

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre de 2025 y 2024
y por los años terminados en esas fechas.

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes
Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificado
Estados Consolidados de Resultados por Función
Estados Consolidados de Resultados Integrales
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto
Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo
Notas a los Estados Financieros Consolidados

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos
CL\$: Cifras expresadas en pesos chilenos
US\$: Cifras expresadas en dólares estadounidenses



Informe de los Auditores Independientes

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

Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias (el "Grupo"), que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2025, los estados consolidados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes al año terminado en esa fecha, y las notas a los estados financieros consolidados, incluyendo información de las políticas contables materiales.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias (el "Grupo") al 31 de diciembre de 2025, sus resultados consolidados y flujos de efectivo consolidados correspondientes al año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board (IASB)).

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección "Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados" de nuestro informe. Somos independientes de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias (el "Grupo") de conformidad con el Código de Ética del Colegio de Contadores de Chile, y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.



Asuntos clave de la auditoría

Los asuntos clave de la auditoría son aquellos asuntos que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del año actual. Estos asuntos han sido tratados en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados como un todo y en la formación de nuestra opinión sobre éstos, y no expresamos una opinión por separado sobre esos asuntos.

Reconocimiento de la estimación de ingresos pendientes de facturar	
Véase nota 3.24.1 de los estados financieros consolidados	
Asunto Clave de la Auditoría	Cómo fue tratado el asunto clave en la auditoría
<p>Los ingresos de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias (“el Grupo”) provienen principalmente de los segmentos de distribución y comercialización de gas natural mediante su venta y comercialización.</p> <p>Al cierre de cada ejercicio, el Grupo efectúa estimaciones respecto del suministro de gas natural entregado y no facturado a sus clientes correspondiente al período comprendido entre la fecha de lectura contenida en la última facturación y las cantidades entregadas al cierre del ejercicio. Al 31 de diciembre de 2025 el Grupo ha reconocido ingresos por gas suministrado pendiente de facturar en ambos segmentos por un monto total de \$46.860 millones de pesos.</p> <p>La cantidad de gas suministrado no facturado se determina a partir de la estimación de compra de gas natural del último mes calendario y la estimación de consumo de los clientes, que son determinados mediante información histórica. Los ingresos devengados se calculan multiplicando el volumen de consumo estimado, por la tarifa estimada correspondiente, menos la facturación real asociada al mes en curso.</p> <p>La determinación de gas natural suministrado y no facturado requiere la realización de estimaciones por parte de la Administración del Grupo con la aplicación de juicios y complejidad en sus cálculos, por lo que el reconocimiento de ingresos por el gas suministrado y no facturado se ha considerado un asunto clave de nuestra auditoría.</p>	<p>Nuestros procedimientos de auditoría incluyeron:</p> <p>Para la estimación de ingresos efectuamos los siguientes procedimientos:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Probamos el diseño e implementación de los controles clave relacionados con el proceso de la estimación de ingresos de gas no facturado. b) Evaluamos la razonabilidad del modelo de cálculo utilizado mediante la comparación de las estimaciones efectuadas al cierre del ejercicio anterior con los datos de facturación reales (análisis retrospectivo). c) Evaluamos la razonabilidad del volumen de gas pendiente de facturar mediante el análisis de la información histórica y la comparación con información real disponible. d) Comparamos las tarifas aplicadas en la estimación, con las aprobadas y publicadas para los clientes residenciales. e) Para los clientes industriales comparamos la estimación al cierre del ejercicio con los datos de facturación real. f) Evaluamos lo adecuado de las revelaciones de los estados financieros consolidados sobre los juicios y supuestos claves comparando con lo requerido por el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.



Responsabilidades de la Administración y de los responsables del gobierno corporativo por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados adjuntos de conformidad con las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board (IASB)) y del control interno que la Administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados exentos de representaciones incorrectas materiales, debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias (el "Grupo") de continuar como empresa en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con la empresa en marcha y utilizando la base contable de empresa en marcha excepto si la Administración tiene intención de liquidar Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias (el "Grupo") o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista, que hacerlo.

Los responsables del gobierno corporativo son responsables de la supervisión del proceso de preparación y presentación de información financiera de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias (el "Grupo").

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros consolidados como un todo están exentos de representaciones incorrectas materiales, debido a fraude o error, y emitir un informe del auditor que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile siempre detecte una representación incorrecta material cuando exista. Las representaciones incorrectas pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, se podría esperar razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de representaciones incorrectas materiales en los estados financieros consolidados, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una representación incorrecta material debido a fraude es más elevado que en el caso de una representación incorrecta material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, representaciones intencionadamente erróneas o el caso omiso del control interno.
- Obtenemos entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias (el "Grupo").
- Evaluamos la adecuación de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.



- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la base contable de empresa en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias (el “Grupo”) para continuar como empresa en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe del auditor sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe del auditor. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias (el “Grupo”) deje de ser una empresa en marcha.
- Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluida la información revelada, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.
- Planificamos y llevamos a cabo la auditoría de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias (el “Grupo”) para obtener evidencia de auditoría suficiente y adecuada con respecto a la información financiera de las entidades o unidades de negocio dentro del Grupo como una base para formarnos una opinión sobre los estados financieros consolidados del Grupo. Somos responsables por la dirección, supervisión y revisión del trabajo de auditoría realizado para los fines de una auditoría de Grupo. Somos los únicos responsables por nuestra opinión de auditoría.

Comunicamos a los responsables del gobierno corporativo, entre otros asuntos, el alcance y la oportunidad planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a los responsables del gobierno corporativo una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y comunicado todas las relaciones y demás asuntos de los que se puede esperar razonablemente afecten nuestra independencia y, en su caso, las medidas adoptadas para eliminar las amenazas o las salvaguardas aplicadas.

Entre los asuntos que han sido objeto de comunicación con los responsables del gobierno corporativo, determinamos los que han sido de mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros consolidados del año actual y que son, en consecuencia, los asuntos clave de la auditoría. Describimos esos asuntos en nuestro informe del auditor salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente el asunto o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que un asunto no se debiera comunicar en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

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 International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB) para las auditorías de los estados financieros consolidados preparados por el año 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 (el "Grupo") al 31 de diciembre de 2024 fue efectuada de acuerdo con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile vigentes a esa fecha por los cuales emitimos una opinión sin modificaciones con fecha 30 de enero de 2025.

KPMG Ltda.

**NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A.
Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondiente al 31 de diciembre de 2025



CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

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 31 de diciembre 2025 y 2024.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	174.952.737	226.730.647
Otros activos financieros, corrientes.	7	78.325	9.409
Otros activos no financieros, corrientes.	12	2.946.285	1.937.080
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	93.252.921	97.798.389
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	20.308.248	24.240.667
Inventarios.	10	9.150.118	8.139.070
Activos por impuestos.	11	20.782.019	5.023.105
Total activos corrientes		321.470.653	363.878.367
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros, no corrientes	7	4.757.141	3.682
Otros activos no financieros, no corrientes.	12	204.377	562.785
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	110.372.804	89.737.977
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	683.362.610	685.425.890
Plusvalía.	15	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	16	1.518.727.358	1.537.690.630
Activos por derecho de uso.	17	1.671.277	3.351.595
Activos por impuestos.	11	2.249	3.469
Activos por impuestos diferidos.	19	24.540.620	27.675.230
Total activos no corrientes		2.397.820.059	2.398.632.881
TOTAL ACTIVOS		2.719.290.712	2.762.511.248

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre 2025 y 2024.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros, corrientes.	20	228.226.746	113.403.918
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	93.028.256	53.616.573
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	11.031.387	11.727.208
Otras provisiones, corrientes.	22	65.750	971.217
Pasivos por impuestos.	11	14.303.933	17.509.030
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes.	23	322.486	822.342
Otros pasivos no financieros.	24	7.988.041	5.973.095
Pasivos por arrendamientos, corrientes.	25	845.650	1.434.193
Total pasivos corrientes		355.812.249	205.457.576
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros, no corrientes.	20	324.850.593	314.165.107
Otras provisiones, no corrientes.	22	0	118.703.271
Pasivo por impuestos diferidos.	19	515.475.457	486.472.754
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes.	23	4.349.975	3.440.128
Pasivos por arrendamientos, no corrientes.	25	1.880.032	2.872.652
Total pasivos no corrientes		846.556.057	925.653.912
TOTAL PASIVOS		1.202.368.306	1.131.111.488
PATRIMONIO			
Capital emitido.	26	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	209.543.816	252.980.801
Otras reservas.	26	243.035.039	278.337.732
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		960.835.905	1.039.575.583
Participaciones no controladoras.	26	556.086.501	591.824.177
Total patrimonio		1.516.922.406	1.631.399.760
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		2.719.290.712	2.762.511.248

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre 2025 y 2024.
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2025	01-01-2024
	al	31-12-2025	31-12-2024
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	838.308.885	884.873.768
Costo de ventas	28	(497.762.656)	(418.834.180)
Ganancia bruta		340.546.229	466.039.588
Otros ingresos, por función.	27	936.426	1.120.676
Gasto de administración.	28	(77.906.270)	(76.562.942)
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	(335.726)	14.407
Otros gastos, por función.	28	(2.151.518)	(2.070.837)
Otras ganancias (pérdidas).	28	19.225.380	47.588.508
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		280.314.521	436.129.400
Ingresos financieros.	29	20.690.491	22.820.059
Costos financieros.	29	(35.442.323)	31.181.770
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	55.437.337	28.475.177
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	(2.108.513)	(31.061.554)
Resultados por unidades de reajuste.	29	(4.602.767)	(4.873.973)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		314.288.746	482.670.879
Gasto por impuestos a las ganancias.	30	(79.254.044)	(121.336.742)
Ganancia (pérdida).		235.034.702	361.334.137
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		146.974.035	219.810.595
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	88.060.667	141.523.542
Ganancia (pérdida)		235.034.702	361.334.137
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción.		69,95	104,61
Ganancia (pérdida) por acción básica.	31	69,95	104,61

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre 2025 y 2024.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2025	01-01-2024
	al	31-12-2025	31-12-2024
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		235.034.702	361.334.137
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	26.9	0	134.080.056
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	26.9	(95.995)	143.583
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		(95.995)	134.223.639
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	(46.406.671)	17.594.726
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión.		(46.406.671)	17.594.726
Coberturas del flujo de efectivo.			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	26.9	361.515	48.207
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo.		361.515	48.207
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos.		(46.045.156)	17.642.933
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos.		(46.141.151)	151.866.572
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 cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	26.9	0	(36.201.615)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	26.9	25.919	(38.767)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo.		25.919	(36.240.382)
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		12.529.801	(4.750.576)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	26.9	(97.609)	(13.016)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo.		12.458.111	(41.003.974)
Otro resultado integral.		(33.683.040)	110.862.598
Total resultado integral.		201.351.662	472.196.735
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		120.863.504	287.637.608
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		80.488.158	184.559.127
Total resultado integral.		201.351.662	472.196.735

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 al de diciembre 2025 y 2024.
 (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)								146.974.035	146.974.035	88.060.667	235.034.702
Otro resultado integral		0	(26.226.012)	158.793	(43.312)	0	(26.110.531)		(26.110.531)	(7.572.509)	(33.683.040)
Total resultado integral	0	0	(26.226.012)	158.793	(43.312)	0	(26.110.531)	146.974.035	120.863.504	80.488.158	201.351.662
Dividendos.							0	(205.912.762)	(205.912.762)	(98.999.698)	(304.912.460)
Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(17.226.136)	(17.226.136)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(9.477.936)	0	0	0	285.774	(9.192.162)	15.501.742	6.309.580	0	6.309.580
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(9.477.936)	(26.226.012)	158.793	(43.312)	285.774	(35.302.693)	(43.436.985)	(78.739.678)	(35.737.676)	(114.477.354)
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2025	508.257.050	221.591.642	(47.983.129)	162.927	(4.944)	69.268.543	243.035.039	209.543.816	960.835.905	556.086.501	1.516.922.406

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre 2025 y 2024.
 (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)								219.810.595	219.810.595	141.523.542	361.334.137
Otro resultado integral		62.526.767	5.219.905	21.175	59.166	0	67.827.013		67.827.013	43.035.585	110.862.598
Total resultado integral	0	62.526.767	5.219.905	21.175	59.166	0	67.827.013	219.810.595	287.637.608	184.559.127	472.196.735
Dividendos.							0	(130.271.340)	(130.271.340)	(81.337.588)	(211.608.928)
Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios.							0		0	(2.257.200)	(2.257.200)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(7.896.560)	0	0	0	(2.007.052)	(9.903.612)	32.551.526	22.647.914	1.383.689	24.031.603
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	54.630.207	5.219.905	21.175	59.166	(2.007.052)	57.923.401	122.090.781	180.014.182	102.348.028	282.362.210
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2024	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

