

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados Financieros Consolidados Intermedios
al 30 de junio de 2026 y por los períodos de seis y tres meses
terminados el 30 de junio de 2026

(Con el Informe de Revisión del Auditor Independiente)

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

CONTENIDO

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera Clasificado

Estados Consolidados Intermedio de Resultados por Función

Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales

Estados Consolidados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

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



Informe de Revisión de Información Financiera Consolidada Intermedia

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

Introducción

Hemos revisado el estado de situación consolidado intermedio adjunto de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias, al 30 de junio de 2026, y; los correspondientes estados consolidados intermedios de resultados, de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2026, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha, y; las notas a los estados financieros consolidados intermedios, incluyendo información de las políticas contables materiales. La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de esta información financiera consolidada intermedia de acuerdo con NIC 34, “Información financiera intermedia” incorporada en 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)]. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre esta información financiera consolidada intermedia basada en nuestra revisión.

Alcance de la revisión

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



Conclusión

Basados en nuestra revisión, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos lleve a considerar que la información financiera consolidada intermedia adjunta no presenta razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada intermedia de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y subsidiarias al 30 de junio de 2026, sus resultados consolidados intermedios por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2026 y flujos de efectivo consolidados intermedios por el período de seis meses terminado en esa fecha, de acuerdo con NIC 34, "Información financiera intermedia" incorporada en 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)].

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Nolberto Pezzati', with a stylized flourish at the end.

Nolberto Pezzati

KPMG Ltda.

Santiago, 30 de julio de 2026

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre 2025.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	241.932.482	174.952.737
Otros activos financieros, corrientes.	7	93.934	78.325
Otros activos no financieros, corrientes.	12	2.773.597	2.946.285
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	154.282.635	93.252.921
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	6.128.777	20.308.248
Inventarios.	10	7.799.585	9.150.118
Activos por impuestos.	11	13.155.273	20.782.019
Total activos corrientes		426.166.283	321.470.653
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros, no corrientes	7	12.541.414	4.757.141
Otros activos no financieros, no corrientes.	12	210.563	204.377
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	132.220.866	110.372.804
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	685.059.216	683.362.610
Plusvalía.	15	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	16	1.508.754.970	1.518.727.358
Activos por derecho de uso.	17	2.872.403	1.671.277
Activos por impuestos.	11	0	2.249
Activos por impuestos diferidos.	19	24.475.938	24.540.620
Total activos no corrientes		2.420.316.993	2.397.820.059
TOTAL ACTIVOS		2.846.483.276	2.719.290.712

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre 2025.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros, corrientes.	20	123.624.673	228.226.746
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	53.838.211	93.028.256
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	22.256.001	11.031.387
Otras provisiones, corrientes.	22	11.000	65.750
Pasivos por impuestos.	11	20.295.553	14.303.933
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes.	23	342.207	322.486
Otros pasivos no financieros.	24	29.055.925	7.988.041
Pasivos por arrendamientos, corrientes.	25	1.610.075	845.650
Total pasivos corrientes		251.033.645	355.812.249
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros, no corrientes.	20	463.678.795	324.850.593
Pasivo por impuestos diferidos.	19	507.787.351	515.475.457
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes.	23	4.188.479	4.349.975
Pasivos por arrendamientos, no corrientes.	25	1.406.330	1.880.032
Total pasivos no corrientes		977.060.955	846.556.057
TOTAL PASIVOS		1.228.094.600	1.202.368.306
PATRIMONIO			
Capital emitido.	26	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	292.494.683	209.543.816
Otras reservas.	26	237.841.933	243.035.039
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		1.038.593.666	960.835.905
Participaciones no controladoras.	26	579.795.010	556.086.501
Total patrimonio		1.618.388.676	1.516.922.406
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		2.846.483.276	2.719.290.712

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados).

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Nota	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	404.526.837	401.725.270	247.316.766	234.119.305
Costo de ventas	28	(236.855.007)	(249.773.809)	(133.256.051)	(134.432.224)
Ganancia bruta		167.671.830	151.951.461	114.060.715	99.687.081
Otros ingresos, por función.	27	449.702	399.674	228.984	21.592
Gasto de administración.	28	(40.258.867)	(37.866.921)	(20.391.506)	(18.374.926)
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	(19.581)	(34.702)	(362.954)	(220.956)
Otros gastos, por función.	28	(856.636)	(862.303)	(499.659)	(448.664)
Otras ganancias (pérdidas).	28	(217.535)	19.289.728	(155.589)	(404.433)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		126.768.913	132.876.937	92.879.991	80.259.694
Ingresos financieros.	29	7.428.849	9.301.215	4.080.056	4.412.368
Costos financieros.	29	(20.148.053)	(15.945.498)	(11.112.477)	(9.556.912)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	32.126.351	25.595.533	24.250.403	14.791.862
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	176.835	2.334.999	(184.158)	(2.600.168)
Resultados por unidades de reajuste.	29	(6.422.701)	(3.165.666)	(5.970.583)	(1.501.815)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		139.930.194	150.997.520	103.943.232	85.805.029
Gasto por impuestos a las ganancias.	30	(29.187.724)	(38.318.485)	(22.539.267)	(21.814.534)
Ganancia (pérdida).		110.742.470	112.679.035	81.403.965	63.990.495
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		71.227.065	68.792.745	53.745.309	39.910.209
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	39.515.405	43.886.290	27.658.656	24.080.286
Ganancia (pérdida)		110.742.470	112.679.035	81.403.965	63.990.495
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción.		33,90	32,74	25,58	18,99
Ganancia (pérdida) por acción básica.	31	33,90	32,74	25,58	18,99

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados).
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Ganancia (pérdida)		110.742.470	112.679.035	81.403.965	63.990.495
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	26.9	(52.031)	5.851	(87.408)	5.851
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		(52.031)	5.851	(87.408)	5.851
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	1.926.449	(27.216.494)	(1.548.603)	3.221.344
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión.		1.926.449	(27.216.494)	(1.548.603)	3.221.344
Coberturas del flujo de efectivo.					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	26.9	1.099.138	(48.150)	(190.618)	(383.443)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo.		1.099.138	(48.150)	(190.618)	(383.443)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos.		3.025.587	(27.264.644)	(1.739.221)	2.837.901
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos.		2.973.556	(27.258.793)	(1.826.629)	2.843.752
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período.					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	26.9	14.048	(1.580)	23.600	(1.580)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo.		14.048	(1.580)	23.600	(1.580)
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	26.9	(520.141)	7.348.453	418.123	(869.763)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	26.9	(296.767)	13.001	51.467	103.530
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo.		(802.860)	7.359.874	493.190	(767.813)
Otro resultado integral.		2.170.696	(19.898.919)	(1.333.439)	2.075.939
Total resultado integral.		112.913.166	92.780.116	80.070.526	66.066.434
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		71.346.927	54.051.876	40.039.849	40.151.533
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		41.566.239	38.728.240	40.030.677	25.914.901
Total resultado integral.		112.913.166	92.780.116	80.070.526	66.066.434

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los periodos terminados al 30 de junio 2026 y 2025 (no auditados).
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total Otras Reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2026	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
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								71.227.065	71.227.065	39.515.405	110.742.470
Otro resultado integral		0	(324.944)	482.789	(37.983)	0	119.862		119.862	2.050.834	2.170.696
Total resultado integral	0	0	(324.944)	482.789	(37.983)	0	119.862	71.227.065	71.346.927	41.566.239	112.913.166
Dividendos.							0	0	0	(14.662.330)	(14.662.330)
Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(3.195.400)	(3.195.400)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(4.630.821)	0	0	0	(682.147)	(5.312.968)	11.723.802	6.410.834	0	6.410.834
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(4.630.821)	(324.944)	482.789	(37.983)	(682.147)	(5.193.106)	82.950.867	77.757.761	23.708.509	101.466.270
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2026	508.257.050	216.960.821	(48.308.073)	645.716	(42.927)	68.586.396	237.841.933	292.494.683	1.038.593.666	579.795.010	1.618.388.676

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los periodos terminados al 30 de junio 2026 y 2025 (no auditados).
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total Otras Reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2025	508.257.050	231.069.578	(21.757.117)	4.134	38.368	68.982.769	278.337.732	252.980.801	1.039.575.583	591.824.177	1.631.399.760
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								68.792.745	68.792.745	43.886.290	112.679.035
Otro resultado integral		0	(14.723.648)	(21.150)	3.929	0	(14.740.869)		(14.740.869)	(5.158.050)	(19.898.919)
Total resultado integral	0	0	(14.723.648)	(21.150)	3.929	0	(14.740.869)	68.792.745	54.051.876	38.728.240	92.780.116
Dividendos.							0	(39.921.862)	(39.921.862)	(17.845.891)	(57.767.753)
Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios.							0		0	(6.428.104)	(6.428.104)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(4.663.713)	0	0	0	(44.668)	(4.708.381)	8.518.312	3.809.931		3.809.931
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(4.663.713)	(14.723.648)	(21.150)	3.929	(44.668)	(19.449.250)	37.389.195	17.939.945	14.454.245	32.394.190
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2025	508.257.050	226.405.865	(36.480.765)	(17.016)	42.297	68.938.101	258.888.482	290.369.996	1.057.515.528	606.278.422	1.663.793.950

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los periodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025(no auditados).
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Nota	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 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.		463.229.013	483.177.714
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(283.840.991)	(297.570.200)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(13.585.926)	(14.003.828)
Otros pagos por actividades de operación.	6.2	(19.805.284)	(29.771.899)
Otros cobros y pagos de operación			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(20.759.120)	(33.062.872)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	6.2	(36.196.417)	(56.202.000)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		89.041.275	52.566.915
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(25.603.310)	(23.749.382)
Compras de activos intangibles.		(62.009)	(5.333.127)
Dividendos recibidos.		14.672.604	9.520.706
Intereses recibidos.		6.476.688	6.617.459
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(4.516.027)	(12.944.344)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pagos por otras participaciones en el patrimonio.		(3.195.400)	(6.428.104)
Total importes procedentes de préstamos.		168.771.554	133.170.214
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	6.3	168.771.554	133.170.214
Pagos de préstamos.	6.3	(146.705.984)	(18.156.393)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.3	(1.614.717)	(1.332.960)
Dividendos pagados.		(15.468.185)	(57.744.881)
Intereses pagados.	6.3	(19.563.763)	(13.474.001)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(17.776.495)	36.033.875
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		66.748.753	75.656.446
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		230.992	531.185
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		66.979.745	76.187.631
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	174.952.737	226.730.647
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	6	241.932.482	302.918.278

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de junio de 2026

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS.	12
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	13
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	13
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	13
3.3.-	Bases de consolidación.	22
3.4.-	Entidades subsidiarias.	24
3.5.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	26
3.6.-	Información financiera por segmentos operativos.	27
3.7.-	Propiedades, planta y equipo.	28
3.8.-	Plusvalía comprada (Goodwill).	30
3.9.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	30
3.10.-	Costos por intereses.	31
3.11.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	31
3.12.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	33
3.13.-	Activos financieros.	33
3.14.-	Inventarios.	36
3.15.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	36
3.16.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	37
3.17.-	Capital social.	37
3.18.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	37
3.19.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	37
3.20.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	37
3.21.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	38
3.22.-	Provisiones.	39
3.23.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	39
3.24.-	Reconocimiento de ingresos.	39
3.25.-	Arrendamientos.	41
3.26.-	Distribución de dividendos.	42
3.27.-	Costo de ventas.	42
3.28.-	Estado de flujos de efectivo.	42
3.29.-	Reclasificaciones.	43
4.-	ESTIMACIONES Y CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	43
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	43
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	43
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	43
4.4.-	Revaluaciones de propiedades, planta y equipo.	44
4.5.-	Ingresos por venta de gas no facturado a clientes	44
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	45
5.1.-	Riesgo financiero.	45
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	49
6.1.-	Composición del rubro.	49
6.2.-	Detalles flujos de efectivo.	51
6.3.-	Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	51

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	52
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	52
7.2.- Otros activos financieros.	53
7.3.- Jerarquías del valor razonable.	53
7.4.- Categorías de activos y pasivos financieros.	55
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	56
8.1.- Composición del rubro.	56
8.2.- Estratificación de la cartera.	58
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera de deudores comerciales.	59
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	60
8.5.- Provisión y castigos.	60
8.6.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	60
8.7.- Número y monto de operaciones.	61
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	61
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	62
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	64
10.- INVENTARIOS.	65
10.1.- Información adicional de inventarios.	65
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	65
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	66
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACIÓN.	67
13.1.- Composición del rubro.	67
13.2.- Sociedades con control conjunto.	68
13.3.- Inversiones en subsidiarias.	72
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	74
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	74
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	77
15.- PLUSVALIA.	77
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	78
16.1.- Vidas útiles.	78
16.2.- Detalle de los rubros.	78
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	80
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	81
16.5.- Costo por intereses.	81
16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	81
16.7.- Jerarquías del valor razonable.	83
17.- ACTIVOS POR DERECHOS DE USO.	84
17.1.- Bienes arrendados.	84
18.- DETERIORO DE ACTIVOS.	85
18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	85
19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	86
19.1.- Activos por impuestos diferidos.	86
19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	87
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera consolidado.	87
19.4.- Compensación de partidas.	88
20.- PASIVOS FINANCIEROS.	89

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	89
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	90
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	91
20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)	92
20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)	93
21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	94
21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	94
21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	94
22.- OTRAS PROVISIONES.	95
22.1.- Provisiones	95
22.2.- Movimiento de las provisiones.	95
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	96
23.1.- Detalle del rubro.	96
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	96
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	97
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	97
23.5.- Hipótesis actuariales.	97
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	98
24.1.- Ingresos diferidos (*).	98
25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	99
25.1.- Obligaciones por arrendamientos.	99
26.- PATRIMONIO NETO.	99
26.1.- Gestión de capital.	99
26.2.- Capital suscrito y pagado.	100
26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	100
26.4.- Política de dividendos.	100
26.5.- Dividendos.	100
26.6.- Reservas.	100
26.7.- Participaciones no controladoras.	101
26.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.	102
26.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	102
27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	103
27.1.- Ingresos ordinarios.	103
27.2.- Otros ingresos, por función.	103
28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	104
28.1.- Gastos por naturaleza.	104
28.2.- Gastos de personal.	104
28.3.- Depreciación y amortización.	105
28.4.- Otras ganancias (pérdidas).	105
29.- RESULTADO FINANCIERO.	106
29.1.- Composición diferencias de cambio.	107
29.2.- Composición unidades de reajuste.	107
30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	108
30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	108
30.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	108
30.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	109
30.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	109
31.- GANANCIAS POR ACCION.	109

32.- INFORMACION POR SEGMENTO.	110
32.1.- Criterios de segmentación.	110
32.2.- Activos, Pasivos y Patrimonio por segmentos.	111
32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	113
32.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	114
33.- SALDOS POR MONEDA.	115
33.1.- Resumen de saldos por moneda.	115
33.2.- Saldos por moneda, activos.	117
33.3.- Saldos por moneda, pasivos.	119
34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	121
34.1.- Juicios y otras acciones legales.	121
34.2.- Sanciones.	123
34.3.- Restricciones.	123
35.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	125
36.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	127
37.- MEDIO AMBIENTE.	127
38.- HECHOS POSTERIORES.	128

NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de Junio 2026

1.- INFORMACIÓN 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 28,5%, Global Infraestructure Co con 15,5% a través del fondo de inversión GIP. Adicionalmente cuenta con un Free Float de 46 %.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al periodo terminado al 30 de junio de 2026, han sido aprobados en Sesión de Directorio de fecha 30 de julio 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 intermedios se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

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

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad, por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2026 han sido preparados de conformidad con NIC 34 Información Financiera Intermedia incorporada en las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

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

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde Naturgy Chile Gas Natural S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

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

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

Pronunciamientos contables vigentes

Los siguientes pronunciamientos contables son de aplicación obligatoria a partir del período iniciado el 1 de enero de 2026:

Modificaciones a las Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<i>Clasificación y medición de instrumentos financieros (Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 – Revisión de post-implementación)</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2026. Se permite adopción anticipada.
<i>Mejoras Anuales a las Normas de Contabilidad NIIF – Volumen 11</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2026. Se permite adopción anticipada.
<i>Contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza (Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7)</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2026. 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 2027 y siguientes, y no han sido aplicados en la preparación de estos estados financieros consolidados. La entidad o Grupo tiene previsto adoptar los pronunciamientos contables que les correspondan en sus respectivas fechas de aplicación y no anticipadamente.

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

Modificaciones a las Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<i>Actualización de la NIIF 19 Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.
<i>Conversión a una moneda de presentación hiperinflacionaria (Modificaciones a la NIC 21)</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.
<i>Venta o Aportaciones de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)</i>	Fecha efectiva diferida indefinidamente. Se permite adopción anticipada.
<i>NIIF 18 Presentación y Revelación en Estados Financieros</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.
<i>NIIF 19 Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar (Actualizada)</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.

I. Pronunciamientos contables vigentes

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 evaluó las modificaciones y no determinó impactos significativos en sus Estados Financieros Consolidados Intermedios.

Mejoras anuales a las normas de Contabilidad NIIF — Volumen 11

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

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

El pronunciamiento incluye las siguientes modificaciones:

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

párrafos concretos de la NIIF 9 con un significado que no es necesariamente coherente con la definición de ese término en la NIIF 15.

