Otras propiedades, planta y equipos.	13.664.742	11.385.753
Total	103.397.808	96.134.104

16.7.- Jerarquías del valor razonable.

Los elementos de propiedades, planta y equipo que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, han sido medidos posterior al reconocimiento inicial en base al modelo de revaluación mediante el método de retasación periódica a valor razonable prevista en la NIC 16. Dichas metodología aplicada para los bienes de propiedades, planta y equipo se clasifica en Nivel II de la jerarquía de valor razonable, donde la información (“inputs”) proviene de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel de jerarquía I, pero son observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos 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.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios no existen pérdidas por deterioro del valor de las propiedades, planta y equipos.

Tampoco existen propiedades, planta y equipos temporalmente fuera de servicio.

17.- ACTIVOS POR DERECHOS DE USO.

17.1.- Bienes arrendados.

El detalle de los bienes arrendados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	30-06-2025			31-12-2024		
	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.	2.970.111	(2.503.641)	466.470	2.970.111	(2.247.309)	722.802
Edificio en arrendamiento.	4.205.092	(3.600.937)	604.155	3.892.506	(3.296.779)	595.727
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	6.566.758	(5.259.628)	1.307.130	6.566.758	(4.533.692)	2.033.066
Total	13.741.961	(11.364.206)	2.377.755	13.429.375	(10.077.780)	3.351.595

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 alcanzó a M\$ 11.364.206 y M\$ 10.077.780 respectivamente.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en los ejercicios terminados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Movimiento año 2025	Terrenos M\$	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2025	722.802	595.727	2.033.066	3.351.595
Adiciones.	0	312.586	0	312.586
Gasto por depreciación.	(256.332)	(304.158)	(725.936)	(1.286.426)
Saldo final al 30 de junio de 2025	466.470	604.155	1.307.130	2.377.755

Movimiento año 2024	Terrenos M\$	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	1.520.550	324.879	806.157	2.651.586
Adiciones.	0	907.143	2.278.168	3.185.311
Retiros.	(298.699)	0	0	(298.699)
Gasto por depreciación.	(499.049)	(636.295)	(1.051.259)	(2.186.603)
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	722.802	595.727	2.033.066	3.351.595

18.- DETERIORO DE ACTIVOS.

18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.11.- 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.

Los principales parámetros e indicadores utilizados Naturgy Chile Gas Natural S.A. para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, planta y equipo.

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no existen indicios que el rubro de propiedades, planta y equipo se encuentre deteriorado.

Por otro lado, no se generan deterioros asignados en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

La tasa de descuento nominal después de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2024 fue de un 8,42% para el negocio de distribución y un 8,02% para comercialización.

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

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 30 de junio de 2025 y 2024 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2025 30-06-2025		01-04-2025 30-06-2025	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(50.384)	(50.384)	(230.974)	(230.974)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	15.682	15.682	10.018	10.018

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2024 30-06-2024		01-04-2024 30-06-2024	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	851.204	851.204	431.507	431.507
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	14.167	14.167	7.327	7.327

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de junio de 2025 y 2024, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

18.2.1.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	30-06-2025		31-12-2024	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Plusvalía	54.181.623	54.181.623	54.181.623	54.181.623
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	640.033.315	640.033.315	640.701.799	640.701.799

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Relativos a intangibles.	0	263.492
Relativos a ingresos anticipados	8.922.815	1.535.384
Relativos a provisiones.	785.490	33.419.047
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	1.281.495	1.397.051
Relativos a pérdidas fiscales.	37.983.256	35.102.024
Relativos a cuentas por cobrar.	2.920.271	2.931.413
Relativos a los inventarios.	248.643	947.158
Relativos a otros.	333.222	332.240
Total	52.475.192	75.927.809

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

Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales corresponden a bases imponibles negativas que proceden de diversas sociedades de Naturgy Chile Gas Natural S.A. Estos créditos se han generado básicamente por la aplicación de un incentivo fiscal de depreciación acelerada. La recuperación de estos créditos está asegurada por no tener plazo de vencimiento y corresponder a sociedades que han venido obteniendo históricamente beneficios de manera recurrente.

Adicionalmente, existen diferencias temporales imponibles con las cuales utilizar estos créditos.

19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	158.112.511	156.745.110
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	197.984.880	200.659.995
Relativos a intangibles.	175.218.506	176.035.594
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	354.895	375.702
Relativos a los inventarios.	0	715.617
Relativos a otros.	353.563	193.315
Total	532.024.355	534.725.333

19.2.1 El Impuesto Diferido de propiedades, planta y equipo se origina básicamente por dos elementos que generan diferencias temporarias:

- Distinta valorización de los activos en el tiempo. Financieramente costo de adquisición y posteriormente retasación periódica a valor razonable y tributariamente la valorización se realiza de acuerdo con la normativa tributaria vigente, es decir, valor de adquisición corregido de acuerdo con la norma del artículo 41 N° 2 de la Ley de la Renta.
- Aplicación de tasas de amortización o depreciación distintas. Financieramente la tasa de amortización aplicada a los bienes es de acuerdo con vida útil técnica y tributariamente se aplican las tasas de vida útiles normales y aceleradas fijadas por el Servicio de Impuestos Internos en su resolución N° 43, de fecha 26.12.2002.

19.2.2 Respecto del rubro Intangible que presenta la sociedad y que genera el Pasivo Diferido, éste corresponde básicamente a intangibles identificables en el proceso de combinación de negocios, con la aplicación de la norma financiera NIIF 3; y al ser un ajuste solo para efectos financieros, se genera la diferencia temporaria que da origen al respectivo pasivo diferido revelado en notas de los estados financieros consolidados intermedios.

19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera consolidado intermedio.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de junio 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial	75.927.809	127.159.953
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(22.094.748)	(54.114.411)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(1.357.869)	2.882.267
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(23.452.617)	(51.232.144)
Total	52.475.192	75.927.809

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial	534.725.333	501.071.727
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(2.116.225)	32.349.213
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	(584.753)	1.304.393
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(2.700.978)	33.653.606
Total	532.024.355	534.725.333

19.4.- 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 relacionados 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	30-06-2025			31-12-2024		
	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.	52.475.192	(29.980.463)	22.494.729	75.927.809	(48.252.579)	27.675.230
Pasivos por impuestos diferidos.	(532.024.355)	29.980.463	(502.043.892)	(534.725.333)	48.252.579	(486.472.754)
Total	(479.549.163)	0	(479.549.163)	(458.797.524)	0	(458.797.524)

20.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	30-06-2025		31-12-2024	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	101.990.567	124.922.416	78.182.172	149.902.703
Préstamos bancarios.	US \$	32.127.482	24.385.141	34.494.542	27.737.545
Total préstamos bancarios		134.118.049	149.307.557	112.676.714	177.640.248
Obligaciones con el público (bonos)	UF	141.795.536	117.424.838	727.204	136.524.859
Pasivos de cobertura (Nota 7.1)	US \$	843.327	0	0	0
Pasivos de cobertura		843.327	0	0	0
Total		276.756.912	266.732.395	113.403.918	314.165.107

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

20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 30 de junio de 2025.

País	RUT Empresa Deudora	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	30-06-2025	1 hasta 3 años	más de 4 hasta 5 años	30-06-2025
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al Vencimiento	2,92%	2,92%	Sin Garantía	0	10.080.300	0	10.080.300	0	0	0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al Vencimiento	2,92%	2,92%	Sin Garantía	0	10.074.622	0	10.074.622	0	0	0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	6,53%	6,53%	Sin Garantía	0	175.947	0	175.947	10.000.000	0	10.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	6,06%	6,06%	Sin Garantía	0	0	235.620	235.620	20.000.000	0	20.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,74%	5,74%	Sin Garantía	0	0	33.483	33.483	15.000.000	0	15.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	6,28%	6,28%	Sin Garantía	0	0	233.756	233.756	19.922.416	0	19.922.416
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,76%	5,76%	Sin Garantía	0	0	20.214.400	20.214.400	0	0	0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	5,70%	5,70%	Sin Garantía	0	0	20.278.608	20.278.608	0	0	0
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	6,99%	6,99%	Sin Garantía	0	0	120.383	120.383	0	20.000.000	20.000.000
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	6,24%	6,24%	Sin Garantía	0	0	20.079.733	20.079.733	0	0	0
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	6,49%	6,49%	Sin Garantía	0	0	317.291	317.291	40.000.000	0	40.000.000
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco Security	CL \$	Al vencimiento	5,99%	5,99%	Sin Garantía	0	0	20.146.423	20.146.423	0	0	0
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco Scotia	US \$	Al vencimiento	5,45%	5,45%	Sin garantía	0	0	190.829	190.829	15.006.241	0	15.006.241
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco BCI	US \$	Al vencimiento	7,69%	7,69%	Sin garantía	0	0	18.801.870	18.801.870	0	0	0
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco BCI	US \$	Al vencimiento	5,60%	5,60%	Sin garantía	0	134.222	0	134.222	9.378.900	0	9.378.900
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco Scotia	US \$	Al vencimiento	6,07%	6,07%	Sin garantía	0	9.525.886	0	9.525.886	0	0	0
Argentina	0-E	Gasoducto del Pacifico Argentina S.A.	Caterpillar Financial Services Corporation	US \$	Trimestral	7,00%	7,00%	Sin Garantía	992.288	0	2.482.388	3.474.676	0	0	0
Totales									992.288	29.990.977	103.134.784	134.118.049	129.307.557	20.000.000	149.307.557

20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2024.

País	RUT Empresa Deudora	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	
									1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2024	1 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 años	31-12-2024
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al Vencimiento	2,92%	2,92%	Sin Garantía	10.081.111	0	10.081.111	0	0	0	0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al Vencimiento	2,92%	2,92%	Sin Garantía	10.075.433	0	10.075.433	0	0	0	0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	6,77%	6,77%	Sin Garantía	184.294	0	184.294	10.000.000	0	0	10.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	6,20%	6,20%	Sin Garantía	0	247.968	247.968	20.000.000	0	0	20.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	5,75%	5,75%	Sin Garantía	0	15.043.119	15.043.119	0	0	0	0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL \$	Al Vencimiento	6,62%	6,41%	Sin Garantía	0	245.701	245.701	19.902.703	0	0	19.902.703
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,89%	5,89%	Sin Garantía	0	20.225.768	20.225.768	0	0	0	0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,94%	5,94%	Sin Garantía	0	296.940	296.940	20.000.000	0	0	20.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL \$	Mensual	8,44%	8,44%	Sin Garantía	1.075.412	0	1.075.412	0	0	0	0
Chile	97.006.000-6	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco Scotiabank	US \$	Al vencimiento	5,45%	5,45%	Sin garantía	206.036	0	206.036	15.825.120	0	0	15.825.120
Chile	97.006.000-6	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco BCI	US \$	Al vencimiento	7,73%	7,73%	Sin garantía	19.836.642	0	19.836.642	0	0	0	0
Chile	97.006.000-6	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco BCI	US \$	Al vencimiento	5,60%	5,60%	Sin garantía	143.085	0	143.085	9.890.700	0	0	9.890.700
Chile	97.006.000-6	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco Scotiabank	US \$	Al vencimiento	6,18%	6,18%	Sin garantía	159.698	9.890.700	10.050.398	0	0	0	0
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Natural S.A	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	7,23%	7,23%	Sin Garantía	128.533	0	128.533	0	20.000.000	0	20.000.000
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Natural S.A	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	6,49%	6,49%	Sin Garantía	20.090.139	0	20.090.139	0	0	0	0
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Natural S.A	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	6,67%	6,67%	Sin Garantía	333.500	0	333.500	40.000.000	0	0	40.000.000
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Natural S.A	Banco Security	CL \$	Al vencimiento	6,17%	6,17%	Sin Garantía	154.250	0	154.250	20.000.000	0	0	20.000.000
Argentina	0-E	Gasoducto del Pacifico Argentina S.A.	Caterpillar Financial Services Corporation	US \$	Trimestral	7,00%	7,00%	Sin Garantía	1.116.660	3.141.725	4.258.385	2.021.725	0	0	2.021.725
Totales									22.835.693	89.841.021	112.676.714	157.640.248	20.000.000	0	177.640.248

Durante el periodo terminado al 31 de diciembre de 2024, se refinanciaron préstamos con los siguientes bancos en la fecha que se detalla a continuación:

- Banco Security: 17 de mayo de 2024
- Banco Bice: 25 de marzo de 2024
- Banco Estado: 19 de abril de 2024
- Banco BCI: 31 de diciembre de 2024

20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 30 de junio de 2025.