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre 2025 y 2024.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2025 31-12-2025 M\$	01-01-2024 31-12-2024 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.		1.059.630.979	1.169.136.374
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(654.643.210)	(743.338.714)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(27.714.210)	(25.191.227)
Otros pagos por actividades de operación.	6.2	(51.064.159)	(47.288.417)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		12.210.071	15.338.875
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(58.423.677)	(80.756.093)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	6.2	(56.202.000)	3.551.119
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		223.793.794	291.451.917
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		40.800	0
Compras de propiedades, planta y equipo.		(48.383.447)	(51.181.882)
Compras de activos intangibles.		(7.614.376)	(3.139.815)
Dividendos recibidos.		19.205.688	14.807.493
Intereses recibidos.		0	2.878.392
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(17.226.136)	(3.584.852)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(53.977.471)	(40.220.664)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		198.170.214	1.075.414
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	6.3	198.170.214	0
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	6.3	0	1.075.414
Pagos de préstamos.	6.3	(80.122.149)	(15.535.574)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.3	(1.886.226)	(1.964.606)
Dividendos pagados.		(304.800.696)	(211.608.928)
Intereses pagados.	6.3	(40.022.007)	(30.628.511)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	6.3	0	(37.397)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(228.660.864)	(258.699.602)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(58.844.541)	(7.468.349)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		7.066.631	2.909.730
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(51.777.910)	(4.558.619)
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	174.952.737	226.730.647

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre 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.	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.	35
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.	40
3.26.-	Distribución de dividendos.	40
3.27.-	Costo de ventas.	41
3.28.-	Estado de flujos de efectivo.	41
3.29.-	Reclasificaciones.	41
4.-	ESTIMACIONES Y CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	41
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	41
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	42
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	42
4.4.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	42
4.5.-	Ingresos por venta de gas no facturado a clientes	43
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	43
5.1.-	Riesgo financiero.	43
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	47
6.1.-	Composición del rubro.	47
6.2.-	Detalles flujos de efectivo.	49
6.3.-	Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	50

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	50
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	50
7.2.- Otros activos financieros.	51
7.3.- Jerarquías del valor razonable.	51
7.4.- Categorías de activos y pasivos financieros.	54
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	55
8.1.- Composición del rubro.	55
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
13.2.- Sociedades con control conjunto.	67
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.	85
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera consolidado.	86
19.4.- Compensación de partidas.	87
20.- PASIVOS FINANCIEROS.	87

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	87
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	88
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	89
20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)	90
20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)	91
21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	92
21.1- Pasivos acumulados (o devengados).	92
21.2- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	92
22.- OTRAS PROVISIONES.	93
22.1.- Provisiones – saldos.	93
22.2.- Movimiento de las provisiones.	94
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	95
23.1.- Detalle del rubro.	95
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	95
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	96
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	96
23.5.- Hipótesis actuariales.	96
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	97
24.1.- Ingresos diferidos (*).	97
25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	98
25.1.- Obligaciones por arrendamientos.	98
26.- PATRIMONIO NETO.	98
26.1.- Gestión de capital.	98
26.2.- Capital suscrito y pagado.	99
26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	99
26.4.- Política de dividendos.	99
26.5.- Dividendos.	99
26.6.- Reservas.	99
26.7.- Participaciones no controladoras.	100
26.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.	101
26.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	101
27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	102
27.1.- Ingresos ordinarios.	102
27.2.- Otros ingresos, por función.	102
28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	103
28.1.- Gastos por naturaleza.	103
28.2.- Gastos de personal.	103
28.3.- Depreciación y amortización.	104
28.4.- Otras ganancias (pérdidas).	104
29.- RESULTADO FINANCIERO.	105
29.1.- Composición diferencias de cambio.	106
29.2.- Composición unidades de reajuste.	106
30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	107
30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	107
30.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	107
30.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	108
30.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	108
31.- GANANCIAS POR ACCION.	108

32.- INFORMACION POR SEGMENTO.	109
32.1.- Criterios de segmentación.	109
32.2.- Activos, Pasivos y Patrimonio por segmentos.	110
32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	112
32.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	113
33.- SALDOS POR MONEDA.	114
33.1.- Resumen de saldos por moneda.	114
33.2.- Saldos por moneda, activos.	116
33.3.- Saldos por moneda, pasivos.	118
34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	120
34.1.- Juicios y otras acciones legales.	120
34.2.- Sanciones.	123
34.3.- Restricciones.	123
35.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	127
36.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	129
37.- MEDIO AMBIENTE.	129
38.- HECHOS POSTERIORES.	130

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre 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.

Los principales accionistas de NATURGY ENERGY GROUP S.A son Critería Caixa, que de manera directa posee el 26,0%, CVC Capital Partners a través de Rioja Bidco Shareholdings con 13,8% y Global Infrastructure Management con 11,4% a través del fondo de inversión GIP. Adicionalmente cuenta con un Free Float de 23,6 %.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025, han sido aprobados en Sesión de Directorio de fecha 29 de enero de 2026, 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 Gas Andes S.A., y en Argentina a través de Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y Gas Andes (Argentina) S.A.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados de Naturgy Chile Gas Natural S.A. al 31 de diciembre de 2025 han sido preparados de acuerdo con Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (*International Accounting Standards Board (IASB)*).

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, 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 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 se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en Nota 4.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por 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.
Contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza (Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7)	Períodos 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	Períodos 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	Períodos 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 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 consolidados.

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 consolidados.

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 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 consolidados.

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 consolidados.

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 consolidados.

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 consolidados.

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.

3.3.- Bases de consolidación.

3.3.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades 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					
					31-12-2025			31-12-2024		
					Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	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%	0,00000%	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%	0,00000%	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%	0,00000%	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%	0,00000%	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%	0,00000%	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%	0,00000%	60,00000%

3.4.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2025		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			
						31-12-2025		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.	36,145%	36,145%	36,145%	36,145%

3.5.4.2.- Entidades de control conjunto.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2025		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.	50,000%	50,000%	50,000%	50,000%
0-E	Naturgy Noa S.A. (Ex Gasnor S.A.)	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A. - Gascart S.A.	97,400%	47,413%	97,400%	47,413%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	43,500%	26,170%	43,500%	26,170%
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.	33,333%	20,057%	33,333%	20,057%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	43,500%	26,170%	43,500%	26,170%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	50,000%	30,085%	50,000%	30,085%

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.

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 \$
31-12-2025	907,13	39.727,96	1,61
31-12-2024	996,46	38.416,69	1,02

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° 21.808 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 31 de diciembre de 2025 y 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 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.

Los ingresos del Grupo provienen principalmente de los segmentos de distribución y comercialización de gas natural mediante su venta y comercialización. Al cierre de cada ejercicio, el Grupo efectúa estimaciones respecto del suministros de gas natural entregado y no facturado a sus clientes correspondiente al período comprendido entre la fecha de lectura contenida en la última facturación y las cantidades entregadas al cierre del ejercicio.

La cantidad de gas suministrado no facturado se determina a partir de la estimación de compra de gas natural del último mes calendario y la estimación de consumo de los clientes, que son determinados mediante información histórica. Los ingresos devengados se calculan multiplicando el volumen de consumo estimado por la tarifa estimada correspondiente menos la facturación real asociada al mes en curso. La determinación de gas natural suministrado y no facturado requiere la realización de estimaciones por parte de la Administración del Grupo con la aplicación de juicios y complejidad en sus cálculos.

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 invernol 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 invernol, 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 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 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 31 de diciembre de 2025 y 2024. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

3.29.- Reclasificaciones.

En los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024 se han efectuado reclasificaciones en los rubros activos por impuestos, corrientes y pasivos por impuestos, corrientes para efectos de comparabilidad de los estados financieros consolidados.

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 2025 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 valuación 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 valuación. 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 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 de la Sociedad.

4.5.- Ingresos por venta de gas no facturado a clientes

Al cierre de cada ejercicio, el Grupo efectúa estimaciones respecto del suministro de gas natural entregado y no facturado a sus clientes correspondiente al período comprendido entre la fecha de lectura contenida en la última facturación y las cantidades entregadas al cierre del ejercicio.

La cantidad de gas suministrado no facturado se determina a partir de la estimación de compra de gas natural del último mes calendario y la estimación de consumo de los clientes, que son determinados mediante información histórica. Los ingresos devengados se calculan multiplicando el volumen de consumo estimado por la tarifa estimada correspondiente menos la facturación real asociada al mes en curso. La determinación de gas natural suministrado y no facturado requiere la realización de estimaciones por parte de la Administración del Grupo con la aplicación de juicios y complejidad en sus cálculos.

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 Aprovisionadora 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 31 de diciembre de 2025, el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 52.584.697 equivalente al 9,6% del total de deuda financiera, lo que implica que el 90% no se encuentra afecto a la volatilidad del tipo de cambio.

Tipo de deuda	31-12-2025		31-12-2024	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	231.887.576	42%	228.084.875	53%
Deuda en Unidades de Fomento	262.764.589	48%	137.252.063	32%
Deuda en moneda extranjera m/e	52.584.697	10%	62.232.087	15%
Total deuda financiera	547.236.862	100%	427.569.025	100%

Al 31 de diciembre de 2025 el valor del dólar observado se ubicó en \$ 907,13, es decir, un 9,0 % 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 31 de diciembre de 2025 habría generado un impacto negativo en M\$525.847 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.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. presenta obligaciones con el público denominadas en UF a través de su filial Metrogas S.A. No obstante, para neutralizar el efecto de la inflación, Metrogas S.A. ha suscrito contratos CCS (Cross Currency Swap) que cubren la totalidad de los bonos G y H.

Al 31 de diciembre de 2025, Naturgy Chile Gas Natural S.A. y sus subsidiarias mantienen un 25,9% de su deuda financiera denominada en Unidades de Fomento (UF) sin cobertura de derivados. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de diciembre de 2025, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$1.439.344 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 31 de diciembre de 2025, la deuda financiera de la Compañía y de sus subsidiarias se estructura en un 42,5% 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\$ 2.319.159.

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 58,7% 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.

Al 31 de diciembre de 2025, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo, producto principalmente de la estructura de vencimientos de sus obligaciones corrientes y del modelo operativo del negocio. Esta condición podría implicar un riesgo de liquidez en el corto plazo.

No obstante, la Administración considera que dicho riesgo se encuentra razonablemente mitigado, dado que la Sociedad cuenta con líneas de crédito bancarias no utilizadas a la fecha de cierre de 2025, así como con una adecuada capacidad de generación de flujos de efectivo provenientes de sus actividades operacionales, lo que le permite cumplir oportunamente con sus obligaciones corrientes y financiar sus necesidades operativas normales.

En consecuencia, la Administración estima que la Sociedad mantiene suficientes recursos de liquidez para continuar operando como empresa en marcha.

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 31-12-2025	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	91.710.005	221.795.076	0	0	313.505.081
Bonos	154.958.485	15.566.933	53.465.042	102.072.743	326.063.204
Total	246.668.490	237.362.010	53.465.042	102.072.743	639.568.285
Porcentualidad	39%	37%	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.

n 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 2,0 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	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	838.308.885	884.873.768
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	104.076.808	108.655.475
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	10.823.887	10.857.086
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	1,5	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 31 de diciembre de 2025 y 2024, el cual compara su valor libro en relación a su valor de mercado:

Deuda al 31 de diciembre de 2025	Pasivos Financieros a Valor Libro M\$	Pasivos Financieros a Valor Justo M\$	Valor Justo v/s Valor Libro %
Bancos	284.472.273	285.418.672	0,3%
Bonos	262.764.589	264.915.553	0,8%
Total Pasivo Financiero	547.236.862	550.334.225	0,6%

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 31 diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	84.602	113.744
Saldos en bancos.	14.887.000	10.060.799
Total efectivo.	14.971.602	10.174.543
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	155.683.047	202.197.431
Otros equivalentes al efectivo (*).	4.298.088	14.358.673
Total equivalente al efectivo.	159.981.135	216.556.104
Total	174.952.737	226.730.647

(*) Ver detalle nota 6.1.2

Al 31 diciembre de 2025 y 2024 las subsidiarias cuentan con líneas de crédito disponibles equivalentes a M\$191.167.800 y M\$142.885.195, respectivamente

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

Banco	Tasa mensual	31-12-2025 M\$	Vencimiento
BCI	0,36%	5.892.619	09-01-2026
BCI	0,37%	2.172.096	02-01-2026
BCI	0,38%	2.504.433	07-01-2026
BCI	0,38%	33.428.095	12-01-2026
BCI DAP USD	0,37%	10.878.089	08-01-2026
BICE	0,32%	1.176.552	02-01-2026
BICE	0,39%	609.058	02-01-2026
ITAU	0,41%	28.419.170	09-01-2026
SANTANDER	0,39%	35.037.310	12-01-2026
SCOTIABANK	0,36%	7.870.370	01-01-2026
SCOTIABANK	0,36%	1.371.135	09-01-2026
SCOTIABANK	0,39%	1.902.964	09-01-2026
SCOTIABANK	0,40%	2.805.973	09-01-2026
SCOTIABANK DAP USD	0,38%	1.993.328	06-01-2026
SECURITY	0,39%	9.405.850	09-01-2026
SECURITY	0,42%	6.812.288	07-01-2026
SECURITY	0,41%	3.403.717	07-01-2026

Total	155.683.047
--------------	--------------------

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	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	4.298.088	14.358.673
Total otros equivalentes al efectivo.	4.298.088	14.358.673

(*) Detalle instrumento fondos mutuos	31-12-2025 M\$
CITI - Delta Ahorro	4.298.088
Total fondos mutuos	4.298.088

(*) 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 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	138.212.793	139.145.199
	US \$	31.782.910	72.408.581
	AR \$	4.957.034	15.176.867
Total		174.952.737	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 31 de diciembre 2025 y 2024.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2025 31-12-2025 M\$	01-01-2024 31-12-2024 M\$
Clases de pagos		
Pago de Impuesto al valor agregado y otras retenciones	(51.064.159)	(47.288.417)
Total Clases de pagos	(51.064.159)	(47.288.417)
Otros cobros por actividades de operación		
Pago Juicio TGN	(56.202.000)	0
Otras entradas de la operación	0	3.551.119
Total otros cobros por actividades de operación	(56.202.000)	3.551.119

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 31 de diciembre 2025 y 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 reajuste	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	290.316.962	80.000.000	(80.122.149)	(27.071.321)	263.123.492	0	18.457.072	2.891.709	284.472.273
Otros pasivos financieros. (bonos)	137.252.063	118.170.214	0	(11.069.925)	244.352.352	6.319.296	13.109.088	(1.016.147)	262.764.589
Pasivos por arrendamiento	4.306.845		(1.886.226)	0	2.420.619	104.423	(283.013)	483.653	2.725.682
Derivado de cobertura	0	0	0	(1.880.761)	(1.880.761)	(1.662.030)	2.804.309	1.747.175	1.008.693
Total	431.875.870	198.170.214	(82.008.375)	(40.022.007)	508.015.702	4.761.689	34.087.456	4.106.390	550.971.237

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	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 31 diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-12-2025		31-12-2024	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en patrimonio.	78.325	4.753.459	9.409	0
Otros activos financieros	0	3.682	0	3.682
Total	78.325	4.757.141	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 31 de diciembre 2025 y 2024.

