

METROGAS S.A.

Estados Financieros 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)

METROGAS S.A.

CONTENIDO

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Estados Intermedios de Situación Financiera Clasificado

Estados Intermedios de Resultados por Función

Estados Intermedios de Resultados Integrales

Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Estados Intermedios de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros 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 Intermedia

Señores Accionistas y Directores de
Metrogas S.A.:

Introducción

Hemos revisado el estado de situación intermedio adjunto de Metrogas S.A., al 30 de junio de 2026, y; los correspondientes estados intermedios de resultados, de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2026, los estados 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 intermedios, incluyendo información de las políticas contables materiales. La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de esta información financiera 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 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 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 intermedia adjunta no presenta razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera intermedia de Metrogas S.A. al 30 de junio de 2026, sus resultados intermedios por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2026 y flujos de efectivo 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, cursive script.

Nolberto Pezzati

KPMG Ltda.

Santiago, 30 de julio de 2026

METROGAS S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2026 (no auditado) y al 31 de diciembre 2025
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	118.669.707	104.316.956
Otros activos financieros, corrientes.	7	93.934	78.325
Otros activos no financieros, corrientes.	12	1.131.135	1.316.642
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	128.927.818	77.380.304
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	16.612	10.868
Inventarios.	10	5.522.530	6.171.723
Activos por impuestos.	11	0	8.540.755
Total activos corrientes		254.361.736	197.815.573
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros, no corrientes	7	12.537.732	4.753.459
Otros activos no financieros, no corrientes.	12	71.581	71.581
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	26.861.193	23.429.815
Propiedades, planta y equipo.	14	1.300.731.137	1.305.650.387
Activos por derecho de uso.	21	1.820.293	1.615.354
Total activos no corrientes		1.342.021.936	1.335.520.596
TOTAL ACTIVOS		1.596.383.672	1.533.336.169

METROGAS S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2026 (no auditado) y al 31 de diciembre 2025
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros, corrientes.	17	61.870.364	191.186.325
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	18	35.014.675	74.298.946
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	41.905.235	24.359.440
Pasivos por impuestos.	11	12.212.861	0
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes.	19	296.357	278.962
Otros pasivos no financieros.	20	25.508.400	5.712.221
Pasivos por arrendamientos, corrientes.	21	1.071.698	554.703
Total pasivos corrientes		177.879.590	296.390.597
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros, no corrientes.	17	361.853.347	203.673.858
Pasivo por impuestos diferidos.	16	297.378.459	305.538.244
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes.	19	3.408.111	3.650.655
Pasivos por arrendamientos, no corrientes.	21	869.479	1.346.351
Total pasivos no corrientes		663.509.396	514.209.108
TOTAL PASIVOS		841.388.986	810.599.705
PATRIMONIO			
Capital emitido.	22	186.201.688	186.201.688
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	95.401.741	57.449.392
Primas de emisión.		21.162.206	21.162.206
Otras reservas.	22	452.229.051	457.923.178
Total patrimonio		754.994.686	722.736.464
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.596.383.672	1.533.336.169

METROGAS S.A.
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN

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

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al	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\$
	Nota				
Ingresos de actividades ordinarias.	23	310.901.226	315.638.030	193.879.855	187.129.333
Costo de ventas	24	(217.461.210)	(224.897.453)	(128.001.239)	(120.226.919)
Ganancia bruta		93.440.016	90.740.577	65.878.616	66.902.414
Gasto de administración.	24	(33.594.610)	(31.660.148)	(17.217.826)	(15.156.646)
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.	24	(4.502)	(119.701)	(340.900)	(226.719)
Otros gastos, por función.	24	(807.554)	(846.423)	(450.849)	(448.385)
Otras ganancias (pérdidas).	24	(159.125)	19.382.865	(139.839)	(303.501)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		58.874.225	77.497.170	47.729.202	50.767.163
Ingresos financieros.	25	4.223.485	3.457.829	2.593.408	1.743.674
Costos financieros.	25	(15.091.866)	(9.886.043)	(8.503.039)	(5.487.234)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	25	1.551	4.631.541	(24.627)	(1.453.457)
Resultados por unidades de reajuste.	25	(6.420.725)	(3.168.133)	(5.970.458)	(1.504.282)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		41.586.670	72.532.364	35.824.486	44.065.864
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(10.134.406)	(19.384.564)	(9.700.317)	(11.830.599)
Ganancia (pérdida).		31.452.264	53.147.800	26.124.169	32.235.265
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción.		850.061	1.436.427	706.059	871.223
Ganancia (pérdida) por acción básica.	27	850.061	1.436.427	706.059	871.223

METROGAS S.A.
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL

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

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

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	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)		31.452.264	53.147.800	26.124.169	32.235.265
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.	22.8	4.914	465	(101.422)	465
Otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		4.914	465	(101.422)	465
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.					
Coberturas del flujo de efectivo.					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	22.8	1.099.138	(48.151)	(190.618)	(383.444)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo.		1.099.138	(48.151)	(190.618)	(383.444)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos.		1.099.138	(48.151)	(190.618)	(383.444)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos.		1.104.052	(47.686)	(292.040)	(382.979)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	22.8	(1.327)	(126)	27.384	(126)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.		(1.327)	(126)	27.384	(126)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	22.8	(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 período.		(298.094)	12.875	78.851	103.404
Otro resultado integral.		805.958	(34.811)	(213.189)	(279.575)
Total resultado integral.		32.258.222	53.112.989	25.910.980	31.955.690