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	30-06-2025	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	30-06-2025
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
259	BMGAS-D-1	650.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	25.491.763	25.491.763	0	0	0
259	BMGAS-D-2	2.940.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	115.301.207	115.301.207	0	0	0
1.207	BMGAS-G	1.000.000	UF	3,30%	3,48%	01-04-2030	Chile	Semestral	Final	0	321.322	321.322	39.141.612	0	39.141.612
1.207	BMGAS-H	2.000.000	UF	3,50%	3,52%	01-04-2035	Chile	Semestral	Final	0	681.244	681.244	0	78.283.226	78.283.226
Totales										0	141.795.536	141.795.536	39.141.612	78.283.226	117.424.838

La Sociedad ofreció a los tenedores de bonos la recompra de sus papeles por hasta UF1.000.000 en el cuarto trimestre de 2024. Sin embargo, ningún tenedor de bono tomó la opción de ejercer la recompra y dado lo anterior, la totalidad de las obligaciones vencen el 1 de junio 2026 y se registran en el corto plazo al 30 de junio de 2024.

Con fecha 27 de mayo de 2025, la Sociedad procedió a la colocación de bonos de las siguientes series:

- Bonos “Serie G” (código nemotécnico BMGAS-G), por un monto total de 1.000.000 Unidades de Fomento, con vencimiento el 1 de abril de 2030 y con una tasa efectiva de colocación de 3,40 % y nominal de 3,30%. Su colocación fue sobre la par y se amortizan a tasa efectiva.
- Bonos “Serie H” (código nemotécnico BMGAS-H), por un monto total de 2.000.000 Unidades de Fomento, con vencimiento el 1 de abril de 2035 y con una tasa efectiva de colocación de 3,47 % y nominal de 3,50%. Su colocación fue bajo la par y se amortizan a tasa efectiva.
- Se establecieron nuevos covenants para estos bonos, los cuales se detallan en la nota 34.3.

Los fondos provenientes de la colocación de los bonos serie G y H serán destinados aproximadamente en un 30% a financiar nuevas inversiones de la Sociedad y el remanente está destinado a financiar otros fines corporativos generales de la Sociedad.

20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 31 de diciembre 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
										1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2024	1 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 años	31-12-2024
								Pago de intereses	Pago de amortización							
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
259	BMGAS-D-1	650.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	131.666	0	131.666	24.718.986	0	0	24.718.986
259	BMGAS-D-2	2.940.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	595.538	0	595.538	111.805.873	0	0	111.805.873
Totales										727.204	0	727.204	136.524.859	0	0	136.524.859

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

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Proveedores de energía y otros gas.	5.966.379	2.687.688
Retenciones.	13.014.363	9.993.156
Dividendos por pagar.	3.750.288	2.733.603
Pasivos acumulados (o devengados)	2.112.064	1.828.518
Proveedores no energéticos.	28.835.915	30.493.593
Acreedores varios.	39.867.057	2.493.506
Otros.	932.328	3.386.509
Total	94.478.394	53.616.573

En el ítem Acreedores varios se encuentra registrada la cuenta por pagar a Transportadora de Gas del Norte S.A. Ver nota 22.

21.1- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Vacaciones del personal.	2.112.064	1.828.518
Total	2.112.064	1.828.518

21.2- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	30-06-2025 M\$	30-06-2025 M\$	30-06-2025 M\$	30-06-2025 M\$
Hasta 30 días	32.716.428	2.520.761	16.495.966	51.733.155
Entre 31 y 60 días	2.278	36.936	728.870	768.084
Entre 61 y 90 días	1.199	34.494	892.314	928.007
Entre 91 y 120 días	0	0	3.423.492	3.423.492
Entre 121 y 365 días	0	0	37.625.656	37.625.656
Total	32.719.905	2.592.191	59.166.298	94.478.394

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2024 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2024 M\$
Hasta 30 días	15.180.987	18.382.199	12.070.762	45.633.948
Entre 31 y 60 días	6.931	17.937	393.109	417.977
Entre 61 y 90 días	138.528	39.575	635.005	813.108
Entre 91 y 120 días	0	0	3.394.766	3.394.766
Entre 121 y 365 días	0	0	3.356.774	3.356.774
Total	15.326.446	18.439.711	19.850.416	53.616.573

No existen cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con plazos vencidos.

22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Provisión de reclamaciones	0	0	0	118.703.271
Otras provisiones.	920.961	971.217	0	0
Total	920.961	971.217	0	118.703.271

Situación legal del juicio con Transportadora de Gas del Norte (TGN) y sus efectos en los estados financieros consolidados intermedios.

En el marco de la integración energética entre Argentina y Chile operada en la década del 90', Metrogas suscribió distintos contratos de transporte en firme con Transportadora de Gas del Norte S.A. (en adelante "TGN"). En el contexto de la crisis energética sufrida por la Argentina a partir del año 2002, pero especialmente por las medidas adoptadas por el Gobierno de Argentina a partir del invierno del año 2007, Metrogas imputó incumplimientos a TGN y, finalmente, resolvió los contratos en 2009 por culpa de TGN. TGN desconoció la decisión de Metrogas, inició en el año 2011 un juicio por cobro de facturas y luego, en 2015 rescindió los contratos e inició un segundo juicio persiguiendo los daños y perjuicios derivados de esa rescisión. Ambos juicios tramitan acumulados, razón por la cual -en cada instancia judicial- se resuelven con una sola sentencia.

Con fecha 4 de agosto de 2022, Metrogas fue notificada de la sentencia de primera instancia dictada por la justicia en lo Civil y Comercial Federal de la República Argentina en las causas iniciadas por TGN.

La sentencia hizo lugar a las pretensiones de TGN condenando a Metrogas al pago de facturas y lucro cesante, más costas e intereses. Del análisis de la sentencia, se colige que se ha resuelto condenar a Metrogas a pagar a TGN, la suma de US\$ 250 millones más intereses por el 4% anual no capitalizable.

Apelada la sentencia de primera instancia por Metrogas, el 7 de mayo de 2024, la Cámara Civil y Comercial Federal de Argentina resolvió admitir el recurso presentado por Metrogas y revocó la sentencia condenatoria dictada en su contra por el juez de primera instancia. Asimismo, rechazó las pretensiones de TGN.

En junio 2024, TGN interpuso recurso extraordinario ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación y recurso de inaplicabilidad de ley ante la misma Cámara Civil y Comercial. Con fecha 27 de agosto la Cámara Civil y Comercial notificó el rechazo del recurso de inaplicabilidad de ley, quedando este firme y el 29 de noviembre resolvió desestimar los dos recursos extraordinarios interpuestos por TGN. No obstante, TGN podría interponer un recurso extraordinario ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

A 31 de diciembre de 2024, Metrogas actualizó su provisión en función de los cambios producidos durante el primer semestre de 2024 y que se describen en el párrafo anterior, en concordancia con lo indicado por NIC 37, párrafo 92.

Con Fecha 06 de marzo de 2025, el directorio de Metrogas aceptó la propuesta enviada por TGN para poner fin a dichos litigios.

La propuesta presentada por TGN contempla el pago por parte de Metrogas S.A. de US\$ 100 millones (M\$ 93.789.000). La consecuencia que tiene la aceptación del acuerdo propuesto es que se genera un efecto financiero en el estado de resultados de US\$20 millones (M\$ 18.748.084) de utilidad antes de impuestos, en beneficio de la Sociedad y sus accionistas. Ver Nota 28.4

A través de este acuerdo, Metrogas S.A. y TGN han puesto término a los litigios y controversias suscitadas entre ambas partes y que eran conocidas por los tribunales argentinos en las causas judiciales antes señaladas.

22.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales y/o sanciones administrativas contra la Sociedad, todas las cuales están siendo defendidas y/o en proceso de reclamación. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales (detalle de juicios en Nota 34).

22.1.2.- Otras provisiones.

Corresponden principalmente a provisiones provenientes de situaciones contingentes. Los montos constituidos cubren adecuadamente los riesgos existentes.

22.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de junio de 2025.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	30-06-2025 M\$
Saldo al 1 de enero de 2025	118.703.271	971.217	119.674.488
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(118.703.271)	0	(118.703.271)
Otro incremento (decremento).	0	(50.256)	(50.256)
Total cambio en provisiones	(118.703.271)	(50.256)	(118.753.527)
Saldo al 30 de junio de 2025	0	920.961	920.961

Saldos al 31 de diciembre de 2024.

Conceptos	Por reclamaciones legales M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-12-2024 M\$
Saldo al 01 de enero de 2024	304.562.808	868.034	305.430.842
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(185.859.537)	0	(185.859.537)
Otro incremento (decremento).	0	103.183	103.183
Total cambio en provisiones	(185.859.537)	103.183	(185.756.354)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	118.703.271	971.217	119.674.488

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	781.914	822.342	3.633.800	3.440.128
Total	781.914	822.342	3.633.800	3.440.128

23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	4.262.470	4.705.118
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	90.154	218.093
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	116.075	260.790
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(853)	(143.680)
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(52.132)	(777.851)
Total cambios en provisiones	153.244	(442.648)
Total	4.415.714	4.262.470

23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.415.714	4.262.470
Total	4.415.714	4.262.470

23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Línea del estado de resultados	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$		01-04-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2024 30-06-2024 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	90.154	111.774	Costo de ventas - gastos de administración.	45.077	54.653
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	116.075	124.911	Costos Financieros.	57.761	64.591
Total	206.229	236.685		102.838	119.244

23.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros consolidados intermedios han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	5,76%
Aumento futuros de salarios.	5,10%
Tabla de mortalidad.	RV-2020
Tabla de invalidez.	-
Tasa de rotación anual.	3,49%

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

Para el cálculo del pasivo al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a AON, para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	329.905	(296.289)

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Ingresos diferidos. (*)	33.133.433	5.743.986
Otros.	303.743	229.109
Total	33.437.176	5.973.095

24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	0	1.273.662
Gas por entregar.	31.900.964	2.795.537
Otros ingresos diferidos.	1.232.469	1.674.787
Total	33.133.433	5.743.986

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	5.743.986	6.967.663
Adiciones.	47.475.467	45.029.337
Imputación a resultados.	(20.086.020)	(46.253.014)
Total	33.133.433	5.743.986

25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

25.1.- Obligaciones por arrendamientos.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	30-06-2025			31-12-2024		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días	218.329	(10.397)	207.932	0	0	0
Más de 90 días hasta 1 año	361.410	(76.981)	284.429	1.601.780	(167.587)	1.434.193
Más de 1 año hasta 2 años	2.064.352	(50.797)	2.013.555	1.942.571	(12.021)	1.930.550
Más de 2 años hasta 3 años	131.590	(14.160)	117.430	131.590	(14.160)	117.430
Más de 3 años hasta 4 años	131.590	(14.160)	117.430	131.590	(14.160)	117.430
Más de 4 años hasta 5 años	131.590	(14.160)	117.430	131.590	(14.160)	117.430
Más de 5 años.	529.342	(56.960)	472.382	660.932	(71.120)	589.812
Total	3.568.203	(237.615)	3.330.588	4.600.053	(293.208)	4.306.845

Los gastos financieros por intereses devengados producto de estas obligaciones se revelan en ítem detallado en nota 29.