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor razonable			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Descripción del instrumento	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Metrogas S.A.	Cross Currency Swap	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Obligaciones con el público	0		4.753.459	0
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	78.325	9.409	0	0
Total					78.325	9.409	4.753.459	0

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor razonable			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Descripción del instrumento	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Metrogas S.A.	Cross Currency Swap	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Obligaciones con el público	3.532.517	0	0	0
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Obligación en Dólares	2.307.960	0	0	0
Total					5.840.477	0	0	0

7.2.- Otros activos financieros.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 31 diciembre de 2025 y 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		31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
			31-12-2025	31-12-2024		
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 consolidado al 31 diciembre de 2025 y 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 31 diciembre de 2025 y 2024, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados.

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:		
Activos financieros	31-12-2025		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	78.325	4.753.459	0	4.831.784	0
Total	78.325	4.753.459	0	4.831.784	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2025		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	5.840.477	0	0	5.840.477	0
Total	5.840.477	0	0	5.840.477	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:		
	31-12-2025		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 31 diciembre de 2025 y 2024 y sus respectivos valores razonables.

31 de diciembre de 2025	A valor Razonable		Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
	Con Cambios en resultado M\$	Con Cambios en Otros resultados integrales M\$				
	M\$	M\$				
ACTIVOS						
Equivalentes al efectivo.	0	0	159.981.135	0	159.981.135	159.981.135
Derivados	0	4.831.784	0	0	4.831.784	4.831.784
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	0	0	93.252.921	0	93.252.921	93.252.921
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	0	0	20.308.248	0	20.308.248	20.308.248
TOTAL ACTIVOS	0	4.831.784	273.542.304	0	278.374.088	278.374.088
PASIVOS						
Préstamos Bancarios.	285.418.672	0	0	284.472.273	284.472.273	285.418.672
Obligaciones con el público (bonos)	264.915.553	0	0	262.764.589	262.764.589	264.915.553
Derivados	0	5.840.477	0	0	5.840.477	5.840.477
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	0	0	0	93.028.256	93.028.256	93.028.256
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	0	0	0	11.031.387	11.031.387	11.031.387
TOTAL PASIVOS	550.334.225	5.840.477	0	651.296.505	657.136.982	660.234.345

31 de diciembre de 2024	A valor Razonable		Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
	Con Cambios en resultado M\$	Con Cambios en Otros resultados integrales M\$				
	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		No corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Deudores comerciales, neto.	87.464.133	95.060.011	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	5.788.788	2.738.378	0	0
Total	93.252.921	97.798.389	0	0

Dentro del rubro “Deudores Comerciales, neto” se registran los valores del gas entregado y aun no facturado a los clientes por M\$ 46.860.711 y M\$ 52.440.915 al 31 diciembre de 2025 y 2024 respectivamente.

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Por cobrar al personal		
Anticipo honorarios.	2.035	14.659
Préstamos al personal.	21.516	11.625
Anticipo de remuneraciones.	301.842	58.742
Sub total	325.393	85.026
Impuestos por recuperar		
Iva crédito fiscal.	3.667	12.403
Sub total	3.667	12.403
Deudores varios		
Deudores varios.	2.431.803	1.163.217
Anticipo Proveedores.	3.022.580	1.299.375
Boletas garantias.	5.345	178.357
Sub total	5.459.728	2.640.949
Total	5.788.788	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	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Deudores comerciales, bruto.	98.288.020	105.974.411
Otras cuentas por cobrar, bruto.	5.788.788	2.681.064
Total	104.076.808	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	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Deudores comerciales.	10.823.887	10.857.086
Total	10.823.887	10.857.086

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

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2025 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.	(368.925)	(8.795)
Transferencia por absorción de Sociedad	0	(74.699)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	335.726	(14.407)
Total	10.823.887	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 31 diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

31-12-2025	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.	76.395.191	7.856.595	2.539.772	1.378.962	794.161	485.958	361.470	271.124	176.270	8.028.517	98.288.020	98.288.020	0
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	5.788.788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.788.788	5.788.788	0
Provision deterioro Deudores Comerciales	(397.387)	(385.248)	(409.069)	(422.293)	(356.459)	(274.950)	(246.284)	(204.376)	(140.546)	(7.987.275)	(10.823.887)	(10.823.887)	0
Total	81.786.592	7.471.347	2.130.703	956.669	437.702	211.008	115.186	66.748	35.724	41.242	93.252.921	93.252.921	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 31 diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

31-12-2025								
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	46.860.711	0	0	0	0	46.860.711	0
Por vencer. (2)	286.408	29.320.840	(222.941)	2.054	213.640	(174.446)	29.534.480	(397.387)
Sub total por vencer	286.428	76.181.551	(222.941)	2.054	213.640	(174.446)	76.395.191	(397.387)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	119.715	7.544.394	(173.882)	1.239	312.201	(211.366)	7.856.595	(385.248)
Entre 31 y 60 días	43.060	2.217.145	(224.127)	831	322.627	(184.942)	2.539.772	(409.069)
Entre 61 y 90 días	21.105	1.031.283	(248.709)	675	347.679	(173.584)	1.378.962	(422.293)
Entre 91 y 120 días	13.073	627.614	(257.741)	507	166.547	(98.718)	794.161	(356.459)
Entre 121 y 150 días	8.936	397.965	(222.904)	503	87.993	(52.046)	485.958	(274.950)
Entre 151 y 180 días	8.272	298.361	(197.193)	475	63.109	(49.091)	361.470	(246.284)
Entre 181 y 210 días	6.956	238.083	(174.046)	398	33.041	(30.330)	271.124	(204.376)
Entre 211 y 250 días	5.328	147.424	(118.517)	538	28.846	(22.029)	176.270	(140.546)
Más de 250 días	61.345	6.287.622	(5.783.643)	7.127	1.740.895	(2.203.632)	8.028.517	(7.987.275)
Sub total vencidos	287.790	18.789.891	(7.400.762)	12.293	3.102.938	(3.025.738)	21.892.829	(10.426.500)
Total	574.218	94.971.442	(7.623.703)	14.347	3.316.578	(3.200.184)	98.288.020	(10.823.887)

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.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros consolidados 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 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 31 diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2025				
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	148	1.715.358
Total	0	0	148	1.715.358

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 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	55.588	1.056.322
Provisión cartera repactada	(88.787)	(1.079.524)
Castigos del período o ejercicio	400.283	36.596
Recuperos del período o ejercicio	(31.358)	(27.801)
Total	335.726	(14.407)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente por venta de gas:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2025 31-12-2025
	N°	M\$
Ventas y transporte de gas	6.779.892	831.747.239
Total	6.779.892	831.747.239

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2024 31-12-2024
	N°	M\$
Ventas y transporte de gas	6.872.108	879.305.309
Total	6.872.108	879.305.309

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 31 diciembre de 2025 y 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	
							31-12-2025 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 \$	4.477	29.864
90.690.000-9	Empresas Copec S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	368	0
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Int. S.A. Agencia	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	711	1.213
99.548.260-6	Naturgy Argentina S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	0	283
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	15.187.490	18.380.750
O-E	Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	US \$	51.294	76.424
O-E	YPF S.A	Argentina	Servicio de Transporte por tuberías Gas Natural	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	4.287.473	4.567.726
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio de Operacion y Mantencion	De 1 a 30 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	0	175.960
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio Capacidad de Transporte	De 1 a 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	776.435	1.007.505
O-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	US \$	0	916
O-E	Gascart	Argentina	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Indirecta	AR \$	0	26
TOTALES							20.308.248	24.240.667

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 diciembre de 2025 y 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	
							31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL \$	341.395	384.005
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Otros valores por pagar	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL \$	1.006.925	1.051.529
O-E	Naturgy Energy S.A	España	Servicios informáticos	Hasta 90 días	Matriz común	EUR \$	208.481	49.990
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	9.474.587	10.241.684
TOTALES							11.031.388	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 31 de diciembre 2025 y 2024.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2025		01-01-2024	
						31-12-2025		31-12-2024	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL \$	123.551	(123.551)	187.468	(187.468)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL \$	96.431	96.431	469.799	469.799
96721360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de respaldo	CL \$	4.582.216	(4.582.216)	4.572.481	(4.572.481)
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de respaldo	CL \$	12.205.523	(12.205.523)	12.727.967	(12.727.967)
O-E	Naturgy Energy	España	Matriz común	Servicios informáticos	EUR \$	485.361	(485.361)	551.869	(551.869)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	331.481.175	(331.481.175)	355.131.591	(355.131.591)
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US \$	3.367.579	3.367.579	4.577.847	4.577.847
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Servicios de almacenaje	US \$	1.326.938	1.326.938	904.457	904.457
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Refacturación Gtos PSR	CL \$	89.064	89.064	1.192.851	1.192.851
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista	Devolución de Capital	US \$	6.431.387	0	1.616.887	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista	Devolución de Capital	US \$	4.338.404	0	623.525	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista Subsidiaria	Pago de dividendo	US \$	2.636.686	0	1.643.969	0
90.690.000-9	Empresas Copec S.A.	Chile	Accionista	Pago de dividendo	US \$	38.235.607	0	39.251.783	0
90.690.000-9	Empresas Copec S.A.	Chile	Accionista	Pago de dividendo	CL \$	55.764.437	0	37.844.616	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista	Devolución de Capital	US \$	3.853.302	0	970.132	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista	Devolución de Capital	US \$	2.603.043	0	374.115	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Pago de dividendo	US \$	1.208.940	0	781.247	0
O-E	YPF S.A	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicios Prestados	US \$	22.682.266	22.682.266	20.193.021	20.193.021
O-E	YPF S.A	Argentina	Accionista Subsidiaria	Pago de dividendo	US \$	1.150.791	0	788.205	0
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internac. S.A. Agencia	Chile	Accionista común	Pago de dividendo	CL \$	190.118.216	0	120.278.713	0
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internac. S.A. Agencia	Chile	Accionista común	Pago de dividendo	CL \$	3.237	0	0	0
0	Accionistas Minoritarios	Chile	Accionista común	Pago de dividendo	CL \$	15.794.546	0	9.992.626	0
TOTALES						698.578.700	(321.315.548)	614.675.169	(345.833.401)

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.

En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada el día 28 de agosto de 2025, se aceptó la renuncia del director don José Luis Gil Sanchez, a contar del 01 de agosto de 2025.

En consecuencia de lo anterior, y, en la misma sesión, el Directorio acordó designar como directora a doña Blanca Perea Solano en reemplazo del señor José Luis Gil Sanchez.

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
Blanca Perea Solano.	Director
Ramón Trepas Font.	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Las remuneraciones correspondientes al Directorio de Naturgy Chile Gas Natural S.A. al 31 de diciembre de 2025 y 2024 ascendieron a M\$ 93.928 y M\$ 103.290 respectivamente.