METROGAS S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Otras Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio
			Superávit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total Otras Reservas		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2026	186.201.688	21.162.206	474.540.846	270.775	(2.390.839)	(14.497.604)	457.923.178	57.449.392	722.736.464
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)								31.452.264	31.452.264
Otro resultado integral			0	802.371	3.587	0	805.958		805.958
Total resultado integral	0	0	0	802.371	3.587	0	805.958	31.452.264	32.258.222
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0		(6.500.085)	0	0		(6.500.085)	6.500.085	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(6.500.085)	802.371	3.587	0	(5.694.127)	37.952.349	32.258.222
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2026	186.201.688	21.162.206	468.040.761	1.073.146	(2.387.252)	(14.497.604)	452.229.051	95.401.741	754.994.686

METROGAS S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Otras Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio
			Superávit de revaluación	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 total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2025	186.201.688	21.162.206	487.593.432	6.869	(2.332.793)	(14.497.604)	470.769.904	84.164.862	762.298.660
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)								53.147.800	53.147.800
Otro resultado integral			0	(35.150)	339	0	(34.811)		(34.811)
Total resultado integral	0	0	0	(35.150)	339	0	(34.811)	53.147.800	53.112.989
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios,	0		(6.436.455)	0	0		(6.436.455)	6.436.455	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(6.436.455)	(35.150)	339	0	(6.471.266)	59.584.255	53.112.989
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2025	186.201.688	21.162.206	481.156.977	(28.281)	(2.332.454)	(14.497.604)	464.298.638	143.749.117	815.411.649

METROGAS S.A.
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR MÉTODO 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.		338.563.699	356.176.756
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(247.607.979)	(265.709.489)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	6.2	(11.187.558)	(10.541.724)
Otros pagos por actividades de operación.	6.2	(14.675.614)	(11.505.137)
Otros cobros y pagos de operación			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		1.765.804	(9.851.744)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	6.2	(35.821.600)	(56.202.000)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		31.036.752	2.366.662
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(21.675.800)	(20.365.337)
Compras de activos intangibles.		(55.053)	(5.240.034)
Intereses recibidos.		4.210.325	1.909.915
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(17.520.528)	(23.695.456)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		162.733.283	133.170.214
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	6.3	162.733.283	133.170.214
Pagos de préstamos.	6.3	(145.853.156)	(16.075.414)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.3	(1.271.746)	(1.138.800)
Intereses pagados.	6.3	(14.724.335)	(8.043.548)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		884.046	107.912.452
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		14.400.270	86.583.658
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(47.519)	(156.472)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		14.352.751	86.427.186
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	104.316.956	87.425.394
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	6	118.669.707	173.852.580

ÍNDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA METROGAS.	13
2.1.-	SECTOR GAS NATURAL.	13
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	14
3.1.-	BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.	14
3.2.-	NUEVOS ESTÁNDARES, INTERPRETACIONES Y ENMIENDAS ADOPTADAS POR METROGAS S.A.	15
3.3.-	TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA Y UNIDADES DE REAJUSTE.	20
3.4.-	INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS OPERATIVOS.	21
3.5.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	21
3.6.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.	22
3.7.-	PÉRDIDAS POR DETERIORO DEL VALOR DE LOS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	23
3.8.-	ACTIVOS FINANCIEROS.	23
3.9.-	INVENTARIOS.	26
3.10.-	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	26
3.11.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	27
3.12.-	CAPITAL SOCIAL.	27
3.13.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	27
3.14.-	PRÉSTAMOS Y OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	27
3.15.-	ARRENDAMIENTOS.	27
3.16.-	IMPUESTO A LAS GANANCIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS.	28
3.17.-	OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO U OTROS SIMILARES.	28
3.18.-	PROVISIONES.	29
3.19.-	CLASIFICACIÓN DE SALDOS EN CORRIENTES Y NO CORRIENTES.	29
3.20.-	RECONOCIMIENTO DE INGRESOS.	29
3.21.-	DISTRIBUCIÓN DE DIVIDENDOS.	31
3.22.-	COSTO DE VENTAS.	31
3.23.-	ESTADO DE FLUJOS DE EFFECTIVO.	31
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	31
4.1.-	REVALUACIONES DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	31
4.2.-	BENEFICIOS POR INDEMNIZACIONES POR CESE PACTADAS (PIAS) Y PREMIOS POR ANTIGÜEDAD.	32
4.3.-	INGRESOS POR VENTA DE GAS NO FACTURADO A CLIENTES.	32
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	33
5.1.-	RIESGO DE MERCADO DEL GAS NATURAL.	33
5.2.-	RIESGO FINANCIERO.	33
5.3.-	RIESGO DE CRÉDITO DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	35
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	36
6.1.-	COMPOSICIÓN DEL RUBRO.	36
6.2.-	DETALLES FLUJOS DE EFFECTIVO.	37
6.3.-	CONCILIACIÓN DE LOS PASIVOS QUE SURGEN DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO.	37

7.-	ACTIVOS Y PASIVOS DE COBERTURA	38
7.1.-	COMPOSICIÓN DEL RUBRO.	38
7.2.-	JERARQUÍAS DEL VALOR RAZONABLE.	38
8.-	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	40
8.1.-	COMPOSICIÓN DEL RUBRO.	40
8.2.-	ESTRATIFICACIÓN DE LA CARTERA.....	42
8.3.-	RESUMEN DE ESTRATIFICACIÓN DE LA CARTERA DE DEUDORES COMERCIALES.	43
8.4.-	CARTERA PROTESTADA Y EN COBRANZA JUDICIAL.	44
8.5.-	PROVISIÓN Y CASTIGOS.....	44
8.6.-	PÉRDIDAS POR DETERIORO DE VALOR Y REVERSIÓN DE PERDIDAS.....	45
8.7.-	NÚMERO Y MONTO DE OPERACIONES.....	45
9.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	46
9.1.-	SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.	47
9.2.-	DIRECTORIO Y GERENCIA DE LA SOCIEDAD.	49
10.-	INVENTARIOS.	50
11.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	50
12.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	51
13.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	51
13.1.-	COMPOSICIÓN Y MOVIMIENTOS DE LOS ACTIVOS INTANGIBLES.	51
14.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	53
14.1.-	VIDAS ÚTILES.....	53
14.2.-	DETALLE DE LOS RUBROS.	53
14.3.-	RECONCILIACIÓN DE CAMBIOS EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	55
14.4.-	POLÍTICA DE INVERSIONES EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	57
14.5.-	COSTO POR INTERESES.	57
14.6.-	INFORMACIÓN A CONSIDERAR SOBRE LOS ACTIVOS REVALUADOS.	57
14.7.-	ACTIVOS SUJETOS A REVALUACIÓN.....	59
14.8.-	JERARQUÍAS DEL VALOR RAZONABLE.	59
15.-	DETERIORO DE ACTIVOS.	60
15.1.-	PRUEBA DE DETERIORO DE PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS Y OTROS ACTIVOS INTANGIBLES DE VIDA ÚTIL INDEFINIDA.	60
16.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	60
16.1.-	ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS.	60
16.2.-	PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS.	60
16.3.-	MOVIMIENTOS DE IMPUESTO DIFERIDO DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA.....	61
16.4.-	COMPENSACIÓN DE PARTIDAS.	61
17.-	PASIVOS FINANCIEROS.....	62
17.1.-	CLASES DE OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	62