- NIIF 10 – Estados financieros 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 evaluó las modificaciones y no determinó impactos significativos en sus Estados Financieros Consolidados Intermedios.

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

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

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

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

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

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

La Administración evaluó las modificaciones y no determinó impactos significativos en sus Estados Financieros Consolidados Intermedios.

II. Pronunciamientos contables aún no vigentes

Nueva Norma

Modificaciones a las Normas de Contabilidad NIIF

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

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ha publicado enmiendas a la Norma Internacional de Información Financiera 19 (NIIF 19) – Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas: Información a revelar, con lo cual se completa el proceso de actualización planificado para dicho estándar.

Esta Norma, emitida en mayo de 2024, permite que las subsidiarias elegibles apliquen las NIIF con requisitos de revelación reducidos. Inicialmente contemplaba reducciones para normas emitidas hasta el 28 de febrero de 2021. Sin embargo, con las enmiendas mencionadas, se extiende la aplicación de las NIIF a las siguientes normas y enmiendas (emitidas entre el 28 de febrero de 2021 y el 1 de mayo de 2024):

- El IASB redujo los requisitos de información a revelar al excluir los objetivos de información a revelar relacionados con los acuerdos de financiación con proveedores (enmiendas a la NIC 7 – Estado de flujos de efectivo y a la NIIF 7 – Instrumentos financieros: información a revelar), la ausencia de convertibilidad (enmiendas a la NIC 21 – Efectos de las variaciones en los tipos de cambio), las normas del modelo del Pilar Dos (enmiendas a la NIC 12 – Impuestos sobre las ganancias), la clasificación y medición de instrumentos financieros y los pasivos no corrientes con covenants (enmiendas a la NIIF 9 – Instrumentos financieros y NIIF 7 – Instrumentos financieros: información a revelar).
- Redujo los requisitos de información a revelar relacionados con los acuerdos de financiación con proveedores (enmiendas a la NIIF 9 – Instrumentos financieros y NIIF 7 – Instrumentos financieros: información a revelar).
- Excluyó los requisitos de información a revelar que, de hecho, constituyen una guía, no requisitos.
- Reemplazó los requisitos de información a revelar relacionados con las medidas de rendimiento definidas por la Administración mediante una referencia cruzada a la NIIF 18 - Presentación y revelación en los estados financieros.

Con estas modificaciones, la NIIF 19 incorporará todos los cambios de las NIIF, los cuales son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, fecha en la que comenzará a aplicarse esta Norma. Se permite, también, su aplicación anticipada, siempre que se aplique anticipadamente la NIIF 19 en su conjunto.

Por último, el IASB también informó que la NIIF 19 será actualizada en adelante cada vez que se emitan o revisen otras Normas de Información Financiera que establezcan requisitos de revelación reducidos, según corresponda, garantizando así su alineación continua con el marco contable.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación sobre sus Estados Financieros Consolidados Intermedios.

Conversión a una moneda de presentación hiperinflacionaria (Modificaciones a la NIC 21)

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) ha publicado, con fecha 13 de noviembre de 2025, esta enmienda para requerir que una entidad con la moneda funcional de una economía no hiperinflacionaria, pero con la moneda de presentación de una economía hiperinflacionaria traduzca todos los importes en sus estados financieros, incluidos los comparativos, al tipo de cambio de cierre a la fecha del estado de situación financiera más reciente (nuevo párrafo 41A de NIC 21).

Cuando la moneda de presentación de la entidad deja de ser la moneda de una economía hiperinflacionaria y su moneda funcional sigue siendo la moneda de una economía no hiperinflacionaria, la entidad aplica prospectivamente (sin retraducción de los importes comparativos) el método normal para la traducción de operaciones extranjeras. Es decir, los activos y pasivos en cada estado de situación financiera se traducen al tipo de cambio de cierre en la fecha de ese estado de situación financiera, los ingresos y gastos se traducen a los tipos de cambio en la fecha de la transacción (o, cuando corresponda, a un tipo de cambio promedio) y las diferencias de cambio resultantes se reconocen en otros ingresos integrales.

Adicionalmente, las enmiendas requieren un enfoque diferente cuando la moneda funcional y la moneda de presentación de una entidad son la moneda de una economía hiperinflacionaria (o monedas de diferentes economías hiperinflacionarias) y la entidad traduce los resultados y la situación financiera de una operación extranjera cuya moneda funcional es la de una economía no hiperinflacionaria. En estas circunstancias, la entidad está obligada a reexpresar los importes comparativos de esa operación extranjera incluidos en los estados financieros previamente emitidos de la entidad, aplicando el índice general de precios que aplica a las cifras correspondientes para el período de informe anterior, de acuerdo con el párrafo 34 de NIC 29 “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias”. Las entidades deben revelar que han aplicado el nuevo método de conversión, incluyendo información financiera resumida sobre sus negocios en el extranjero convertidos aplicando dicho método.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027 y se aplican retroactivamente con ciertas disposiciones de transición, permitiendo su aplicación anticipada.

Una entidad cuya moneda funcional y moneda de presentación sean la moneda de una economía hiperinflacionaria (o las monedas de diferentes economías hiperinflacionarias) y que traduzca los resultados y la situación financiera de operaciones extranjeras cuya moneda funcional es la de una economía no hiperinflacionaria, está obligada a:

- i. Aplicar las enmiendas desde el inicio del período anual en el que se aplican por primera vez las enmiendas;
- ii. reexpresar los importes comparativos de sus operaciones en el extranjero incluidos en los estados financieros previamente emitidos de la entidad aplicando el índice general de precios a los que aplica las cifras correspondientes conforme al párrafo 34 de la NIC 29; y
- iii. revelar información financiera comparativa resumida sobre sus operaciones en el extranjero y etiquetar dicha información para identificar que la entidad preparó la información aplicando lo señalado en el numeral ii.

Aparte de lo anteriormente señalado, la entidad debe aplicar las enmiendas de forma retroactiva de acuerdo con NIC 8 “Bases de Preparación de los Estados Financieros”.

Una entidad no está obligada a revelar la información que de otro modo sería requerida de acuerdo con el párrafo 28 (f) de la NIC 8. De manera similar, una entidad que aplique la NIIF 19 “Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas – Información a revelar”, no está obligada a revelar la información que de otro modo sería requerida por el párrafo 1178 (f) de NIIF19.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación sobre sus Estados Financieros Consolidados Intermedios.

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

El 11 de septiembre de 2014, se emitió esta modificación que requiere que, al efectuarse transferencias de subsidiarias hacia una asociada o negocio conjunto, la totalidad de la ganancia se reconozca cuando los activos transferidos reúnan la definición de “negocio” bajo NIIF 3 *Combinaciones de Negocios*. La modificación establece una fuerte presión en la definición de “negocio” para el reconocimiento en resultados. La modificación también

introduce nuevas e inesperadas contabilizaciones para transacciones que consideran la mantención parcial en activos que no son negocios.

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

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación sobre sus Estados Financieros Consolidados Intermedios.

Nuevas Normas de Contabilidad NIIF

NIIF 18 Presentación y Revelación en Estados Financieros

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

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

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

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

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

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

- Las categorías antes indicadas, deben presentarse a menos que al hacerlo se reduzca la eficacia del estado de resultados para proporcionar un resumen estructurado útil de los ingresos y gastos de la entidad.

- La introducción de requisitos para mejorar la agregación y desagregación que apuntan a obtener información relevante adicional y garantizar que no se oculte información material. En particular:
 - La NIIF 18 proporciona orientación sobre si la información debe estar en los estados financieros principales (cuya función es proporcionar un resumen estructurado útil) o en las notas
 - Las entidades deben identificar activos, pasivos, patrimonio e ingresos y gastos que surgen de transacciones individuales u otros eventos, y clasificarlos en grupos basados en características compartidas, lo que da como resultado partidas en los estados financieros principales que comparten al menos una característica. Luego, estos grupos se separan en función de otras características diferentes, lo que da como resultado la divulgación separada de partidas materiales en las notas. Puede ser necesario agregar partidas inmateriales con características diferentes para evitar opacar información relevante. Las entidades deben usar una etiqueta descriptiva o, si eso no es posible, proporcionar información en las notas sobre la composición de dichas partidas agregadas.
 - Se introducen directrices más estrictas sobre si el análisis de los gastos operativos se realiza por naturaleza o por función. La presentación debe realizarse de forma que proporcione el resumen estructurado más útil de los gastos operativos considerando varios factores. La presentación de una o más partidas de gastos operativos clasificadas por función requiere la divulgación de los importes de cinco tipos de gastos específicos, como son materias primas, beneficios a empleados, depreciación y amortización.

La introducción de revelaciones sobre las Medidas de Desempeño Definidas por la Gerencia (MPM, por sus siglas en inglés) en las notas a los estados financieros que apuntan a la transparencia y disciplina en el uso de dichas medidas y revelaciones en un solo lugar. En particular:

- Las MPM se definen como subtotales de ingresos y gastos que se utilizan en comunicaciones públicas con usuarios de estados financieros y que se encuentran fuera de los estados financieros, complementan los totales o subtotales incluidos en las NIIF y comunican la opinión de la gerencia sobre un aspecto del desempeño financiero de una entidad.
- Se requiere que las revelaciones adjuntas se proporcionen en una sola nota que incluya:
 - Una descripción de por qué el MPM proporciona la visión de la gerencia sobre el desempeño Una descripción de cómo se ha calculado el MPM
 - Una descripción de cómo la medida proporciona información útil sobre el desempeño financiero de una entidad
 - Una conciliación del MPM con el subtotal o total más directamente comparable especificado por las NIIF
 - Una declaración de que el MPM proporciona la visión de la gerencia sobre un aspecto del desempeño financiero de la entidad
 - El efecto de los impuestos y las participaciones no controladoras por separado para cada una de las diferencias entre el MPM y el subtotal o total más directamente comparable especificado por las NIIF
 - En los casos de un cambio en cómo se calcula el MPM, una explicación de las razones y el efecto del cambio

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

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

La NIIF 18 es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada. Se requiere que una entidad aplique las modificaciones de manera retroactiva, de acuerdo con la NIC 8 *Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores*, con disposiciones de transición específica.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación sobre sus Estados Financieros Consolidados Intermedios.

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

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 “Ausencia de convertibilidad”, 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 Consolidados Intermedios.

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 remediado a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales son reclasificados a resultados.

3.3.3.- Negocios conjuntos.

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

3.3.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que Naturgy Chile Gas Natural S.A. ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. en asociadas o coligadas incluye la plusvalía comprada (Goodwill) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de Naturgy Chile Gas Natural S.A. en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado consolidado de resultados integral).

Cuando la participación de Naturgy Chile Gas Natural S.A. en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, NATURGY CHILE GAS NATURAL S.A. no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizados pagos en nombre de la coligada o asociada.

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

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

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

3.4.- Entidades subsidiarias.

3.4.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					30-06-2026			31-12-2025
					Directo	Indirecto	Total	Total
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	El Regidor 66, Las Condes - Santiago	US \$	99,99998%	0,00000%	99,99998%	99,99998%
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	El Regidor 66, Las Condes - Santiago	US \$	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	CL \$	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US \$	60,00000%	0,00000%	60,00000%	60,00000%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	CL \$	99,97210%	0,00000%	99,97210%	99,97210%
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	O'Higgins 940 of.1001-1002, Concepción	US \$	60,00000%	0,00000%	60,00000%	60,00000%

3.4.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2026		31-12-2025	
						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%

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

3.5.4.1.- Entidades asociadas.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2026		31-12-2025	
						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			
						30-06-2026		31-12-2025	
						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	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 \$
30-06-2026	922,21	40.820,31	0,63
30-06-2025	933,42	39.267,07	0,78

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.

Las subsidiarias Metrogas S.A. y Gas Sur S.A. registran la propiedad, planta y equipo de acuerdo con las siguientes políticas contables:

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

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución de gas de las subsidiarias, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de valor nuevo de reemplazo, esto es para el valor bruto de los activos.

Para el cálculo del valor neto de los activos ha sido incorporado como parte del método, la fórmula de Marston & 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.

Las revaluaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor nuevo de reemplazo 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 resultado integral.

La revaluación se realiza anualmente, sin embargo, se registra contablemente según lo establece la política contable. La métrica establecida para registrar la variación de la revaluación es un 5% sobre el valor bruto de la propiedad planta y equipo mencionados previamente en los párrafos dos y tres de esta nota.

A continuación, se presentan las variables relevantes utilizadas para el cálculo de valor nuevo de reemplazo (sobre el valor bruto de los activos):

- Costos unitarios promedio
- Cantidad total acumulado
- Tipo de activo
- Tipos de costos según bases de determinación de costos (material, equipo, montaje, ingeniería, gastos, etc.)

Los valores unitarios utilizados corresponden a los presentados en el informe cuatrienal de VNR.

Las variables relevantes utilizadas para el cálculo del valor neto de los activos con la fórmula de Marston & Agg:

- Valor nuevo de reemplazo
- Valor residual en % de VNR
- Tasa de actualización 4,39%
- Inicio de vida útil indicada en la contabilización de cada activo y presentada en la nota 16.1
- Vida útil transcurrida.

Para Naturgy Chile Gas Natural S.A. 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 para identificar las unidades generadoras de efectivo se basa esencialmente en línea con la visión estratégica y operativa del Grupo Naturgy Chile Gas Natural S.A., en las características específicas del negocio, en las normas y regulaciones del mercado en que la Sociedad y sus subsidiarias operan.

Para estimar el valor en uso de las unidades generadoras de efectivo, la Sociedad prepara proyecciones de flujos de caja futuros después 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 después de impuestos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa de descuento después de impuestos que recoge el costo de capital del negocio y del país.

La tasa de descuento después de impuestos, expresadas en términos nominales, aplicadas para los periodos terminados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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 por cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece en primera instancia una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar de acuerdo con el porcentaje estimado de pérdidas esperadas cuya determinación está basada en la antigüedad de la deuda, existencia de situaciones contingentes, y un análisis del comportamiento de la cartera de clientes. Los porcentajes estimados para cada tramo de antigüedad de la deuda se revisan una vez al año y se redefine en razón del porcentaje incobrable real a esa fecha. El porcentaje de incobrabilidad nos permite mantener un stock de provisiones adecuado de acuerdo con las políticas de la Compañía que nos permiten cubrir las cuentas que se consideran incobrables de acuerdo a su antigüedad.

El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados en el rubro “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”.

Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce con crédito a la cuenta “gastos de administración” en el estado de resultados.

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 inicialmente a valor razonable y posteriormente a costo amortizado; en cuentas de corto plazo, el valor nominal se aproxima a su valor razonable.

3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos Naturgy Chile Gas Natural S.A. tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera, en los países en los que las subsidiarias y asociadas de Naturgy Chile Gas Natural S.A. operan y generan renta gravable.

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

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

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

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

3.21.1.- Vacaciones del personal.

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

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

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

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

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

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

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

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

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

3.22.- Provisiones.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

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

- Naturgy Chile Gas Natural S.A. tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

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

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

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

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

3.24.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibida o a recibir que la entidad tiene derecho a cambio de transferir bienes o servicios a un cliente. La entidad

ha analizado y tomado en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes (identificación del contrato, identificar obligaciones de desempeño, determinar el precio de la transacción, asignar el precio, reconocer el ingreso). También ha evaluado la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y los costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato.

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

3.24.1.- Ventas de gas.

Los ingresos por venta de gas de las subsidiarias de Naturgy Chile Gas Natural S.A. se registran 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.

La provisión de ingresos se origina en el desfase existente entre los ciclos de facturación y los cierres contables mensuales. En la práctica, la facturación de un período determinado comprende consumos correspondientes a más de un mes calendario. A modo de ejemplo, la facturación del mes en curso puede incorporar consumos remanentes de meses anteriores, predominantemente del mes inmediatamente anterior y parcialmente del mes en curso.

En este contexto, la facturación de un mes específico se distribuye entre los meses de consumo correspondientes (meses N, N-1 y N-2), con el propósito de estimar en cada período el consumo que le corresponde.

La provisión se determina como la diferencia entre los ingresos totales estimados del mes y el ingreso ya facturado atribuible a dicho período. Para la estimación de los ingresos totales proyectados, se emplean precios medios por segmento, calculados a partir de histogramas históricos de consumo y la aplicación del pliego tarifario vigente, en conjunto con el volumen operativo del período correspondiente.

3.24.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los

productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

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

3.24.3.- Ingresos por intereses.

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

3.24.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

3.24.5.- Ingresos por construcción de obras.

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

3.24.6.- Ingresos diferidos.

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

3.25.- Arrendamientos.

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

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

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

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

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

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

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

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

3.26.- Distribución de dividendos.

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

3.27.- Costo de ventas.

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

3.28.- Estado de flujos de efectivo.

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

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

- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

3.29.- Reclasificaciones.

En los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2026 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 valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

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

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

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

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 23.5 se presenta información adicional al respecto.

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

4.4.- Revaluaciones de propiedades, planta y equipo.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. a través de sus filiales Metrogas S.A. y Gas Sur S.A., efectúa periódicamente revaluaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las revaluaciones vinculadas con las redes de distribución de gas son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) 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 es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston & 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 intermedios de la Sociedad.