Las tasas aplicadas de interés nominal anual para contrato por tipo de bien son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de intereses
Terreno bajo arrendamientos.	5,49%
Edificio en arrendamiento.	5,19%
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	6,29%

26.- PATRIMONIO NETO.

26.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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, Naturgy Chile Gas Natural S.A. monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por 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 de situación financiera consolidado más la deuda neta.

En este sentido, Naturgy Chile Gas Natural S.A. ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios, obligaciones con el público en su modalidad de bonos y pagarés.

26.2.- Capital suscrito y pagado.

El capital suscrito y pagado al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, asciende a M\$ 508.257.050.

26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el capital de Naturgy Chile Gas Natural S.A., está representado por 2.101.150.643 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

26.4.- Política de dividendos.

La Sociedad tiene como política de dividendos, el distribuir no menos del 30% de las utilidades del ejercicio, mediante un dividendo provisorio, sin perjuicio del reparto de dividendos eventuales con cargo a utilidades acumuladas.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, cuya concurrencia será determinada por el Directorio.

26.5.- Dividendos.

En la sesión ordinaria de directorio de fecha 21 de noviembre de 2024, la Sociedad definió un pago de dividendo provisorio por M\$ 130.271.340, el cual fue pagado el 13 de diciembre de 2024.

En la junta ordinaria de accionistas celebrada el 7 de abril de 2025, la sociedad definió un pago de dividendo provisorio por M\$ 39.921.862, el cual fue pagado el 15 de mayo de 2025.

26.6.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

26.6.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación del rubro propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Al 31 de diciembre de 2024 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 párrafo 31 y a las políticas de la Sociedad en sus subsidiarias Gas Sur S.A. y Metrogas S.A. El efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 97.878.441. El saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2025 asciende a M\$ 226.405.865, luego de ser aplicado el respectivo traslado de la depreciación de la porción del valor de Propiedades, planta y equipo revaluado a utilidades acumuladas, equivalente a M\$(4.663.713) neto de impuestos diferidos.

26.6.2.- Reservas de conversión.

Este concepto refleja los resultados acumulados, por fluctuaciones de cambio, al convertir los estados financieros de subsidiarias cuya moneda funcional es distinta a la de presentación de Naturgy Chile Gas Natural S.A. (pesos chilenos).

26.6.3.- Reservas de coberturas.

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 otros resultados integrales.

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

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

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 30 de Junio de 2025 y 30 de junio de 2024 asciende a M\$ 42.297 y M\$ (134.952) respectivamente, ambos netos de impuestos diferidos.

26.6.5.- Otras reservas.

En este rubro se incluyen otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios de control conjunto.

26.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de junio 2025 y 31 de diciembre 2024.

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				
			30-06-2025	31-12-2024					30-06-2025		31-12-2024	
			%	%					M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A	Argentina	43,30220%	43,30220%	19.315.404	3.102.006	22.516.713	3.922.148				
0-E	GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Argentina	0,05000%	0,05000%	65	2	(102.576)	39.942				
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	0,00001%	0,00001%	14	2	13	2				
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	39,82973%	39,82973%	41.534.675	13.752.118	42.680.655	41.539.011				
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	6	2	0	0				
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	39,82973%	39,82973%	506.402.879	21.168.625	485.248.119	89.021.408				
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A	Chile	40,00000%	40,00000%	18.300.364	1.788.958	18.584.106	1.259.906				
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	0,01618%	0,01618%	18.735	613	0	1.882				
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	20.706.280	4.073.964	22.897.147	5.739.243				
Total					606.278.422	43.886.290	591.824.177	141.523.542				

26.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Durante los ejercicios terminados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

En caso de existir dichas transacciones se contabilizan de acuerdo con lo descrito en Nota 3.3.2.-, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro “otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto”.

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

Movimientos al 30 de junio de 2025.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2025	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	68.792.745	0	0	43.886.290	0	0	112.679.035
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(28.973)	7.823	(21.150)	(19.177)	5.178	(13.999)	(48.150)	13.001	(35.149)
Total movimientos del período o ejercicio	(28.973)	7.823	(21.150)	(19.177)	5.178	(13.999)	(48.150)	13.001	(35.149)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(20.169.381)	5.445.733	(14.723.648)	(7.047.113)	1.902.720	(5.144.393)	(27.216.494)	7.348.453	(19.868.041)
Total movimientos del período o ejercicio	(20.169.381)	5.445.733	(14.723.648)	(7.047.113)	1.902.720	(5.144.393)	(27.216.494)	7.348.453	(19.868.041)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	5.382	(1.453)	3.929	469	(127)	342	5.851	(1.580)	4.271
Total movimientos del período o ejercicio	5.382	(1.453)	3.929	469	(127)	342	5.851	(1.580)	4.271
Total resultado integral			54.051.876			38.728.240			92.780.116

Movimientos al 30 de junio de 2024.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2024	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			128.898.741			87.723.621			216.622.362
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	22.860	(6.172)	16.688	15.132	(4.086)	11.046	37.992	(10.258)	27.734
Total movimientos del período o ejercicio	22.860	(6.172)	16.688	15.132	(4.086)	11.046	37.992	(10.258)	27.734
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	5.379.727	(1.452.526)	3.927.201	5.458.122	(1.473.693)	3.984.429	10.837.849	(2.926.219)	7.911.630
Total movimientos del período o ejercicio	5.379.727	(1.452.526)	3.927.201	5.458.122	(1.473.693)	3.984.429	10.837.849	(2.926.219)	7.911.630
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(156.375)	42.221	(114.154)	(122.735)	33.139	(89.596)	(279.110)	75.360	(203.750)
Total movimientos del período o ejercicio	(156.375)	42.221	(114.154)	(122.735)	33.139	(89.596)	(279.110)	75.360	(203.750)
Total resultado integral			132.728.476			91.629.500			224.357.976

27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

27.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ventas	400.302.681	450.510.429	233.344.796	295.782.451
Venta de energía, peajes y transmisión.	1.637.828	828.397	1.232.233	620.625
Venta y transporte de gas.	398.032.818	448.954.979	231.789.589	294.772.138
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	632.035	727.053	322.974	389.688
Prestaciones de servicios	1.422.589	1.363.363	774.509	460.937
Arriendo de equipos de medida.	18.052	19.114	8.842	9.642
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	63.548	64.431	31.065	31.409
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	87.272	91.239	48.964	46.771
Servicios de reposiciones	148.503	494.619	73.242	255.818
Otras prestaciones	1.105.214	693.960	612.396	117.297
Total	401.725.270	451.873.792	234.119.305	296.243.388

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los ejercicios terminados al 30 de junio 2025 y 2024.

27.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros ingresos de operación.	399.674	576.930	21.592	314.752
Total	399.674	576.930	21.592	314.752

Los otros ingresos por función corresponden a ingresos generados por las plantas satelitales de regasificación.

28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 que se adjunta, se descomponen como se indica en 28.1, 28.2, 28.3 y 28.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta.	249.773.809	200.566.937	134.432.224	84.275.862
Costo de administración.	37.866.921	36.960.307	18.374.926	18.676.471
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	34.702	(865.371)	220.956	(438.833)
Otros gastos por función.	862.303	794.775	448.664	415.756
Total	288.537.735	237.456.648	153.476.770	102.929.256

28.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de energía.	1.123.518	563.052	870.987	439.205
Compra de gas.	208.262.752	272.180.180	113.258.528	173.338.075
Gastos de personal.	14.345.474	13.026.326	7.569.043	6.700.969
Gastos de operación y mantenimiento.	11.406.176	10.428.226	5.248.005	5.328.787
Gastos de administración.	15.596.945	16.178.543	7.580.872	8.879.895
Costos de mercadotecnia.	875.362	776.060	463.917	413.514
Costo por juicio TGN	0	(107.922.141)	0	(107.922.141)
Amortización derechos de uso	1.286.426	981.938	723.781	523.486
Provisión de incobrables	34.703	(865.371)	220.957	(438.535)
Depreciación.	28.212.301	26.015.839	14.022.596	12.978.371
Amortización.	4.180.764	4.552.960	2.093.472	2.298.974
Otros gastos varios de operación.	3.213.314	1.541.036	1.424.612	388.656
Total	288.537.735	237.456.648	153.476.770	102.929.256

28.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	11.939.509	10.723.998	6.404.240	5.634.921
Beneficios a corto plazo a los empleados.	814.822	879.914	392.520	391.524
Beneficios por terminación.	331.329	242.478	95.362	70.455
Otros beneficios a largo plazo.	245.903	236.590	113.841	119.623
Otros gastos de personal.	1.013.911	943.346	563.080	484.446
Total	14.345.474	13.026.326	7.569.043	6.700.969

28.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación y retiros				
Costo de ventas.	27.914.992	25.695.821	13.892.211	12.818.430
Gasto de administración.	297.309	320.018	130.385	159.941
Total depreciación	28.212.301	26.015.839	14.022.596	12.978.371
Amortización				
Costo de ventas.	1.936.165	1.936.098	926.639	968.002
Amortización IFRS 16	1.286.426	981.938	723.781	523.486
Gasto de administración	2.244.599	2.616.862	1.166.833	1.330.972
Total amortización	5.467.190	5.534.898	2.817.253	2.822.460
Total	33.679.491	31.550.737	16.839.849	15.800.831

28.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Bajas de PPE	(140.794)	(18.230)	(140.794)	0
Bajas de Obras en curso	(72.498)	0	(32.353)	0
Compensación a clientes	(3.086)	(1.778)	(2.641)	(775)
Bajas de obras en curso	0	(83.593)	0	(83.593)
Memas de inventario	908	(283)	908	0
Indemnizaciones otorgadas	0	(21.552)	0	(21.552)
Indemnizaciones percibidas	(19.288)	0	(4.893)	(2.956)
Otras (pérdidas) ganancias.	776.402	86.832	(224.660)	90.143
Reverso Provisión Contingencia (Ver Nota 22)	18.748.084	42.692.041	0	42.692.041
Total	19.289.728	42.653.437	(404.433)	42.673.308

29.- RESULTADO FINANCIERO.

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 ejercicios terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 se detallan a continuación:

Resultado financiero	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2024 30-06-2024 M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	1.928.451	2.178.215	880.904	888.619
Ingresos por otros activos financieros.	7.292.745	9.381.053	3.451.445	5.661.145
Otros ingresos financieros.	80.019	54.817	80.019	38.790
Total ingresos financieros	9.301.215	11.614.085	4.412.368	6.588.554
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(8.897.381)	(10.144.028)	(4.861.181)	(4.637.105)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(6.115.972)	(4.866.405)	(3.624.211)	(2.456.047)
Gastos por arrendamientos financieros.	(79.518)	(90.305)	(43.427)	(42.750)
Costos por Intereses juicio TGN	0	60.941.950	0	62.560.337
Otros gastos.	(852.627)	(2.940.564)	(1.028.093)	(2.214.444)
Total costos financieros	(15.945.498)	42.900.648	(9.556.912)	53.209.991
Total diferencias de cambio (Nota 29.1)	2.334.999	(20.223.022)	(2.600.168)	13.018.875
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)	(3.165.666)	(3.165.307)	(1.501.815)	(2.456.357)
Total	(7.474.950)	31.126.404	(9.246.527)	70.361.063

29.1.- Composición diferencias de cambio.