17.2.-	PRÉSTAMOS BANCARIOS - DESGLOSE DE MONEDAS Y VENCIMIENTOS.	63
17.3.-	OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO. (BONOS)	65
18.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	67
18.1.-	PASIVOS ACUMULADOS (O DEVENGADOS).	67
18.2.-	INFORMACIÓN CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR CON PAGOS AL DÍA Y CON PLAZOS VENCIDOS.	67
19.-	PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	68
19.1.-	DETALLE DEL RUBRO.	68
19.2.-	DETALLE DE LAS OBLIGACIONES POST EMPLEO Y SIMILARES.	68
19.3.-	BALANCE DE LAS OBLIGACIONES POST EMPLEO Y SIMILARES.	68
19.4.-	COSTOS RECONOCIDOS EN EL ESTADO DE RESULTADOS.	69
19.5.-	HIPÓTESIS ACTUARIALES	69
20.-	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	69
20.1.-	INGRESOS DIFERIDOS. (*)	70
21.-	DERECHOS DE USO Y PASIVOS POR ARRENDAMIENTO	70
21.1.-	DERECHOS DE USO	70
21.2.-	PASIVOS POR ARRENDAMIENTO.	72
22.-	PATRIMONIO NETO.	74
22.1.-	GESTIÓN DE CAPITAL	74
22.2.-	CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO.	74
22.3.-	NÚMERO DE ACCIONES SUSCRITAS Y PAGADAS.	74
22.4.-	POLÍTICA DE DIVIDENDOS.	75
22.5.-	DIVIDENDOS.	75
22.6.-	RESERVAS.	75
22.7.-	GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS.	76
22.8.-	RECONCILIACIÓN DEL MOVIMIENTO EN RESERVAS DE LOS OTROS RESULTADOS INTEGRALES.	77
23.-	INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	78
23.1.-	INGRESOS ORDINARIOS.	78
24.-	COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	78
24.1.-	GASTOS POR NATURALEZA.	79
24.2.-	GASTOS DE PERSONAL	79
24.3.-	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN.	80
24.4.-	OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS).	80
25.-	RESULTADO FINANCIERO.	81
25.1.-	COMPOSICIÓN DIFERENCIAS DE CAMBIO.	81
25.2.-	COMPOSICIÓN UNIDADES DE REAJUSTE.	82
26.-	GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	82
26.1.-	EFFECTO EN RESULTADOS POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	82

26.2.-	CONCILIACIÓN ENTRE EL RESULTADO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS CONTABILIZADO Y LA TASA EFECTIVA.	83
26.3.-	EFFECTO EN LOS RESULTADOS INTEGRALES POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	83
27.-	GANANCIAS POR ACCION.....	83
28.-	INFORMACION POR SEGMENTO.....	84
28.1.-	CRITERIOS DE SEGMENTACIÓN.	84
29.-	SALDOS POR MONEDA.....	85
29.1.-	RESUMEN DE SALDOS POR MONEDA.....	85
29.2.-	SALDOS POR MONEDA, ACTIVOS.....	87
29.3.-	SALDOS POR MONEDA, PASIVOS.....	89
30.-	CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	91
30.2.-	RESTRICCIONES.....	92
31.-	GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.....	93
31.1.-	GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS.....	93
32.-	DISTRIBUCION DEL PERSONAL.....	94
33.-	MEDIO AMBIENTE.	94
34.-	HECHOS POSTERIORES.....	95

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

METROGAS S.A. (en adelante la “Sociedad Matriz”, “la Compañía” o la “Sociedad”) es una sociedad anónima cerrada, RUT 96.722.460-K. Tiene su domicilio social en El Regidor 54, comuna de Las Condes, 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 de Chile bajo el N° 680.

Metrogas S.A. tiene como objeto social principal el de la adquisición, almacenamiento, distribución y comercialización de gas y otros combustibles y sus derivados.

Los accionistas de Metrogas son los siguientes:

Naturgy Chile Gas Natural S.A.	60,17%
Empresas Copec S.A.	39,83%

Metrogas S.A. es filial de Naturgy Chile Gas Natural S.A., en adelante “la Sociedad”.

Naturgy Chile Gas Natural S.A. es integrante de la Sociedad 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 Criteria 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 intermedios correspondientes al periodo terminado al 30 de junio de 2026 ha sido aprobada en la 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 METROGAS.

2.1.- Sector gas natural.

Metrogas concentra las actividades de distribución y comercialización de gas natural en las regiones Metropolitana, del Libertador General Bernardo O'Higgins y de Los Lagos.

Al 30 de junio de 2026 y 2025 el número total de clientes abastecidos por METROGAS superó los 932 mil y 914 mil, respectivamente.