Durante el año 2025 la Sociedad ha revaluado el valor razonable, sin embargo, el porcentaje de variación fue menor a la política establecida de un 5% sobre el valor bruto, por lo cual no efectuó el registro, dado lo anterior, la última revaluación registrada fue al 31 de diciembre de 2024, tal como se indica en la nota 16.6.

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.

La provisión de ingresos se origina en el desfase existente entre los ciclos de facturación y los cierres contables mensuales. En la práctica, la facturación de un período determinado comprende consumos correspondientes a más de un mes calendario. A modo de ejemplo, la facturación del mes en curso puede incorporar consumos remanentes de meses anteriores, predominantemente del mes inmediatamente anterior y parcialmente del mes en curso.

En este contexto, la facturación de un mes específico se distribuye entre los meses de consumo correspondientes (meses N, N-1 y N-2), con el propósito de estimar en cada período el consumo que le corresponde.

La provisión se determina como la diferencia entre los ingresos totales estimados del mes y el ingreso ya facturado atribuible a dicho período. Para la estimación de los ingresos totales proyectados, se emplean precios medios por segmento, calculados a partir de histogramas históricos de consumo y la aplicación del pliego tarifario vigente, en conjunto con el volumen operativo del período correspondiente.

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 Aprovevisionadora Global de Energía, Innergy Holdings y las empresas de transporte de gas tienen moneda funcional dólar. A nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman Naturgy Chile Gas Natural S.A., en orden de prevenir y mitigar los principales riesgos financieros.

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

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

Al 30 de junio de 2026, el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 52.116.525, equivalente al 9,0% del total de deuda financiera, lo que implica que el 91,0% no se encuentra afecto a la volatilidad del tipo de cambio.

Tipo de deuda	30-06-2026		31-12-2025	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	237.741.707	41%	231.887.576	42%
Deuda en Unidades de Fomento	289.255.509	50%	262.764.589	48%
Deuda en moneda extranjera m/e	52.116.525	9%	52.584.697	10%
Total deuda financiera	579.113.741	100%	547.236.862	100%

Al 30 de junio de 2026 el valor del dólar observado se ubicó en \$ 922,21, es decir, un 1,7% superior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2025, fecha en que alcanzó un valor de \$ 907,13.

Se estima que el impacto de un alza de 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del 30 de junio de 2026 habría generado un impacto negativo en M\$521.167 en la utilidad antes de impuesto de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y un impacto positivo de la misma magnitud ante una depreciación del tipo de cambio.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

En el periodo al 30 de junio de 2026, Naturgy Chile Gas Natural S.A. y sus subsidiarias mantienen un 50% de su deuda financiera denominada en Unidades de Fomento (UF). La totalidad de la deuda financiera expresada en UF se encuentra cubierta mediante instrumentos derivados del tipo cross currency swap, los cuales permiten mitigar la exposición de la Sociedad a variaciones de dicha unidad de reajuste respecto del peso.

En consecuencia, la variación de la UF no genera un efecto neto en el resultado antes de impuestos de la Sociedad, dado que los cambios en la valorización de los pasivos financieros denominados en UF son compensados por la valorización de los respectivos instrumentos derivados de cobertura.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

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

Al 30 de junio de 2026, la deuda financiera de la Compañía y de sus subsidiarias se estructura en un 34,8% 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\$ 2.016.643.

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 79,0% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa Naturgy Chile Gas Natural S.A.

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

Capital e Intereses con proyección futura de flujo de caja 30-06-2026	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	126.085.761	188.702.129	0	0	314.787.890
Bonos	4.962.913	9.925.826	111.976.568	199.389.123	326.254.430
Total	131.048.674	198.627.955	111.976.568	199.389.123	641.042.320
Porcentualidad	20%	31%	17%	31%	100%

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	15.566.934	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%

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

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

En el siguiente cuadro se refuerza el bajo riesgo crediticio. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de Naturgy Chile Gas Natural S.A. es de aproximadamente 2,3 meses de venta. Del mismo modo, el monto de deudas comerciales vencidas y deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 1,21% del total de ingresos operacionales de doce meses.

Conceptos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	841.107.452	838.308.885
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	164.500.605	104.076.808
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	10.217.970	10.823.887
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	2,3	1,5
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	1,21%	1,29%

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

El análisis de deuda financiera a valor de mercado consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado, de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

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

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de Naturgy Chile Gas Natural S.A. y sus subsidiarias al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el cual compara su valor libro en relación a su valor de mercado:

Deuda al 30 de junio de 2026	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	289.858.232	291.294.851	0,5%
Bonos	289.255.509	288.756.865	-0,2%
Total pasivo financiero	579.113.741	580.051.716	0,16%

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	0,57%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro.

La composición del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	96.055	84.602
Saldos en bancos.	10.156.137	14.887.000
Total efectivo.	10.252.192	14.971.602
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	223.486.910	155.683.047
Otros equivalentes al efectivo (*).	8.193.380	4.298.088
Total equivalente al efectivo.	231.680.290	159.981.135
Total	241.932.482	174.952.737

(*) Ver detalle nota 6.1.2

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 las subsidiarias cuentan con líneas de crédito disponibles equivalentes a M\$252.057.968 y M\$111.000.000, respectivamente

6.1.1.- Depósitos a corto plazo

Saldos al 30 de junio de 2026

Banco	Tasa mensual	30-06-2026 M\$	Vencimiento
BCI	0,37%	2.001.987	06-07-2026
BCI	0,37%	13.009.685	08-07-2026
BCI	0,37%	270.079	02-07-2026
BCI	0,37%	15.863.776	07-07-2026
BCI	0,38%	2.000.000	08-07-2026
BCI	0,35%	46.071	01-07-2026
BCI	0,35%	3.372.398	02-07-2026
BCI	0,35%	1.345.273	06-07-2026
BCI	0,35%	1.243.917	09-07-2026
BCI	0,33%	64.499	01-07-2026
BCI	0,36%	1.382.130	02-07-2026
BCI DAP USD	0,34%	47.056.173	02-07-2026
CONSORCIO	0,40%	10.090.618	06-07-2026
ITAU	0,41%	10.116.362	09-07-2026
ITAU	0,40%	6.108.969	09-07-2026
ITAU	0,40%	4.303.457	08-07-2026
ITAU	0,40%	320.255	02-07-2026
SANTANDER	0,38%	20.400.000	09-07-2026
SANTANDER	0,38%	1.521.348	02-07-2026
SANTANDER	0,38%	26.540.280	07-07-2026
SANTANDER	0,34%	1.378.195	03-07-2026
SCOTIABANK	0,39%	3.004.620	09-07-2026
SCOTIABANK	0,39%	19.511.781	08-07-2026
SCOTIABANK	0,39%	490.000	15-07-2026
SCOTIABANK	0,39%	8.692.802	07-07-2026
SCOTIABANK DAP USD	0,34%	1.384.024	02-07-2026
SECURITY	0,41%	20.862.507	06-07-2026
BICE	0,31%	304.069	01-07-2026
BICE	0,31%	386.996	09-07-2026
BICE	0,31%	414.639	06-07-2026
Total		223.486.910	

Saldos al 30 de junio de 2025

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	

6.1.2.- Otros equivalentes al efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	8.193.380	4.298.088
Total otros equivalentes al efectivo.	8.193.380	4.298.088

(*) Detalle instrumento fondos mutuos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
CITI - Delta Ahorro	8.173.744	4.298.088
Money Market) Clase B	19.636	0
Total fondos mutuos	8.193.380	4.298.088

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	172.563.367	138.212.793
	US \$	60.362.049	31.782.910
	AR \$	9.007.066	4.957.034
Total		241.932.482	174.952.737

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

6.2.- Detalles flujos de efectivo.

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 30 de junio de 2026 y 2025.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$
Clases de pagos		
Pago de Impuesto al valor agregado y otras retenciones	(19.805.284)	(29.771.899)
Total Clases de pagos	(19.805.284)	(29.771.899)
Otros cobros (pagos) por actividades de operación		
Pago Juicio TGN	(36.196.417)	(56.202.000)
Total otros pagos por actividades de operación	(36.196.417)	(56.202.000)

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

El siguiente es el detalle de la Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre 2025.

Concepto	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo			
	Saldo al 01-01-2026	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencia de cambio y Unidades de reajuste	Costos financieros	Otros	Saldo al 30-06-2026
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	284.472.273	6.038.271	(852.828)	(8.378.557)	281.279.159	0	8.470.104	108.969	289.858.232
Otros pasivos financieros. (bonos)	262.764.589	162.733.283	(145.853.156)	(9.343.922)	270.300.794	10.077.472	7.653.095	1.224.148	289.255.509
Pasivos por arrendamiento	2.725.682	0	(1.614.717)	0	1.110.965	64.395	156.505	1.684.540	3.016.405
Derivado de cobertura	1.008.693	0	0	(1.841.284)	(832.591)	(3.407.490)	3.015.375	(3.217.233)	(4.441.939)
Total	550.971.237	168.771.554	(148.320.701)	(19.563.763)	551.858.327	6.734.377	19.295.079	(199.576)	577.688.207

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	0	(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

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Otros activos financieros	30-06-2026		31-12-2025	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos de cobertura.	93.934	12.537.732	78.325	4.753.459
Activos financieros disponibles para la venta.	0	3.682	0	3.682
Total	93.934	12.541.414	78.325	4.757.141

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

Naturgy Chile Gas Natural S.A., manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tasas de interés y unidad de fomento. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro “otros activos financieros y otros pasivos financieros”.

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

Naturgy Chile Gas Natural S.A. no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados. A continuación, se detalla la composición de los activos y pasivos de cobertura al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre 2025.

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor razonable			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Metrogas S.A.	Cross Currency Swap	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Obligaciones con el público	0	0	12.537.732	4.753.459
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	93.934	78.325	0	0
Total					93.934	78.325	12.537.732	4.753.459

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor razonable			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Metrogas S.A.	Cross Currency Swap	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Obligación en Dólares	8.180.857	3.532.517	0	0
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	8.870	0	0	0
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Obligación en Dólares	0	2.307.960	0	0
Total					8.189.727	5.840.477	0	0

7.2.- Otros activos financieros.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		30-06-2026	31-12-2025
			31-03-2026	31-12-2025	M\$	M\$
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	26	0,12000%	0,12000%	2.889	2.889
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	12	0,06000%	0,06000%	792	792
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1
Total					3.682	3.682

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIIF 9. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, 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	30-06-2026		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	93.934	12.537.732	0	12.631.666	0
Total	93.934	12.537.732	0	12.631.666	0

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	30-06-2026		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	8.189.727	0	0	8.189.727	0
Total	8.189.727	0	0	8.189.727	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

7.3.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	30-06-2026		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:		
	31-12-2025		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

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

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

7.4.- Categorías de activos y pasivos financieros.

A continuación, se presentan las diferentes categorías de activos y pasivos financieros, comparando los valores registrados contablemente al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 y sus respectivos valores razonables.

30 de junio de 2026	A valor Razonable		Activos al costo amortizado	Pasivos al costo amortizado	Total valor Contable	Total a valor Razonable
	Con Cambios en resultado	Con Cambios en Otros resultados integrales				
	M\$	M\$				
ACTIVOS						
Equivalentes al efectivo.	0	0	231.680.290	0	231.680.290	231.680.290
Derivados	0	12.631.666	0	0	12.631.666	12.631.666
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	0	0	154.282.635	0	154.282.635	154.282.635
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	0	0	6.128.777	0	6.128.777	6.128.777
TOTAL ACTIVOS	0	12.631.666	392.091.702	0	404.723.368	404.723.368
PASIVOS						
Préstamos Bancarios.	0	0	0	289.858.232	289.858.232	0
Obligaciones con el público (bonos)	0	0	0	289.255.509	289.255.509	0
Derivados	0	8.189.727	0	0	8.189.727	8.189.727
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	0	0	0	53.838.211	53.838.211	53.838.211
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	0	0	0	22.256.001	22.256.001	22.256.001
TOTAL PASIVOS	0	8.189.727	0	655.207.953	663.397.680	84.283.939
31 de diciembre de 2025	A valor Razonable		Activos al costo amortizado	Pasivos al costo amortizado	Total valor Contable	Total a valor Razonable
	Con Cambios en resultado	Con Cambios en Otros resultados integrales				
	M\$	M\$				
ACTIVOS						
Equivalentes al efectivo.	0	0	159.981.135	0	159.981.135	159.981.135
Otros activos financieros.	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.	0	0	0	284.472.273	284.472.273	0
Obligaciones con el público (bonos)	0	0	0	262.764.589	262.764.589	0
Derivados	0	5.840.477	0	0	0	0
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	0	5.840.477	0	651.296.505	651.296.505	104.059.643

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	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Deudores comerciales, neto.	146.263.203	87.464.133	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	8.019.432	5.788.788	0	0
Total	154.282.635	93.252.921	0	0

Dentro del rubro “Deudores Comerciales, neto” se registran los valores del gas entregado y aun no facturado a los clientes por M\$ 89.779.249 y M\$ 46.860.711 al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 respectivamente

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Por cobrar al personal		
Anticipo honorarios.	1.732	2.035
Préstamos al personal.	21.326	21.516
Anticipo de remuneraciones.	375.068	301.842
Fondos por rendir.	30.223	0
Sub total	428.349	325.393
Impuestos por recuperar		
Iva crédito fiscal.	0	3.667
Sub total	0	3.667
Deudores varios		
Deudores varios.	3.154.759	2.431.803
Anticipo Proveedores.	4.430.855	3.022.580
Boletas garantías.	5.469	5.345
Sub total	7.591.083	5.459.728
Total	8.019.432	5.788.788

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Deudores comerciales, bruto.	156.481.173	98.288.020
Otras cuentas por cobrar, bruto.	8.019.432	5.788.788
Total	164.500.605	104.076.808

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Deudores comerciales.	10.217.970	10.823.887
Total	10.217.970	10.823.887

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Saldo inicial.	10.823.887	10.857.086
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(625.498)	(368.925)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	19.581	335.726
Total	10.217.970	10.823.887

El valor razonable 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 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 de acuerdo al modelo de perdidas crediticias esperadas. 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 79/2026, Reglamento de Servicios de Gas de Red. La referida norma, en su artículo 89 establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. El derecho a suspensión se ejerce una vez transcurridos 15 días del vencimiento de la segunda boleta o factura impaga. 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 crediticias esperada establecido en 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.

Los castigos tributarios son realizados de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

30-06-2026	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.	137.510.309	7.484.267	1.216.937	421.518	604.862	329.130	406.139	250.547	221.511	8.035.953	156.481.173	156.481.173	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	8.019.432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.019.432	8.019.432	0
Provision deterioro Deudores Comerciales	(533.770)	(302.511)	(234.648)	(165.045)	(228.455)	(193.159)	(245.040)	(187.959)	(175.274)	(7.952.109)	(10.217.970)	(10.217.970)	0
Total	144.995.971	7.181.756	982.289	256.473	376.407	135.971	161.099	62.588	46.237	83.844	154.282.635	154.282.635	0

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

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

30-06-2026								
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)	21	89.779.249	0	0	0	0	89.779.249	0
Por vencer. (2)	295.032	47.485.870	(301.952)	2.677	245.190	(231.818)	47.731.060	(533.770)
Sub total por vencer	295.053	137.265.119	(301.952)	2.677	245.190	(231.818)	137.510.309	(533.770)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	79.775	7.290.536	(152.845)	2.248	193.731	(149.666)	7.484.267	(302.511)
Entre 31 y 60 días	27.804	1.085.137	(147.447)	1.933	131.800	(87.201)	1.216.937	(234.648)
Entre 61 y 90 días	12.913	349.001	(120.104)	1.722	72.517	(44.941)	421.518	(165.045)
Entre 91 y 120 días	10.689	538.299	(186.071)	1.580	66.563	(42.384)	604.862	(228.455)
Entre 121 y 150 días	7.976	269.295	(153.703)	1.302	59.835	(39.456)	329.130	(193.159)
Entre 151 y 180 días	7.018	357.368	(204.524)	926	48.771	(40.516)	406.139	(245.040)
Entre 181 y 210 días	6.297	207.231	(154.457)	708	43.316	(33.502)	250.547	(187.959)
Entre 211 y 250 días	5.879	187.797	(146.490)	666	33.714	(28.784)	221.511	(175.274)
Más de 250 días	58.194	6.464.264	(5.714.286)	6.622	1.571.689	(2.237.823)	8.035.953	(7.952.109)
Sub total vencidos	216.545	16.748.928	(6.979.927)	17.707	2.221.936	(2.704.273)	18.970.864	(9.684.200)
Total	511.598	154.014.047	(7.281.879)	20.384	2.467.126	(2.936.091)	156.481.173	(10.217.970)

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)

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

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

30-06-2026				
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	126	1.182.204
Total	0	0	126	1.182.204

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

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Provisión cartera no repactada	(341.824)	(581.073)	(169.617)	(719.154)
Provisión cartera repactada	(264.093)	489.858	(66.586)	808.529
Castigos del período o ejercicio	695.137	141.599	606.894	141.599
Recuperos del período o ejercicio	(69.639)	(15.682)	(7.737)	(10.018)
Total	19.581	34.702	362.954	220.956