Las remuneraciones correspondientes al Directorio de subsidiarias al 31 de diciembre de 2025 y 2024 ascendieron a M\$ 341.514 y M\$ 348.314 respectivamente.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Para el periodo terminado al 31 de diciembre 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\$ 8.106.431 y M\$ 7.721.451 por los ejercicios terminados al 31 de diciembre 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 31 diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Gas y materias primas.	5.109.727	3.427.712
Mercaderías para la venta.	988.495	1.590.476
Suministros para mantención.	1.951.448	2.309.968
Mercaderías en tránsito.	971.072	669.558
Otros	129.376	141.356
Total	9.150.118	8.139.070

Al 31 diciembre de 2025 y 2024 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	416.942.701	456.791.380

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

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

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	19.569.169	2.810.375	0	0
Rebajas al impuesto.	30.137	15.037	0	0
Créditos al impuesto.	1.182.713	2.197.693	2.249	3.469
Subtotal activos por impuestos	20.782.019	5.023.105	2.249	3.469
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(14.303.933)	(17.509.030)	0	0
Subtotal pasivos por impuestos	(14.303.933)	(17.509.030)	0	0
Total efecto neto de activos (pasivos) por impuestos	6.478.086	(12.485.925)	2.249	3.469

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.984.553	505.832	0	0
Garantías de arriendo.	22.943	22.016	58.155	58.237
Boletas en garantía.	0	6.986	0	0
Aporte a clientes.	109.687	0	17.362	216.988
Otros activos	829.102	1.402.246	128.860	287.560
Total	2.946.285	1.937.080	204.377	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 31 de diciembre 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 31-12-2025 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	89.737.977	55.437.337	(19.205.688)	(21.495.694)	5.898.872	110.372.804
Total	89.737.977	55.437.337	(19.205.688)	(21.495.694)	5.898.872	110.372.804

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 31 de diciembre 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 31-12-2025 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	28.696.563	18.925.143	(3.383.624)	(13.912.321)	5.575.121	35.900.882
Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	1.572.146	1.058.899	(202.692)	(799.537)	323.751	1.952.567
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.905.876	540.742	0	(270.712)	0	2.175.906
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	43,50000%	43,50000%	10.223.224	13.078.253	(8.217.935)	(1.507.301)	0	13.576.241
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	43,50000%	43,50000%	14.889.445	7.870.538	(6.495.925)	(1.665.110)	0	14.598.948
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	758.287	361.798	0	3.941	0	1.124.026
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	31.692.436	13.601.964	(905.512)	(3.344.654)	0	41.044.234
Total					89.737.977	55.437.337	(19.205.688)	(21.495.694)	5.898.872	110.372.804

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	0	28.696.563
Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	647.975	348.326	(73.295)	649.140	0	1.572.146
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.479.697	(1.504.579)	0	1.930.758	0	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	0	14.889.445
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	758.287	0	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	0	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.

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 31 de diciembre 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 31-12-2025 M\$	01-01-2024 31-12-2024 M\$	Item del estado de resultado donde se presenta
Gascart S.A.	35.322	(148.419)	Participación en ganancias (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación
Naturgy Noa S.A.	1.563.957	(3.293.172)	Participación en ganancias (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación
GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	(54.948)	(116.972)	Participación en ganancias (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación
Total	1.544.331	(3.558.563)	

13.2.3.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Al 31 de diciembre de 2025.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2025											
		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.	50,00%	735.554	67.974.521	68.710.075	437.153	0	437.153	68.272.922	37.189.812	475.577	37.665.389	37.665.389	37.665.389
Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	2,60%	46.231.559	60.700.914	106.932.473	30.552.813	552.776	31.105.589	75.826.884	131.862.903	(92.546.914)	39.315.989	39.315.989	39.315.989
Gasmarket S.A.	50,00%	10.129.939	214.291	10.344.230	6.030.807	14.911	6.045.718	4.298.512	4.379.834	(2.956.726)	1.423.108	1.423.108	1.423.108
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	43,50%	26.085.063	10.626.980	36.712.043	11.752.849	0	11.752.849	24.959.194	50.697.652	(27.413.654)	23.283.998	23.283.998	23.283.998
Gasoductos Gasandes S.A.	43,50%	8.309.172	33.983.347	42.292.519	4.425.646	4.115.217	8.540.863	33.751.656	34.154.266	(16.868.953)	17.285.313	17.285.313	17.285.313
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,00%	2.821.915	680.590	3.502.505	1.247.145	0	1.247.145	2.255.360	5.100.855	(4.857.826)	243.029	243.029	243.029
GNL Chile S.A.	33,33%	179.181.629	1.587.416.629	1.766.598.258	299.724.812	1.343.490.248	1.643.215.060	123.383.198	1.111.135.239	(1.072.074.542)	39.060.697	39.060.697	39.060.697
Total		273.494.831	1.761.597.272	2.035.092.103	354.171.225	1.348.173.152	1.702.344.377	332.747.726	1.374.520.561	(1.216.243.038)	158.277.523	158.277.523	158.277.523

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 31 de diciembre de 2025.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2025						
	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.	647.540	0	0	0	799.011	0	(352.040)
Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	2.453.683	0	0	(49.071.580)	16.172.708	(9.756.766)	(11.962.675)
Gasmarket S.A.	2.457.432	0	0	(61.041)	0	261.098	(453.588)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	15.790.233	0	0	(2.127.649)	318.230	(1.683.777)	(12.837.426)
Gasoductos Gasandes S.A.	5.558.756	0	104.080	(2.713.669)	199.009	(419.110)	(6.404.957)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	2.177.526	0	0	0	110.051	0	(2.751)
GNL Chile S.A.	12.527.564	0	1.312.479.958	(107.357.307)	455.794	(65.164.747)	(14.444.168)
Total	41.612.734	0	1.312.584.038	(161.331.246)	18.054.803	(76.763.302)	(46.457.605)

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 31 de diciembre 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 31-12-2025 M\$	Dividendos pagados y Disminuciones de capital a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17%	60,17%	769.998.108	60.314.088	(84.242.635)	0	115.481	746.185.042	55.764.437
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,98%	99,98%	123.805.197	8.715.380	(19.996.753)	0	(2.847)	112.520.977	3.237
Gasoductos de Pácfico Chile S.A.	Chile	CL \$	60,00%	60,00%	27.876.160	5.169.048	0	(1.959.891)	(10.408.054)	20.677.263	6.941.447
Innergy Holding S.A.	Chile	CL \$	60,00%	60,00%	34.345.246	10.108.808	0	(2.116.733)	(15.431.150)	26.906.171	10.284.689
GN Holding Argentina S.A.	Chile	US \$	100,00%	100,00%	62.510.212	27.010.133	(9.885.098)	(17.641.828)	6.289.314	68.282.733	4.996.417
Aprovisionadora Global Energía S.A.	Chile	US \$	60,17%	60,17%	72.571.719	49.977.299	(57.762.046)	(4.472.101)	(5.525)	60.309.346	38.235.607
Total					1.091.106.642	161.294.756	(171.886.532)	(26.190.553)	(19.442.781)	1.034.881.532	116.225.834

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 31 de diciembre de 2025.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2025													
		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.	99,98%	12.970.862	132.775.524	145.746.386	6.568.041	26.625.164	33.193.205	112.553.181	34.896.346	(19.362.482)	(6.817.074)	8.716.790	8.716.790	8.713.942	8.713.942
Metrogas S.A.	60,17%	197.815.573	1.997.128.542	2.194.944.115	296.390.597	682.869.468	979.260.065	1.215.684.050	652.420.499	(450.797.521)	(101.383.960)	100.239.018	100.239.018	100.444.878	100.444.878
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17%	62.666.983	98.130.776	160.797.759	27.283.692	41.456.256	68.739.948	92.057.811	404.086.520	(335.337.483)	11.495.633	80.244.670	83.059.785	82.765.754	82.765.752
GN Holding Argentina S.A.	100,00%	24.891.849	81.188.669	106.080.518	9.364.608	6.564.056	15.928.664	90.151.854	37.903.004	(12.359.196)	7.488.626	33.032.434	27.010.132	17.594.627	17.594.627
Gasoducto del Pacífico S.A.	60,00%	17.594.627	39.543.198	57.137.825	5.339.331	6.443.127	11.782.458	45.355.367	20.325.508	(7.439.003)	(4.271.425)	8.615.080	8.615.080	5.355.455	5.355.455
Innergy Holding S.A.	60,00%	15.595.314	39.893.141	55.488.455	8.034.889	2.597.986	10.632.875	44.855.580	75.773.850	(56.837.788)	(2.088.044)	16.848.018	16.848.014	13.344.919	13.344.915
Total		331.535.208	2.388.659.850	2.720.195.058	352.981.158	766.556.057	1.119.537.215	1.600.657.843	1.225.405.727	(882.133.473)	(95.576.244)	247.696.010	244.488.819	228.219.575	228.219.569

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 31 diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2025		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	352.881	(211.904)	140.977
Programas informáticos.	41.760.454	(33.639.248)	8.121.206
Otros activos intangibles identificables.	767.522.091	(92.421.664)	675.100.427
Total	809.635.426	(126.272.816)	683.362.610

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 31 diciembre de 2025 y 2024 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 31 diciembre de 2025 y 2024 alcanza a M\$ 126.272.816 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 31 diciembre de 2025 y 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 31 diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2025			
	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.		73.755	325.107	398.862
Amortización.	(19.879)	(2.699.814)	(5.854.915)	(8.574.608)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	(116)	2.053	(1.104.985)	(1.103.048)
Otros incrementos (disminuciones).	33.809	5.528.963	1.652.742	7.215.514
Cambios, total	13.814	2.904.957	(4.982.051)	(2.063.280)
Saldo final al 31 de diciembre de 2025	140.977	8.121.206	675.100.427	683.362.610

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 31 diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2025	Importe en libros de activo individual intangibles significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	627.225.000	Indefinida
Servidumbres.	12.468.977	Indefinida
Servidumbres.	72.393	Definida
Otros.	35.334.057	Definida
Total	675.100.427	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2024	Importe en libros de activo individual intangibles 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 31 de diciembre 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 31-12-2025			01-01-2024 31-12-2024		
	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\$
Costo de ventas.	0	0	3.960.735	0	0	3.872.257
Gastos de administración.	19.879	2.699.814	1.894.180	18.885	3.267.105	1.971.306
Total	19.879	2.699.814	5.854.915	18.885	3.267.105	5.843.563

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 31 de diciembre de 2025 y 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 31-12-2025 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. escindida 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. escindida 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 31 diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Construcciones en curso.	76.828.928	75.798.225
Terrenos.	16.783.733	17.119.174
Edificios.	10.348.850	10.531.235
Planta y equipos.	1.383.252.079	1.408.010.152
Planta de respaldo	4.811.223	5.669.711
Empalme y estación de medición y regulación	197.295.765	175.042.860
Maquinas y equipos de generación.	2.775.046	3.084.600
Red de distribución de gas.	1.139.500.915	1.183.334.348
Medidores.	38.869.130	40.878.633
Equipamiento de tecnología de la información	4.097.904	2.002.888
Instalaciones fijas y accesorios	11.295.923	6.880.345
Equipos de comunicaciones.	1.378	2.344
Herramientas.	2.414.189	1.747.525
Muebles y útiles.	5.525.396	1.039.480
Instalaciones y accesorios diversos.	3.354.960	4.090.996
Vehículos de motor.	71.906	66.891
Otras propiedades, plantas y equipos.	16.048.035	17.281.720
Total	1.518.727.358	1.537.690.630

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Construcciones en curso.	76.828.928	75.798.225
Terrenos.	16.783.733	17.119.174
Edificios.	14.231.276	14.198.928
Planta y equipos.	1.977.075.891	1.977.049.385
Planta de respaldo	46.546.055	47.714.676
Empalme y estación de medición y regulación	243.730.829	221.070.515
Maquinas y equipos de generación.	7.364.054	7.364.054
Red de distribución de gas.	1.568.177.799	1.591.122.784
Medidores y Reguladores	111.257.154	109.777.356
Equipamiento de tecnología de la información	10.457.650	7.709.459
Instalaciones fijas y accesorios	46.457.435	37.730.063
Equipos de comunicaciones.	131.239	143.425
Herramientas.	7.380.412	6.310.166
Muebles y útiles.	8.549.247	3.643.910
Instalaciones y accesorios diversos.	30.396.537	27.632.562
Vehículos de motor.	679.911	753.005
Otras propiedades, plantas y equipos.	29.221.424	26.423.911
Total	2.171.736.248	2.156.782.150

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Edificios.	3.882.426	3.667.693
Planta y equipos.	593.823.812	569.039.233
Planta de respaldo	41.734.832	42.044.965
Empalme y estación de medición y regulación	46.435.064	46.027.655
Maquinas y equipos de generación.	4.589.008	4.279.454
Red de distribución de gas.	428.676.884	407.788.436
Medidores.	72.388.024	68.898.723
Equipamiento de tecnología de la información	6.359.746	5.706.571
Instalaciones fijas y accesorios	35.161.512	30.849.718
Equipos de comunicaciones.	129.861	141.081
Herramientas.	4.966.223	4.562.641
Muebles y útiles.	3.023.851	2.604.430
Instalaciones y accesorios diversos.	27.041.577	23.541.566
Vehículos de motor.	608.005	686.114
Otras propiedades, plantas y equipos.	13.173.389	9.142.191
Total	653.008.890	619.091.520

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

Movimiento al 31 de diciembre 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.	45.375.098	0	0	1.376.719	39.316	50.867	0	8.756.961	55.598.961
	Retiros y bajas	(4.380)	(291.574)	0	(1.146.748)	(3.665)	0	0	0	(1.446.367)
	Gasto por depreciación.			(155.401)	(53.512.338)	(744.472)	(1.773.666)	(34.128)	(1.272.742)	(57.492.747)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(36.193)	(43.867)	0	(8.254.216)	(5.623)	(58.749)	(4.248)	(4.707)	(8.407.603)
	Otros incrementos (decrementos).	(44.303.822)	0	(26.984)	36.778.510	2.809.460	6.197.126	43.393	(8.713.197)	(7.215.514)
Total cambios		1.030.703	(335.441)	(182.385)	(24.758.073)	2.095.016	4.415.578	5.015	(1.233.685)	(18.963.272)
Saldo final al 31 de diciembre de 2025		76.828.928	16.783.733	10.348.850	1.383.252.079	4.097.904	11.295.923	71.906	16.048.035	1.518.727.358

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)
	Incrementos (decrementos) 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	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	(55.598.961)	(60.999.906)

16.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 31 diciembre de 2025 y 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.