Marco Normativo que afecta a su negocio de distribución de gas natural:

La Ley que rige actualmente la industria del gas natural, es el Decreto con Fuerza de Ley N°323, Ley General de Servicios de Gas, que se promulgó en 1931, cuya última modificación corresponde a la ley N° 20.999 publicada en el Diario Oficial del 9 de febrero de 2017.

Con fecha 29 de junio de 2022 el ejecutivo ingresó un Proyecto de Ley que propone modificar el régimen aplicable al chequeo de rentabilidad anual al que están sujetas las concesionarias de distribución de gas, proponiendo considerar la rentabilidad integrada en caso de concesionarias que compren gas a empresas relacionadas, cual es el caso de Metrogas, impone limitaciones a la modificación y término del contrato de suministro vigente de Metrogas y reduce el límite de las rentabilidades en 3 puntos porcentuales, respecto de los activos que superen los 20 años de antigüedad.

A la fecha de la emisión de los Estados financieros intermedios, este proyecto no es aplicable y en consecuencia no impacta los registros de deterioro o planes de negocio.

Demanda:

El gas natural corresponde a un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura (estacionalidad) y el precio del gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla. En relación con el riesgo de precios, esta actividad está expuesta a los riesgos de un negocio vinculado a los precios de los combustibles líquidos y gaseosos, cuyos valores tienen un comportamiento que es propio de commodities transados en los mercados internacionales.

Abastecimiento:

La Compañía cuenta con un contrato de abastecimiento de gas continuo y de largo plazo a través de Aprovechadora Global de Energía, quien tiene un contrato con GNL Chile S.A., lo que permite abastecerse de GNL desde distintas partes del mundo.

Adicionalmente al abastecimiento internacional, Metrogas dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural. Este sistema de respaldo tiene el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de una potencial emergencia.

Metrogas puede además utilizar parcialmente los gasoductos de Electrogas y Gas Andes para contar con una capacidad de almacenamiento adicional de gas natural.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.

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

3.1.- Bases de preparación de los Estados financieros intermedios.

Los presentes Estados financieros intermedios de Metrogas S.A. al 30 de junio de 2026 y 2025 han sido preparados de acuerdo con Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), NIC 34, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (*International Accounting Standards Board* (IASB)).

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

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

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por Metrogas S.A.

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. La entidad o Grupo tiene previsto adoptar los pronunciamientos contables que les correspondan en sus respectivas fechas de aplicación y no anticipadamente.

Nuevas Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<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>NIIF 20 Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2029. Se permite adopción anticipada.

I. Pronunciamientos contables vigentes

Modificaciones a las 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 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 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 intermedios.

II. Pronunciamientos contables aún no vigentes

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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Al 30 de junio de 2026.

- 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.

NIIF 20 “Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios”

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), con fecha 27 de mayo de 2026, emitió NIIF 20 “Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios”.

La NIIF 20 exige que las entidades sujetas a un acuerdo regulatorio proporcionen información sobre sus activos, pasivos, ingresos y gastos regulatorios. El IASB ha desarrollado un modelo contable que exige a las empresas sujetas a regulación de tarifas proporcionar información sobre sus derechos incrementales para añadir importes y sus obligaciones incrementales para deducir importes, al determinar las tarifas futuras que se cobrarán a los clientes por bienes o servicios ya suministrados.

Hasta la fecha de la emisión de la NIIF 20, no existía una guía específica en las NIIF sobre la contabilidad de las actividades reguladas por tarifas, y las empresas utilizaban diferentes modelos contables para informar sobre los efectos de dicha regulación. En consecuencia, resultaba difícil comparar y comprender los efectos de la regulación de tarifas entre diferentes países y empresas.

La NIIF 20 sustituirá a la NIIF 14 “Cuentas de Diferimientos de Actividades Reguladas”, publicada en enero de 2014, para ofrecer una solución provisional a corto plazo a las entidades reguladas por tarifas que aún no habían adoptado las NIIF, pero que reconocían saldos de diferimientos regulatorios según sus PCGA anteriores.

El objetivo de la NIIF 20 es proporcionar información relevante que represente fielmente cómo los ingresos y gastos regulatorios afectan el desempeño financiero de una entidad, y cómo los activos y pasivos regulatorios afectan su situación financiera.

Los activos regulatorios se definen en la NIIF 20 como derechos presentes exigibles para agregar un importe a las tarifas futuras. De manera similar, los pasivos regulatorios se definen como obligaciones presentes exigibles para deducir un importe de las tarifas futuras. Estos importes constituyen la compensación por bienes o servicios regulatorios ya suministrados, pero que aún no se han incluido en los ingresos de la entidad.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Al 30 de junio de 2026.

Una entidad está obligada a reconocer todos los activos y pasivos regulatorios existentes al final del período sobre el que se informa. Si existe incertidumbre sobre la existencia de un activo o pasivo regulatorio, la entidad debe reconocerlo si es más probable que exista. El reconocimiento de algunos activos y pasivos regulatorios está sujeto al cumplimiento de condiciones específicas.

Para medir los activos y pasivos regulatorios, la entidad utiliza una técnica basada en flujos de efectivo. Para la medición inicial, la entidad debe incluir todos los flujos de efectivo futuros estimados derivados de un activo o pasivo regulatorio, descontados mediante la tasa de interés regulatoria. Para la medición posterior, la entidad actualiza las estimaciones de los flujos de efectivo futuros y continúa utilizando la tasa de interés regulatoria como tasa de descuento, a menos que el acuerdo regulatorio la modifique.

La entidad debe presentar sus ingresos o gastos regulatorios en el estado de resultados, y sus activos y pasivos regulatorios en el estado de situación financiera. Asimismo, debe revelar información adicional sobre los ingresos, gastos, activos y pasivos regulatorios.