Diferencia de Cambio	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(3.044.215)	792.908	(2.327.221)	1.917.533
Otros activos financieros.	0	0	1.941	0
Otros activos no financieros.	(345.436)	(1.352.622)	(22.729)	(1.216.953)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(133.550)	199.961	(81.701)	1.469.321
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	(640.997)	(6.828.696)	(352.205)	(3.835.130)
Inventarios.	0	0	348.632	0
Activos por impuestos.	104.457	1.335.692	710	1.541.460
Propiedades, planta y equipo.	0	905.215	0	342.756
Total diferencias de cambio por activos	(4.059.741)	(4.947.542)	(2.432.573)	218.987
Diferencias de cambio por pasivos				
Otros pasivos financieros.	0	(2.732.927)	0	(5.372.145)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(316.407)	6.612.399	(10.855)	5.324.567
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	778.094	(838.936)	478.877	(807.814)
Otras provisiones.	5.433.486	(20.084.695)	(792.702)	12.274.346
Pasivos por impuestos.	502.421	1.532.892	159.939	1.176.593
Otros pasivos no financieros.	(2.854)	235.787	(2.854)	204.341
Total diferencias de cambio por pasivos	6.394.740	(15.275.480)	(167.595)	12.799.888
Total diferencia de cambios neta	2.334.999	(20.223.022)	(2.600.168)	13.018.875

29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	49.780	0	49.780	0
Activos por impuestos.	2.467	(75.948)	(13.571)	(672.817)
Total unidades de reajuste por activos	52.247	(75.948)	36.209	(672.817)
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(3.133.000)	(2.933.364)	(1.461.218)	(1.689.350)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	0	(61.805)	0	0
Pasivos por arrendamientos, corrientes.	(84.913)	(94.190)	(76.806)	(94.190)
Total unidades de reajuste por pasivos	(3.217.913)	(3.089.359)	(1.538.024)	(1.783.540)
Total unidades de reajuste neto	(3.165.666)	(3.165.307)	(1.501.815)	(2.456.357)

30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 30 de junio de 2025 y 2024 calculó el impuesto a la renta con una tasa del 27 %, en base a lo dispuesto por la Ley N°20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de diciembre de 2014. La Sociedad se encuentra incorporada al sistema de tributación parcialmente integrado.

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

Durante los ejercicios terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ (38.318.485) y M\$ (78.345.464), respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(14.016.875)	(27.507.288)	(7.082.622)	(19.769.279)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	(3.060.076)	(532.625)	(3.060.076)	(532.625)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(17.076.951)	(28.039.913)	(10.142.698)	(20.301.904)
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(21.241.534)	(50.305.551)	(11.671.836)	(63.487.811)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(21.241.534)	(50.305.551)	(11.671.836)	(63.487.811)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(38.318.485)	(78.345.464)	(21.814.534)	(83.789.715)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(1.804.239)	(763.827)	(1.804.239)	(763.827)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(15.272.712)	(27.276.086)	(8.338.459)	(19.538.077)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(17.076.951)	(28.039.913)	(10.142.698)	(20.301.904)
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(21.241.534)	(50.305.551)	(11.671.836)	(63.487.811)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(21.241.534)	(50.305.551)	(11.671.836)	(63.487.811)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(38.318.485)	(78.345.464)	(21.814.534)	(83.789.715)

30.3.- Conciliación entre el 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 ejercicios terminados 30 de junio 2025 y 2024.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	150.997.520		294.967.826		85.805.029		309.143.917	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(40.769.330)	27,0%	(79.641.313)	27,0%	(23.167.358)	27,0%	(83.468.858)	27,0%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	4.334.812	-2,9%	(6.411.892)	2,2%	4.334.812	-5,1%	(6.321.631)	2,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	3.754.328	-2,5%	1.831.178	-0,6%	6.457.639	-7,5%	924.967	-0,3%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	0	0,0%	0	0,0%	(204.540)	0,2%	159.104	-0,1%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(5.638.295)	3,7%	5.876.563	-2,0%	(9.235.087)	10,8%	4.916.703	-1,6%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	2.450.845	-1,7%	1.295.849	-0,4%	1.352.824	-1,6%	(320.857)	0,0%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(38.318.485)	25,3%	(78.345.464)	26,6%	(21.814.534)	25,4%	(83.789.715)	27,0%

30.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2025 30-06-2025			01-01-2024 30-06-2024			01-04-2025 30-06-2025			01-04-2024 30-06-2024		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cobertura de flujo de efectivo.	(48.150)	13.001	(35.149)	37.992	(10.258)	27.734	(383.443)	103.530	(279.913)	(56.090)	15.144	(40.946)
Diferencia de cambio por conversión.	(27.216.494)	7.348.453	(19.868.041)	10.837.849	(2.926.219)	7.911.630	3.221.344	(869.763)	2.351.581	(19.072.558)	5.149.591	(13.922.967)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	5.851	(1.580)	4.271	(279.110)	75.360	(203.750)	5.851	(1.580)	4.271	(301.673)	81.452	(220.221)
Total		7.359.874			(2.861.117)			(767.813)			5.246.187	

31.- GANANCIAS POR ACCION.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2024 30-06-2024	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2024 30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	68.792.745	128.898.741	39.910.209	134.221.434
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	32,74	61,35	18,99	63,88
Cantidad de acciones	2.101.150.643	2.101.150.643	2.101.150.643	2.101.150.643

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilusivo.

32.- INFORMACION POR SEGMENTO.

32.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio u operación de venta de gas, definiéndose así los segmentos de Inversiones, Distribución y Comercialización de Gas Natural, incluyéndose también en este último la actividad de transporte (Ver nota 2).

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

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables a nivel de estado de situación, el estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es la siguiente:

32.2.- Activos, Pasivos y Patrimonio por segmentos.

32.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Distribucion		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
ACTIVOS CORRIENTES										
Efectivo y equivalentes al efectivo.	179.138.853	99.045.586	87.300.712	87.010.036	36.478.713	40.675.025	0	0	302.918.278	226.730.647
Otros activos financieros.	0	9.409	0	0	0	0	0	0	0	9.409
Otros activos no financieros.	831.685	163.971	1.488.918	1.773.109	0	0	0	0	2.320.603	1.937.080
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	135.472.909	85.647.577	14.790.031	12.093.498	42.512	57.314	0	0	150.305.452	97.798.389
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	136.390	213.564	49.584.989	56.131.996	1.635.029	364.829	(39.362.703)	(32.469.722)	11.993.705	24.240.667
Inventarios.	5.734.982	5.220.985	4.351.544	2.918.085	0	0	0	0	10.086.526	8.139.070
Activos por impuestos.	5.684.331	15.037	9.016.879	4.322.629	0	685.439	0	(5.023.105)	14.701.210	0
Total activos corrientes	326.999.150	190.316.129	166.533.073	164.249.353	38.156.254	41.782.607	(39.362.703)	(37.492.827)	492.325.774	358.855.262
ACTIVOS NO CORRIENTES										
Otros activos financieros.	3.682	3.682	0	0	0	0	0	0	3.682	3.682
Otros activos no financieros.	150.678	271.206	255.167	291.579	0	0	0	0	405.845	562.785
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	0	0	98.862.668	89.772.033	1.117.646.630	1.091.910.966	(1.117.646.662)	(1.091.945.022)	98.862.636	89.737.977
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	27.942.266	22.296.471	12.363.937	13.046.858	645.597.407	650.082.561	0	0	685.903.610	685.425.890
Plusvalía.	0	0	0	0	54.181.623	54.181.623	0	0	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	1.428.015.592	1.431.860.201	94.356.357	105.830.429	0	0	0	0	1.522.371.949	1.537.690.630
Activos por derecho de uso	2.377.755	3.351.595	0	0	0	0	0	0	2.377.755	3.351.595
Activos por impuestos.	0	0	2.885	3.469	0	0	0	0	2.885	3.469
Activos por impuestos diferidos.	0	0	22.494.729	26.665.629	0	1.009.601	0	0	22.494.729	27.675.230
Total activos no corrientes	1.458.489.973	1.457.783.155	228.335.743	235.609.997	1.817.425.660	1.797.184.751	(1.117.646.662)	(1.091.945.022)	2.386.604.714	2.398.632.881
TOTAL ACTIVOS	1.785.489.123	1.648.099.284	394.868.816	399.859.350	1.855.581.914	1.838.967.358	(1.157.009.365)	(1.129.437.849)	2.878.930.488	2.757.488.143

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmento

PASIVOS	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$	30-06-2025 M\$	31-12-2024 M\$
PASIVOS CORRIENTES										
Otros pasivos financieros.	203.965.600	58.202.954	32.127.481	34.494.542	40.663.831	20.706.422	0	0	276.756.912	113.403.918
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	75.641.477	40.045.142	15.210.133	11.093.607	3.609.168	2.621.134	17.616	(143.310)	94.478.394	53.616.573
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	36.866.462	31.459.921	25.076.189	12.576.278	23.446	17.421	(38.173.870)	(32.326.412)	23.792.227	11.727.208
Otras provisiones.	0	0	920.961	971.217	0	0	0	0	920.961	971.217
Pasivos por impuestos.	0	2.733.441	7.600.489	14.775.589	1.627.790	0	0	(5.023.105)	9.228.279	12.485.925
Provisiones por beneficios a los empleados.	755.801	794.804	26.113	27.538	0	0	0	0	781.914	822.342
Otros pasivos no financieros.	33.133.433	5.743.986	0	0	303.743	229.109	0	0	33.437.176	5.973.095
Pasivos por arrendamientos.	492.361	1.434.193	0	0	0	0	0	0	492.361	1.434.193
Total pasivos corrientes	350.855.134	140.414.441	80.961.366	73.938.771	46.227.978	23.574.086	(38.156.254)	(37.492.827)	439.888.224	200.434.471
PASIVOS NO CORRIENTES										
Otros pasivos financieros.	182.347.255	206.427.562	24.385.140	27.737.545	60.000.000	80.000.000	0	0	266.732.395	314.165.107
Otras provisiones.	0	118.703.271	0	0	0	0	0	0	0	118.703.271
Pasivo por impuestos diferidos.	312.206.730	292.093.756	14.835.472	18.856.707	175.001.690	175.522.291	0	0	502.043.892	486.472.754
Provisiones por beneficios a los empleados.	3.506.775	3.316.323	127.025	123.805	0	0	0	0	3.633.800	3.440.128
Pasivos por arrendamientos.	2.838.227	2.872.652	0	0	0	0	0	0	2.838.227	2.872.652
Total pasivos no corrientes	500.898.987	623.413.564	39.347.637	46.718.057	235.001.690	255.522.291	0	0	775.248.314	925.653.912
TOTAL PASIVOS	851.754.121	763.828.005	120.309.003	120.656.828	281.229.668	279.096.377	(38.156.254)	(37.492.827)	1.215.136.538	1.126.088.383
PATRIMONIO										
Capital emitido.	230.765.066	230.765.066	92.991.875	109.080.077	508.257.050	508.257.050	(323.756.941)	(339.845.143)	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	172.390.012	118.219.210	300.582.866	267.317.887	395.106.478	359.825.413	(577.709.360)	(492.381.709)	290.369.996	252.980.801
Primas de emisión.	21.162.206	21.162.206	101.730	101.730	0	0	(21.263.936)	(21.263.936)	0	0
Otras reservas.	506.860.718	514.124.797	(138.542.979)	(119.815.375)	484.627.277	503.515.900	(594.056.534)	(619.487.590)	258.888.482	278.337.732
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	931.178.002	884.271.279	255.133.492	256.684.319	1.387.990.805	1.371.598.363	(1.516.786.771)	(1.472.978.378)	1.057.515.528	1.039.575.583
Participaciones no controladoras.			19.426.321	22.518.203	187.711.992	188.272.618	399.140.109	381.033.356	606.278.422	591.824.177
Total patrimonio	931.178.002	884.271.279	274.559.813	279.202.522	1.575.702.797	1.559.870.981	(1.117.646.662)	(1.091.945.022)	1.663.793.950	1.631.399.760
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.782.932.123	1.648.099.284	394.868.816	399.859.350	1.856.932.465	1.838.967.358	(1.155.802.916)	(1.129.437.849)	2.878.930.488	2.757.488.143