Durante el año 2025 las filiales Metrogas S.A. y Gas Sur S.A. han revaluado el valor razonable de la propiedad, planta y equipo, sin embargo, el porcentaje de variación fue menor a la política establecida, por lo cual no efectuó el registro, dado lo anterior, la última revaluación registrada fue al 31 de diciembre de 2024.

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	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Terrenos.	6.317.439	6.361.306
Edificios.	4.051.869	4.051.869
Planta y equipos.	671.938.454	682.953.764
Total	682.307.762	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 31 de diciembre 2025 y 2024.

Detalle de la revaluación de Propiedades, planta y equipo	31-12-2025 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.	(20.112.687)	(16.677.294)
Movimiento del ejercicio	(20.112.687)	117.402.762
Total	728.076.900	748.189.587

Propiedades, planta y equipo, revaluación	31-12-2025			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.	16.783.733	6.317.439	10.466.294	17.119.174	6.361.306	10.757.868
Edificios.	10.348.850	4.051.869	6.296.981	10.869.735	4.051.869	6.817.866
Planta y equipos.	1.383.252.079	671.938.454	711.313.625	1.413.567.617	682.953.764	730.613.853
Total	1.410.384.662	682.307.762	728.076.900	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	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Construcción en curso.	76.828.928	75.798.225
Equipamiento de tecnologías de la información.	4.097.904	2.002.888
Instalaciones fijas y accesorios.	11.295.923	6.880.347
Vehículos de motor.	71.906	66.891
Otras propiedades, planta y equipos.	16.048.035	11.385.753
Total	108.342.696	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 31 de diciembre de 2025 y 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 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 31 diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	31-12-2025			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.	2.970.110	(2.746.093)	224.017	2.970.111	(2.247.309)	722.802
Edificio en arrendamiento.	4.222.688	(3.947.308)	275.380	3.892.506	(3.296.779)	595.727
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	6.720.229	(5.548.349)	1.171.880	6.566.758	(4.533.692)	2.033.066
Total	13.913.027	(12.241.750)	1.671.277	13.429.375	(10.077.780)	3.351.595

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 31 diciembre de 2025 y 2024 alcanzó a M\$ 12.241.750 y M\$ 10.077.780 respectivamente.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en los ejercicios terminados al 31 diciembre de 2025 y 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	330.182	153.471	483.653
Gasto por depreciación.	(498.785)	(650.529)	(1.014.657)	(2.163.971)
Saldo final al 31 de diciembre de 2025	224.017	275.380	1.171.880	1.671.277

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 31 diciembre de 2025 y 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 31 diciembre de 2025 y 2024.

La tasa de descuento nominal después de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2025 fue de un 8,68% para el negocio de distribución y un 8,48% 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 31 de diciembre 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 31-12-2025	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(367.084)	(367.084)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	31.358	31.358

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2024 31-12-2024	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(13.394)	(13.394)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	27.801	27.801

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre 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	31-12-2025		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	639.693.977	639.693.977	640.701.799	640.701.799

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Relativos a intangibles.	0	263.492
Relativos a ingresos anticipados	2.161.651	1.535.384
Relativos a provisiones.	1.375.147	33.419.047
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	2.002.874	1.397.051
Relativos a pérdidas fiscales.	29.163.032	35.102.024
Relativos a cuentas por cobrar.	2.922.449	2.931.413
Relativos a los inventarios.	251.017	947.158
Relativos a otros.	306.050	332.240
Total	38.182.220	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	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	158.075.335	156.745.110
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	195.229.569	200.659.995
Relativos a intangibles.	174.691.032	176.035.594
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	554.307	375.702
Relativos a los inventarios.	0	715.617
Relativos a otros.	566.814	193.315
Total	529.117.057	534.725.333

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

- a) 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.
- b) 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.

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

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

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial	75.927.809	127.159.953
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(35.516.792)	(54.114.411)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(2.228.797)	2.882.267
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(37.745.589)	(51.232.144)
Total	38.182.220	75.927.809

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

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial	534.725.333	501.071.727
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(4.968.787)	32.349.213
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	(639.489)	1.304.393
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(5.608.276)	33.653.606
Total	529.117.057	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	31-12-2025			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.	38.182.220	(13.641.600)	24.540.620	75.927.809	(48.252.579)	27.675.230
Pasivos por impuestos diferidos.	(529.117.057)	13.641.600	(515.475.457)	(534.725.333)	48.252.579	(486.472.754)
Total	(490.934.837)	0	(490.934.837)	(458.797.524)	0	(458.797.524)

20.- PASIVOS FINANCIEROS.

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

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2025		31-12-2024	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	62.068.766	169.818.810	78.182.172	149.902.703
Préstamos bancarios.	US \$	16.383.097	36.201.600	34.494.542	27.737.545
Total préstamos bancarios		78.451.863	206.020.410	112.676.714	177.640.248
Obligaciones con el público (bonos)	UF	143.934.406	118.830.183	727.204	136.524.859
Pasivos de cobertura (Nota 7.1)	UF	5.840.477	0	0	0
Pasivos de cobertura		5.840.477	0	0	0
Total		228.226.746	324.850.593	113.403.918	314.165.107

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

Las obligaciones con el público (bonos) de Naturgy Chile Gas Natural S.A., provenientes de su filial Metrogas S.A. están denominados en su totalidad en UF. No obstante, para neutralizar el efecto de la inflación, Metrogas S.A. ha suscrito contratos CCS (Cross Currency Swap) que cubren la totalidad de los bonos series G y H. Los Bonos serie D no tienen cobertura.

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

Saldos al 31 de diciembre 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
									1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 3 años	más de 5 años	
									M\$	M\$	31-12-2025	M\$	M\$	31-12-2025
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,46%	5,46%	Sin Garantía	0	150.117	150.117	10.000.000		10.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,60%	5,60%	Sin Garantía	0	143.101	143.101	10.000.000		10.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	6,11%	6,11%	Sin Garantía	0	164.631	164.631	10.000.000		10.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	5,74%	5,74%	Sin Garantía	0	226.348	226.348	20.000.000		20.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,47%	5,47%	Sin Garantía	0	34.185	34.185	15.000.000		15.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	6,15%	5,94%	Sin Garantía	0	20.224.400	20.224.400	0		0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,47%	5,47%	Sin Garantía	0	206.644	206.644	19.843.675		19.843.675
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	5,30%	5,30%	Sin Garantía	0	20.262.016	20.262.016	0		0
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	6,72%	6,72%	Sin Garantía	0	115.733	115.733	20.000.000		20.000.000
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	5,63%	5,63%	Sin Garantía	0	68.816	68.816	20.000.000		20.000.000
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	6,20%	6,20%	Sin Garantía	0	303.111	303.111	40.000.000		40.000.000
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco Security	CL \$	Al vencimiento	5,70%	5,70%	Sin Garantía	0	20.139.333	20.139.333	0		0
Chile	96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,80%	5,47%	Sin Garantía	0	30.331	30.331	4.975.135		4.975.135
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco Scotia	US \$	Al vencimiento	5,45%	5,45%	Sin garantía	0	14.666.978	14.666.978	0		0
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco Itaú	US \$	Al vencimiento	5,33%	5,33%	Sin garantía	0	32.159	32.159	18.100.800		18.100.800
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco BCI	US \$	Al vencimiento	5,60%	5,60%	Sin garantía	129.521	0	129.521	9.050.400		9.050.400
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco Itaú	US \$	Al vencimiento	5,31%	5,31%	Sin garantía	128.154	0	128.154	9.050.400		9.050.400
Argentina	O-E	Gasoducto del Pacifico Argentina S.A.	Caterpillar Financial Services Corporation	US \$	Trimestral	7,20%	7,00%	Sin Garantía	1.029.601	396.684	1.426.285	0		0
Totales									1.287.276	77.164.587	78.451.863	206.020.410	0	206.020.410

Durante el periodo terminado al 31 de diciembre de 2025 se renegociaron préstamos, quedando la deuda con los siguientes bancos en la fecha que se detalla a continuación:

- Banco Itaú: 26 de septiembre de 2025 y 19 de diciembre de 2025.
- Banco Estado: 16 de junio de 2025, 23 de septiembre de 2025, 24 de octubre de 2025 y 04 de noviembre de 2025.
- Banco Chile: 30 de septiembre de 2025
- Banco BCI: 09 de diciembre de 2025

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 Energia S.A.	Banco Scotiabank	US \$	Al vencimiento	5,45%	5,45%	Sin garantía		206.036	206.036	15.825.120	0	0	15.825.120
Chile	97.006.000-6	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco BCI	US \$	Al vencimiento	7,73%	7,73%	Sin garantía		19.836.642	19.836.642	0	0	0	0
Chile	97.006.000-6	Aprovisionadora Global de Energia 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 Energia 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	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	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	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	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	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 31 de diciembre 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	31-12-2025	más de 3 hasta 5 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
259	BMGAS-D-1	650.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	25.876.893	25.876.893	0	0	0
259	BMGAS-D-2	2.940.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	117.043.179	117.043.179	0	0	0
1.207	BMGAS-G	1.000.000	UF	3,30%	3,48%	01-04-2030	Chile	Semestral	Final	0	325.094	325.094	39.610.060	0	39.610.060
1.207	BMGAS-H	2.000.000	UF	3,50%	3,52%	01-04-2035	Chile	Semestral	Final	0	689.240	689.240	0	79.220.123	79.220.123
Totales										0	143.934.406	143.934.406	39.610.060	79.220.123	118.830.183

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 31 de diciembre de 2025.

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
								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 31 diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Proveedores de energía y otros gas.	4.302.276	2.687.688
Retenciones.	11.485.880	9.993.156
Dividendos por pagar.	3.441.922	2.733.603
Pasivos acumulados (o devengados)	3.520.756	1.828.518
Proveedores no energéticos.	28.584.481	30.493.593
Acreedores varios.	38.968.216	2.493.506
Otros.	2.724.725	3.386.509
Total	93.028.256	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	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Vacaciones del personal.	3.520.756	1.828.518
Total	3.520.756	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
	31-12-2025 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2025 M\$
Hasta 30 días	29.888.951	3.719.127	50.477.485	84.085.563
Entre 31 y 60 días	0	28.075	1.660.608	1.688.683
Entre 61 y 90 días	0	0	145.231	145.231
Entre 91 y 120 días	0	0	2.422.705	2.422.705
Entre 121 y 365 días	0	0	4.686.074	4.686.074
Total	29.888.951	3.747.202	59.392.103	93.028.256

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 31 diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Provisión de reclamaciones	0	0	0	118.703.271
Otras provisiones.	65.750	971.217	0	0
Total	65.750	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.

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 se 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 había 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 de 2024 la Cámara Civil y Comercial notificó el rechazo del recurso de inaplicabilidad de ley, quedando este firme y el 29 de noviembre de 2024 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), el cual se acuerda en dos cuotas, la primera pagada en marzo de 2025 por MUSD \$ 60.000 (M\$ 56.202.000) y la segunda se pagará el 12 de enero de 2026 por el saldo de MUSD\$ 40.000.

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 31 de diciembre de 2025.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	31-12-2025 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	(905.467)	(905.467)
Total cambio en provisiones	(118.703.271)	(905.467)	(119.608.738)
Saldo al 31 de diciembre de 2025	0	65.750	65.750

Saldos al 31 de diciembre de 2024.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	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 31 diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	322.486	822.342	4.349.975	3.440.128
Total	322.486	822.342	4.349.975	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	
	31-12-2025 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.	180.307	218.093
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	232.152	260.790
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	95.550	(143.680)
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(98.018)	(777.851)
Total cambios en provisiones	409.991	(442.648)
Total	4.672.461	4.262.470

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.672.461	4.262.470
Total	4.672.461	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
	01-01-2025 31-12-2025 M\$	01-01-2024 31-12-2024 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	180.307	218.093	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	232.152	260.790	Costos Financieros.
Total	412.459	478.883	

23.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	31-12-2025	31-12-2024
Tasa de descuento real utilizada.	5,60%	5,76%
Aumento futuros de salarios.	5,10%	5,10%
Tabla de mortalidad.	RV-2020	RV-2020
Tabla de invalidez.	-	-
Tasa de rotación anual.	3,49%	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 31 de diciembre de 2025 y 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 31 de diciembre de 2025 y 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	339.666	(295.668)

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Ingresos diferidos. (*)	7.988.041	5.743.986
Otros.	0	229.109
Total	7.988.041	5.973.095

24.1.- Ingresos diferidos (*).

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

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	1.562.930	1.273.662
Gas por entregar.	5.673.444	2.795.537
Otros ingresos diferidos.	751.667	1.674.787
Total	7.988.041	5.743.986

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

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	5.743.986	6.967.662
Adiciones.	46.482.088	45.029.338
Imputación a resultados.	(44.238.033)	(46.253.014)
Total	7.988.041	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 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	31-12-2025			31-12-2024		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días	323.056	(111.644)	211.412	0	0	0
Más de 90 días hasta 1 año	969.168	(334.930)	634.238	1.601.780	(167.587)	1.434.193
Más de 1 año hasta 2 años	962.345	(22.329)	940.016	1.942.571	(12.021)	1.930.550
Más de 2 años hasta 3 años	178.998	(22.329)	156.669	131.590	(14.160)	117.430
Más de 3 años hasta 4 años	178.998	(22.329)	156.669	131.590	(14.160)	117.430
Más de 4 años hasta 5 años	178.998	(22.329)	156.669	131.590	(14.160)	117.430
Más de 5 años.	603.981	(133.972)	470.009	660.932	(71.120)	589.812
Total	3.395.544	(669.862)	2.725.682	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 interes
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 31 diciembre de 2025 y 2024, asciende a M\$ 508.257.050.