La NIIF 20 es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2029. Se permite su aplicación anticipada. Una entidad está obligada a aplicar la NIIF 20 a todos los activos regulatorios y a todos los pasivos regulatorios, ya sea de forma retrospectiva o utilizando un enfoque retrospectivo modificado que se explica en la norma.

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

3.3.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.**3.3.1.- Moneda funcional**

Las partidas incluidas en los Estados financieros intermedios de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de Metrogas S.A. es el peso chileno.

3.3.2.- 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.

3.3.3.- 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
30-06-2026	922,21	40.820,31
30-06-2025	933,42	39.267,07

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

3.4.- 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. Para Metrogas hay un solo segmento operativo, Gas Natural.

3.5.- Propiedades, planta y equipo.

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 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 uno y dos 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 14.1
- Vida útil transcurrida.

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 incurrir.

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. Durante los ejercicios finalizados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no han existido proyectos que de acuerdo a la norma internacional de contabilidad N°23 (NIC 23), califiquen para capitalización de intereses.
- 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 ejercicio 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.

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.

3.6.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.6.1.- 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.

3.6.2 Programas informáticos.

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

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

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

3.6.3 Conversiones Clientes.

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

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

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor 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 de la plusvalía, 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.

3.8.- 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.

3.8.1 Clasificación y medición

La Sociedad mide inicialmente un activo financiero a su valor razonable más, en el caso que 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 nueva 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.

3.8.2 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.

La Sociedad 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.

3.8.3 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. Metrogas 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).

Metrogas 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.

3.8.3.1.- 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 fijan cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “costos financieros”.

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

3.8.3.2.- 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.

3.8.3.3.- 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.

3.9.- 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.

3.10.- 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.

3.11.- 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.

3.12.- 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.

3.13.- 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.

3.14.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

3.15.- Arrendamientos.

La Sociedad ha analizado los contratos en virtud de la aplicación de la NIIF16 y en su calidad de arrendatario determinó que contratos de arrendamiento tanto de vehículos, bienes raíces y terrenos, donde se emplazan las plantas satélites de regasificación y oficinas y locales comerciales quedan afectados con el tratamiento que indica esta norma.

Metrogas ha optado por la adopción inicial retrospectiva de la norma reconociendo activos y pasivos por el valor presente del total de los pagos futuros comprometidos en los contratos.

Por una parte, los activos se clasifican bajo el activo fijo y se amortizan linealmente en el plazo del contrato. Por otra, las obligaciones por arriendos son de naturaleza operacional y se amortizan de acuerdo a las cuotas determinadas. Los intereses diferidos complementan los saldos de la obligación y se amortizan con cargo a gastos financieros. Se consideran los contratos cuyo plazo remanente de vigencia sea superior a un año.

3.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del período 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.

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 intermedios. 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.

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

3.18.1.- Vacaciones del personal.

Metrogas 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.

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

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de Metrogas. 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.

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.

3.18.- Provisiones.

Metrogas reconoce una provisión cuando están obligados 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:

- Metrogas tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, 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. 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 intermedios, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder.

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

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los Estados financieros 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.

3.20.- 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.

Metrogas 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.

3.20.1.- Ventas de gas.

El ingreso por ventas de gas natural se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

Al cierre de cada ejercicio, la Sociedad 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 de Metrogas S.A 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.

3.20.2.- 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.

3.20.3.- Ingresos por intereses.

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

3.20.4.- 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.

3.21.- Distribución de dividendos.

Los dividendos por pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los Estados financieros 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.

La Sociedad tiene como política provisionar un dividendo mínimo de un 30% de las utilidades del ejercicio cuando no se hayan distribuidos dividendos provisorios, siempre y cuando con ello se mantenga el cumplimiento de las restricciones vigentes en los bonos.

3.22.- 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.

3.23.- Estado de flujos de efectivo

El Estado de Flujos de Efectivo 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 de la Sociedad, 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.

La sociedad no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 30 de junio de 2026 y 2025. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

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

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

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

4.1.- Revaluaciones de propiedades, planta y equipo.

Metrogas 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 14.6.

4.2.- 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.

Metrogas determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza Metrogas 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, se 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 19.5 se presenta información adicional al respecto.

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

Al cierre de cada ejercicio, la Sociedad 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 de Metrogas S.A. 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.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Metrogas distribuye y comercializa un bien de consumo básico cuya demanda se ve expuesta a factores climáticos y a la demanda de otras alternativas de combustible. La actual base de clientes y su participación en el mercado objetivo de nuevas viviendas permiten generar una estabilidad de sus flujos en el tiempo. Por otro lado, la Sociedad posee pólizas de seguros que cubren riesgos operacionales relacionados con posibles siniestros en sus procesos e instalaciones, seguros de responsabilidad civil y seguros de vida para el personal.

Las principales situaciones de riesgo a que está expuesta la actividad son las siguientes:

5.1.- Riesgo de Mercado del Gas Natural.

La Compañía concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en las regiones Metropolitana, del Libertador General Bernardo O'Higgins y de Los Lagos, abasteciendo a más de 932 mil clientes residenciales, comerciales e industriales.

5.1.1.- Demanda

Ver Nota N° 2.1.

5.1.2.- Abastecimiento

Ver Nota N° 2.1.

5.1.3.- Marco Normativo en discusión que afecta a su negocio de distribución de gas natural.

Ver Nota N° 2.1.

5.2.- Riesgo Financiero.

El negocio del gas natural en Chile corresponde a inversiones con un perfil de retornos de muy largo plazo. En este contexto la deuda financiera de Metrogas S.A., al 30 de junio de 2026, se ha estructurado en un 85% en el pasivo no corriente (largo plazo).

5.2.1.- Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, 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 Metrogas. Sin perjuicio de lo anterior, la Compañía cuenta con líneas bancarias aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez. Al 30 de junio de 2026, la deuda financiera de la Compañía posee un *duration* promedio 5,0 años.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimientos de capital e intereses de Metrogas, los cuales, como se indicó, se encuentran distribuidos mayoritariamente en el largo plazo.