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Distribución				Comercialización				Inversiones				Ajustes de consolidación				Consolidado			
	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2024 30-06-2024 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2024 30-06-2024 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2024 30-06-2024 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2024 30-06-2024 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2024 30-06-2024 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2024 30-06-2024 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	331.559.024	342.438.007	197.960.648	213.711.983	264.998.325	254.119.431	143.296.753	143.403.033	0	0	0	0	(194.832.079)	(144.683.646)	(107.138.096)	(60.871.628)	401.725.270	451.873.792	234.119.305	296.243.388
Costo de ventas	(234.341.474)	(135.381.653)	(126.059.715)	(26.671.047)	(206.973.993)	(206.862.742)	(113.844.390)	(116.980.986)	(1.928.154)	(1.928.154)	(964.077)	(964.077)	193.469.812	143.605.612	106.435.958	60.340.248	(249.773.809)	(200.566.937)	(134.432.224)	(84.275.862)
Ganancia bruta	97.217.550	207.056.354	71.900.933	187.040.936	58.024.332	47.256.689	29.452.363	26.422.047	(1.928.154)	(1.928.154)	(964.077)	(964.077)	(1.362.267)	(1.078.034)	(702.138)	(531.380)	151.951.461	251.306.855	99.687.081	211.967.526
Otros ingresos, por función.	16.689	4.067	13.474	7.988	382.985	572.863	8.118	306.764	0	0	0	0	0	0	0	0	399.674	576.930	21.592	314.752
Costos de distribución.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasto de administración.	(33.744.437)	(33.251.005)	(16.099.275)	(16.901.465)	(5.185.689)	(4.192.458)	(2.819.481)	(2.129.015)	(299.062)	(594.878)	(158.308)	(177.371)	1.362.267	1.078.034	702.138	531.380	(37.866.921)	(36.960.307)	(18.374.926)	(18.676.717)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	(34.702)	865.371	(220.956)	438.833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(34.702)	865.371	(220.956)	438.833
Otros gastos, por función.	(846.423)	(745.693)	(448.385)	(392.245)	(15.880)	(49.082)	(279)	(23.511)	0	0	0	0	0	0	0	0	(862.303)	(794.775)	(448.664)	(415.756)
Otras ganancias (pérdidas).	19.382.865	42.599.443	(303.501)	42.620.327	(89.315)	52.981	(98.815)	52.981	(3.822)	1.013	(2.117)	0	0	0	0	0	19.289.728	42.653.437	(404.433)	42.673.308
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	81.991.542	216.528.537	54.842.290	212.814.374	53.116.433	43.640.993	26.541.906	24.629.266	(2.231.038)	(2.522.019)	(1.124.502)	(1.141.448)	0	0	0	0	132.876.937	257.647.511	80.259.694	236.302.192
Ganancias (pérdidas) que surgen de la baja en cuentas de activos financieros medidos al costo amortizado.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ingresos financieros.	3.850.718	6.304.194	1.939.038	2.863.795	4.301.762	3.282.502	1.892.692	2.838.074	1.148.735	2.027.389	580.638	886.685	0	0	0	0	9.301.215	11.614.085	4.412.368	6.588.554
Costos financieros.	(9.985.124)	51.471.363	(5.536.572)	58.574.067	(2.649.377)	(5.543.621)	(1.570.774)	(3.913.331)	(3.310.997)	(3.027.094)	(2.449.566)	(1.450.745)	0	0	0	0	(15.945.498)	42.900.648	(9.556.912)	53.209.991
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	0	(669)	0	0	25.787.298	6.193.390	14.632.336	2.487.161	76.435.070	131.860.685	44.017.604	135.898.257	(76.626.835)	(131.859.495)	(43.858.078)	(135.904.756)	25.595.533	6.199.911	14.791.862	2.480.662
Diferencias de cambio.	4.628.160	(19.790.289)	(1.483.180)	12.522.487	(3.026.403)	(940.334)	(1.908.259)	588.760	733.242	(92.399)	791.271	(92.382)	0	0	0	0	2.334.999	(20.223.022)	(2.600.168)	13.018.875
Resultados por unidades de reajuste.	(3.168.133)	(3.089.359)	(1.504.282)	(1.783.540)	0	(75.948)	0	(672.817)	2.467	0	2.467	0	0	0	0	0	(3.165.666)	(3.165.307)	(1.501.815)	(2.456.357)
Ganancias (pérdidas) que surgen de la diferencia entre el valor libro anterior y el valor justo de activos financieros reclasificados medidos a valor razonable.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	77.317.163	251.423.777	48.257.294	284.991.193	77.529.713	47.156.982	39.587.901	25.957.113	72.777.479	128.246.562	41.817.912	134.100.367	(76.626.835)	(131.859.495)	(43.858.078)	(135.904.756)	150.997.520	294.967.826	85.805.029	309.143.917
Gasto por impuestos a las ganancias.	(20.172.514)	(68.119.237)	(12.723.857)	(77.567.047)	(12.753.677)	(10.612.715)	(5.908.260)	(6.210.888)	(5.392.294)	386.488	(3.182.417)	(11.780)	0	0	0	0	(38.318.485)	(78.345.464)	(21.814.534)	(83.789.715)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	57.144.649	183.304.540	35.533.437	207.424.146	64.776.036	36.544.267	33.679.641	19.746.225	67.385.185	128.633.050	38.635.495	134.088.587	(76.626.835)	(131.859.495)	(43.858.078)	(135.904.756)	112.679.035	216.622.362	63.990.495	225.354.202
Ganancia (pérdida) atribuible a																				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	57.144.649	183.304.539	35.533.437	207.424.145	61.663.134	35.389.545	32.049.028	18.844.150	67.945.812	128.747.700	39.135.621	134.149.088	(117.960.850)	(218.543.043)	(66.807.877)	(226.195.949)	68.792.745	128.898.741	39.910.209	134.221.434
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	1	0	1	3.112.934	1.154.722	1.630.644	902.075	(560.661)	(114.650)	(500.159)	(60.501)	41.334.017	86.683.548	22.949.801	90.291.193	43.886.290	87.723.621	24.080.286	91.132.768
Ganancia (pérdida)	57.144.649	183.304.540	35.533.437	207.424.146	64.776.068	36.544.267	33.679.672	19.746.225	67.385.151	128.633.050	38.635.462	134.088.587	(76.626.833)	(131.859.495)	(43.858.076)	(135.904.756)	112.679.035	216.622.362	63.990.495	225.354.202
Depreciación	20.673.734	19.957.328	10.242.444	10.010.263	7.538.567	6.058.511	3.780.152	2.968.108	0	0	0	0	0	0	0	0	28.212.301	26.015.839	14.022.596	12.978.371
Amortización	3.522.741	2.611.410	1.844.937	1.327.761	16.295	13.396	8.239	7.136	1.928.154	2.910.092	964.077	1.487.563	0	0	0	0	5.467.190	5.534.898	2.817.253	2.822.460
EBITDA	86.805.152	196.497.832	67.233.172	181.532.071	60.760.610	49.659.919	30.429.112	27.551.529	(299.062)	387.060	(158.308)	346.115	0	0	0	0	147.266.700	246.544.811	97.503.976	209.429.215

32.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Argentina		Consolidado	
	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024
	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2025	30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	383.097.236	436.092.974	18.628.034	15.780.818	401.725.270	451.873.792

32.5.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024
	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2025	30-06-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	10.043.634	40.841.977	49.171.148	14.611.496	(30.408)	1.367.535	0	0	59.184.374	56.821.008
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(27.465.362)	(27.496.946)	7.903.559	(545.691)	0	0	0	1.847.429	(19.561.803)	(26.195.208)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	97.301.513	(13.506.509)	(57.083.167)	(27.605.181)	(4.184.470)	11.317.226	0	(1.847.429)	36.033.876	(31.641.893)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	79.879.785	(161.478)	(8.460)	(13.539.376)	(4.214.878)	12.684.761	0	0	75.656.447	(1.016.093)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	213.481	3.674	299.136	(293.111)	18.567	0	0		531.184	(289.437)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	80.093.266	(157.804)	290.676	(13.832.487)	(4.196.311)	12.684.761	0	0	76.187.631	(1.305.530)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	99.045.586	110.301.217	87.010.036	73.925.336	40.675.025	47.062.713	0	0	226.730.647	231.289.266
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	179.138.852	110.143.413	87.300.712	60.092.849	36.478.714	59.747.474	0	0	302.918.278	229.983.736

33.- SALDOS EN MONEDA POR MONEDA.

33.1.- Resumen de saldos por moneda.

Saldos al 30 de junio de 2025.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes				Total activos y pasivos
			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	30-06-2025
Activos corrientes	US \$	115.357.324	113.618.565	1.738.759	115.357.324	0	0	0	0	115.357.324
Activos corrientes	AR \$	3.999.344	3.999.344	0	3.999.344	0	0	0	0	3.999.344
Activos corrientes	CLP\$	372.971.991	372.969.106	0	372.969.106	2.885	0	0	2.885	372.971.991
Activos no corrientes	US \$	174.761.759	0	0	0	45.838.134	0	128.923.625	174.761.759	174.761.759
Activos no corrientes	CLP\$	2.211.840.070	0	0	0	56.103.182	0	2.155.736.888	2.211.840.070	2.211.840.070
Total activos en moneda extranjera	M/e	2.878.930.488	490.587.015	1.738.759	492.325.774	101.944.201	0	2.284.660.513	2.386.604.714	2.878.930.488
Pasivos corrientes	US \$	71.159.016	49.683.929	21.475.087	71.159.016	0	0	0	0	71.159.016
Pasivos corrientes	AR \$	8.045.986	8.045.986	0	8.045.986	0	0	0	0	8.045.986
Pasivos corrientes	CLP\$	218.667.362	99.492.065	119.175.297	218.667.362	0	0	0	0	218.667.362
Pasivos corrientes	EUR \$	95.828	95.828	0	95.828	0	0	0	0	95.828
Pasivos corrientes	UF	141.795.536	0	141.795.536	141.795.536	0	0	0	0	141.795.536
Pasivos corrientes	Otras	124.496	124.496	0	124.496	0	0	0	0	124.496
Pasivos no corrientes	US \$	42.030.255	0	0	0	24.512.165	0	17.518.090	42.030.255	42.030.255
Pasivos no corrientes	CLP\$	615.793.221	0	0	0	595.793.221	20.000.000	0	615.793.221	615.793.221
Pasivos no corrientes	UF	117.424.838	0	0	0	0	39.141.612	78.283.226	117.424.838	117.424.838
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	1.215.136.538	157.442.304	282.445.920	439.888.224	620.305.386	59.141.612	95.801.316	775.248.314	1.215.136.538

Saldos al 31 de diciembre 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 activos y pasivos
			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	31-12-2024
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos corrientes	US \$	110.934.741	110.934.741	0	110.934.741	0	0	0	0	110.934.741
Activos corrientes	AR \$	17.097.673	17.097.673	0	17.097.673	0	0	0	0	17.097.673
Activos corrientes	CLP\$	230.822.848	230.822.848	0	230.822.848	0	0	0	0	230.822.848
Activos no corrientes	US \$	182.291.502	0	0	0	26.960.677	0	155.330.825	182.291.502	182.291.502
Activos no corrientes	CLP\$	2.216.341.379	0	0	0	4.636.084	0	2.211.705.295	2.216.341.379	2.216.341.379
Total activos en moneda extranjera	M/e	2.757.488.143	358.855.262	0	358.855.262	31.596.761	0	2.367.036.120	2.398.632.881	2.757.488.143
Pasivos corrientes	US \$	61.016.497	27.941.394	33.075.103	61.016.497	0	0	0	0	61.016.497
Pasivos corrientes	AR \$	9.885.337	9.885.337	0	9.885.337	0	0	0	0	9.885.337
Pasivos corrientes	CLP\$	128.755.443	71.989.525	56.765.918	128.755.443	0	0	0	0	128.755.443
Pasivos corrientes	EUR \$	49.990	49.990	0	49.990	0	0	0	0	49.990
Pasivos corrientes	UF	727.204	727.204	0	727.204	0	0	0	0	727.204
Pasivos no corrientes	US \$	171.592.869	0	0	0	171.592.869	0	0	171.592.869	171.592.869
Pasivos no corrientes	CLP\$	617.536.184	0	0	0	597.536.184	20.000.000	0	617.536.184	617.536.184
Pasivos no corrientes	UF	136.524.859	0	0	0	136.524.859	0	0	136.524.859	136.524.859
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	1.126.088.383	110.593.450	89.841.021	200.434.471	905.653.912	20.000.000	0	925.653.912	1.126.088.383

33.2.- Saldos por moneda, activos.