26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 diciembre de 2025 y 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 junta ordinaria de accionistas celebrada el 7 de abril de 2025, la sociedad definió un pago de dividendo definitivo por M\$ 170.193.202 con cargo utilidades del año 2024, al que se le imputará el dividendo provisorio ya pagado el 13 de diciembre de 2024 por M\$ 130.271.340, por lo anterior la diferencia por M\$ 39.921.862, fue pagado el 15 de mayo de 2025.

Con fecha 27 de noviembre de 2025, en la junta ordinaria de directorio, la sociedad definió un pago de dividendo eventual de M\$ 113.462.135 y un dividendo provisorio de M\$ 52.528.766

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 al 31 de diciembre de 2025 asciende a M\$ 221.591.642, 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\$(14.682.262) 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 31 de diciembre de 2025 y 2024 asciende a M\$ (4.944) y M\$ 38.368 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 31 de diciembre 2025 y 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	
			31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025		31-12-2024	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A	Argentina	43,30220%	43,30220%	21.395.789	5.987.846	22.414.137	3.962.090
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%	33.442.318	31.961.240	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%	469.623.496	39.924.931	485.248.119	89.021.408
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A	Chile	40,00000%	40,00000%	13.784.842	3.446.032	18.584.106	1.259.906
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	0,01618%	0,01618%	17.013	1.409	0	1.882
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	17.823.023	6.739.205	22.897.147	5.739.243
Total					556.086.501	88.060.667	591.824.177	141.523.542

26.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Durante los ejercicios terminados al 31 diciembre de 2025 y 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 31 de diciembre de 2025.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2025	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	146.974.035	0	0	88.060.667	0	0	235.034.702
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	217.525	(58.732)	158.793	143.990	(38.877)	105.113	361.515	(97.609)	263.906
Total movimientos del período o ejercicio	217.525	(58.732)	158.793	143.990	(38.877)	105.113	361.515	(97.609)	263.906
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(35.926.044)	9.700.032	(26.226.012)	(10.480.627)	2.829.769	(7.650.858)	(46.406.671)	12.529.801	(33.876.870)
Total movimientos del período o ejercicio	(35.926.044)	9.700.032	(26.226.012)	(10.480.627)	2.829.769	(7.650.858)	(46.406.671)	12.529.801	(33.876.870)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(59.332)	16.020	(43.312)	(36.663)	9.899	(26.764)	(95.995)	25.919	(70.076)
Total movimientos del período o ejercicio	(59.332)	16.020	(43.312)	(36.663)	9.899	(26.764)	(95.995)	25.919	(70.076)
Total resultado integral			120.863.504			80.488.158			201.351.662

Movimientos al 31 de diciembre de 2024.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2024	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			219.810.595			141.523.542			361.334.137
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	29.007	(7.832)	21.175	19.200	(5.184)	14.016	48.207	(13.016)	35.191
Total movimientos del período o ejercicio	29.007	(7.832)	21.175	19.200	(5.184)	14.016	48.207	(13.016)	35.191
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	85.653.105	(23.126.338)	62.526.767	48.426.951	(13.075.277)	35.351.674	134.080.056	(36.201.615)	97.878.441
Total movimientos del período o ejercicio	85.653.105	(23.126.338)	62.526.767	48.426.951	(13.075.277)	35.351.674	134.080.056	(36.201.615)	97.878.441
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	7.150.555	(1.930.650)	5.219.905	10.444.171	(2.819.926)	7.624.245	17.594.726	(4.750.576)	12.844.150
Total movimientos del período o ejercicio	7.150.555	(1.930.650)	5.219.905	10.444.171	(2.819.926)	7.624.245	17.594.726	(4.750.576)	12.844.150
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	81.049	(21.883)	59.166	62.534	(16.884)	45.650	143.583	(38.767)	104.816
Total movimientos del período o ejercicio	81.049	(21.883)	59.166	62.534	(16.884)	45.650	143.583	(38.767)	104.816
Total resultado integral			287.637.608			184.559.127			472.196.735

27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

27.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Ventas	836.149.003	881.678.972
Venta de energía, peajes y transmisión.	3.145.390	1.085.585
Venta y transporte de gas.	831.747.239	879.305.309
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	1.256.374	1.288.078
Prestaciones de servicios	2.159.882	3.194.796
Arriendo de equipos de medida.	37.326	37.814
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	123.820	127.927
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	185.068	144.911
Servicios de reposiciones	623.734	1.027.653
Otras prestaciones	1.189.934	1.856.491
Total	838.308.885	884.873.768

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 31 de diciembre 2025 y 2024.

27.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Otros ingresos de operación.	936.426	1.120.676
Total	936.426	1.120.676

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 31 de diciembre 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 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Costo de venta.	497.762.656	526.756.321
Costo de distribución.	0	(107.922.141)
Costo de administración.	77.906.270	76.562.942
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.	335.726	(14.407)
Otros gastos por función.	2.151.518	2.070.837
Total	578.156.170	497.453.552

28.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Compra de energía.	1.704.963	685.083
Compra de gas.	415.237.738	456.106.297
Gastos de personal.	31.147.562	27.682.881
Gastos de operación y mantenimiento.	22.710.231	18.947.863
Gastos de administración.	30.052.505	30.184.576
Costos de mercadotecnia.	2.233.061	2.006.748
Costos de distribución	0	(107.922.141)
Amortización derechos de uso	2.163.971	2.186.603
Deterioro de cuentas por cobrar	335.831	(14.407)
Depreciación.	57.492.747	51.852.397
Amortización.	8.574.608	9.129.553
Otros gastos varios de operación.	6.502.953	6.608.099
Total	578.156.170	497.453.552

28.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	24.555.079	22.174.395
Beneficios a corto plazo a los empleados.	2.918.259	1.931.601
Beneficios por terminación.	541.890	927.138
Otros beneficios a largo plazo.	495.568	461.534
Otros gastos de personal.	2.636.766	2.188.213
Total	31.147.562	27.682.881

28.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	56.540.361	51.218.542
Gasto de administración.	952.386	633.855
Total depreciación	57.492.747	51.852.397
Amortización		
Costo de ventas.	3.960.735	3.872.257
Amortización IFRS 16	2.163.971	2.186.603
Gasto de administración	4.613.873	5.257.296
Total amortización	10.738.579	11.316.156
Total	68.231.326	63.168.553

28.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Bajas de PPE	(140.794)	0
Bajas de Obras en curso	(270.424)	(120.411)
Compensación a clientes	(7.194)	(3.919)
Memas de inventario	33.307	14.856
Indemnizaciones percibidas	(28.916)	(39.901)
Otras (pérdidas) ganancias.	891.317	5.045.842
Reverso Provisión Contingencia (Ver Nota 22)	18.748.084	42.692.041
Total	19.225.380	47.588.508

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 31 de diciembre de 2025 y 2024 se detallan a continuación:

Resultado financiero	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	4.062.661	4.772.483
Ingresos por otros activos financieros.	16.379.298	18.047.576
Otros ingresos financieros.	248.532	0
Total ingresos financieros	20.690.491	22.820.059
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(18.457.072)	(21.977.818)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(13.109.088)	(9.741.183)
Gastos por intereses, instrumentos derivados	(2.804.309)	0
Gastos por arrendamientos financieros.	(283.013)	(332.117)
Costos por Intereses juicio TGN	0	60.941.950
Costos por intereses plan de beneficios a los	(227.785)	(260.790)
Otros Costos	(561.056)	2.551.728
Total costos financieros	(35.442.323)	31.181.770
Total diferencias de cambio (Nota 29.1)	(2.108.513)	(31.061.554)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)	(4.602.767)	(4.873.973)
Total	(21.463.112)	18.066.302

29.1.- Composición diferencias de cambio.

Diferencia de Cambio	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(6.707.287)	(1.582.552)
Otros activos no financieros.	2.130.133	(400.424)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	3.256.656	(5.018.240)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	2.191.600	(5.980.029)
Activos por impuestos.	(741.449)	1.705.856
Propiedades, planta y equipo.	(351.478)	905.215
Total diferencias de cambio por activos	(221.825)	(10.370.174)
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	0	2.304.192
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(5.479.294)	3.202.835
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(2.585.377)	(1.508.546)
Otras provisiones.	5.433.487	(25.696.595)
Pasivos por impuestos.	745.518	770.412
Otros pasivos no financieros.	(1.022)	236.322
Total diferencias de cambio por pasivos	(1.886.688)	(20.691.380)
Total diferencia de cambios neta	(2.108.513)	(31.061.554)

29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Activos por impuestos.	158.922	799.587
Total unidades de reajuste por activos	158.922	799.587
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(4.657.266)	(5.577.545)
Pasivos por arrendamientos, corrientes.	(104.423)	(96.015)
Total unidades de reajuste por pasivos	(4.761.689)	(5.673.560)
Total unidades de reajuste neto	(4.602.767)	(4.873.973)

30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre 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 31 de diciembre de 2025 y 2024 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ (79.254.044) y M\$ (121.336.742), respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(43.724.266)	(67.459.132)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(2.985.083)	(188.437)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(46.709.349)	(67.647.569)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(32.544.695)	(53.689.173)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(32.544.695)	(53.689.173)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(79.254.044)	(121.336.742)

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 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(3.189.473)	(7.323.506)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(43.519.876)	(60.324.063)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(46.709.349)	(67.647.569)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(32.544.695)	(53.689.173)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(32.544.695)	(53.689.173)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(79.254.044)	(121.336.742)

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 31 de diciembre 2025 y 2024.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	314.288.746		482.670.879	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(84.857.961)	27,0%	(130.321.137)	27,0%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	(8.108.922)	2,6%	(1.909.710)	0,400%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	5.095.412	-1,6%	7.453.641	-1,540%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	269.282	-0,1%		0,000%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	2.901.439	-0,9%	389.651	-0,080%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	5.446.706	-1,7%	3.050.813	-0,630%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	5.603.917	-1,7%	8.984.395	-1,9%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(79.254.044)	25,3%	(121.336.742)	25,2%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2025 31-12-2025			01-01-2024 31-12-2024		
	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
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	0	0	0	134.080.056	(36.201.615)	97.878.441
Cobertura de flujo de efectivo.	361.515	(97.609)	263.906	48.207	(13.016)	35.191
Diferencia de cambio por conversión.	(46.406.671)	12.529.801	(33.876.870)	17.594.726	(4.750.576)	12.844.150
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(95.995)	25.919	(70.076)	143.583	(38.767)	104.816
Inversiones en instrumentos de patrimonio.	0	0	0	0	0	0
Total		12.458.111			(41.003.974)	

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 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	146.974.035	219.810.595
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	69,95	104,61
Cantidad de acciones	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 31 diciembre de 2025 y 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	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
ACTIVOS CORRIENTES										
Efectivo y equivalentes al efectivo.	112.016.041	99.045.586	37.307.248	87.010.036	25.629.448	40.675.025	0	0	174.952.737	226.730.647
Otros activos financieros.	78.325	9.409	0	0	0	0	0	0	78.325	9.409
Otros activos no financieros.	1.880.518	163.971	1.065.767	1.773.109	0	0	0	0	2.946.285	1.937.080
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	81.662.695	85.647.577	11.540.539	12.093.498	49.687	57.314	0	0	93.252.921	97.798.389
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	10.868	213.564	45.147.808	56.131.996	364.829	364.829	(25.215.257)	(32.469.722)	20.308.248	24.240.667
Inventarios.	6.567.097	5.220.985	2.583.021	2.918.085	0	0	0	0	9.150.118	8.139.070
Activos por impuestos.	8.570.892	15.037	12.211.127	4.322.629	0	685.439	0	0	20.782.019	5.023.105
Total activos corrientes	210.786.436	190.316.129	109.855.510	164.249.353	26.043.964	41.782.607	(25.215.257)	(32.469.722)	321.470.653	363.878.367
ACTIVOS NO CORRIENTES										
Otros activos financieros.	4.757.141	3.682	0	0	0	0	0	0	4.757.141	3.682
Otros activos no financieros.	71.581	271.206	132.796	291.579	0	0	0	0	204.377	562.785
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	0	0	110.359.668	89.772.033	1.033.691.215	1.091.910.966	(1.033.678.079)	(1.091.945.022)	110.372.804	89.737.977
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	652.382.345	22.296.471	30.980.265	13.046.858	0	650.082.561	0	0	683.362.610	685.425.890
Plusvalía.	36.939.946	0	8.094.604	0	9.147.073	54.181.623	0	0	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	1.434.081.776	1.431.860.201	84.645.582	105.830.429	0	0	0	0	1.518.727.358	1.537.690.630
Activos por derecho de uso	1.671.277	3.351.595	0	0	0	0	0	0	1.671.277	3.351.595
Activos por impuestos.	0	0	2.249	3.469	0	0	0	0	2.249	3.469
Activos por impuestos diferidos.	0	0	24.540.620	26.665.629	0	1.009.601	0	0	24.540.620	27.675.230
Total activos no corrientes	2.129.904.066	1.457.783.155	258.755.784	235.609.997	1.042.838.288	1.797.184.751	(1.033.678.079)	(1.091.945.022)	2.397.820.059	2.398.632.881
TOTAL ACTIVOS	2.340.690.502	1.648.099.284	368.611.294	399.859.350	1.068.882.252	1.838.967.358	(1.058.893.336)	(1.124.414.744)	2.719.290.712	2.762.511.248