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

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2026 30-06-2026		01-04-2026 30-06-2026	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(89.220)	(89.220)	(370.691)	(370.691)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	69.639	69.639	7.737	7.737
Total	(19.581)	(19.581)	(362.954)	(362.954)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2025 30-06-2025		01-04-2025 30-06-2025	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(50.384)	(50.384)	(230.974)	(230.974)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	15.682	15.682	10.018	10.018
Total	(34.702)	(34.702)	(220.956)	(220.956)

8.7.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente por venta y transporte de gas:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2026 30-06-2026 M\$	Operaciones N°	01-04-2026 30-06-2026 M\$
Ventas y transporte de gas	3.462.191	402.338.639	1.757.322	246.191.251
Total	3.462.191	402.338.639	1.757.322	246.191.251

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2025 30-06-2025 M\$	Operaciones N°	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Ventas y transporte de gas	3.343.988	398.716.507	1.687.419	232.188.266
Total	3.343.988	398.716.507	1.687.419	232.188.266

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

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N°18.046, sobre Sociedades Anónimas.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	1.823	4.477
90.690.000-9	Empresas Copec S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	0	368
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Int. S.A. Agencia	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	3.355	711
99.548.260-6	Naturgy Argentina S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	2.279	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	862.353	15.187.490
O-E	Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	US \$	51.293	51.294
O-E	YPF S.A.	Argentina	Servicio de Transporte por tuberías Gas Natural	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	4.489.455	4.287.473
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio Capacidad de Transporte	De 1 a 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	711.996	776.435
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	6.223	0
TOTALES							6.128.777	20.308.248

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL \$	330.804	341.395
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Otros valores	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL \$	949.199	1.006.925
O-E	Naturgy Energy S.A	España	Servicios informáticos	Hasta 90 días	Matriz común	EUR \$	60.640	208.481
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	20.915.358	9.474.586
TOTALES							22.256.001	11.031.387

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 2025.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2026 30-06-2026		01-01-2025 30-06-2025		01-04-2026 30-06-2026		01-04-2025 30-06-2025	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL \$	69.180	(69.180)	86.305	(86.305)	43.840	(43.840)	47.990	(47.990)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL \$	18.184	18.184	589.507	589.507	9.127	9.127	535.816	535.816
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	CL \$	176.773	(176.773)	197.266	(197.266)	90.118	(90.118)	99.497	(99.497)
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de respaldo	CL \$	1.972.696	(1.972.696)	2.100.057	(2.100.057)	989.840	(989.840)	1.043.043	(1.043.043)
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de respaldo	CL \$	5.783.359	(5.783.359)	6.065.412	(6.065.412)	2.902.510	(2.902.510)	3.025.277	(3.025.277)
O-E	Naturgy Energy	España	Matriz común	Servicios informáticos	EUR \$	80.013	(80.013)	237.401	(237.401)	0	0	123.526	(123.526)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	174.087.682	(174.087.682)	165.897.869	(165.897.869)	120.636.375	(120.636.375)	122.423.228	(122.423.228)
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US \$	1.115.565	1.115.565	1.884.217	1.884.217	561.062	561.062	859.379	859.379
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Servicios de almacenaje	US \$	640.502	640.502	670.553	670.553	325.198	325.198	336.329	336.329
O-E	YPF S.A	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicios Prestados	US \$	10.369.716	10.369.716	11.469.568	11.469.568	10.369.716	10.369.716	11.469.568	11.469.568
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Refacturación Gtos PSR	CL \$	0	0	89.064	89.064	0	0	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Dividendo recibido	US \$	4.336.867	0	4.281.212	0	1.554.254	0	2.280.386	0
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Dividendo recibido	US \$	6.982.806	0	4.079.822	0	2.666.226	0	4.079.822	0
O-E	Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	Argentina	Accionista Subsidiaria	Dividendo recibido	US \$	65.834	0	221.292	0	65.834	0	221.292	0
O-E	Gascart S.A.	Argentina	Accionista Subsidiaria	Dividendo recibido	US \$	1.313.250	0	0	0	1.313.250	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Accionista	Dividendo recibido	US \$	1.973.847	0	938.380	0	1.973.847	0	938.380	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista	Devolución de Capital	US \$	2.002.720	0	4.017.565	0	2.002.720	0	1.159.099	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista	Pago de dividendo	US \$	8.080.552	0	12.847.856	0	8.080.552	0	12.847.856	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista Subsidiaria	Pago de dividendo	US \$	3.465.666	0	2.636.686	0	3.465.666	0	2.636.686	0
O-E	YPF S.A	Argentina	Accionista Subsidiaria	Pago de dividendo	US \$	1.520.013	0	1.150.791	0	1.520.013	0	(564.289)	0
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Accionista	Devolución de Capital	US \$	1.192.680	0	2.410.539	0	1.192.680	0	2.410.539	0
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Pago de dividendo	US \$	1.596.099	0	1.208.940	0	1.596.099	0	(4.447.837)	0
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internac. S.A. Agencia	Chile	Accionista común	Pago de dividendo	CL \$	0	0	36.859.855	0	0	0	36.859.855	0
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internac. S.A. Agencia	Chile	Accionista común	Pago de dividendo	CL \$	0	0	1.618	0	0	0	1.618	0
0	Accionistas Minoritarios	Chile	Accionista común	Pago de dividendo	CL \$	0	0	3.062.007	0	0	0	3.062.007	0
TOTALES						226.844.004	(170.025.736)	263.003.782	(159.881.401)	161.358.927	(113.397.580)	201.449.067	(113.561.469)

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha 14 de abril de 2026 se realizó la Junta Ordinaria de Accionistas en la cual se designó al nuevo directorio de la compañía y con fecha 29 de abril de 2026 se designó a Pedro Larrea Paguaga como presidente y a Carmen Figueroa como vicepresidente, quedando 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

En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada el día 25 de junio de 2026, se aceptó la renuncia del director don Pedro Larrea Paguaga, con efecto inmediato.

En consecuencia de lo anterior, y, en la misma sesión, el Directorio acordó designar como director a don Javier Fernández González en reemplazo del señor Pedro Larrea Paguaga.

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

Javier Fernández González	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 con cargo a resultado correspondientes al Directorio de Naturgy Chile Gas Natural S.A. al 30 de junio de 2026 y 2025 ascendieron a M\$ 50.621 y M\$ 53.642 respectivamente.

Las remuneraciones con cargo a resultado correspondientes al Directorio de subsidiarias al 30 de junio de 2026 y 2025 ascendieron a M\$ 196.352 y M\$ 172.652 respectivamente.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Para el periodo terminado al 30 de junio de 2026 y 2025, 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\$ 5.205.989 y M\$ 3.929.177 por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 respectivamente.

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

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Gas y materias primas.	4.426.028	5.109.727
Mercaderías para la venta.	1.198.622	988.495
Suministros para mantención.	2.043.213	1.951.448
Mercaderías en tránsito.	0	971.072
Otros	131.722	129.376
Total	7.799.585	9.150.118

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes			
	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	197.280.042	208.262.752	113.173.978	113.258.528

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro para el ejercicio terminado al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	10.154.290	19.569.169	0	0
Rebajas al impuesto.	0	30.137	0	0
Créditos al impuesto.	3.000.983	1.182.713	0	2.249
Subtotal activos por impuestos	13.155.273	20.782.019	0	2.249
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(20.295.553)	(14.303.933)	0	0
Subtotal pasivos por impuestos	(20.295.553)	(14.303.933)	0	0
Total efecto neto de activos (pasivos) por impuestos	(7.140.280)	6.478.086	0	2.249

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre 2025.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.619.198	1.984.553	0	0
Garantías de arriendo.	13.110	22.943	58.579	58.155
Aporte a clientes.	51.595	109.687	17.362	17.362
Otros activos	1.089.694	829.102	134.622	128.860
Total	2.773.597	2.946.285	210.563	204.377

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

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

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

13.1.- Composición del rubro.

Al 30 de junio de 2026.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2026 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2026 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	110.372.804	32.126.351	(14.672.604)	(2.478.255)	6.872.570	132.220.866
Total	110.372.804	32.126.351	(14.672.604)	(2.478.255)	6.872.570	132.220.866

Al 31 de diciembre 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

13.2.- Sociedades con control conjunto.

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

Al 30 de junio de 2026.

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 01-01-2026 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2026 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	35.900.882	13.654.262	(1.313.250)	(4.310.017)	6.674.050	50.605.927
Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	1.952.567	583.093	(65.834)	(37.479)	198.520	2.630.867
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	2.175.906	(240.094)	0	801.280	0	2.737.092
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	43,50000%	43,50000%	13.576.241	5.946.122	(6.982.806)	(235.626)	0	12.303.931
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	43,50000%	43,50000%	14.598.948	3.632.337	(4.336.867)	330.123	0	14.224.541
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	1.124.026	94.621	0	23.244	0	1.241.891
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	41.044.234	8.456.010	(1.973.847)	950.220	0	48.476.617
Total					110.372.804	32.126.351	(14.672.604)	(2.478.255)	6.872.570	132.220.866

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

13.2.2.- Inversiones en entidades con economía hiperinflacionaria.

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

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

Para propósitos de consolidación en Naturgy Chile Gas Natural S.A. y como consecuencia de la aplicación de NIC 29, los resultados y la situación financiera de nuestras subsidiarias Argentina, fueron convertidos al tipo de cambio de cierre (AR\$/CL \$) para los periodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025.

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

Sociedad argentina sujeta a NIC 29	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	Item del estado de resultado donde se presenta
Gascart S.A.	1.178.030	34.732	Participación en ganancias (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación
Naturgy Noa S.A.	(5.422.091)	681.548	Participación en ganancias (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación
GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	(28.752)	(27.724)	Participación en ganancias (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación
Total	(4.272.813)	688.556	

13.2.3.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Al 30 de junio de 2026.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	30-06-2026											
		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%	598.267	101.273.132	101.871.399	225.892	0	225.892	101.645.507	21.308.364	2.353.289	23.661.653	23.661.653	23.661.653
Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	2,60%	58.615.402	78.718.506	137.333.908	34.663.097	992.348	35.655.445	101.678.463	81.011.885	(58.485.301)	22.526.584	22.526.584	22.526.584
Gasmarket S.A.	50,00%	13.239.533	479.885	13.719.418	8.201.340	15.150	8.216.490	5.502.928	1.367.171	(1.188.391)	178.780	178.780	178.780
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	43,50%	19.813.294	13.698.751	33.512.045	7.788.763	0	7.788.763	25.723.282	25.728.252	(10.062.637)	15.665.615	15.665.615	15.665.615
Gasoductos Gasandes S.A.	43,50%	6.699.645	33.674.215	40.373.860	4.258.803	3.343.833	7.602.636	32.771.224	17.130.828	(8.851.694)	8.279.134	8.279.134	8.279.134
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,00%	2.486.913	753.722	3.240.635	825.592	0	825.592	2.415.043	2.245.158	(2.137.860)	107.298	107.298	107.298
GNL Chile S.A.	33,33%	183.832.504	1.600.891.694	1.784.724.198	317.264.256	1.322.755.538	1.640.019.794	144.704.404	527.626.627	(502.975.871)	24.650.756	24.650.756	24.650.756
Total		285.285.558	1.829.489.905	2.114.775.463	373.227.743	1.327.106.869	1.700.334.612	414.440.851	676.418.285	(581.348.465)	95.069.820	95.069.820	95.069.820

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

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

Al 30 de junio de 2026

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	30-06-2026						
	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.	629.842	0	0	0	0	(1.393)	0
Naturgy NOA S.A. (Ex Gasnor S.A.)	1.823.810	0	0	(20.476.877)	4.231.096	(1.869.007)	(4.884.292)
Gasmarket S.A.	2.425.325	0	0	(4.443)	411.917	0	(99.356)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	5.577.355	0	0	(666.334)	192.957	0	(4.447.036)
Gasoductos Gasandes S.A.	3.822.050	0	0	(1.365.128)	73.035	(152.382)	(3.061.170)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	2.063.981	0	0	0	48.690	0	0
GNL Chile S.A.	11.586.857	0	1.283.915.842	(54.091.183)	294.748	(30.481.856)	(9.086.129)
Total	27.929.220	0	1.283.915.842	(76.603.965)	5.252.443	(32.504.638)	(21.577.983)

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)

13.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

Al 30 de junio de 2026.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2026 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2026 M\$	Dividendos pagados y Disminuciones de capital a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17%	60,17%	746.193.126	18.924.912	0	0	485.248	765.603.286	0
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,98%	99,98%	112.535.267	3.339.060	(7.998.706)	0	(40.137)	107.835.484	1.294
Gasoductos de Pácfico Chile S.A.	Chile	CL \$	60,00%	60,00%	20.677.263	3.470.035	0	362.224	(2.443.542)	22.065.980	1.192.680
Innergy Holding S.A.	Chile	CL \$	60,00%	60,00%	26.913.347	3.911.953	0	483.122	(2.416.689)	28.891.733	2.002.720
GN Holding Argentina S.A.	Chile	US \$	100,00%	100,00%	68.639.431	17.958.961	(7.647.278)	(2.813.595)	6.385.391	82.522.910	6.581.778
Aprovisionadora Global Energía S.A.	Chile	US \$	60,17%	60,17%	58.615.489	27.488.858	(13.819.109)	1.641.511	1.611.920	75.538.669	8.080.552
Total					1.033.573.923	75.093.779	(29.465.093)	(326.738)	3.582.191	1.082.458.062	17.859.024

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 a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17%	60,17%	769.998.108	60.314.088	(84.242.635)	0	123.565	746.193.126	55.764.437
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,98%	99,98%	123.805.197	8.715.380	(19.996.753)	0	11.443	112.535.267	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)	(15.423.974)	26.913.347	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)	6.646.012	68.639.431	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)	(1.699.382)	58.615.489	38.235.607
Total					1.091.106.642	161.294.756	(171.886.532)	(26.190.553)	(20.750.390)	1.033.573.923	116.225.834

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Al 30 de junio de 2026.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	30-06-2026													
		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%	11.437.928	132.866.128	144.304.056	9.051.241	27.400.180	36.451.421	107.852.635	15.206.643	(8.647.480)	(3.219.562)	3.339.601	3.339.601	3.299.457	3.299.457
Metrogas S.A.	60,17%	254.361.736	2.003.629.882	2.257.991.618	177.879.590	832.169.756	1.010.049.346	1.247.942.272	310.901.226	(217.461.210)	(61.987.752)	31.452.264	31.452.264	32.258.223	32.258.223
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17%	106.703.542	101.609.833	208.313.375	46.526.662	41.603.419	88.130.081	120.183.294	207.282.740	(166.820.645)	5.223.018	45.685.113	45.685.113	49.820.781	49.820.781
GN Holding Argentina S.A.	100,00%	20.420.353	95.292.319	115.712.672	7.537.934	6.682.855	14.220.789	101.491.883	19.047.374	(6.158.380)	8.942.976	21.831.970	21.831.970	15.145.369	15.145.369
Gasoducto del Pacifico S.A.	60,00%	8.670.548	37.454.727	46.125.275	2.788.902	6.559.739	9.348.641	36.776.634	11.728.350	(3.533.634)	(2.411.325)	5.783.391	5.783.391	6.387.098	6.387.098
Innergy Holding S.A.	60,00%	16.952.798	40.317.239	57.270.037	6.471.503	2.645.006	9.116.509	48.153.528	28.680.920	(21.609.762)	(551.235)	6.519.923	6.519.923	7.325.766	7.325.766
Total		418.546.905	2.411.170.128	2.829.717.033	250.255.832	917.060.955	1.167.316.787	1.662.400.246	592.847.253	(424.231.111)	(54.003.880)	114.612.262	114.612.262	114.236.693	114.236.693

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 Pacifico 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

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por programas informáticos y otros activos intangibles identificables. Su detalle al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-06-2026		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	1.051.131	(278.249)	772.882
Programas informáticos.	47.693.276	(35.584.447)	12.108.829
Otros activos intangibles identificables.	767.467.296	(95.289.791)	672.177.505
Total	816.211.703	(131.152.487)	685.059.216

Activos Intangibles	31-12-2025		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	1.051.108	(262.274)	788.834
Programas informáticos.	41.760.454	(33.639.248)	8.121.206
Otros activos intangibles identificables.	796.871.152	(122.418.582)	674.452.570
Total	839.682.714	(156.320.104)	683.362.610

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 alcanza a M\$ 131.152.487 y M\$ 126.272.816, respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil indefinida.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

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

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-06-2026			
	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 2026	788.834	8.121.206	674.452.570	683.362.610
Adiciones.	0	6.956	55.053	62.009
Amortización.	(15.974)	(1.937.198)	(2.916.806)	(4.869.978)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	22	1.180	215.014	216.216
Otros incrementos (disminuciones).	0	5.916.685	371.674	6.288.359
Cambios, total	(15.952)	3.987.623	(2.275.065)	1.696.606
Saldo final al 30 de junio de 2026	772.882	12.108.829	672.177.505	685.059.216

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	695.884	5.216.249	679.513.757	685.425.890
Adiciones.	0	73.755	325.107	398.862
Amortización.	(31.693)	(2.699.814)	(5.843.101)	(8.574.608)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	(116)	2.053	(1.104.985)	(1.103.048)
Otros incrementos (disminuciones).	124.759	5.528.963	1.561.792	7.215.514
Cambios, total	92.950	2.904.957	(5.061.187)	(2.063.280)
Saldo al 31 de diciembre de 2025	788.834	8.121.206	674.452.570	683.362.610