Saldos al 30 de junio de 2025.

Detalle por moneda - 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 30-06-2025 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 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	83.857.739	83.857.739	0	83.857.739	0	0	0	83.857.739
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	2.935.363	2.935.363	0	2.935.363	0	0	0	2.935.363
Efectivo y equivalentes al efectivo.	CLP\$	216.125.176	216.125.176	0	216.125.176	0	0	0	216.125.176
Otros activos no financieros.	US \$	414.054	414.054	0	414.054	0	0	0	414.054
Otros activos no financieros.	AR \$	33.764	33.764	0	33.764	0	0	0	33.764
Otros activos no financieros.	CLP\$	1.872.785	1.872.785	0	1.872.785	0	0	0	1.872.785
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	13.847.299	13.847.299	0	13.847.299	0	0	0	13.847.299
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	CLP\$	136.458.153	136.458.153	0	136.458.153	0	0	0	136.458.153
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	11.779.866	11.779.866	0	11.779.866	0	0	0	11.779.866
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	213.839	213.839	0	213.839	0	0	0	213.839
Inventarios.	US \$	4.351.544	2.612.785	1.738.759	4.351.544	0	0	0	4.351.544
Inventarios.	CLP\$	5.734.982	5.734.982	0	5.734.982	0	0	0	5.734.982
Activos por impuestos.	US \$	1.106.822	1.106.822	0	1.106.822	0	0	0	1.106.822
Activos por impuestos.	AR \$	816.378	816.378	0	816.378	0	0	0	816.378
Activos por impuestos.	CLP\$	12.780.895	12.778.010	0	12.778.010	2.885	0	2.885	12.780.895
Otros activos financieros.	CLP\$	3.682	0	0	0	3.682	0	3.682	3.682
Otros activos no financieros.	US \$	2.562	0	0	0	0	2.562	2.562	2.562
Otros activos no financieros.	CLP\$	403.283	0	0	0	403.283	0	403.283	403.283
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	45.544.174	0	0	0	45.544.174	0	45.544.174	45.544.174
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	CLP\$	53.318.462	0	0	0	53.318.462	0	53.318.462	53.318.462
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	12.363.937	0	0	0	0	12.363.937	12.363.937	12.363.937
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	CLP\$	673.539.673	0	0	0	0	673.539.673	673.539.673	673.539.673
Plusvalía.	CLP\$	54.181.623	0	0	0	0	54.181.623	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	US \$	94.356.357	0	0	0	0	94.356.357	94.356.357	94.356.357
Propiedades, planta y equipo.	CLP\$	1.428.015.592	0	0	0	0	1.428.015.592	1.428.015.592	1.428.015.592
Activos por derecho de uso	CLP\$	2.377.755	0	0	0	2.377.755	0	2.377.755	2.377.755
Activos por impuestos diferidos.	US \$	22.494.729	0	0	0	293.960	22.200.769	22.494.729	22.494.729
Total activos en moneda extranjera	M/e	2.878.930.488	490.587.015	1.738.759	492.325.774	101.944.201	2.284.660.513	2.386.604.714	2.878.930.488

Saldos al 31 de diciembre de 2024.

Detalle por moneda - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes			Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2024
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	72.408.581	72.408.581		72.408.581	0	0	0	72.408.581
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	15.176.867	15.176.867		15.176.867	0	0	0	15.176.867
Efectivo y equivalentes al efectivo.	CLP\$	139.145.199	139.145.199		139.145.199	0	0	0	139.145.199
Otros activos financieros.	CLP\$	9.409	9.409		9.409	0	0	0	9.409
Otros activos no financieros.	US \$	1.773.109	1.773.109		1.773.109	0	0	0	1.773.109
Otros activos no financieros.	CLP\$	163.971	163.971		163.971	0	0	0	163.971
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	12.093.498	12.093.498		12.093.498	0	0	0	12.093.498
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	CLP\$	85.704.891	85.704.891		85.704.891	0	0	0	85.704.891
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	21.741.468	21.741.468		21.741.468	0	0	0	21.741.468
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	1.920.806	1.920.806		1.920.806	0	0	0	1.920.806
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	CLP\$	578.393	578.393		578.393	0	0	0	578.393
Inventarios.	US \$	2.918.085	2.918.085		2.918.085	0	0	0	2.918.085
Inventarios.	CLP\$	5.220.985	5.220.985		5.220.985	0	0	0	5.220.985
Otros activos financieros.	CLP\$	3.682	0		0	3.682	0	3.682	3.682
Otros activos no financieros.	US \$	291.579	0		0	291.579	0	291.579	291.579
Otros activos no financieros.	CLP\$	271.206	0		0	271.206	0	271.206	271.206
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	36.453.538	0		0	0	36.453.538	36.453.538	36.453.538
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	CLP\$	53.284.439	0		0	0	53.284.439	53.284.439	53.284.439
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	13.046.858	0		0	0	13.046.858	13.046.858	13.046.858
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	CLP\$	672.379.032	0		0	0	672.379.032	672.379.032	672.379.032
Plusvalía.	CLP\$	54.181.623	0		0	0	54.181.623	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	US \$	105.830.429	0		0	0	105.830.429	105.830.429	105.830.429
Propiedades, planta y equipo.	CLP\$	1.431.860.201	0		0	0	1.431.860.201	1.431.860.201	1.431.860.201
Activos por derecho de uso	CLP\$	3.351.595	0		0	3.351.595	0	3.351.595	3.351.595
Activos por impuestos diferidos.	US \$	26.669.098	0		0	26.669.098	0	26.669.098	26.669.098
Activos por impuestos diferidos.	CLP\$	1.009.601	0		0	1.009.601	0	1.009.601	1.009.601
Total activos por moneda	M/e	2.757.488.143	358.855.262	0	358.855.262	31.596.761	2.367.036.120	2.398.632.881	2.757.488.143

33.3.- Saldos por moneda, pasivos.

Saldos al 30 de junio de 2025.

Detalle moneda - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes				Total pasivos
			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	30-06-2025
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	32.127.481	10.652.394	21.475.087	32.127.481	0	0	0	0	32.127.481
Pasivos financieros.	CLP\$	102.833.895	21.174.198	81.659.697	102.833.895	0	0	0	0	102.833.895
Pasivos financieros.	UF	141.795.536	0	141.795.536	141.795.536	0	0	0	0	141.795.536
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	16.198.710	16.198.710	0	16.198.710	0	0	0	0	16.198.710
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	445.497	445.497	0	445.497	0	0	0	0	445.497
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	CLP\$	77.834.187	40.318.587	37.515.600	77.834.187	0	0	0	0	77.834.187
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	21.885.751	21.885.751	0	21.885.751	0	0	0	0	21.885.751
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	CLP\$	1.686.152	1.686.152	0	1.686.152	0	0	0	0	1.686.152
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	EUR \$	95.828	95.828	0	95.828	0	0	0	0	95.828
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	Otras	124.496	124.496	0	124.496	0	0	0	0	124.496
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	920.961	920.961	0	920.961	0	0	0	0	920.961
Pasivos por impuestos.	AR \$	7.600.489	7.600.489	0	7.600.489	0	0	0	0	7.600.489
Pasivos por impuestos.	CLP\$	1.627.790	1.627.790	0	1.627.790	0	0	0	0	1.627.790
Provisión por beneficio a los empleados a corto plazo	US \$	26.113	26.113	0	26.113	0	0	0	0	26.113
Provisión por beneficio a los empleados a corto plazo	CLP\$	755.801	755.801	0	755.801	0	0	0	0	755.801
Otros pasivos no financieros.	CLP\$	33.437.176	33.437.176	0	33.437.176	0	0	0	0	33.437.176
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	492.361	492.361	0	492.361	0	0	0	0	492.361
Pasivos financieros.	US \$	24.385.140	0	0	0	24.385.140	0	0	24.385.140	24.385.140
Pasivos financieros.	CLP\$	124.922.417	0	0	0	104.922.417	20.000.000	0	124.922.417	124.922.417
Pasivos financieros.	UF	117.424.838	0	0	0	0	39.141.612	78.283.226	117.424.838	117.424.838
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	17.518.090	0	0	0	0	0	17.518.090	17.518.090	17.518.090
Pasivo por impuestos diferidos.	CLP\$	484.525.802	0	0	0	484.525.802	0	0	484.525.802	484.525.802
Provisión por beneficio a los empleados	US \$	127.025	0	0	0	127.025	0	0	127.025	127.025
Provisión por beneficio a los empleados	CLP\$	3.506.775	0	0	0	3.506.775	0	0	3.506.775	3.506.775
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	2.838.227	0	0	0	2.838.227	0	0	2.838.227	2.838.227
Total pasivos en moneda extranjera		1.215.136.538	157.442.304	282.445.920	439.888.224	620.305.386	59.141.612	95.801.316	775.248.314	1.215.136.538

Saldos al 31 de diciembre de 2024.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes				Total pasivos
			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	31-12-2024
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	34.494.542	1.419.439	33.075.103	34.494.542	0	0	0	0	34.494.542
Pasivos financieros.	CLP\$	78.182.172	21.416.254	56.765.918	78.182.172	0	0	0	0	78.182.172
Pasivos financieros.	UF	727.204	727.204	0	727.204	0	0	0	0	727.204
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	12.572.991	12.572.991	0	12.572.991	0	0	0	0	12.572.991
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	1.655.414	1.655.414	0	1.655.414	0	0	0	0	1.655.414
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	CLP\$	39.388.168	39.388.168	0	39.388.168	0	0	0	0	39.388.168
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	10.727.172	10.727.172	0	10.727.172	0	0	0	0	10.727.172
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	CLP\$	950.046	950.046	0	950.046	0	0	0	0	950.046
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	EUR \$	49.990	49.990	0	49.990	0	0	0	0	49.990
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	971.217	971.217	0	971.217	0	0	0	0	971.217
Pasivos por impuestos.	US \$	2.223.037	2.223.037	0	2.223.037	0	0	0	0	2.223.037
Pasivos por impuestos.	AR \$	8.229.923	8.229.923	0	8.229.923	0	0	0	0	8.229.923
Pasivos por impuestos.	CLP\$	2.032.965	2.032.965	0	2.032.965	0	0	0	0	2.032.965
Provisión por beneficio a los empleados a corto plazo	US \$	27.538	27.538	0	27.538	0	0	0	0	27.538
Provisión por beneficio a los empleados a corto plazo	CLP\$	794.804	794.804	0	794.804	0	0	0	0	794.804
Otros pasivos no financieros.	CLP\$	5.973.095	5.973.095	0	5.973.095	0	0	0	0	5.973.095
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	1.434.193	1.434.193	0	1.434.193	0	0	0	0	1.434.193
Pasivos financieros.	US \$	27.737.545	0	0	0	27.737.545	0	0	27.737.545	27.737.545
Pasivos financieros.	CLP\$	149.902.703	0	0	0	129.902.703	20.000.000	0	149.902.703	149.902.703
Pasivos financieros.	UF	136.524.859	0	0	0	136.524.859	0	0	136.524.859	136.524.859
Otras provisiones	US \$	118.703.271	0	0	0	118.703.271	0	0	118.703.271	118.703.271
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	25.028.248	0	0	0	25.028.248	0	0	25.028.248	25.028.248
Pasivo por impuestos diferidos.	CLP\$	461.444.506	0	0	0	461.444.506	0	0	461.444.506	461.444.506
Provisión por beneficio a los empleados	US \$	123.805	0	0	0	123.805	0	0	123.805	123.805
Provisión por beneficio a los empleados	CLP\$	3.316.323	0	0	0	3.316.323	0	0	3.316.323	3.316.323
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	2.872.652	0	0	0	2.872.652	0	0	2.872.652	2.872.652
Total pasivos en moneda extranjera		1.126.088.383	110.593.450	89.841.021	200.434.471	905.653.912	20.000.000	0	925.653.912	1.126.088.383

34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

34.1.- Juicios y otras acciones legales.