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmento

PASIVOS	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
PASIVOS CORRIENTES										
Otros pasivos financieros.	191.216.656	58.202.954	16.383.096	34.494.542	20.626.994	20.706.422	0	0	228.226.746	113.403.918
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	77.610.106	40.045.142	11.658.436	11.093.607	3.714.694	2.621.134	45.020	(143.310)	93.028.256	53.616.573
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	24.953.474	31.459.921	11.337.060	12.576.278	1.130	17.421	(25.260.277)	(32.326.412)	11.031.387	11.727.208
Otras provisiones.	65.750	0	0	971.217	0	0	0	0	65.750	971.217
Pasivos por impuestos.	0	2.733.441	10.600.404	14.775.589	3.703.529	0	0	0	14.303.933	17.509.030
Provisiones por beneficios a los empleados.	278.962	794.804	43.524	27.538	0	0	0	0	322.486	822.342
Otros pasivos no financieros.	7.988.041	5.743.986	0	0	0	229.109	0	0	7.988.041	5.973.095
Pasivos por arrendamientos.	845.650	1.434.193	0	0	0	0	0	0	845.650	1.434.193
Total pasivos corrientes	302.958.639	140.414.441	50.022.520	73.938.771	28.046.347	23.574.086	(25.215.257)	(32.469.722)	355.812.249	205.457.576
PASIVOS NO CORRIENTES										
Otros pasivos financieros.	208.648.993	206.427.562	36.201.600	27.737.545	80.000.000	80.000.000	0	0	324.850.593	314.165.107
Otras provisiones.	0	118.703.271	0	0	0	0	0	0	0	118.703.271
Pasivo por impuestos diferidos.	494.739.950	292.093.756	20.735.507	18.856.707	0	175.522.291	0	0	515.475.457	486.472.754
Provisiones por beneficios a los empleados.	4.225.657	3.316.323	124.318	123.805	0	0	0	0	4.349.975	3.440.128
Pasivos por arrendamientos.	1.880.032	2.872.652	0	0	0	0	0	0	1.880.032	2.872.652
Total pasivos no corrientes	709.494.632	623.413.564	57.061.425	46.718.057	80.000.000	255.522.291	0	0	846.556.057	925.653.912
TOTAL PASIVOS	1.012.453.271	763.828.005	107.083.945	120.656.828	108.046.347	279.096.377	(25.215.257)	(32.469.722)	1.202.368.306	1.131.111.488
PATRIMONIO										
Capital emitido.	230.765.066	230.765.066	65.994.728	109.080.077	508.257.050	508.257.050	(296.759.794)	(339.845.143)	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	199.369.291	118.219.210	289.165.162	267.317.887	209.543.816	359.825.413	(488.534.453)	(492.381.709)	209.543.816	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.	695.314.047	514.124.797	(120.771.751)	(119.815.375)	243.035.039	503.515.900	(574.542.296)	(619.487.590)	243.035.039	278.337.732
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	1.146.610.610	884.271.279	234.489.869	256.684.319	960.835.905	1.371.598.363	(1.381.100.479)	(1.472.978.378)	960.835.905	1.039.575.583
Participaciones no controladoras.	181.626.621	0	27.037.480	22.518.203	0	188.272.618	347.422.400	381.033.356	556.086.501	591.824.177
Total patrimonio	1.328.237.231	884.271.279	261.527.349	279.202.522	960.835.905	1.559.870.981	(1.033.678.079)	(1.091.945.022)	1.516.922.406	1.631.399.760
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	2.340.690.502	1.648.099.284	368.611.294	399.859.350	1.068.882.252	1.838.967.358	(1.058.893.336)	(1.124.414.744)	2.719.290.712	2.762.511.248

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	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
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	687.316.845	696.538.907	538.088.882	576.845.783	0	0	(387.096.842)	(388.510.922)	838.308.885	884.873.768
Costo de ventas	(470.160.003)	(387.731.416)	(408.117.162)	(415.240.782)	(3.856.308)	(3.856.308)	384.370.817	387.994.326	(497.762.656)	(418.834.180)
Ganancia bruta	217.156.842	308.807.491	129.971.720	161.605.001	(3.856.308)	(3.856.308)	(2.726.025)	(516.596)	340.546.229	466.039.588
Otros ingresos, por función.	(105.355)	592	1.041.781	1.120.084	0	0	0	0	936.426	1.120.676
Costos de distribución.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasto de administración.	(69.971.052)	(67.074.552)	(9.800.651)	(9.090.017)	(860.592)	(914.969)	2.726.025	516.596	(77.906.270)	(76.562.942)
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.	(335.726)	14.407	0	0	0	0	0	0	(335.726)	14.407
Otros gastos, por función.	(2.132.800)	(1.930.092)	(18.718)	(140.745)	0	0	0	0	(2.151.518)	(2.070.837)
Otras ganancias (pérdidas).	19.214.012	45.044.133	30.607	2.551.751	(19.239)	(7.376)	0	0	19.225.380	47.588.508
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	163.825.921	284.861.979	121.224.739	156.046.074	(4.736.139)	(4.778.653)	0	0	280.314.521	436.129.400
Ingresos financieros.	9.971.596	12.333.297	7.650.637	6.059.695	3.068.258	4.427.067	0	0	20.690.491	22.820.059
Costos financieros.	(24.011.940)	42.229.540	(4.864.111)	(6.344.934)	(6.566.272)	(4.702.836)	0	0	(35.442.323)	31.181.770
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	0	(24.735)	55.421.535	28.616.950	159.651.144	224.151.417	(159.635.342)	(224.268.455)	55.437.337	28.475.177
Diferencias de cambio.	4.462.546	(24.720.556)	(7.284.194)	(5.953.782)	713.135	(387.216)	0	0	(2.108.513)	(31.061.554)
Resultados por unidades de reajuste.	(4.609.667)	(5.279.770)	0	362.932	6.900	42.865	0	0	(4.602.767)	(4.873.973)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	149.638.456	309.399.755	172.148.606	178.786.935	152.137.026	218.752.644	(159.635.342)	(224.268.455)	314.288.746	482.670.879
Gasto por impuestos a las ganancias.	(40.682.649)	(81.357.440)	(29.552.096)	(40.505.869)	(9.019.299)	526.567	0	0	(79.254.044)	(121.336.742)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	108.955.807	228.042.315	142.596.510	138.281.066	143.117.727	219.279.211	(159.635.342)	(224.268.455)	235.034.702	361.334.137
Ganancia (pérdida)	108.955.807	228.042.315	142.596.510	138.281.066	143.117.727	219.279.211	(159.635.342)	(224.268.455)	235.034.702	361.334.137
Ganancia (pérdida) atribuible a										
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	108.955.807	228.042.315	133.839.147	134.358.715	146.974.035	219.521.215	(242.794.954)	(362.111.650)	146.974.035	219.810.595
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0		4.901.055	3.922.351	0	(242.004)	83.159.612	137.843.195	88.060.667	141.523.542
Ganancia (pérdida)	108.955.807	228.042.315	138.740.202	138.281.066	146.974.035	219.279.211	(159.635.342)	(224.268.455)	235.034.702	361.334.137
Depreciación	42.418.988	37.569.954	15.073.759	14.282.443	0	0	0	0	57.492.747	51.852.397
Amortización	6.843.718	7.413.932	38.553	29.967	3.856.308	3.872.257	0	0	10.738.579	11.316.156
EBITDA	193.874.615	284.801.732	136.306.444	167.806.733	(860.592)	(899.020)	0	0	329.320.467	451.709.445

32.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Argentina		Consolidado	
	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	800.415.270	851.764.944	37.893.615	33.108.824	838.308.885	884.873.768

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 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	126.503.784	160.505.519	97.639.663	126.198.997	(122.744)	4.465.226	(226.909)	282.175	223.793.794	291.451.917
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(53.383.311)	(50.546.911)	16.333.265	13.911.099	154.660.953	0	(171.588.378)	(3.584.852)	(53.977.471)	(40.220.664)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(59.899.623)	(121.209.649)	(171.506.813)	(133.984.952)	(169.361.708)	(10.852.592)	172.107.280	7.347.591	(228.660.864)	(258.699.602)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	13.220.850	(11.251.041)	(57.533.885)	6.125.144	(14.823.499)	(6.387.366)	291.993	4.044.914	(58.844.541)	(7.468.349)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(250.395)	4.796	7.831.097	6.950.170	(222.078)	(322)	(291.993)	(4.044.914)	7.066.631	2.909.730
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	12.970.455	(11.246.245)	(49.702.788)	13.075.314	(15.045.577)	(6.387.688)	0	0	(51.777.910)	(4.558.619)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	99.045.586	110.291.831	87.010.036	73.934.722	40.675.025	47.062.713	0	0	226.730.647	231.289.266
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio	112.016.041	99.045.586	37.307.248	87.010.036	25.629.448	40.675.025	0	0	174.952.737	226.730.647

33.- SALDOS POR MONEDA.

33.1.- Resumen de saldos por moneda.

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total 31-12-2025 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 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	74.766.633	73.303.392	1.463.241	74.766.633	0	0	0	0	74.766.633
Activos corrientes	AR \$	9.270.488	9.270.488	0	9.270.488	0	0	0	0	9.270.488
Activos corrientes	CLP\$	237.433.532	236.597.883	835.649	237.433.532	0	0	0	0	237.433.532
Activos no corrientes	US \$	178.064.987	0	0	0	931.420	0	177.133.567	178.064.987	178.064.987
Activos no corrientes	CLP\$	2.219.752.823	0	0	0	6.502.248	0	2.213.252.824	2.219.755.072	2.219.755.072
Total activos en moneda extranjera	M/e	2.719.288.463	319.171.763	2.298.890	321.470.653	7.433.668	0	2.390.386.391	2.397.820.059	2.719.290.712
Pasivos corrientes	US \$	39.830.316	24.734.495	15.095.821	39.830.316	0	0	0	0	39.830.316
Pasivos corrientes	AR \$	8.327.675	8.327.675	0	8.327.675	0	0	0	0	8.327.675
Pasivos corrientes	CLP\$	157.659.052	88.481.507	69.177.545	157.659.052	0	0	0	0	157.659.052
Pasivos corrientes	EUR \$	95.828	95.828	0	95.828	0	0	0	0	95.828
Pasivos corrientes	UF	149.774.883	0	149.774.883	149.774.883	0	0	0	0	149.774.883
Pasivos corrientes	Otras	124.495	124.495	0	124.495	0	0	0	0	124.495
Pasivos no corrientes	US \$	53.846.715	0	0	0	36.328.625	0	17.518.090	53.846.715	53.846.715
Pasivos no corrientes	CLP\$	673.879.159	0	0	0	673.879.159	0	0	673.879.159	673.879.159
Pasivos no corrientes	UF	118.830.183	0	0	0	0	39.610.060	79.220.123	118.830.183	118.830.183
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	1.202.368.306	121.764.000	234.048.249	355.812.249	710.207.784	39.610.060	96.738.213	846.556.057	1.202.368.306

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 31-12-2024 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	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\$	235.845.953	235.845.953	0	235.845.953	0	0	0	0	235.845.953
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	2.762.511.248	363.878.367	0	363.878.367	31.596.761	0	2.367.036.120	2.398.632.881	2.762.511.248
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\$	133.778.548	77.012.630	56.765.918	133.778.548	0	0	0	0	133.778.548
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	1.131.111.488	115.616.555	89.841.021	205.457.576	905.653.912	20.000.000	0	925.653.912	1.131.111.488

33.2.- Saldos por moneda, activos.