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

- 14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30-06-2026	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	625.296.846	Indefinida
Servidumbres.	12.035.066	Indefinida
Servidumbres.	65.945	Definida
Otros.	34.779.648	Definida
Total	672.177.505	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2025	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	627.225.000	Indefinida
Servidumbres.	11.821.120	Indefinida
Servidumbres.	72.393	Definida
Otros.	35.334.057	Definida
Total	674.452.570	

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

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

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

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

El cargo a resultados del ejercicio por amortización al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2026 30-06-2026			01-01-2025 30-06-2025			01-04-2026 30-06-2026			01-04-2025 30-06-2025		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.	0	0	1.935.670	0	0	1.936.165	0	0	967.867	0	0	926.639
Gastos de administración.	15.974	1.937.198	981.136	9.577	1.218.986	1.016.036	7.674	1.126.043	492.477	4.777	608.792	553.264
Total	15.974	1.937.198	2.916.806	9.577	1.218.986	2.952.201	7.674	1.126.043	1.460.344	4.777	608.792	1.479.903

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

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

14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

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

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

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2026		Movimientos 2025	
					Saldo al 01-01-2026 M\$	Saldo al 30-06-2026 M\$	Saldo al 01-01-2025 M\$	Saldo al 30-06-2025 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	8.462.106	8.462.106	8.462.106	8.462.106
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	684.967	684.967	684.967	684.967
96.722.460-K	Metrogas S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Naturgy Chile Gas Natural S.A)	Sin relación	36.939.946	36.939.946	36.939.946	36.939.946
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Naturgy Chile Gas Natural S.A)	Sin relación	8.094.604	8.094.604	8.094.604	8.094.604
Totales					54.181.623	54.181.623	54.181.623	54.181.623

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

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

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

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Construcciones en curso.	79.068.081	78.340.323
Terrenos.	16.792.284	16.783.733
Edificios.	10.280.514	10.348.850
Planta y equipos.	1.374.913.249	1.383.271.836
Planta de respaldo	3.895.760	4.811.223
Empalme y estación de medición y regulación	202.842.294	197.315.522
Maquinas y equipos de generación.	2.620.268	2.775.046
Red de distribución de gas.	1.127.469.934	1.139.500.915
Medidores.	38.084.993	38.869.130
Equipamiento de tecnología de la información	4.130.235	4.096.868
Instalaciones fijas y accesorios	10.140.912	11.277.202
Equipos de comunicaciones.	1.013	1.378
Herramientas.	1.982.319	2.414.189
Muebles y útiles.	5.199.317	5.525.396
Instalaciones y accesorios diversos.	2.958.263	3.336.239
Vehículos de motor.	42.893	71.906
Otras propiedades, plantas y equipos.	13.386.802	14.536.640
Total	1.508.754.970	1.518.727.358

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Construcciones en curso.	79.068.081	78.340.323
Terrenos.	16.792.284	16.783.733
Edificios.	14.256.126	14.231.276
Planta y equipos.	1.998.830.673	1.977.095.648
Planta de respaldo	46.793.751	46.546.055
Empalme y estación de medición y regulación	251.396.358	243.750.586
Maquinas y equipos de generación.	7.364.054	7.364.054
Red de distribución de gas.	1.582.175.524	1.568.177.799
Medidores y Reguladores	111.100.986	111.257.154
Equipamiento de tecnología de la información	11.061.463	10.456.614
Instalaciones fijas y accesorios	46.321.626	46.438.714
Equipos de comunicaciones.	133.615	131.239
Herramientas.	7.232.708	7.380.412
Muebles y útiles.	8.552.658	8.549.247
Instalaciones y accesorios diversos.	30.402.645	30.377.816
Vehículos de motor.	436.415	679.911
Otras propiedades, plantas y equipos.	27.247.842	27.710.029
Total	2.194.014.510	2.171.736.248

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Edificios.	3.975.612	3.882.426
Planta y equipos.	623.917.424	593.823.812
Planta de respaldo	42.897.991	41.734.832
Empalme y estación de medición y regulación	48.554.064	46.435.064
Maquinas y equipos de generación.	4.743.786	4.589.008
Red de distribución de gas.	454.705.590	428.676.884
Medidores.	73.015.993	72.388.024
Equipamiento de tecnología de la información	6.931.228	6.359.746
Instalaciones fijas y accesorios	36.180.714	35.161.512
Equipos de comunicaciones.	132.602	129.861
Herramientas.	5.250.389	4.966.223
Muebles y útiles.	3.353.341	3.023.851
Instalaciones y accesorios diversos.	27.444.382	27.041.577
Vehículos de motor.	393.522	608.005
Otras propiedades, plantas y equipos.	13.861.040	13.173.389
Total	685.259.540	653.008.890

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

Movimiento al 30 de junio de 2026.

Movimiento año 2026		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 2026		78.340.323	16.783.733	10.348.850	1.383.271.836	4.096.868	11.277.202	71.906	14.536.640	1.518.727.358
Cambios	Adiciones.	22.215.859	0	0	2.831.280	3.899	28.819	0	273.995	25.353.852
	Retiros.	(3.726)	0	0	(217.432)	0	(24.476)	(20.232)	(990.415)	(1.256.281)
	Gasto por depreciación.	0	0	(93.186)	(26.746.685)	(564.384)	(979.420)	(8.477)	(687.519)	(29.079.671)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	36.860	8.551	0	1.304.455	1.302	(53.341)	(304)	548	1.298.071
	Otros incrementos (decrementos).	(21.521.235)	0	24.850	14.469.795	592.550	(107.872)	0	253.553	(6.288.359)
Total cambios		727.758	8.551	(68.336)	(8.358.587)	33.367	(1.136.290)	(29.013)	(1.149.838)	(9.972.388)
Saldo final al 30 de junio de 2026		79.068.081	16.792.284	10.280.514	1.374.913.249	4.130.235	10.140.912	42.893	13.386.802	1.508.754.970

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.	46.886.493	0	0	1.376.719	39.316	50.867	0	7.245.566	55.598.961
	Retiros.	(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)	(4.250)	(4.707)	(8.407.605)
	Utilización repuestos	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Otros incrementos (decrementos).	(44.303.822)	0	(26.984)	36.798.267	2.808.424	6.178.405	43.393	(8.713.197)	(7.215.514)
Total cambios		2.542.098	(335.441)	(182.385)	(24.738.316)	2.093.980	4.396.857	5.015	(2.745.080)	(18.963.272)
Saldo final al 31 de diciembre de 2025		78.340.323	16.783.733	10.348.850	1.383.271.836	4.096.868	11.277.202	71.906	14.536.640	1.518.727.358

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

Naturgy Chile Gas Natural S.A., ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de Naturgy Chile Gas Natural S.A.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-06-2026 M\$	30-06-2025 M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	(25.603.310)	(23.749.382)

16.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, no se han capitalizado intereses por no tener activos calificados para dicho efecto.

16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

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

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución de gas, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de valor nuevo de reemplazo, esto es para el valor bruto de los activos.

Para el cálculo del valor neto de los activos ha sido incorporado como parte del método, la fórmula de Marston & 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.

Las revaluaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor nuevo de reemplazo 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.

La revaluación se realiza anualmente, sin embargo, se registra contablemente según lo establece la política contable. La métrica establecida para registrar la variación de la revaluación es un 5% sobre el valor bruto de la propiedad planta y equipo mencionados previamente en los párrafos uno y dos de esta nota.

La última revaluación contabilizada se registró el 31 de diciembre de 2024, sobre los bienes, equipos, instalaciones y redes. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales.

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 de un 5% sobre el valor bruto, por lo cual no efectuó el registro, dado lo anterior, la última revaluación registrada fue al 31 de diciembre de 2024.

El detalle de los bienes de las instalaciones del gas considerados en el proceso de revaluación del año 2025 corresponden a:

- Plantas de fabricación de gas
- Plantas de GNL
- PSR y cisternas clientes industriales
- Tuberías
- Trampas pig, sistemas de protección catódica y plantas de odorización
- Válvulas
- Cruces
- Estaciones de medición y regulación (EMR)
- Acometidas y Empalmes
- Medidores

Los activos considerados en la evaluación corresponden a las siguientes zonas de concesión:

- Región Metropolitana
- Región del Libertador Bernardo O'Higgins
- Región del Biobío
- Región de Los Lagos (Puerto Montt, Osorno y Puerto Varas)

A continuación, se presentan las variables relevantes utilizadas para el cálculo de valor nuevo de reemplazo (sobre el valor bruto de los activos):

- Costos unitarios promedio
- Cantidad total acumulado
- Tipo de activo
- Tipos de costos según bases de determinación de costos (material/equipo, montaje, ingeniería, gastos, etc.)

Los valores unitarios utilizados corresponden a los presentados en el informe cuatrienal de VNR.

Las variables relevantes utilizadas para el cálculo del valor neto de los activos con la fórmula de Marston & Agg:

- Valor nuevo de reemplazo
- Valor residual en % de VNR
- Tasa de actualización 4,39%
- Inicio de vida útil indicada en la contabilización de cada activo y presentada en la nota 14.1
- Vida útil transcurrida.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la reserva de revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por Naturgy Chile Gas Natural S.A.

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Terrenos.	6.325.990	6.317.439
Edificios.	4.051.869	4.051.869
Planta y equipos.	673.422.307	671.958.211
Total	683.800.166	682.327.519

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el ejercicio terminado al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre 2025.

Detalle de la revaluación de Propiedades, planta y equipo	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Saldo inicial	728.076.900	748.189.587
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(9.891.019)	(20.112.687)
Movimiento del ejercicio	(9.891.019)	(20.112.687)
Total	718.185.881	728.076.900

Propiedades, planta y equipo, revaluación	30-06-2026			31-12-2025		
	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.	16.792.284	6.325.990	10.466.294	16.783.733	6.317.439	10.466.294
Edificios.	10.280.514	4.051.869	6.228.645	10.348.850	4.051.869	6.296.981
Planta y equipos.	1.374.913.249	673.422.307	701.490.942	1.383.271.836	671.958.211	711.313.625
Total	1.401.986.047	683.800.166	718.185.881	1.410.404.419	682.327.519	728.076.900

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

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Construcción en curso.	79.068.081	78.340.323
Equipamiento de tecnologías de la información.	4.130.235	4.096.868
Instalaciones fijas y accesorios.	10.140.912	11.277.202
Vehículos de motor.	42.893	71.906
Otras propiedades, planta y equipos.	13.386.802	14.536.640
Total	106.768.923	108.322.939

16.7.- Jerarquías del valor razonable.

Los elementos de propiedades, planta y equipo que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, han sido medidos posterior al reconocimiento inicial en base al modelo de revaluación. Dichas metodología aplicada para los bienes de propiedades, planta y equipo se clasifica en Nivel II de la jerarquía de valor razonable, donde la información (“inputs”) proviene de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel de jerarquía I, pero son observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios), ya que debido al método de retasación periódica

los valores se obtienen de tasaciones que se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda.

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

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

17.- ACTIVOS POR DERECHOS DE USO.

17.1.- Bienes arrendados.

El detalle de los bienes arrendados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	30-06-2026			31-12-2025		
	Valor bruto	Amortización y deterioro de valor	Valor Neto	Valor bruto	Amortización y deterioro de valor	Valor Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Terreno bajo arrendamientos.	1.493.519	(476.559)	1.016.960	2.970.110	(2.834.147)	135.963
Edificio en arrendamiento.	740.768	(463.750)	277.018	4.222.688	(3.859.254)	363.434
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	2.700.028	(1.121.603)	1.578.425	6.720.229	(5.548.349)	1.171.880
Total	4.934.315	(2.061.912)	2.872.403	13.913.027	(12.241.750)	1.671.277

Los activos se amortizan en el plazo remanente de los contratos. La amortización acumulada al al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 alcanzó a M\$ 2.061.912 y M\$ 12.241.750 respectivamente.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Movimiento año 2026	Terrenos	Edificios	Vehículos	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2026	135.963	363.434	1.171.880	1.671.277
Adiciones.	1.158.191	425.203	1.050.231	2.633.625
Retiros.	(16.489)	(160.381)	(3.886)	(180.756)
Gasto por amortización.	(260.705)	(351.238)	(639.800)	(1.251.743)
Saldo final al 30 de junio de 2026	1.016.960	277.018	1.578.425	2.872.403

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 amortización.	(586.839)	(562.475)	(1.014.657)	(2.163.971)
Saldo final al 31 de diciembre de 2025	135.963	363.434	1.171.880	1.671.277

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.

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

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

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

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, no existen indicios que el rubro de propiedades, planta y equipo se encuentre deteriorado.

Por otro lado, no se generan deterioros asignados en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

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.

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

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	Distribución		Comercialización		Total	
	Total	Total	Total	Total	Total	Total
	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Plusvalía	46.087.019	46.087.019	8.094.604	8.094.604	54.181.623	54.181.623
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	625.296.846	627.225.000	12.035.066	11.821.120	637.331.912	639.046.120

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Relativos a ingresos anticipados	7.854.256	2.161.651
Relativos a provisiones.	1.737.604	1.375.147
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	1.341.649	2.002.874
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	853.009	0
Relativos a pérdidas fiscales.	28.178.209	29.163.032
Relativos a cuentas por cobrar.	2.758.852	2.922.449
Relativos a los inventarios.	270.527	251.017
Relativos a otros.	62.477	306.050
Total	43.056.583	38.182.220

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

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

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

19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	159.186.835	158.075.335
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	192.352.999	195.229.569
Relativos a intangibles.	174.404.903	174.691.032
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	0	554.307
Relativos a otros.	423.259	566.814
Total	526.367.996	529.117.057

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

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

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

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Saldo inicial	38.182.220	75.927.809
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	4.447.068	(35.516.792)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	427.295	(2.228.797)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	4.874.363	(37.745.589)
Total	43.056.583	38.182.220

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Saldo inicial	529.117.057	534.725.333
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(2.910.454)	(4.968.787)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	161.393	(639.489)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(2.749.061)	(5.608.276)
Total	526.367.996	529.117.057

19.4.- Compensación de partidas.

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

Concepto	30-06-2026			31-12-2025		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	43.056.583	(18.580.645)	24.475.938	38.182.220	(13.641.600)	24.540.620
Pasivos por impuestos diferidos.	(526.367.996)	18.580.645	(507.787.351)	(529.117.057)	13.641.600	(515.475.457)
Total	(483.311.413)	0	(483.311.413)	(490.934.837)	0	(490.934.837)

20.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	30-06-2026		31-12-2025	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	97.892.296	139.849.411	62.068.766	169.818.810
Préstamos bancarios.	US \$	15.259.725	36.856.800	16.383.097	36.201.600
Total préstamos bancarios		113.152.021	176.706.211	78.451.863	206.020.410
Obligaciones con el público (bonos)	UF	2.282.925	286.972.584	143.934.406	118.830.183
Pasivos de cobertura (Nota 7.1)	CL \$	8.189.727	0	5.840.477	0
Pasivos de cobertura		8.189.727	0	5.840.477	0
Total		123.624.673	463.678.795	228.226.746	324.850.593

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, H, J y K. Los Bonos serie D no tienen cobertura.

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

Saldos al 30 de junio de 2026.

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	30-06-2026	1 hasta 3 años	30-06-2026
									M\$	M\$		M\$	
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,34%	5,34%	Sin Garantía	146.850	-	146.850	10.000.000	10.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,53%	5,53%	Sin Garantía	141.322	-	141.322	10.000.000	10.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	6,02%	6,02%	Sin Garantía	162.205	10.000.000	10.162.205	0	0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	5,67%	5,67%	Sin Garantía	-	20.220.500	20.220.500	0	0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,48%	5,48%	Sin Garantía	31.966	-	31.966	15.000.000	15.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	6,10%	5,89%	Sin Garantía	-	20.219.238	20.219.238	0	0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,42%	5,42%	Sin Garantía	-	201.744	201.744	19.880.763	19.880.763
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	5,80%	5,80%	Sin Garantía	-	273.888	273.888	20.000.000	20.000.000
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco Itaú	CL \$	Al vencimiento	5,72%	5,72%	Sin Garantía		116.250	116.250	20.000.000	20.000.000
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	5,60%	5,60%	Sin Garantía		65.343	65.343	20.000.000	20.000.000
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	6,24%	6,24%	Sin Garantía		40.305.066	40.305.066		0
Chile	76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Nautral S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	6,75%	6,75%	Sin Garantía		136.644	136.644	20.000.000	20.000.000
Chile	96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,42%	5,42%	Sin Garantía		42.908	42.908	4.968.648	4.968.648
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco Scotia	US \$	Al vencimiento	5,45%	5,45%	Sin garantía		14.930.198	14.930.198	0	0
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco Itaú	US \$	Al vencimiento	5,33%	5,33%	Sin garantía		67.189	67.189	18.428.400	18.428.400
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco BCI	US \$	Al vencimiento	5,60%	5,60%	Sin garantía	131.865		131.865	9.214.200	9.214.200
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco Itaú	US \$	Al vencimiento	5,31%	5,31%	Sin garantía	130.473		130.473	9.214.200	9.214.200
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	linea de credito Bco. BCI	CL \$	Al vencimiento				5.828.372		5.828.372	0	0
Totales									6.573.053	106.578.968	113.152.021	176.706.211	176.706.211

Durante el ejercicio terminado al 30 de junio de 2026 se renegociaron préstamos, quedando la deuda con los siguientes bancos en la fecha que se detalla a continuación,

- Banco Itaú: 18 de mayo 2026.
- Banco Estado: 6 de abril 2026

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	31-12-2025	1 hasta 3 años	31-12-2025
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
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	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

20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 30 de junio de 2026.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes		
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-06-2026	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	30-06-2026
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
1.207	BMGAS-G	1.000.000	UF	3,30%	3,48%	01-04-2030	Chile	Semestral	Final	0	334.032	334.032	40.705.546	0	40.705.546
1.207	BMGAS-H	2.000.000	UF	3,50%	3,52%	01-04-2035	Chile	Semestral	Final	0	708.191	708.191	0	81.410.979	81.410.979
1.207	BMGAS-J	1.500.000	UF	3,00%	2,76%	01-04-2031	Chile	Semestral	Final	0	455.830	455.830	61.820.931	0	61.820.931
1.207	BMGAS-K	2.500.000	UF	3,10%	3,00%	01-04-2036	Chile	Semestral	Final	0	784.872	784.872	0	103.035.128	103.035.128
Totales										0	2.282.925	2.282.925	102.526.477	184.446.107	286.972.584

Con fecha 01 de junio de 2026 se cancelaron los bonos D-1 y D-2.