Gas Sur S.A.

34.1.1. Nombre del Juicio: Aguayo con Gas Sur y otros.

Fecha: 27 de julio de 2020

Rol: C-4385-2020

Tribunal: 2º Juzgado Civil de Concepción

Materia: Juicio Civil de Indemnización

Cuantía: M\$ 300.000.-

Estado: Con sentencia, que condena a los demandados a pagar solidariamente la suma total de \$24.000.000. Se encuentra apelada y en tabla en vista conjunta con C-4700-2020, C.5312-2020, C-673-2021 .

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin embargo, en caso de producirse una sentencia condenatoria ejecutoriada, se estima que resultará en una cifra inferior a lo pretendido por el demandante.

34.1.2 Nombre del Juicio: Cofré y Otros con Gas Sur y Otros.

Fecha: 12 de agosto de 2020.

Rol: C-4700-2020

Tribunal: 2º Juzgado Civil de Concepción

Materia: Juicio Civil de Indemnización

Cuantía: M\$ 350.000.-

Estado: Con sentencia, que condena a los demandados a pagar solidariamente la suma total de \$30.000.000. Se encuentra apelada y en tabla en vista conjunta con C-4385-2020, C.5312-2020, C-673-2021.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin embargo, en caso de producirse una sentencia condenatoria ejecutoriada, se estima que resultará en una cifra inferior a lo pretendido por el demandante.

34.1.3 Nombre del Juicio: Maldonado con Clínica de la Mujer y Otros.

Fecha: 09 de septiembre de 2020

Rol: C-5312-2020

Tribunal: 1º Juzgado Civil de Concepción

Materia: Juicio Civil de Indemnización

Cuantía: M\$ 750.000.-

Estado: Con sentencia, que condena a los demandados a pagar en forma conjunta la suma total de \$37.500.000. Se encuentra apelada y en tabla en vista conjunta con C-4385-2020, C-4700-2020, C-673-2021.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin embargo, en caso de producirse una sentencia condenatoria ejecutoriada, se estima que resultará en una cifra inferior a lo pretendido por el demandante.

34.1.4 Nombre del Juicio: Araneda y Constructora ISP Ltda. con Gas Sur S.A. y otro.

Fecha: 22 de enero de 2021

Rol: C-260-2021

Tribunal: 1º Juzgado Civil de Concepción

Materia: Demanda por indemnización de perjuicios.

Cuantía: M \$300.552.-

Estado: Sentencia dictada con fecha 22 de octubre de 2024, la cual rechaza en todas sus partes las pretensiones del demandante. Este último, interpuso recurso de casación en la forma y apelación con fecha 08 de noviembre de 2024. En relación desde el 20-02-2025.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin embargo, en caso de producirse una sentencia condenatoria ejecutoriada, se estima que resultará en una cifra inferior a lo pretendido por el demandante.

34.1.5 Nombre del Juicio: Sanhueza con Clínica Sanatorio Alemán y otro.

Fecha: 18 de febrero de 2021

Rol: C-673-2021

Tribunal: 3° Juzgado Civil de Concepción

Materia: Demanda por indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$250.000.-

Estado: Con sentencia, la cual condena a los demandados a pagar en forma conjunta la suma total de \$40.000.000.

Se encuentra apelada y tabla en vista conjunta con C-4700-2020, C-5312-2020, C-43853-2020.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin embargo, en caso de producirse una sentencia condenatoria ejecutoriada, se estima que resultará en una cifra inferior a lo pretendido por el demandante.

34.1.6 Nombre del Juicio: Milady del Carmen Sepúlveda Oñate con GAS SUR S.A.

Fecha: 10 de abril de 2022

Rol: C-1479-2022

Tribunal: 2° Juzgado Civil de Concepción

Materia: Demanda por indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$50.000.-

Estado: Se presentó avenimiento a tribunal a partir del cual Gas Sur se obliga al pago de \$3.500.000 a la demandante a la fecha pendiente de proveerse por parte del tribunal.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, es posible anticipar que el tribunal apruebe al avenimiento presentado por las partes.

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

34.1.7 Nombre del Juicio: Corporación Nacional de Consumidores y Usuarios de Chile con Aprovisionadora Global de Energía y otra.

Fecha: 07 de noviembre de 2021

Tribunal: 25° Juzgado Civil de Santiago

Rol: C-8843-2021

Materia: Demanda colectiva infraccional y de indemnización de perjuicios Ley del Consumidor (Ley Nº19.496).

Cuantía: USD 400 millones + 25% de incremento de la indemnización concedida.

Estado: Etapa probatoria.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin perjuicio de ello se estima que existe una posibilidad remota de salida de recursos para la Sociedad.

34.1.8 Nombre del Juicio: “Marcela Romo y otros con Aprovisionadora Global de Energía S.A. y otro”

Fecha: 30 de mayo de 2022

Tribunal: Tribunal de Defensa de la Libre Competencia

Rol N°: 446-2022

Materia: Demanda por Infracción a la libre competencia

Cuantía: USD 803 millones

Estado: Pendiente celebración audiencia de vista de la causa fijada para el día 22 de abril de 2025.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin perjuicio de ello se estima que existe una posibilidad remota de salida de recursos para la Sociedad.

Metrogas S.A.

Tribunales nacionales

34.1.9.- Nombre del Juicio: Atallah/Enel Distribución

Fecha: 23 de febrero de 2021

Tribunal: 15º Juzgado Civil de Santiago

Rol: C-2049-2021

Materia: Demanda Indemnización de Perjuicios.

Cuantía: \$844.625.862

Estado: Se cita a oír sentencia.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin perjuicio de ello se estima que existe una posibilidad remota de salida de recursos para la Sociedad.

34.1.10.- Nombre del Juicio: “Corporación Nacional de Consumidores y Usuarios de Chile (A.C.) Metrogas S.A. y otra.”

Fecha: 07 de noviembre de 2021

Tribunal: 25º Juzgado Civil de Santiago

Rol: C-8843-2021

Materia: Demanda colectiva infraccional y de indemnización de perjuicios Ley del Consumidor (Ley Nº19.496).

Cuantía: USD 400 millones + 25% de incremento de la indemnización concedida.

Estado: Se rechazó el incidente de abandono de procedimiento. A su vez, se ordena acumular esta causa al juicio tramitado bajo el Rol 8940-2021 ante el 9º Juzgado Civil de Santiago, atendido que en este último se acogió el incidente de acumulación de autos.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin perjuicio de ello se estima que existe una posibilidad remota de salida de recursos para la Sociedad.

34.1.11.- Nombre del Juicio: “Organización de Consumidores de Chile con Metrogas S.A.”

Fecha: 11 de noviembre de 2021

Tribunal: 9º Juzgado Civil de Santiago

Rol: C-8940-2021

Materia: Demanda colectiva infraccional y de indemnización de perjuicios Ley del Consumidor (Ley Nº19.496).

Cuantía: \$451.648.000.000 en indemnización + 45.000 Unidades Tributarias Anuales en multa.

Estado: Etapa probatoria.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin perjuicio de ello se estima que existe una posibilidad remota de salida de recursos para la Sociedad.

34.1.12. Nombre del Juicio: “Marcela Romo y otros con Metrogas S.A. y otra”

Fecha: 30 de mayo de 2022

Tribunal: Tribunal de Defensa de la Libre Competencia

Rol Nº: 446-2022

Materia: Demanda por Infracción a la libre competencia

Cuantía: USD 803 millones

Estado: Se celebró audiencia de vista de la causa fijada el día 22 de abril de 2025.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin perjuicio de ello se estima que existe una posibilidad remota de salida de recursos para la Sociedad.

34.1.13. Nombre del Juicio: Generadora Metropolitana SpA en contra de Metrogas S.A

Fecha: 06 de enero de 2023.

Tribunal: Tribunal de Defensa de la Libre Competencia

Rol Nº: 477-2022

Materia: Demanda por infracción a la libre competencia

Cuantía: 207.280 Unidades Tributarias Anuales.

Estado: Etapa probatoria. La vista de la causa ha sido fijada para el día 9 de julio de 2025.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable del juicio. Sin perjuicio de ello se estima que existe una posibilidad remota de salida de recursos para la Sociedad.

34.2.- Sanciones.

34.2.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. y sus subsidiarias no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante los ejercicios terminado al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

34.2.2.- De otras autoridades administrativas.

Los directores y ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante los ejercicios terminado al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

34.3.- Restricciones.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. ha convenido para créditos bancarios con el banco BCI, BICE y Security la siguiente restricción:

Índice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Mantenimiento de Activos	Mantener derechos, propiedades, permiso, control y participación en Metrogas y Agesa	$< o = 60,17\%$ de la propiedad en Metrogas y Agesa	60,17%	Trimestral	Bancos

Para la Subsidiaria Metrogas S.A. a partir del 14 de septiembre de 2022, comienzan a regir los nuevos covenants acordados en la Junta de Tenedores de Bonos:

Efecto inmediato mientras no se haya materializado el término de la Sentencia TGN

Ratio de endeudamiento

- Mantener un nivel de endeudamiento, no superior a 1,38 veces, definido como la razón entre: (i) Total pasivos más Garantías comprometidas con terceros; y (ii) Total patrimonio
- Excluyendo de la medición del indicador todos los efectos contables derivados de la Sentencia TGN

Cobertura de gastos financieros

- Mantener una cobertura de gastos financieros no inferior de 3,50 veces, definida como la razón entre: (i) EBITDA covenants; y (ii) Gastos financieros netos
- Excluir de la medición del indicador todos los efectos contables derivados de la Sentencia TGN
- Partidas a excluir para la medición de ambos covenants, incluyen efectos contables futuros por Sentencia TGN tales como el devengo de intereses futuros, potenciales efectos por variación del tipo de cambio y/u otros

Ajustes una vez materializados el Término de la Sentencia TGN

I. Ratio de endeudamiento:

1. Actualizar la medición del covenant a la razón entre: (i) Deuda financiera neta; y (ii) Total patrimonio. Establecer como límite superior 1,50 veces. Si el pago de la Sentencia es menor que el 50% de las provisiones reportadas en los EE.FF. del 30 de sept de 2022, límite superior será de 1,25 veces
2. Se define la Deuda financiera neta como la diferencia entre: (i) Pasivos financieros corrientes y no corrientes; menos (ii) Efectivo y equivalentes al efectivo más Otros activos financieros corrientes

II. Cobertura de gastos financieros:

1. Disminuir el límite inferior a 2,00 veces de la cobertura de gastos financieros definido como la razón entre: (i) EBITDA covenants; y (ii) Gastos financieros netos
2. Para los cuatro trimestres siguientes al término de la Sentencia TGN, excluir de la medición del indicador todos los efectos contables derivados de la Sentencia TGN

Otras consideraciones de la modificación:

1. Se restringen pagos a los accionistas y relacionadas a través de préstamos o disminución de capital (se excluyen los dividendos y repago de deudas). No se permite reducción de capital por absorción y/o capitalización de pérdidas.
2. Compromiso de hacer extensivo a los tenedores de bonos cualquier resguardo, garantía o restricción adicional que se le otorgue a otros acreedores financieros en el futuro.
3. Obligación de hacer un rescate anticipado voluntario de los bonos a la par por hasta 1 Millón UF en la serie D1-D2, aprox. 48 mil UF en la serie B1-B2 y aprox. 83 mil UF en la serie F, durante el cuarto trimestre de 2022. Esta obligación ya fue realizada conforme a lo estipulado en los contratos de bonos de las series B1-B2, D1-D2 y F.
4. Obligación de hacer un rescate anticipado voluntario de los bonos a la par por hasta 1 Millón de UF en la serie D1-D2, durante el cuarto trimestre de 2024. Esta obligación ya fue realizada conforme a lo estipulado en el contrato de bonos de la serie D1-D2.