Saldos al 31 de diciembre 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 31-12-2025 M\$
			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	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	31.782.910	31.782.910		31.782.910			0	31.782.910
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	4.957.034	4.957.034		4.957.034			0	4.957.034
Efectivo y equivalentes al efectivo.	CLP\$	138.212.793	138.212.793		138.212.793			0	138.212.793
Otros activos financieros.	CLP\$	78.325	78.325	0	78.325			0	78.325
Otros activos no financieros.	US \$	1.056.380	1.056.380	0	1.056.380			0	1.056.380
Otros activos no financieros.	AR \$	39.732	39.732	0	39.732			0	39.732
Otros activos no financieros.	CLP\$	1.850.173	1.850.173	0	1.850.173			0	1.850.173
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	11.540.539	11.540.539	0	11.540.539			0	11.540.539
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	CLP\$	81.712.382	80.876.733	835.649	81.712.382			0	81.712.382
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	15.592.656	15.592.656	0	15.592.656			0	15.592.656
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	4.273.722	4.273.722	0	4.273.722			0	4.273.722
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	CLP\$	441.870	441.870	0	441.870			0	441.870
Inventarios.	US \$	2.583.021	1.119.780	1.463.241	2.583.021			0	2.583.021
Inventarios.	CLP\$	6.567.097	6.567.097	0	6.567.097			0	6.567.097
Activos por impuestos.	US \$	12.211.127	12.211.127	0	12.211.127			0	12.211.127
Activos por impuestos.	CLP\$	8.570.892	8.570.892	0	8.570.892			0	8.570.892
Otros activos financieros.	CLP\$	4.757.141	0	0	0	2.249	0	2.249	8.573.141
Otros activos no financieros.	US \$	132.796	0	0	0	4.757.141	0	4.757.141	4.757.141
Otros activos no financieros.	US \$	132.796	0	0	0	0	132.796	132.796	132.796
Otros activos no financieros.	CLP\$	71.581	0	0	0	71.581	0	71.581	71.581
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	56.767.208	0	0	0		56.767.208	56.767.208	56.767.208
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	CLP\$	53.605.596	0	0	0		53.605.596	53.605.596	53.605.596
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	11.978.781	0	0	0	0	11.978.781	11.978.781	11.978.781
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	CLP\$	671.383.829	0	0	0	0	671.383.829	671.383.829	671.383.829
Plusvalía.	CLP\$	54.181.623	0	0	0	0	54.181.623	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	US \$	84.645.582	0	0	0	0	84.645.582	84.645.582	84.645.582
Propiedades, planta y equipo.	CLP\$	1.434.081.776	0	0	0	0	1.434.081.776	1.434.081.776	1.434.081.776
Activos por derecho de uso	CLP\$	1.671.277	0	0	0	1.671.277	0	1.671.277	1.671.277
Activos por impuestos diferidos.	US \$	24.540.620	0	0	0	931.420	23.609.200	24.540.620	24.540.620
Total activos en moneda extranjera	M/e	2.719.288.463	319.171.763	2.298.890	321.470.653	7.433.668	2.390.386.391	2.397.820.059	2.719.290.712

Saldos al 31 de diciembre de 2024.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2024 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
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
Activos por impuestos.	CLP\$	5.023.105	5.023.105		5.023.105	0		0	0	5.023.105
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 en moneda extranjera	M/e	2.762.511.248	363.878.367	0	363.878.367	31.596.761	0	2.367.036.120	2.398.632.881	2.762.511.248

33.3.- Saldos por moneda, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

Detalle moneda - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	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	31-12-2025
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	16.383.097	1.287.276	15.095.821	16.383.097	0	0	0	0	16.383.097
Pasivos financieros.	CLP\$	62.068.766	0	62.068.766	62.068.766	0	0	0	0	62.068.766
Pasivos financieros.	UF	149.774.883	-	149.774.883	149.774.883	0	0	0	0	149.774.883
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	14.230.444	14.230.444	0	14.230.444	0	0	0	0	14.230.444
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	727.186	727.186	0	727.186	0	0	0	0	727.186
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	CLP\$	78.070.626	70.961.847	7.108.779	78.070.626	0	0	0	0	78.070.626
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	9.124.912	9.124.912	0	9.124.912	0	0	0	0	9.124.912
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	124.495	124.495	0	124.495	0	0	0	0	124.495
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	65.750	65.750	0	65.750	0	0	0	0	65.750
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\$	6.703.444	6.703.444	0	6.703.444	0	0	0	0	6.703.444
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\$	296.373	296.373	0	296.373	0	0	0	0	296.373
Otros pasivos no financieros.	CLP\$	7.988.041	7.988.041	0	7.988.041	0	0	0	0	7.988.041
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	845.650	845.650	0	845.650	0	0	0	0	845.650
Pasivos financieros.	US \$	36.201.600	0	0	0	36.201.600	0	0	36.201.600	36.201.600
Pasivos financieros.	CLP\$	169.818.810	0	0	0	169.818.810	0	0	169.818.810	169.818.810
Pasivos financieros.	UF	118.830.183	0	0	0	0	39.610.060	79.220.123	118.830.183	118.830.183
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\$	497.957.367	0	0	0	497.957.367	0	0	497.957.367	497.957.367
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\$	4.222.950	0	0	0	4.222.950	0	0	4.222.950	4.222.950
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	1.880.032	0	0	0	1.880.032	0	0	1.880.032	1.880.032
Total pasivos en moneda extranjera		1.202.368.306	121.764.000	234.048.249	355.812.249	710.207.784	39.610.060	96.738.213	846.556.057	1.202.368.306

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 M\$	Corrientes			No corrientes			Total pasivos 31-12-2024 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Pasivos financieros.	US \$	34.494.542	1.419.439	33.075.103	34.494.542	0	0	0	34.494.542
Pasivos financieros.	CLP\$	78.182.172	21.416.254	56.765.918	78.182.172	0	0	0	78.182.172
Pasivos financieros.	UF	727.204	727.204	0	727.204	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	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	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	39.388.168
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	10.727.172	10.727.172	0	10.727.172	0	0	0	10.727.172
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	CLP\$	950.046	950.046	0	950.046	0	0	0	950.046
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	EUR \$	49.990	49.990	0	49.990	0	0	0	49.990
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	971.217	971.217	0	971.217	0	0	0	971.217
Pasivos por impuestos.	US \$	2.223.037	2.223.037	0	2.223.037	0	0	0	2.223.037
Pasivos por impuestos.	AR \$	8.229.923	8.229.923	0	8.229.923	0	0	0	8.229.923
Pasivos por impuestos.	CLP\$	7.056.070	7.056.070	0	7.056.070	0	0	0	7.056.070
Provisión por beneficio a los empleados a corto plazo	US \$	27.538	27.538	0	27.538	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	794.804
Otros pasivos no financieros.	CLP\$	5.973.095	5.973.095	0	5.973.095	0	0	0	5.973.095
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	1.434.193	1.434.193	0	1.434.193	0	0	0	1.434.193
Pasivos financieros.	US \$	27.737.545	0	0	0	27.737.545	0	27.737.545	27.737.545
Pasivos financieros.	CLP\$	149.902.703	0	0	0	129.902.703	20.000.000	149.902.703	149.902.703
Pasivos financieros.	UF	136.524.859	0	0	0	136.524.859	0	136.524.859	136.524.859
Otras provisiones	US \$	118.703.271	0	0	0	118.703.271	0	118.703.271	118.703.271
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	25.028.248	0	0	0	25.028.248	0	25.028.248	25.028.248
Pasivo por impuestos diferidos.	CLP\$	461.444.506	0	0	0	461.444.506	0	461.444.506	461.444.506
Provisión por beneficio a los empleados	US \$	123.805	0	0	0	123.805	0	123.805	123.805
Provisión por beneficio a los empleados	CLP\$	3.316.323	0	0	0	3.316.323	0	3.316.323	3.316.323
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	2.872.652	0	0	0	2.872.652	0	2.872.652	2.872.652
Total pasivos en moneda extranjera		1.131.111.488	115.616.555	89.841.021	205.457.576	905.653.912	20.000.000	925.653.912	1.131.111.488

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 las causas: C-4700-2020, C-5312-2020, C-673-2021.

Con fecha 02 de diciembre, se presentó en el Tribunal un avenimiento respecto de dos de los demandantes, pagándose la suma total de \$17.000.000 el 19 de diciembre. Está pendiente que la Corte provea el comprobante de pago presentado. La causa continúa respecto a una de las demandantes.

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 la demandante faltante. Respecto de las otras dos, se pondrá término al litigio una vez proveído el comprobante de pago.

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.

Con fecha 02 de diciembre, se presentó en el Tribunal un avenimiento respecto de todos los demandantes, el cual fue pagado el día 19 de diciembre por la suma total de \$30.000.000 y cuyo comprobante fue acompañado en el proceso. Está pendiente que la Corte provea el comprobante de pago para dar término al proceso.

Opinión del Probable Resultado: El proceso se encuentra en etapa de término, habiéndose pagado la suma total de \$30.000.000. Se pondrá fin al litigio una vez proveído el comprobante de pago.

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.

Con fecha 02 de diciembre, se presentó en el Tribunal un avenimiento respecto de cinco de los demandantes, el cual fue pagado con fecha 19 de diciembre por una suma total de \$22.500.000. Está pendiente que la Corte provea el comprobante de pago presentado. La causa continúa respecto a tres demandantes restantes.

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 los tres demandantes faltantes. Respecto a los otros cinco, se pondrá fin al litigio una vez proveído el comprobante de pago por la Corte.

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: 1° 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.

Con fecha 02 de diciembre, se presentó en el Tribunal un avenimiento respecto de todos los demandantes, el cuál fue pagado el 19 de diciembre por una suma total de \$40.000.000. Está pendiente que la Corte provea el comprobante de pago para dar término al proceso.

Opinión del Probable Resultado: El proceso se encuentra en etapa de término, habiéndose pagado la suma total de \$40.000.000. Se pondrá fin al litigio una vez proveído el comprobante de pago.

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

34.1.6 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 N°19.496).

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.

34.1.7 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: Se celebró audiencia de vista de la causa 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

34.1.8.- 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.

34.1.09.- 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 acumuló la causa al juicio tramitado bajo el Rol 8940-2021 ante el 9º Juzgado Civil de Santiago.

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: “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.

34.1.11. 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 N°: 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. La causa se encuentra en acuerdo.

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: Generadora Metropolitana SpA en contra de Metrogas S.A

Fecha: 06 de enero de 2023.

Tribunal: Tribunal de Defensa de la Libre Competencia

Rol N°: 477-2022

Materia: Demanda por infracción a la libre competencia

Cuantía: 207.280 Unidades Tributarias Anuales.

Estado: Se celebró audiencia de vista de la causa el día 9 de julio de 2025. La causa se encuentra en acuerdo

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 31 de diciembre de 2025 y 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 31 de diciembre de 2025 y 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:

Indice	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

1. 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
2. Excluyendo de la medición del indicador todos los efectos contables derivados de la Sentencia TGN

Cobertura de gastos financieros

1. 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
2. Excluir de la medición del indicador todos los efectos contables derivados de la Sentencia TGN
3. 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. 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
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	31-12-2025 Contable
Efectivo y equivalentes al efectivo y otros activos financieros corrientes	104.395.281
Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes	394.860.183
Patrimonio atribuible a los propietarios	722.736.464
Covenant	0,40
Limite <1,25 para Serie D y <1,50 para Series G y H	

Covenant Cobertura Financiera

Covenant Cobertura Financiera Serie D	Últimos 12 meses a dic- 25 Sin Provisión TGN
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	114.412.152
Resultados por Unidades de Reajuste	(4.609.667)
Diferencia de Cambio	(981.070)
Costo Financiero Neto	(14.517.373)
Depreciación y Amortización	(43.524.165)
EBITDA Covenants	178.044.427
Costo Financiero Neto	(14.517.373)
Costo Financiero Neto del Covenant	(14.517.373)
Covenant	12,26

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 resultado de la cuenta total margen bruto más gastos de administración más amortizaciones de intangibles más depreciaciones.

Covenant Cobertura Financiera Serie G y H	Últimos 12 meses a dic-25 Contable
Margen Bruto	201.622.978
Gasto de Administración	(65.214.066)
Depreciación y Amortización	43.524.165
EBITDA Covenants	179.933.077
Costo Financiero Neto	(14.517.373)
Costo Financiero Neto del Covenant	(14.517.373)
Covenant	12,39
Limite >2,0	

Covenants	31-12-2025	31-12-2024	Covenants
Razón de Endeudamiento Serie D (1)	0,40	0,77	< o = 1,25 / 1,38 veces
Razón de Endeudamiento Series G y H (2)	0,40	n.a.	< o = 1,50
Cobertura de Gastos Financieros Serie D (3)	12,26	24,23	> o = 2,0 veces
Cobertura de Gastos Financieros Series G y H (4)	12,39	n.a.	> o = 2,0 veces

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

- 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.
- 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.
- 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.
- Cobertura de Gastos Financieros: cociente entre: /i/ EBITDA y /ii/ los Gastos Financieros Netos Referidos ambos al periodo de los últimos 4 trimestres consecutivos que terminarán al cierre del trimestre. EBITDA: resultado de la cuenta total margen bruto más gastos de administración más amortizaciones de intangibles más depreciaciones.

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre 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	< o = 2,5, veces	0,05	Trimestral	Bancos
Razón de endeudamiento financiero	Ebitda/Deuda	> o = 1,0 veces	19,52	Trimestral	Bancos

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre 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 31 de diciembre de 2025, la subsidiaria Aprovisionadora Global de Energía S.A. mantiene vigente 5 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	30-01-2026
11-11-2025	BCI	4.053	31-01-2026
28-11-2025	BCI	1.500	30-01-2027
28-11-2025	BCI	1.500	31-12-2026
11-12-2025	Estado	28.727	28-02-2026

Total	37.280
--------------	---------------

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 31 de diciembre 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	52.262.970
Vigente	ESTADO	11.200.851
Vigente	BICE	31.995.650
Vigente	ITAU	6.576
Total		95.466.048

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		90.288.136

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 Aprovevisionadora 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 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2025				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	4	46	7	57	56
Aprovisionadora Global de Energía S.A	2	6	1	9	9
Metrogas S.A.	34	304	91	429	428
Innergy Holdings S.A.	4	30	1	35	38
Gasoducto del Pacífico Argentina S.A	2	0	2	4	4
Total	46	386	102	534	535

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

38.- HECHOS POSTERIORES.

Con fecha 12 de enero de 2026 la filial Metrogas canceló la deuda con TGN por MUS\$ 40.000. Por otra parte, el día 28 de enero de 2026, la Sociedad ha sido notificada del fallo dictado por el Tribunal de Defensa de la Libre Competencia en la causa Rol C N° 446-2022, caratulada “Demanda de Marcela Romo Marty y otros contra Metrogas S.A. y Aproveionadora Global de Energía S.A.” en el cual se rechaza la demanda en todas sus partes, sin costas. El plazo para apelar es de 10 días hábiles.

Entre el 1 de enero de 2026 y la fecha de cierre de los estados financieros, 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: E8FF36D1-8FC5-4619-B730-499745730F03

Páginas: 139

Tipo de Documento: EF - ESTADOS FINANCIEROS



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