El día 16 de abril de 2026, la sociedad Metrogas efectuó la colocación de las siguientes series de bonos desmaterializados:

- Bonos “Serie J” (código nemotécnico BMGAS-J), por un monto total de 1.500.000 Unidades de Fomento, con vencimiento el 1 de abril de 2031 y con una tasa efectiva de colocación de 2,58% y nominal de 3,30%. Su colocación fue sobre la par y se amortizan a tasa efectiva.
- Bonos “Serie K” (código nemotécnico BMGAS-K), por un monto total de 2.500.000 Unidades de Fomento, con vencimiento el 1 de abril de 2036 y con una tasa efectiva de colocación de 2,91 % y nominal de 3,1%. 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 J y K serán destinados aproximadamente en un 90% a refinanciamiento de pasivos 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 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	más de 5 hasta 10 años	31-12-2025
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
259	BMGAS-D-1	650.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	25.876.893	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 D 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 Metrogas 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.

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

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Proveedores de energía y otros gas.	2.641.519	4.302.276
Retenciones.	12.081.735	11.485.880
Dividendos por pagar.	4.420.640	3.441.922
Pasivos acumulados (o devengados)	3.531.637	3.520.756
Proveedores no energéticos.	25.405.108	28.584.481
Acreedores varios. (*)	3.150.790	38.968.216
Otros.	2.606.782	2.724.725
Total	53.838.211	93.028.256

La Sociedad no tiene proveedores no relacionados de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem.

(*) Al 31 de diciembre de 2025 en el ítem Acreedores varios está registrada la cuenta por pagar a Transportadora de Gas del Norte S.A., cancelada en enero del 2026.

21.1- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Vacaciones del personal.	2.986.512	2.438.658
Provisiones Pólizas	189.451	676.332
Provisiones Asesorías	78.250	282.485
Otras provisiones	256.072	123.281
Aguinaldos.	21.352	0
Total	3.531.637	3.520.756

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

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	30-06-2026 M\$	30-06-2026 M\$	30-06-2026 M\$	30-06-2026 M\$
Hasta 30 días	12.733.991	16.144.976	16.081.327	44.960.294
Entre 31 y 60 días	0	18.414	125.956	144.370
Entre 61 y 90 días	0	0	354.164	354.164
Entre 91 y 120 días	0	0	3.202.289	3.202.289
Entre 121 y 365 días	0	3.202	5.173.892	5.177.094
Total	12.733.991	16.166.592	24.937.628	53.838.211

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

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

22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

22.1.- Provisiones

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Otras provisiones.	11.000	65.750	0	0
Total	11.000	65.750	0	0

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

22.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de junio de 2026.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Otras provisiones M\$	Total al 30-06-2026 M\$
Saldo al 1 de enero de 2026	65.750	65.750
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	0
Otro incremento (decremento).	(54.750)	(54.750)
Total cambio en provisiones	(54.750)	(54.750)
Saldo al 30 de Junio de 2026	11.000	11.000

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

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	342.207	322.486	4.188.479	4.349.975
Total	342.207	322.486	4.188.479	4.349.975

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	4.672.461	4.262.470
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	98.014	180.307
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	127.335	232.153
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(19.859)	95.549
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(347.265)	(98.018)
Total cambios en provisiones	(141.775)	409.991
Total	4.530.686	4.672.461

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.530.686	4.672.461
Total	4.530.686	4.672.461

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
	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	98.014	45.077	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	127.335	58.314	Costos Financieros.
Total	225.349	103.391	

23.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	30-06-2026	31-12-2025
Tasa de descuento real utilizada.	5,56%	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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a AON, para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, 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	476.926	(373.548)

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Ingresos diferidos. (*)	29.055.925	7.988.041
Total	29.055.925	7.988.041

24.1.- Ingresos diferidos (*).

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Ingresos diferidos por aportes de clientes	488.720	1.562.930
Ingresos diferidos por obras de terceros.	2.048.423	751.666
Gas por entregar.	26.518.782	5.673.445
Total	29.055.925	7.988.041

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	7.988.041	5.743.986
Adiciones.	42.904.705	46.482.088
Imputación a resultados.	(21.836.821)	(44.238.033)
Total	29.055.925	7.988.041

25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

25.1.- Obligaciones por arrendamientos.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	30-06-2026			31-12-2025		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días	645.547	(44.344)	601.203	323.056	(111.644)	211.412
Más de 90 días hasta 1 año	1.123.471	(114.599)	1.008.872	969.168	(334.930)	634.238
Más de 1 año hasta 2 años	1.686.885	(280.555)	1.406.330	962.345	(22.329)	940.016
Más de 2 años hasta 3 años	0	0	0	178.998	(22.329)	156.669
Más de 3 años hasta 4 años	0	0	0	178.998	(22.329)	156.669
Más de 4 años hasta 5 años	0	0	0	178.998	(22.329)	156.669
Más de 5 años.	0	0	0	603.981	(133.972)	470.009
Total	3.455.903	(439.498)	3.016.405	3.395.544	(669.862)	2.725.682

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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, asciende a M\$ 508.257.050.

26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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 intermedios al 30 de junio de 2026 y 2025 asciende a M\$ 216.960.824 y M\$ 226.405.865, luego de ser aplicado el respectivo traslado de la depreciación de la porción del valor de Propiedades, planta y equipo revaluado a utilidades acumuladas, equivalente a M\$(4.630.821) y M\$ (4.663.713) neto de impuestos diferidos.

26.6.2.- Reservas de conversión.

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

26.6.3.- Reservas de coberturas.

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

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

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

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 30 de junio de 2026 y 2025 asciende a M\$ (42.927) y M\$ 42.297 respectivamente, ambos netos de impuestos diferidos.

26.6.5.- Otras reservas.

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

26.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre 2025.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			30-06-2026	31-12-2025				
			%	%				
					M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A	Argentina	43,30220%	43,30220%	18.822.310	3.869.928	21.395.789	5.987.846
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	0,00001%	0,00001%	17	4	14	2
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Chile	39,82973%	39,82973%	44.644.620	18.196.256	33.442.318	31.961.240
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	6	(1)	6	2
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	39,82973%	39,82973%	482.338.966	12.527.352	469.623.496	39.924.931
96.762.250-8	Gasoducto del Pacifico S.A	Chile	40,00000%	40,00000%	14.710.654	2.313.356	13.784.842	3.446.032
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	0,01618%	0,01618%	17.153	541	17.013	1.409
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	19.261.284	2.607.969	17.823.023	6.739.205
Total					579.795.010	39.515.405	556.086.501	88.060.667

26.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Durante los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

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

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

Movimientos al 30 de junio de 2026.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2026	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	71.227.065	0	0	39.515.405	0	0	110.742.470
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	661.354	(178.565)	482.789	437.783	(118.201)	319.582	1.099.137	(296.766)	802.371
Total movimientos del período o ejercicio	661.354	(178.565)	482.789	437.783	(118.201)	319.582	1.099.137	(296.766)	802.371
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(445.129)	120.185	(324.944)	2.371.578	(640.326)	1.731.252	1.926.449	(520.141)	1.406.308
Total movimientos del período o ejercicio	(445.129)	120.185	(324.944)	2.371.578	(640.326)	1.731.252	1.926.449	(520.141)	1.406.308
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(52.031)	14.048	(37.983)	0	0	0	(52.031)	14.048	(37.983)
Total movimientos del período o ejercicio	(52.031)	14.048	(37.983)	0	0	0	(52.031)	14.048	(37.983)
Total resultado integral			71.346.927			41.566.239			112.913.166

Movimientos al 30 de junio de 2025.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2025	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			68.792.745			43.886.290			112.679.035
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(28.973)	7.823	(21.150)	(19.177)	5.178	(13.999)	(48.150)	13.001	(35.149)
Total movimientos del período o ejercicio	(28.973)	7.823	(21.150)	(19.177)	5.178	(13.999)	(48.150)	13.001	(35.149)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(20.169.381)	5.445.733	(14.723.648)	(7.047.113)	1.902.720	(5.144.393)	(27.216.494)	7.348.453	(19.868.041)
Total movimientos del período o ejercicio	(20.169.381)	5.445.733	(14.723.648)	(7.047.113)	1.902.720	(5.144.393)	(27.216.494)	7.348.453	(19.868.041)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	5.382	(1.453)	3.929	469	(127)	342	5.851	(1.580)	4.271
Total movimientos del período o ejercicio	5.382	(1.453)	3.929	469	(127)	342	5.851	(1.580)	4.271
Total resultado integral			54.051.876			38.728.240			92.780.116

27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

27.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Ventas	403.624.167	400.986.370	246.812.076	233.743.473
Venta de energía, peajes y transmisión.	571.739	1.637.828	266.626	1.232.233
Venta y transporte de gas.	402.338.639	398.716.507	246.191.251	232.188.266
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	713.789	632.035	354.199	322.974
Prestaciones de servicios	902.670	738.900	504.690	375.832
Arriendo de equipos de medida.	14.481	18.052	6.618	8.842
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	44.296	63.548	14.527	31.065
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	104.844	87.272	66.086	48.964
Servicios de reposiciones	612.246	148.503	348.276	73.242
Servicios Administrativos	46.426	355.063	45.089	187.590
Otras prestaciones	80.377	66.462	24.094	26.129
Total	404.526.837	401.725.270	247.316.766	234.119.305

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 2025.

27.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Otros ingresos de operación.	449.702	399.674	228.984	21.592
Total	449.702	399.674	228.984	21.592

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

28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 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	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025	01-04-2026 30-06-2026	01-04-2025 30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta.	236.855.007	249.773.809	133.256.051	134.432.224
Gasto de administración.	40.258.867	37.866.921	20.391.506	18.374.926
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.	19.581	34.702	362.954	220.956
Otros gastos por función.	856.636	862.303	499.659	448.664
Total	277.990.091	288.537.735	154.510.170	153.476.770

28.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025	01-04-2026 30-06-2026	01-04-2025 30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de energía.	301.426	1.123.518	152.673	870.987
Compra de gas.	197.280.042	208.262.752	113.173.978	113.258.528
Gastos de personal.	15.303.855	14.345.474	7.381.510	7.569.043
Gastos de operación y mantenimiento.	10.475.547	11.406.176	5.658.324	5.248.005
Gastos de administración.	15.719.795	15.596.945	8.148.939	7.580.872
Costos de mercadotecnia.	902.778	875.362	517.870	463.917
Amortización derechos de uso	1.251.743	1.286.426	635.596	723.781
Deterioro de cuentas por cobrar	19.264	34.703	362.954	220.957
Depreciación.	29.079.671	28.212.301	14.610.392	14.022.596
Amortización.	4.869.978	4.180.764	2.594.061	2.093.472
Otros gastos varios de operación.	2.785.992	3.213.314	1.273.873	1.424.612
Total	277.990.091	288.537.735	154.510.170	153.476.770

28.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025	01-04-2026 30-06-2026	01-04-2025 30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	11.844.825	11.939.509	6.093.134	6.404.240
Beneficios a corto plazo a los empleados.	885.593	814.822	377.337	392.520
Beneficios por terminación.	883.689	331.329	(51.193)	95.362
Otros beneficios a largo plazo.	251.303	245.903	125.392	113.841
Otros gastos de personal.	1.438.445	1.013.911	836.840	563.080
Total	15.303.855	14.345.474	7.381.510	7.569.043

28.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Depreciación				
Costo de ventas.	28.292.450	27.914.992	14.198.597	13.892.211
Gasto de administración.	787.221	297.309	411.795	130.385
Total depreciación	29.079.671	28.212.301	14.610.392	14.022.596
Amortización				
Costo de ventas.	1.935.670	1.936.165	967.867	926.639
Amortización IFRS 16	1.251.743	1.286.426	635.596	723.781
Gasto de administración	2.934.308	2.244.599	1.626.194	1.166.833
Total amortización	6.121.721	5.467.190	3.229.657	2.817.253
Total	35.201.392	33.679.491	17.840.049	16.839.849

28.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Bajas de PPE	(25.248)	(140.794)	(25.248)	(140.794)
Venta de propiedades, planta y equipo.	295.000	0	0	0
Costo de venta propiedades, planta y equipo.	(291.574)	0	0	0
Compensación a clientes	673	(3.086)	777	(2.641)
Bajas de obras en curso	0	(72.498)	0	(102.369)
Memas de inventario	3.089	908	3.053	908
Indemnizaciones percibidas	20.228	(19.288)	22.107	(4.893)
Otras (pérdidas) ganancias.	(219.703)	776.402	(156.278)	(154.644)
Reverso Provisión Contingencia	0	18.748.084	0	0
Total	(217.535)	19.289.728	(155.589)	(404.433)

29.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 se detallan a continuación:

Resultado financiero	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	1.590.806	1.928.451	767.897	880.904
Ingresos por otros activos financieros.	5.838.043	7.292.745	3.312.159	3.451.445
Otros ingresos financieros.	0	80.019	0	80.019
Total ingresos financieros	7.428.849	9.301.215	4.080.056	4.412.368
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(8.470.104)	(8.897.381)	(4.484.129)	(4.861.181)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(7.653.095)	(6.115.972)	(4.097.910)	(3.624.211)
Gastos por intereses, instrumentos derivados	(3.015.375)	0	(2.107.755)	0
Gastos por arrendamientos financieros.	(156.505)	(79.518)	(59.945)	(43.427)
Otros gastos.	(852.974)	(852.627)	(362.738)	(1.028.093)
Total costos financieros	(20.148.053)	(15.945.498)	(11.112.477)	(9.556.912)
Total diferencias de cambio (Nota 29.1)	176.835	2.334.999	(184.158)	(2.600.168)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)	(6.422.701)	(3.165.666)	(5.970.583)	(1.501.815)
Total	(18.965.070)	(7.474.950)	(13.187.162)	(9.246.527)

29.1.- Composición diferencias de cambio.