Al 30 de junio 2026	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 5 años	Más de 5 años	Total
Bancos	56.569.608	80.327.345	0	0	136.896.953
Bonos	9.131.714	18.263.427	118.978.066	210.719.910	357.093.117
Total	65.701.322	98.590.772	118.978.066	210.719.910	493.990.070
	13%	20%	24%	43%	100%

Al 31 de diciembre 2025	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 5 años	Más de 5 años	Total
Bancos	46.587.792	91.604.547	0	0	138.192.339
Bonos	154.958.485	15.566.934	53.465.042	102.072.743	326.063.204
Total	201.546.277	107.171.481	53.465.042	102.072.743	464.255.543
	43%	23%	12%	22%	100%

5.2.2.- Riesgo de Tasa de Interés

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

En este sentido, Metrogas posee una medianamente baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 74% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa fija. 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\$ 1.060.005.

El detalle de la deuda al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

	30-06-2026		31-12-2025	
Composición de la deuda	M\$	%	M\$	%
Tasa fija	309.529.397	74%	262.764.589	68%
Tasa variable	106.004.588	26%	126.255.117	32%
Total	415.533.985	100%	389.019.706	100%

5.2.3.- Análisis del valor razonable de mercado de las deudas financieras de la Sociedad

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios y bonos de la Compañía al 30 de junio de 2026 y su comparativo al 31 de diciembre de 2025. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Pasivos financieros de Metrogas S.A. que compara su valor libro en relación a su valor de mercado al 30 de junio de 2026:

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro (M\$) 30-06-2026	Valor Mercado (M\$) 30-06-2026	Diferencia (%)
Bancos	126.278.476	126.913.263	0,50%
Bonos	289.255.509	288.756.865	-0,17%
Total	415.533.985	415.670.128	0,03%

La comparación de valor libro y valor razonable de pasivos financieros al 31 de diciembre de 2025 se presentan en la siguiente tabla:

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro (M\$) 31-12-2025	Valor Mercado (M\$) 31-12-2025	Diferencia (%)
Bancos	126.255.117	126.083.709	-0,14%
Bonos	262.764.589	264.915.553	0,82%
Total	389.019.706	390.999.262	0,51%

5.2.4.- Riesgo de tipo de cambio e Inflación

Las ventas a todos los clientes habituales de Metrogas son realizadas en pesos, de acuerdo a las tarifas revisadas semanalmente por la administración y según las condiciones de mercado existentes. Respecto de los costos de explotación y en particular del abastecimiento de gas natural, éstos son definidos por los precios internacionales de mercado que se cotizan en US\$, sin embargo, la variación del tipo de cambio y los plazos involucrados en la operación no hacen variar los flujos de la empresa de manera relevante.

Al 30 de junio de 2026, la deuda financiera de Metrogas está denominada en su totalidad en UF y pesos. No obstante, para neutralizar el efecto de la inflación, la Sociedad ha suscrito contratos CCS (Cross Currency Swap) que cubren la totalidad de los bonos G, H, J y K los cuales están en UF.

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.

5.3.- 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 (mayor detalle en nota 8.1.4.).

De lo indicado anteriormente se puede concluir que el riesgo crediticio en este segmento de clientes se encuentra acotado y no es significativo.

Por otra parte, para los segmentos comercial e industrial, la empresa administra una cartera de clientes, segmentos y canales que analiza y evalúa en forma periódica mediante sistemas propios. El resultado de dicha evaluación crediticia consistente principalmente en la evaluación financiera de los clientes permite determinar los límites de riesgo de crédito para casos puntuales, o Sociedades de clientes de características similares. Cabe destacar que, para promociones específicas, como por ejemplo la venta de Metrobolsas, Metrogas desarrolla alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito, con el fin de ofrecer a sus clientes la modalidad de venta en cuotas. En estos casos, el riesgo de crédito radica en el emisor de la tarjeta de crédito.

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 2025 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	86.889	77.153
Saldos en bancos.	7.172.832	7.753.561
Total efectivo.	7.259.721	7.830.714
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	111.409.986	96.486.242
Total equivalente al efectivo.	111.409.986	96.486.242
Total	118.669.707	104.316.956

El detalle de los depósitos a plazo al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre 2025 es el siguiente:

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	0,38%	2.000.000	08-07-2026
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
SANTANDER	0,38%	20.400.000	09-07-2026
SCOTIABANK	0,39%	3.004.620	09-07-2026
SCOTIABANK	0,39%	19.511.781	08-07-2026
SECURITY	0,41%	20.862.507	06-07-2026

Total	111.409.986
--------------	--------------------

Banco	Tasa mensual	31-12-2025 M\$	Vencimiento
BCI	0,38%	2.504.433	07-01-2026
BCI	0,38%	30.025.080	12-01-2026
ITAU	0,41%	28.419.170	09-01-2026
SANTANDER	0,39%	14.012.740	12-01-2026
SCOTIABANK	0,39%	1.902.964	09-01-2026
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	96.486.242
--------------	-------------------

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 \$	117.850.567	104.074.949
	US \$	819.140	242.007
Total		118.669.707	104.316.956

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

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 Metrogas cuenta con líneas de crédito disponibles equivalentes a M\$ 190.682.000 y M\$111.000.000 respectivamente.

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 y pagos a y por cuenta de los empleados 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	(14.675.614)	(11.505.137)
Remuneraciones	(8.994.021)	(8.538.335)
Leyes Sociales	(2.193.537)	(2.003.389)
Total Clases de pagos	(25.863.172)	(22.046.861)
Otros cobros (pagos) por actividades de operación		
Pago Juicio TGN	(35.821.600)	(56.202.000)
Total otros cobros por actividades de operación	(35.821.600)	(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 de 2025.