(1) Término de la Sentencia TGN: significa pago de Sentencia TGN (firme o ejecutoriada) o transacción judicial o extrajudicial del Juicio TGN.

(2) EBITDA covenants: definido como Resultados antes de impuestos +/- Resultado por Unidad de Reajuste +/- Diferencia de cambio + Gastos Financieros netos + Depreciación + Amortización.

El cálculo de los covenants de las series D1 y D2 se detalla a continuación:

Covenant Endeudamiento

Covenant Endeudamiento	30-06-2025 Contable
Efectivo y equivalentes al efectivo y otros activos financieros corrientes	173.852.580
Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes	386.312.855
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	815.411.649
Covenant	0,26

Covenant Cobertura Financiera

Covenant Cobertura Financiera Serie D	Últimos 12 meses a Jun-25 Sin Provisión TGN
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	106.962.462
Resultados por Unidades de Reajuste	(5.358.545)
Diferencia de Cambio	(64.189)
Costo Financiero Neto	(9.900.717)
Depreciación y Amortización	(41.164.883)
EBITDA Covenants	163.450.796
Costo Financiero Neto	(9.900.717)
Costo Financiero Neto del Covenant	(9.900.717)
Covenant	16,51

En 27 de mayo de 2025 se ha emitido nuevas obligaciones con el público mediante la emisión de bonos series G y H, sujetos a las siguientes restricciones:

Ratio de endeudamiento:

1. Se define como la razón entre: (i) Deuda financiera neta; y (ii) Total patrimonio. Establecido como límite superior 1,50 veces.
2. Se define la Deuda financiera neta como la diferencia entre: (i) Pasivos financieros corrientes y no corrientes; menos (ii) Efectivo y equivalentes al efectivo más Otros activos financieros corrientes.
3. Cobertura de gastos financieros.
4. Se define como la razón entre (i) EBITDA covenants; y (ii) Gastos financieros netos. Estableciendo como límite inferior 2,00 veces.
5. EBITDA covenants: definido como Resultados antes de impuestos +/- Resultado por Unidad de Reajuste +/- Diferencia de cambio + Gastos Financieros netos + Depreciación + Amortización.

Covenant Cobertura Financiera Series G y H	Últimos 12 meses a Jun-25 Contable
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	125.532.130
Resultados por Unidades de Reajuste	(5.358.545)
Diferencia de Cambio	(242.602)
Costo Financiero Neto	(9.900.717)
Depreciación y Amortización	(41.164.883)
EBITDA Covenants	182.198.877
Costo Financiero Neto	(9.900.717)
Costo Financiero Neto del Covenant	(9.900.717)
Covenant	18,40

Covenants	30-06-2025	31-12-2024	Covenants
Razón de Endeudamiento Serie D (1)	0,26	0,77	< o = 1,25 / 1,38 veces
Razón de Endeudamiento Series G y H (2)	0,26	n.a.	< o = 1,50
Cobertura de Gastos Financieros Serie D (3)	16,51	24,23	> o = 2,0 veces
Cobertura de Gastos Financieros Series G y H (4)	18,40	n.a.	> o = 2,0 veces

Ajustes a los covenants producto al Terminio de la Sentencia de TGN:

- 1) Desde el 31-03-2025: Razón entre: (i) Deuda financiera neta; y (ii) Total patrimonio. Establecer como límite superior 1,25. Se define la Deuda financiera neta como la diferencia entre: (i) Pasivos financieros corrientes y no corrientes; menos (ii) Efectivo y equivalentes al efectivo más Otros activos financieros corrientes. 31-12-2024: Mantener un nivel de endeudamiento, no superior a 1,38 veces, definido como la razón entre: (i) Total pasivos más Garantías comprometidas con terceros; y (ii) Total patrimonio. Excluyendo de la medición del indicador todos los efectos contables derivados de la Sentencia TGN.
- 2) Razón entre: (i) Deuda financiera neta; y (ii) Total patrimonio. Establecer como límite superior 1,50. Se define la Deuda financiera neta como la diferencia entre: (i) Pasivos financieros corrientes y no corrientes; menos (ii) Efectivo y equivalentes al efectivo más Otros activos financieros corrientes.
- 3) Cobertura de Gastos Financieros: definida como la razón entre Ganancia (pérdida) Antes de Impuestos, más o menos Resultado por Unidad de Reajuste, según corresponda, más o menos Diferencia de Cambio según corresponda, más Gastos Financieros Netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros de los Estados Financieros), más Gasto por Depreciación y Gastos Financieros Netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros). Para los cuatro trimestres siguientes al término de la Sentencia TGN, excluir de la medición del indicador todos los efectos contables derivados de la Sentencia TGN. El límite inferior disminuye en marzo 2025 desde 3,50 a 2,00 producto a la materialización del término de la sentencia TGN.
- 4) Cobertura de Gastos Financieros: definida como la razón entre Ganancia (pérdida) Antes de Impuestos, más o menos Resultado por Unidad de Reajuste, según corresponda, más o menos Diferencia de Cambio según corresponda, más Gastos Financieros Netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros de los Estados Financieros), más Gasto por Depreciación y Gastos Financieros Netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros).

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2025 Metrogas S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

Las deudas bancarias de Metrogas S.A. no cuentan con covenants financieros a cumplir.

La subsidiaria Gasoductos del Pacífico Argentina S.A. mantiene los siguientes covenants financieros:

Indice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Razón de endeudamiento financiero	Deuda Financiera/Ebitda	$< 0 = 2,5$, veces	0,13	Trimestral	Bancos
Razón de endeudamiento financiero	Ebitda/Deuda	$> 0 = 1,0$ veces	7,24	Trimestral	Bancos

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2025 la Sociedad y todas sus subsidiarias, se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

35.1.- Cartas de crédito "Stand By" Aprovisionadora Global de Energía S.A. con BG Global ENERGY LIMITED (SINGAPORE BRANCH).

Al 30 de junio de 2025, la subsidiaria Aprovisionadora Global de Energía S.A. mantiene vigente 3 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Fecha emisión	Institución Financiera	Monto MUS\$	Fecha Vencimiento
29-11-2024	BCI	1.500	31-12-2025
29-11-2024	BCI	1.500	30-01-2026
09-05-2025	ESTADO	33.012	31-07-2025
11-06-2025	JP MORGAN	18.218	31-08-2025
Total		54.230	

Al 31 de diciembre de 2024, la subsidiaria Aprovisionadora Global de Energía S.A. mantiene vigente 4 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Fecha emisión	Institución Financiera	Monto MUS\$	Fecha Vencimiento
30-11-2023	BCI	1.500	30-01-2025
29-11-2024	BCI	1.500	31-12-2025
29-11-2024	BCI	1.500	30-01-2026
11-12-2024	BCI	21.171	28-02-2025
Total		25.671	

Metrogas S.A.

35.2.- Al 30 de junio de 2025, Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

Estado	Banco	Monto M\$
Vigente	BCI	46.483.459
Vigente	ESTADO	12.042.523
Vigente	BICE	33.005.693
Vigente	ITAU	1.095.087
Total		92.626.762

Al 31 de diciembre de 2024, Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

Estado	Banco	Monto M\$
Vigente	BCI	57.997.106
Vigente	ESTADO	5.402.617
Vigente	BICE	22.136.179
Vigente	ITAU	4.752.234
Total		90.288.137

35.3.- Garantías comprometidas con empresas relacionadas:

Metrogas S.A., BG LNG Trading LLC y GNL Chile S.A. celebraron originalmente con fecha 31 de mayo de 2007 un contrato para la compraventa de gas natural, denominado “Gas Sales Agreement”, cuya última modificación fue realizada el 25 de julio de 2013, fijándose así su texto refundido denominado “Third Amended and Restated Gas Sales Agreement” (“Gas Sale Agreement o GSA”). Metrogas S.A. adquiriría dos compromisos, i) pagar a todo evento durante la vigencia del GSA la proporción de la capacidad de regasificación contratada, la que al día de hoy asciende a 179.451 MMBtu’s por día y ii) tomar y pagar o igualmente pagar una cantidad de GNL equivalente a 29.693.766 MMBtu por año.

Cabe destacar que el GSA fue asignado a la empresa Aproveionadora Global de Energía S.A. en virtud de la división de Metrogas aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 1 de junio de 2016, quedando los compromisos descritos, radicados en AGESA y garantizados por Metrogas.

36.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias para los ejercicios terminados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-06-2025				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	4	46	7	57	57
Aproveionadora Global de Energia S.A	2	7	1	10	10
Metrogas S.A.	33	295	90	418	421
Innergy Holdings S.A.	4	40	17	61	62
Gasoducto del Pacífico Argentina S.A	2	0	0	2	0
Total	45	388	115	548	550

Subsidiaria / área	31-12-2024				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	3	47	7	57	57
Aprovisionadora Global de Energía S.A	2	7	1	10	10
Metrogas S.A.	33	291	93	417	416
Innergy Holdings S.A.	4	38	19	61	60
Gasoducto del Pacífico Argentina S.A	2	0	2	4	4
Total	44	383	122	549	547

37.- MEDIO AMBIENTE.

Naturgy Chile Gas Natural S.A., así como cada una de sus subsidiarias, deben cumplir con la normativa y legislación ambiental establecida para las empresas que operan en el sector de energía, particularmente en la industria del gas natural.

Así, este compromiso de las empresas de la Sociedad con el medio ambiente, a lo largo de su historia se ha traducido en acciones como mejoramiento continuo de sus procesos de fabricación de gas de ciudad, utilización comercial de biogás proveniente de basurales, unas interconexiones gasíferas con Argentina y la construcción de un terminal marítimo modelo para la importación de gas licuado al país en la Bahía de Quintero, a través del cual importa gas natural licuado con los estándares correspondientes.

La subsidiaria Metrogas S.A., desarrolló en conjunto con Aguas Andinas S.A., la primera iniciativa en América latina de producción de gas natural ("Biometano") a partir de biogás de la planta de tratamiento de aguas servidas de La Farfana, ubicada en la comuna de Maipú. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito de la eficiencia energética y del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales para uso directo en un plano alternativo a la generación eléctrica. Entre los principales beneficios destaca el reemplazo de combustibles fósiles importados como el GNL por biogás producido en el tratamiento de aguas servidas - aproximadamente 450.000 MMBtu por año - generando así una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO₂eq anuales y de emisiones locales de Nox y Material Particulado en la cuenca saturada de la ciudad de Santiago.

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no hay desembolsos asociados a normas de medioambiente.

38.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 01 de julio de 2025 y la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.



Firma Documento Electrónico

Identificador Único: 671E82A7-6FA5-4397-9AAD-59B169F6DBF2

Páginas: 137

Tipo de Documento: EF - REVISIÓN INTERMEDIA



Para verificar la validez dirigirse a https://produccion.hqb.cl/HQBDOC_KPMG/DocumentoElectronico.aspx