Diferencia de Cambio	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Diferencias de cambio por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(55.471)	(3.050.799)	(374.736)	(2.333.805)
Otros activos financieros.	0	0	0	1.941
Otros activos no financieros.	14.441	(345.436)	(21.956)	(22.729)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	174.670	(126.967)	83.242	(75.118)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	0	(640.997)	0	(352.205)
Inventarios.	0	0	(31.969)	348.632
Activos por impuestos.	(154.821)	104.457	(202.594)	710
Total diferencias de cambio por activos	(21.181)	(4.059.742)	(548.013)	(2.432.574)
Diferencias de cambio por pasivos				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	131.790	(316.407)	125.484	(10.855)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(13.550)	778.094	(13.590)	478.877
Otras provisiones.	0	5.433.487	0	(792.701)
Pasivos por impuestos.	71.422	502.421	243.954	159.939
Otros pasivos no financieros.	0	(2.854)	0	(2.854)
Pasivos por arrendamientos, corrientes.	8.348	0	8.001	0
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	6	0	6	0
Total diferencias de cambio por pasivos	198.016	6.394.741	363.855	(167.594)
Total diferencia de cambios neta	176.835	2.334.999	(184.158)	(2.600.168)

29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Unidades de reajuste por activos				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	0	49.780	0	49.780
Activos por impuestos.	320.024	2.467	320.024	(13.571)
Total unidades de reajuste por activos	320.024	52.247	320.024	36.209
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(6.669.982)	(3.133.000)	(6.261.117)	(1.461.218)
Pasivos por arrendamientos, corrientes.	(72.743)	(84.913)	(29.490)	(76.806)
Total unidades de reajuste por pasivos	(6.742.725)	(3.217.913)	(6.290.607)	(1.538.024)
Total unidades de reajuste neto	(6.422.701)	(3.165.666)	(5.970.583)	(1.501.815)

30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 30 de junio de 2026 y 2025 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 periodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ (29.187.724) y M\$ (38.318.485), respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025	01-04-2026 30-06-2026	01-04-2025 30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(2.977.574)	(1.804.239)	(2.977.574)	(1.804.239)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(32.299.021)	(15.272.712)	(20.709.330)	(8.338.459)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(35.276.595)	(17.076.951)	(23.686.904)	(10.142.698)
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	6.088.871	(21.241.534)	1.147.637	(11.671.836)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	6.088.871	(21.241.534)	1.147.637	(11.671.836)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(29.187.724)	(38.318.485)	(22.539.267)	(21.814.534)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025	01-04-2026 30-06-2026	01-04-2025 30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(35.745.548)	(14.016.875)	(23.650.357)	(14.016.875)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	468.953	(3.060.076)	(36.547)	3.874.177
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(35.276.595)	(17.076.951)	(23.686.904)	(10.142.698)
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	6.088.871	(21.241.534)	1.147.637	(11.671.836)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	6.088.871	(21.241.534)	1.147.637	(11.671.836)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(29.187.724)	(38.318.485)	(22.539.267)	(21.814.534)

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 periodos terminados 30 de junio de 2026 y 2025.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025	01-01-2025 30-06-2025	01-04-2026 30-06-2026	01-04-2026 30-06-2026	01-04-2025 30-06-2025	01-04-2025 30-06-2025
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	139.930.194		150.997.520		103.943.232		85.805.029	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(37.781.152)	27,0%	(40.769.330)	27,0%	(28.064.673)	27,0%	(23.167.358)	27,0%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación		0,0%		0,000%	0	0,0%	0	0,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	8.674.115	-6,2%	6.910.794	-4,580%	6.547.609	-6,3%	3.993.803	-4,7%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.		0,0%		0,000%	0	0,0%	0	0,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(80.687)	0,1%	(4.459.949)	2,950%	(1.022.203)	1,0%	(2.640.979)	3,1%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	8.593.428	-6,1%	2.450.845	-1,6%	5.525.406	-5,3%	1.352.824	-1,6%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(29.187.724)	20,9%	(38.318.485)	25,4%	(22.539.267)	21,7%	(21.814.534)	25,4%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2026 30-06-2026			01-01-2025 30-06-2025			01-04-2026 30-06-2026			01-04-2025 30-06-2025		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cobertura de flujo de efectivo.	1.099.138	(296.767)	802.371	(48.150)	13.001	(35.149)	(190.618)	51.467	(139.151)	(383.443)	103.530	(279.913)
Diferencia de cambio por conversión.	1.926.449	(520.141)	1.406.308	(27.216.494)	7.348.453	(19.868.041)	(1.548.603)	418.123	(1.130.480)	3.221.344	(869.763)	2.351.581
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(52.031)	14.048	(37.983)	5.851	(1.580)	4.271	(87.408)	23.600	(63.808)	5.851	(1.580)	4.271
Total		(802.860)			7.359.874			493.190			(767.813)	

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	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025	01-04-2026 30-06-2026	01-04-2025 30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	71.227.065	68.792.745	41.888.560	39.910.209
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	33,90	32,74	19,94	18,99
Cantidad de acciones	2.101.150.643	2.101.150.643	2.101.150.643	2.101.150.643

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilusivo.

32.- INFORMACION POR SEGMENTO.

32.1.- Criterios de segmentación.

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

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

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

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables a nivel de estado de situación, el estado de resultados consolidados intermedios por función y el estado de flujo de efectivo por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 2025, es la siguiente:

32.2.- Activos, Pasivos y Patrimonio por segmentos.

32.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Distribucion		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
ACTIVOS CORRIENTES										
Efectivo y equivalentes al efectivo.	121.902.672	112.016.041	68.707.320	37.307.248	51.322.490	25.629.448	0	0	241.932.482	174.952.737
Otros activos financieros.	93.934	78.325	0	0	0	0	0	0	93.934	78.325
Otros activos no financieros.	1.341.272	1.880.518	1.432.325	1.065.767	0	0	0	0	2.773.597	2.946.285
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	136.547.415	81.662.695	17.682.600	11.540.539	52.620	49.687	0	0	154.282.635	93.252.921
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	16.612	10.868	49.912.338	45.147.808	364.829	364.829	(44.165.002)	(25.215.257)	6.128.777	20.308.248
Inventarios.	5.897.760	6.567.097	1.901.825	2.583.021	0	0	0	0	7.799.585	9.150.118
Activos por impuestos.	0	8.570.892	13.110.833	12.211.127	44.440	0	0	0	13.155.273	20.782.019
Total activos corrientes	265.799.665	210.786.436	152.747.241	109.855.510	51.784.379	26.043.964	(44.165.002)	(25.215.257)	426.166.283	321.470.653
ACTIVOS NO CORRIENTES										
Otros activos financieros.	12.541.414	4.757.141	0	0	0	0	0	0	12.541.414	4.757.141
Otros activos no financieros.	71.579	71.581	138.984	132.796	0	0	0	0	210.563	204.377
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	0	0	132.221.075	110.359.668	1.082.605.030	1.033.691.215	(1.082.605.239)	(1.033.678.079)	132.220.866	110.372.804
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	655.809.360	652.382.345	29.249.856	30.980.265	0	0	0	0	685.059.216	683.362.610
Plusvalía.	46.087.019	46.087.019	8.094.604	8.094.604	0	0	0	0	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	1.428.261.307	1.434.081.776	80.493.663	84.645.582	0	0	0	0	1.508.754.970	1.518.727.358
Activos por derecho de uso	2.872.403	1.671.277	0	0	0	0	0	0	2.872.403	1.671.277
Activos por impuestos.	0	0	0	2.249	0	0	0	0	0	2.249
Activos por impuestos diferidos.	0	0	24.475.938	24.540.620	0	0	0	0	24.475.938	24.540.620
Total activos no corrientes	2.145.643.082	2.139.051.139	274.674.120	258.755.784	1.082.605.030	1.033.691.215	(1.082.605.239)	(1.033.678.079)	2.420.316.993	2.397.820.059
TOTAL ACTIVOS	2.411.442.747	2.349.837.575	427.421.361	368.611.294	1.134.389.409	1.059.735.179	(1.126.770.241)	(1.058.893.336)	2.846.483.276	2.719.290.712

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmento

PASIVOS	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
PASIVOS CORRIENTES										
Otros pasivos financieros.	61.913.272	191.216.656	21.088.097	16.383.096	40.623.304	20.626.994	0	0	123.624.673	228.226.746
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	38.477.802	77.610.106	11.321.182	11.658.436	4.318.938	3.714.694	(279.711)	45.020	53.838.211	93.028.256
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	43.353.538	24.953.474	22.787.180	11.337.060	574	1.130	(43.885.291)	(25.260.277)	22.256.001	11.031.387
Otras provisiones.	11.000	65.750	0	0	0	0	0	0	11.000	65.750
Pasivos por impuestos.	12.212.861	0	8.082.692	10.600.404	0	3.703.529	0	0	20.295.553	14.303.933
Provisiones por beneficios a los empleados.	296.357	278.962	45.850	43.524	0	0	0	0	342.207	322.486
Otros pasivos no financieros.	29.055.925	7.988.041	0	0	0	0	0	0	29.055.925	7.988.041
Pasivos por arrendamientos.	1.610.075	845.650	0	0	0	0	0	0	1.610.075	845.650
Total pasivos corrientes	186.930.830	302.958.639	63.325.001	50.022.520	44.942.816	28.046.347	(44.165.002)	(25.215.257)	251.033.645	355.812.249
PASIVOS NO CORRIENTES										
Otros pasivos financieros.	366.821.995	208.648.993	36.856.800	36.201.600	60.000.000	80.000.000	0	0	463.678.795	324.850.593
Pasivo por impuestos diferidos.	487.290.014	494.739.950	20.497.337	20.735.507	0	0	0	0	507.787.351	515.475.457
Provisiones por beneficios a los empleados.	4.051.597	4.225.657	136.882	124.318	0	0	0	0	4.188.479	4.349.975
Pasivos por arrendamientos.	1.406.330	1.880.032	0	0	0	0	0	0	1.406.330	1.880.032
Total pasivos no corrientes	859.569.936	709.494.632	57.491.019	57.061.425	60.000.000	80.000.000	0	0	977.060.955	846.556.057
TOTAL PASIVOS	1.046.500.766	1.012.453.271	120.816.020	107.083.945	104.942.816	108.046.347	(44.165.002)	(25.215.257)	1.228.094.600	1.202.368.306
PATRIMONIO										
Capital emitido.	239.912.139	239.912.139	57.894.345	65.994.728	499.109.977	499.109.977	(288.659.411)	(296.759.794)	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	233.381.059	199.369.291	344.730.732	289.165.162	292.494.683	209.543.816	(578.111.791)	(488.534.453)	292.494.683	209.543.816
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.	688.859.956	695.314.047	(120.054.863)	(120.771.751)	237.841.933	243.035.039	(568.805.093)	(574.542.296)	237.841.933	243.035.039
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	1.183.315.360	1.155.757.683	282.671.944	234.489.869	1.029.446.593	951.688.832	(1.456.840.231)	(1.381.100.479)	1.038.593.666	960.835.905
Participaciones no controladoras.	181.626.621	181.626.621	23.933.397	27.037.480	0	0	374.234.992	347.422.400	579.795.010	556.086.501
Total patrimonio	1.364.941.981	1.337.384.304	306.605.341	261.527.349	1.029.446.593	951.688.832	(1.082.605.239)	(1.033.678.079)	1.618.388.676	1.516.922.406
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	2.411.442.747	2.349.837.575	427.421.361	368.611.294	1.134.389.409	1.059.735.179	(1.126.770.241)	(1.058.893.336)	2.846.483.276	2.719.290.712

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	326.107.869	331.559.024	266.739.384	264.998.325	0	0	(188.320.416)	(194.832.079)	404.526.837	401.725.270
Costo de ventas	(226.108.690)	(234.341.474)	(198.122.421)	(208.902.147)	0	0	187.376.104	193.469.812	(236.855.007)	(249.773.809)
Ganancia bruta	99.999.179	97.217.550	68.616.963	56.096.178	0	0	(944.312)	(1.362.267)	167.671.830	151.951.461
Otros ingresos, por función.	(3.395)	(189.878)	453.097	589.552	0	0	0	0	449.702	399.674
Costos de distribución.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasto de administración.	(36.100.892)	(33.744.437)	(4.747.789)	(5.185.689)	(354.498)	(299.062)	944.312	1.362.267	(40.258.867)	(37.866.921)
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.	(19.581)	(34.702)	0	0	0	0	0	0	(19.581)	(34.702)
Otros gastos, por función.	(807.554)	(846.423)	(49.082)	(15.880)	0	0	0	0	(856.636)	(862.303)
Otras ganancias (pérdidas).	(184.373)	19.382.865	(29.309)	(89.315)	(3.853)	(3.822)	0	0	(217.535)	19.289.728
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	62.883.384	81.784.975	64.243.880	51.394.846	(358.351)	(302.884)	0	0	126.768.913	132.876.937
Ganancias (pérdidas) que surgen de la baja en cuentas de activos financieros medidos al costo amortizado.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ingresos financieros.	4.490.004	3.850.718	2.155.421	4.301.762	783.424	1.148.735	0	0	7.428.849	9.301.215
Costos financieros.	(15.312.156)	(9.985.124)	(1.749.029)	(2.649.377)	(3.086.868)	(3.310.997)	0	0	(20.148.053)	(15.945.498)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	0	0	32.126.351	25.580.765	75.096.856	76.435.070	(75.096.856)	(76.420.302)	32.126.351	25.595.533
Diferencias de cambio.	13.222	4.628.160	192.647	(3.026.403)	(29.034)	733.242	0	0	176.835	2.334.999
Resultados por unidades de reajuste.	(6.424.348)	(3.168.133)	0	0	1.647	2.467	0	0	(6.422.701)	(3.165.666)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	45.650.106	77.110.596	96.969.270	75.601.593	72.407.674	74.705.633	(75.096.856)	(76.420.302)	139.930.194	150.997.520
Gasto por impuestos a las ganancias.	(10.858.242)	(20.172.514)	(17.148.873)	(12.233.081)	(1.180.609)	(5.912.890)	0	0	(29.187.724)	(38.318.485)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	34.791.864	56.938.082	79.820.397	63.368.512	71.227.065	68.792.743	(75.096.856)	(76.420.302)	110.742.470	112.679.035
Ganancia (pérdida) atribuible a										
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	34.791.865	56.938.084	76.508.018	60.816.203	71.227.065	68.792.743	(111.299.883)	(117.754.285)	71.227.065	68.792.745
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	0	3.312.378	2.552.307	0	0	36.203.027	41.333.983	39.515.405	43.886.290
Ganancia (pérdida)	34.791.865	56.938.084	79.820.396	63.368.510	71.227.065	68.792.743	(75.096.856)	(76.420.302)	110.742.470	112.679.035
Depreciación	21.843.222	20.673.734	7.236.449	7.538.567	0	0	0	0	29.079.671	28.212.301
Amortización	4.168.140	3.522.741	1.953.581	1.944.449	0	0	0	0	6.121.721	5.467.190
EBITDA	89.079.119	86.598.585	73.463.219	60.967.177	(354.498)	(299.062)	0	0	162.187.840	147.266.700

32.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Argentina		Consolidado	
	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	385.479.463	383.097.236	19.047.374	18.628.034	404.526.837	401.725.270

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	
	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	37.167.522	10.043.634	56.628.209	49.171.148	(4.754.456)	(30.408)	0	(6.617.459)	89.041.275	52.566.915
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(19.569.583)	(27.465.362)	22.227.512	7.903.559	33.538.206	0	(40.712.162)	6.617.459	(4.516.027)	(12.944.344)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(7.611.147)	97.301.512	(47.786.802)	(57.083.167)	(3.090.708)	(4.184.470)	40.712.162	0	(17.776.495)	36.033.875
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	9.986.792	79.879.784	31.068.919	(8.460)	25.693.042	(4.214.878)	0	0	66.748.753	75.656.446
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(100.160)	213.482	331.152	299.136	0	18.567	0	0	230.992	531.185
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	9.886.632	80.093.266	31.400.071	290.676	25.693.042	(4.196.311)	0	0	66.979.745	76.187.631
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período 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
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	121.902.673	179.138.852	68.707.319	87.300.712	51.322.490	36.478.714	0	0	241.932.482	302.918.278

33.- SALDOS POR MONEDA.

33.1.- Resumen de saldos por moneda.

Saldos al 30 de junio de 2026.

Resumen saldos por moneda	Tipo de moneda de origen	Corrientes			No corrientes				Total
		Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	30-06-2026
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos corrientes	US \$	100.191.786	0	100.191.786	0	0	0	0	100.191.786
Activos corrientes	AR \$	9.052.247	0	9.052.247	0	0	0	0	9.052.247
Activos corrientes	CLP\$	316.107.683	814.567	316.922.250	0	0	0	0	316.922.250
Activos corrientes	EUR \$	0	0	0	0	0	0	0	0
Activos corrientes	Otras	0	0	0	0	0	0	0	0
Activos no corrientes	US \$	0	0	0	181.228.389	0	0	181.228.389	181.228.389
Activos no corrientes	AR \$	0	0	0	68.277.817	0	0	68.277.817	68.277.817
Activos no corrientes	CLP\$	0	0	0	843.218.457	0	1.327.592.330	2.170.810.787	2.170.810.787
Total activos por moneda	M/e	425.351.716	814.567	426.166.283	1.092.724.663	0	1.327.592.330	2.420.316.993	2.846.483.276
Pasivos corrientes	US \$	33.644.161	15.106.125	48.750.286	0	0	0	0	48.750.286
Pasivos corrientes	AR \$	7.019.519	0	7.019.519	0	0	0	0	7.019.519
Pasivos corrientes	CLP\$	85.028.469	106.965.092	191.993.561	0	0	0	0	191.993.561
Pasivos corrientes	UF	434.971	2.774.668	3.209.639	0	0	0	0	3.209.639
Pasivos no corrientes	US \$	0	0	0	46.436.405	6.682.855	0	53.119.260	53.119.260
Pasivos no corrientes	CLP\$	0	0	0	636.337.610	0	0	636.337.610	636.337.610
Pasivos no corrientes	UF	0	0	0	631.501	102.526.477	184.446.107	287.604.085	287.604.085
Total pasivos por moneda	M/e	126.187.760	124.845.885	251.033.645	683.405.516	109.209.332	184.446.107	977.060.955	1.228.094.600

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

Resumen saldos por moneda	Tipo de moneda de origen	Corrientes			No corrientes				Total
		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\$
Activos corrientes	US \$	62.825.938	1.463.241	64.289.179	0	0	0	0	64.289.179
Activos corrientes	AR \$	4.996.766	0	4.996.766	0	0	0	0	4.996.766
Activos corrientes	CLP\$	251.349.059	835.649	252.184.708	2.249	0	0	2.249	252.186.957
Activos no corrientes	US \$	0	0	0	931.420	177.133.567	0	178.064.987	178.064.987
Activos no corrientes	CLP\$	0	0	0	6.499.999	2.213.252.824	0	2.219.752.823	2.219.752.823
Total activos por moneda	M/e	319.171.763	2.298.890	321.470.653	7.433.668	2.390.386.391	0	2.397.820.059	2.719.290.712
Pasivos corrientes	US \$	25.084.169	15.095.821	40.179.990	0	0	0	0	40.179.990
Pasivos corrientes	AR \$	8.327.675	0	8.327.675	0	0	0	0	8.327.675
Pasivos corrientes	CLP\$	88.143.675	75.018.022	163.161.697	0	0	0	0	163.161.697
Pasivos corrientes	EUR \$	208.481	0	208.481	0	0	0	0	208.481
Pasivos corrientes	UF	0	143.934.406	143.934.406	0	0	0	0	143.934.406
Pasivos no corrientes	US \$	0	0	0	36.328.625	0	17.518.090	53.846.715	53.846.715
Pasivos no corrientes	CLP\$	0	0	0	673.879.159	0	0	673.879.159	673.879.159
Pasivos no corrientes	UF	0	0	0	0	39.610.060	79.220.123	118.830.183	118.830.183
Total pasivos por moneda	M/e	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

33.2.- Saldos por moneda, activos.