Concepto	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo			
	Saldo al 01-01-2026 M\$	Provenientes M\$	Utilizados M\$	Intereses pagados M\$	Total M\$	Diferencia de cambio y Unidades de reajuste M\$	Costos financieros M\$	Otros M\$	Saldo al 30-06-2026 M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	126.255.117	0	0	(3.539.129)	122.715.988	0	3.562.488	0	126.278.476
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	1.901.054	0	(1.271.746)	0	629.308	61.600	108.602	1.141.667	1.941.177
Derivado de cobertura	1.008.693	0	0	(1.841.284)	(832.591)	(3.407.490)	3.015.375	(3.217.234)	(4.441.940)
Total	391.929.453	162.733.283	(147.124.902)	(14.724.335)	392.813.499	6.731.582	14.339.560	(851.419)	413.033.222

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\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	127.378.453	55.000.000	(56.075.414)	(7.136.797)	119.166.242	0	7.088.875	0	126.255.117
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	2.989.254	0	(1.521.831)		1.467.423	104.423	(154.445)	483.653	1.901.054
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	267.619.770	173.170.214	(57.597.245)	(20.087.483)	363.105.256	4.761.689	22.847.827	1.214.681	391.929.453

7.- ACTIVOS Y PASIVOS DE COBERTURA

La Sociedad, manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tipos de cambio y variaciones de precio del gas natural para el ejercicio 2026 y 2025. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro “otros activos u otros pasivos financieros según corresponda”.

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

La Sociedad, no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados.

7.1.- Composición del rubro.

A continuación, se detalla la composición de activos y pasivos de cobertura al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 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 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.	Obligaciones con el público	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	8.869	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					8.189.726	5.840.477	0	0

7.2.- Jerarquías del valor razonable.

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

7.2.1.- 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.	8.189.726	0	0	8.189.726	0
Total	8.189.726	0	0	8.189.726	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

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Deudores comerciales, neto.	124.603.624	74.263.783
Otras cuentas por cobrar, neto.	4.324.194	3.116.521
Total	128.927.818	77.380.304

Dentro del rubro “Deudores Comerciales, neto” se registran los valores del gas entregado y aún no facturado a los clientes por M\$ 75.158.683 y M\$ 38.030.142 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 de remuneraciones.	375.068	301.842
Deudores varios		
Anticipo Proveedores.	3.949.126	2.814.679
Sub total	3.949.126	2.814.679
Total	4.324.194	3.116.521

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.	134.001.840	84.282.995
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.324.194	3.116.521
Total	138.326.034	87.399.516

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.	9.398.216	10.019.212
Total	9.398.216	10.019.212

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.	10.019.212	10.025.565
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(625.498)	(368.925)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	4.502	362.572
Total	9.398.216	10.019.212

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 no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor 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 pérdidas 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.	117.860.261	5.608.518	1.136.423	397.010	534.154	314.573	383.222	236.402	208.390	7.322.887	134.001.840	134.001.840	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.324.194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.324.194	4.324.194	0
Provision deterioro Deudores Comerciales	(506.020)	(280.279)	(219.064)	(158.300)	(221.525)	(186.617)	(232.834)	(180.886)	(168.671)	(7.244.020)	(9.398.216)	(9.398.216)	0
Total	121.678.435	5.328.239	917.359	238.710	312.629	127.956	150.388	55.516	39.719	78.867	128.927.818	128.927.818	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.	64.207.116	7.109.650	2.327.420	1.277.373	744.507	437.603	336.199	250.371	166.607	7.426.149	84.282.995	84.282.995	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.116.521	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.116.521	3.116.521	0
Provision deterioro Deudores Comerciales	(364.943)	(352.993)	(375.327)	(400.162)	(332.905)	(258.696)	(233.654)	(199.214)	(137.955)	(7.363.363)	(10.019.212)	(10.019.212)	0
Total	66.958.694	6.756.657	1.952.093	877.211	411.602	178.907	102.545	51.157	28.652	62.786	77.380.304	77.380.304	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	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	75.158.683	0	0	0	0	75.158.683	0
Por vencer. (2)	252.602	42.471.479	(296.222)	2.434	230.099	(209.798)	42.701.578	(506.020)
Sub total por vencer	252.602	117.630.162	(296.222)	2.434	230.099	(209.798)	117.860.261	(506.020)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	68.050	5.419.767	(150.613)	2.105	188.751	(129.666)	5.608.518	(280.279)
Entre 31 y 60 días	23.796	1.008.905	(145.383)	1.778	127.518	(73.681)	1.136.423	(219.064)
Entre 61 y 90 días	10.954	327.173	(118.649)	1.604	69.837	(39.651)	397.010	(158.300)
Entre 91 y 120 días	8.950	470.245	(184.728)	1.456	63.909	(36.797)	534.154	(221.525)
Entre 121 y 150 días	6.930	257.423	(152.389)	1.215	57.150	(34.228)	314.573	(186.617)
Entre 151 y 180 días	5.964	335.786	(203.955)	846	47.436	(28.879)	383.222	(232.834)
Entre 181 y 210 días	5.291	193.837	(154.092)	670	42.565	(26.794)	236.402	(180.886)
Entre 211 y 250 días	5.057	175.027	(146.265)	650	33.363	(22.406)	208.390	(168.671)
Más de 250 días	28.982	5.753.288	(5.713.249)	6.560	1.569.599	(1.530.771)	7.322.887	(7.244.020)
Sub total vencidos	163.974	13.941.451	(6.969.323)	16.884	2.200.128	(1.922.873)	16.141.579	(8.892.196)
Total	416.576	131.571.613	(7.265.545)	19.318	2.430.227	(2.132.671)	134.001.840	(9.398.216)
31-12-2025								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	38.030.142	0	0	0	0	38.030.142	0
Por vencer. (2)	245.357	25.987.657	(205.356)	1.720	189.317	(159.587)	26.176.974	(364.943)
Sub total por vencer	245.357	64.017.799	(205.356)	1.720	189.317	(159.587)	64.207.116	(364.943)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	99.728	6.807.978	(165.126)	903	301.672	(187.867)	7.109.650	(352.993)
Entre 31 y 60 días	36.205	2.016.844	(211.047)	540	310.576	(164.280)	2.327.420	(375.327)
Entre 61 y 90 días	17.790	953.736	(240.339)	464	323.637	(159.823)	1.277.373	(400.162)
Entre 91 y 120 días	11.008	593.295	(248.856)	389	151.212	(84.049)	744.507	(332.905)
Entre 121 y 150 días	7.449	369.372	(215.396)	438	68.231	(43.300)	437.603	(258.696)
Entre 151 y 180 días	7.068	281.471	(196.668)	423	54.728	(36.986)	336.199	(233.654)
Entre 181 y 210 días	6.018	217.992	(173.726)	364	32.379	(25.488)	250.371	(199.214)
Entre 211 y 250 días	4.463	138.171	(118.052)	508	28.436	(19.903)	166.607	(137.955)
Más de 250 días	34.994	5.749.355	(5.718.641)	5.506	1.676.794	(1.644.722)	7.426.149	(7.363.363)
Sub total vencidos	224.723	17.128.214	(7.287.851)	9.535	2.947.665	(2.366.418)	20.075.879	(9.654.269)
Total	470.080	81.146.013	(7.493.207)	11.255	3.136.982	(2.526.005)	84.282.995	(10.019.212)