Saldos al 30 de junio de 2026.

Detalle por moneda - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Corrientes			No corrientes			Total activos
		Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 5 años	Total no corrientes	30-06-2026
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	60.362.049	0	60.362.049	0	0	0	60.362.049
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	9.007.066	0	9.007.066	0	0	0	9.007.066
Efectivo y equivalentes al efectivo.	CLP\$	172.563.367	0	172.563.367	0	0	0	172.563.367
Otros activos financieros.	CLP\$	93.934	0	93.934	0	0	0	93.934
Otros activos no financieros.	US \$	1.642.462	0	1.642.462	0	0	0	1.642.462
Otros activos no financieros.	CLP\$	1.131.135	0	1.131.135	0	0	0	1.131.135
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	17.682.600	0	17.682.600	0	0	0	17.682.600
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	CLP\$	135.785.468	814.567	136.600.035	0	0	0	136.600.035
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	5.252.744	0	5.252.744	0	0	0	5.252.744
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	CLP\$	876.033	0	876.033	0	0	0	876.033
Inventarios.	US \$	1.901.825	0	1.901.825	0	0	0	1.901.825
Inventarios.	CLP\$	5.897.760	0	5.897.760	0	0	0	5.897.760
Activos por impuestos.	US \$	13.095.052	0	13.095.052	0	0	0	13.095.052
Activos por impuestos.	AR \$	15.780	0	15.780	0	0	0	15.780
Activos por impuestos.	CLP\$	44.441	0	44.441	0	0	0	44.441
Otros activos financieros.	CLP\$	0	0	0	12.541.414	0	12.541.414	12.541.414
Otros activos no financieros.	US \$	0	0	0	138.982	0	138.982	138.982
Otros activos no financieros.	CLP\$	0	0	0	71.581	0	71.581	71.581
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	0	0	0	63.943.049	0	63.943.049	63.943.049
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	0	0	0	68.277.817	0	68.277.817	68.277.817
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	0	0	0	12.176.757	0	12.176.757	12.176.757
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	AR \$	0	0	0	0	0	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	CLP\$	0	0	0	646.021.266	26.861.193	672.882.459	672.882.459
Plusvalía.	CLP\$	0	0	0	54.181.623	0	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	US \$	0	0	0	80.493.663	0	80.493.663	80.493.663
Propiedades, planta y equipo.	CLP\$	0	0	0	127.530.170	1.300.731.137	1.428.261.307	1.428.261.307
Activos por derecho de uso	CLP\$	0	0	0	2.872.403	0	2.872.403	2.872.403
Activos por impuestos diferidos.	US \$	0	0	0	24.475.938	0	24.475.938	24.475.938
Total activos por moneda	M/e	425.351.716	814.567	426.166.283	1.092.724.663	1.327.592.330	2.420.316.993	2.846.483.276

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Corrientes			No corrientes			Total activos
		Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	31-12-2025
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	31.782.910	0	31.782.910	0	0	0	31.782.910
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	4.957.034	0	4.957.034	0	0	0	4.957.034
Efectivo y equivalentes al efectivo.	CLP\$	138.212.793	0	138.212.793	0	0	0	138.212.793
Otros activos financieros.	CLP\$	78.325	0	78.325	0	0	0	78.325
Otros activos no financieros.	US \$	1.056.380	0	1.056.380	0	0	0	1.056.380
Otros activos no financieros.	AR \$	39.732	0	39.732	0	0	0	39.732
Otros activos no financieros.	CLP\$	1.850.173	0	1.850.173	0	0	0	1.850.173
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	11.540.539	0	11.540.539	0	0	0	11.540.539
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	CLP\$	80.876.733	835.649	81.712.382	0	0	0	81.712.382
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	5.115.202	0	5.115.202	0	0	0	5.115.202
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	CLP\$	15.193.046	0	15.193.046	0	0	0	15.193.046
Inventarios.	US \$	1.119.780	1.463.241	2.583.021	0	0	0	2.583.021
Inventarios.	CLP\$	6.567.097	0	6.567.097	0	0	0	6.567.097
Activos por impuestos.	US \$	12.211.127	0	12.211.127	0	0	0	12.211.127
Activos por impuestos.	CLP\$	8.570.892	0	8.570.892	2.249	0	2.249	8.573.141
Otros activos financieros.	CLP\$	0	0	0	4.757.141	0	4.757.141	4.757.141
Otros activos no financieros.	US \$	0	0	0	0	132.796	132.796	132.796
Otros activos no financieros.	CLP\$	0	0	0	71.581	0	71.581	71.581
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	0	0	0	0	56.767.208	56.767.208	56.767.208
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	CLP\$	0	0	0	0	53.605.596	53.605.596	53.605.596
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	0	0	0	0	11.978.781	11.978.781	11.978.781
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	CLP\$	0	0	0	0	671.383.829	671.383.829	671.383.829
Plusvalía.	CLP\$	0	0	0	0	54.181.623	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	US \$	0	0	0	0	84.645.582	84.645.582	84.645.582
Propiedades, planta y equipo.	CLP\$	0	0	0	0	1.434.081.776	1.434.081.776	1.434.081.776
Activos por derecho de uso	CLP\$	0	0	0	1.671.277	0	1.671.277	1.671.277
Activos por impuestos diferidos.	US \$	0	0	0	931.420	23.609.200	24.540.620	24.540.620
Total activos por moneda	M/e	319.171.763	2.298.890	321.470.653	7.433.668	2.390.386.391	2.397.820.059	2.719.290.712

33.3.- Saldos por moneda, pasivos.

Saldos al 30 de junio de 2026.

Detalle moneda - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Corrientes			No corrientes				Total pasivos
		Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	30-06-2026
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	262.338	14.997.387	15.259.725	0	0	0	0	15.259.725
Pasivos financieros.	CLP\$	6.310.715	99.771.308	106.082.023	0	0	0	0	106.082.023
Pasivos financieros.	UF	0	2.282.925	2.282.925	0	0	0	0	2.282.925
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	11.317.994	0	11.317.994	0	0	0	0	11.317.994
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	3.202	0	3.202	0	0	0	0	3.202
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	CLP\$	35.323.231	7.193.784	42.517.015	0	0	0	0	42.517.015
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	20.915.358	0	20.915.358	0	0	0	0	20.915.358
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	CLP\$	1.280.003	0	1.280.003	0	0	0	0	1.280.003
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	EUR \$	60.640	0	60.640	0	0	0	0	60.640
Otras provisiones a corto plazo.	CLP\$	11.000	0	11.000	0	0	0	0	11.000
Pasivos por impuestos.	US \$	1.066.375	0	1.066.375	0	0	0	0	1.066.375
Pasivos por impuestos.	AR \$	7.016.317	0	7.016.317	0	0	0	0	7.016.317
Pasivos por impuestos.	CLP\$	12.212.861	0	12.212.861	0	0	0	0	12.212.861
Provisión por beneficio a los empleados a corto plazo	US \$	45.850	0	45.850	0	0	0	0	45.850
Provisión por beneficio a los empleados a corto plazo	CLP\$	296.357	0	296.357	0	0	0	0	296.357
Otros pasivos no financieros.	CLP\$	29.055.925	0	29.055.925	0	0	0	0	29.055.925
Pasivos por arrendamientos	US \$	36.246	108.738	144.984	0	0	0	0	144.984
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	538.377	0	538.377	0	0	0	0	538.377
Pasivos por arrendamientos	UF	434.971	491.743	926.714	0	0	0	0	926.714
Pasivos financieros.	US \$	0	0	0	36.856.800	0	0	36.856.800	36.856.800
Pasivos financieros.	CLP\$	0	0	0	139.849.411	0	0	139.849.411	139.849.411
Pasivos financieros.	UF	0	0	0	0	102.526.477	184.446.107	286.972.584	286.972.584
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	0	0	0	9.204.745	6.682.855	0	15.887.600	15.887.600
Pasivo por impuestos diferidos.	CLP\$	0	0	0	491.899.751	0	0	491.899.751	491.899.751
Provisión por beneficio a los empleados	US \$	0	0	0	136.882	0	0	136.882	136.882
Provisión por beneficio a los empleados	CLP\$	0	0	0	4.051.597	0	0	4.051.597	4.051.597
Pasivos por arrendamientos	US \$	0	0	0	237.978	0	0	237.978	237.978
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	0	0	0	536.851	0	0	536.851	536.851
Pasivos por arrendamientos	UF	0	0	0	631.501	0	0	631.501	631.501
Total pasivos por moneda		126.187.760	124.845.885	251.033.645	683.405.516	109.209.332	184.446.107	977.060.955	1.228.094.600

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	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 \$	1.287.276	15.095.821	16.383.097	0	0	0	0	16.383.097
Pasivos financieros.	CLP\$	0	67.909.243	67.909.243	0	0	0	0	67.909.243
Pasivos financieros.	UF	0	143.934.406	143.934.406	0	0	0	0	143.934.406
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	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	0	727.186	0	0	0	0	727.186
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	CLP\$	70.961.847	7.108.779	78.070.626	0	0	0	0	78.070.626
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	9.474.586	0	9.474.586	0	0	0	0	9.474.586
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	CLP\$	1.348.320	0	1.348.320	0	0	0	0	1.348.320
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	EUR \$	208.481	0	208.481	0	0	0	0	208.481
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	65.750	0	65.750	0	0	0	0	65.750
Pasivos por impuestos.	US \$	0	0	0	0	0	0	0	0
Pasivos por impuestos.	AR \$	7.600.489	0	7.600.489	0	0	0	0	7.600.489
Pasivos por impuestos.	CLP\$	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	0	26.113	0	0	0	0	26.113
Provisión por beneficio a los empleados a corto plazo	CLP\$	296.373	0	296.373	0	0	0	0	296.373
Otros pasivos no financieros.	CLP\$	7.988.041	0	7.988.041	0	0	0	0	7.988.041
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	845.650	0	845.650	0	0	0	0	845.650
Pasivos financieros.	US \$	0	0	0	36.201.600	0	0	36.201.600	36.201.600
Pasivos financieros.	CLP\$	0	0	0	169.818.810	0	0	169.818.810	169.818.810
Pasivos financieros.	UF	0	0	0	0	39.610.060	79.220.123	118.830.183	118.830.183
Otras provisiones	US \$	0	0	0	0	0	0	0	0
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	0	0	0	0	0	17.518.090	17.518.090	17.518.090
Pasivo por impuestos diferidos.	CLP\$	0	0	0	497.957.367	0	0	497.957.367	497.957.367
Provisión por beneficio a los empleados	US \$	0	0	0	127.025	0	0	127.025	127.025
Provisión por beneficio a los empleados	CLP\$	0	0	0	4.222.950	0	0	4.222.950	4.222.950
Pasivos por arrendamientos	CLP\$	0	0	0	1.880.032	0	0	1.880.032	1.880.032
Total pasivos por moneda		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

34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

34.1.- Juicios y otras acciones legales.

Gas Sur S.A.

34.1.1 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 5 de los demandantes, el cual aún se encuentra pagado. Con fecha 27 de mayo de 2025, se realizaron alegatos ante la Il. Corte de Apelaciones de Concepción, quedando la causa en acuerdo.

Opinión del Probable Resultado: Atendido el estado del proceso, en caso de producirse la sentencia no se encuentra ejecutoriada, y por tanto se estima la probabilidad de salida de recursos para la Sociedad.

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

Fecha: 22 de enero de 2021

Rol: C-260-2021

Tribunal: 1º Juzgado Civil de Concepción

Materia: Demanda por indemnización de perjuicios.

Cuantía: M \$300.552.-

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

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

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

34.1.3 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: 25º Juzgado Civil de Santiago

Rol: C-8843-2021

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

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

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

34.1.4 Nombre del Juicio: “Marcela Romo y otros con Aprovevisionadora 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 dictó sentencia por el Tribunal de Defensa de la Libre Competencia, rechazando la demanda interpuesta. Demandantes interponen recurso de reclamación, el que actualmente está en trámite ante la Excm. Corte Suprema.

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.

34.1.5.- 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 dictó sentencia de primera instancia, acogiendo parcialmente la demanda. Demandados interponen recurso de casación en la forma y recurso de apelación, los que actualmente están en trámite ante la ltma. Corte de Apelaciones 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 de salida de recursos para la Sociedad.

34.1.6.- 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 N°19.496).

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

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

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

34.1.7.- 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 N°19.496).

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

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.

34.1.8 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 dictó sentencia por el Tribunal de Defensa de la Libre Competencia, rechazando la demanda interpuesta. Demandantes interponen recurso de reclamación, el que actualmente está en trámite ante la Excma. Corte Suprema.

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.

34.1.9 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°: 477-2023

Materia: Demanda por infracción a la libre competencia

Cuantía: 207.280 Unidades Tributarias Anuales.

Estado: Etapa probatoria. Se celebró audiencia de vista de la causa el día 9 de julio de 2025.

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

34.2.- Sanciones.

34.2.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. y sus subsidiarias no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante los ejercicios terminado al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

34.2.2.- De otras autoridades administrativas.

Los directores y ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante los ejercicios terminado al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

34.3.- Restricciones.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. ha convenido para créditos bancarios con el banco BCI y BICE 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

Con fecha 27 de mayo de 2025 y 16 de abril de 2026 Metrogas S.A. emitió nuevas obligaciones con el público mediante la colocación de bonos series G y H, y J y K, respectivamente, las cuales se encuentran sujetas 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.

Cobertura de gastos financieros

1. Se define como la razón entre (i) EBITDA covenants; y (ii) Gastos financieros netos. Estableciendo como límite inferior 2,00 veces.
2. EBITDA covenants: definido como Resultados antes de impuestos +/- Resultado por Unidad de Reajuste +/- Diferencia de cambio + Gastos Financieros netos + Depreciación + Amortización.

Covenant Endeudamiento

Covenant Endeudamiento	30-06-2026 Contable
Efectivo y equivalentes al efectivo y otros activos financieros corrientes	118.669.707
Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes	423.723.711
Patrimonio atribuible a los propietarios	754.994.686
Covenant	0,40
Limite <1,50	

Covenant Cobertura Financiera

Covenant Cobertura Financiera	Últimos 12 meses a jun-26 Contable
Margen Bruto	204.322.417
Gasto de Administración	(67.148.528)
Depreciación y Amortización	45.264.605
EBITDA Covenants	182.438.494
Costo Financiero Neto	(18.957.541)
Costo Financiero Neto del Covenant	10.023.867
Covenant	9,62
Limite >2,0	

Resumen de Covenants

Covenants	30-06-2026
Razón de Endeudamiento	0,40
Cobertura de Gastos Financieros	9,62

Razón de Endeudamiento: 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: 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 intermedios al 30 de junio de 2026 y 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.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2026 la Sociedad y todas sus subsidiarias, se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

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

Al 30 de junio de 2026, 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
28-11-2025	BCI	1.500	30-01-2027
28-11-2025	BCI	1.500	31-12-2026
11-05-2026	Chile	26.909	31-07-2026
11-06-2026	BCI	58.382	31-08-2026
Total		88.291	

Al 31 de diciembre de 2025, la subsidiaria Aprovevisionadora 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	

Metrogas S.A.

35.2.- Al 30 de junio de 2026, 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	95.073.004
Vigente	BICE	17.525.375
Vigente	ITAU	3.431.560
Total		116.029.939

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		95.466.047

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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-06-2026				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A	4	46	7	57	57
Aprovisionadora Global de Energía S.A	2	7	1	10	10
Metrogas S.A	33	292	86	411	411
Innergy Holdings S.A.	5	32	0	37	37
Gasoducto del Pacífico Argentina S.A	2	0	2	4	4
Total	46	377	96	519	519

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
Aprovionadora Global de Energia 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

37.- MEDIO AMBIENTE.

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

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

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

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no hay desembolsos asociados a normas de medioambiente.

38.- HECHOS POSTERIORES.

Durante el mes de julio de 2026 la filial Metrogas S.A. fue notificada sobre la sentencia de primera instancia del juicio Atallah/Enel Distribución, presentado en la nota 34.1.5 de los presentes Estados Financieros. Dicha sentencia indica que la Compañía debería desembolsar la suma de M\$ 160.000 de pesos, el cual se encuentra provisionado en julio de 2026.

Adicionalmente la filial Gas Sur S.A., por el juicio Maldonado con Clínica de la Mujer y Otros presentado en la nota 34.1.2 se dictó sentencia durante el mes de julio de 2026, por lo cual la Sociedad deberá desembolsar la cifra de M\$ 10.500, el cual se provisionará en julio de 2026.

Entre el 1 de Julio de 2026 y la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.