Un cliente puede tener más de un documento vencido, los cuales se presentan en los distintos tramos.

- (1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre de los Estados financieros intermedios.
- (2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los Estados financieros 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 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, los 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	(227.662)	(522.479)	(167.112)	(736.350)
Provisión cartera repactada	(393.334)	516.263	(91.146)	831.488
Castigos del período o ejercicio	695.137	141.599	606.894	141.599
Recuperos del período o ejercicio	(69.639)	(15.682)	(7.736)	(10.018)
Total	4.502	119.701	340.900	226.719

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

El detalle de las pérdidas por deterioro de valor y reversión de estas al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

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	(74.141)	(74.141)	(348.636)	(348.636)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	69.639	69.639	7.736	7.736
Total	(4.502)	(4.502)	(340.900)	(340.900)

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	(135.383)	(135.383)	(236.737)	(236.737)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	15.682	15.682	10.018	10.018
Total	(119.701)	(119.701)	(226.719)	(226.719)

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	01-01-2026 30-06-2026	Operaciones	01-04-2026 30-06-2026
	N°	M\$	N°	M\$
Ventas y transporte de gas	3.155.546	308.882.260	1.605.225	192.841.656
Total	3.155.546	308.882.260	1.605.225	192.841.656

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2025 30-06-2025	Operaciones	01-04-2025 30-06-2025
	N°	M\$	N°	M\$
Ventas y transporte de gas	3.052.236	314.239.827	1.544.680	186.431.977
Total	3.052.236	314.239.827	1.544.680	186.431.977

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.

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

Para los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- La composición del rubro Cuentas por cobrar a entidades relacionadas 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	4.845
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.881	3.759
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
76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Natural S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	52	609
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	944
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	6.222	0
TOTALES							16.612	10.868

9.1.2.- La composición del rubro Cuentas por pagar a entidades relacionadas 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 por pagar	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
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	40.492.385	22.730.432
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A	Chile	Otros valores por pagar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	72.207	72.207
TOTALES							41.905.235	24.359.440



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\$
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta otros servicios	CL \$	14.349	14.349	26.513	26.513	4.811	4.811	4.677	4.677
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Back Office	CL \$	256.525	256.525	239.850	239.850	129.018	129.018	120.792	120.792
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
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A	Chile	Matriz común	Compra de gas natural	CL \$	174.087.682	(174.087.682)	177.287.914	(177.287.914)	104.811.460	(104.811.460)	94.810.325	(94.810.325)
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A	Chile	Matriz común	Arriendo	CL \$	11.762	11.762	11.417	11.417	5.917	5.917	5.750	5.750
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A	Chile	Matriz común	Servicios Back Office	CL \$	193.953	193.953	188.261	188.261	97.577	97.577	94.812	94.812
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A	Chile	Matriz común	Servicios Back Office	CL \$	108.643	(108.643)	126.983	(126.983)	43.637	(43.637)	63.951	(63.951)
76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Natural S.A.	Chile	Matriz	Servicios Back Office	CL \$	87.354	87.354	84.723	84.723	43.944	43.944	42.672	42.672
76.609.803-7	Naturgy Chile Gas Natural S.A.	Chile	Matriz	Arriendo	CL \$	1.344	1.344	1.287	1.287	676	676	648	648
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Back Office	CL \$	4.800	4.800	4.655	4.655	2.415	2.415	2.345	2.345
96721360-8	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)
96721360-8	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)
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Back Office	CL \$	30.835	30.835	0	0	15.511	15.511	0	0
TOTALES						182.897.452	(181.659.240)	187.247.551	(184.955.125)	109.190.401	(108.572.409)	100.021.121	(98.406.097)

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

El Directorio de Metrogas S.A. lo componen cinco miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

Con fecha 12 de marzo de 2026 en Sesión extraordinaria de directorio, se aceptó la renuncia de don Pedro Larrea Paguaga, quien a su vez se desempeñaba como Presidente.

Al 31 de marzo del 2026 el directorio queda conformado de la siguiente forma, hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas:

Rafael Salas Cox	Vice-Presidente
Juan Ignacio Langlois Margozzini	Director
Franco Bozzalla Trabucco	Director
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre	Director

En Junta Ordinaria de Accionistas N° 31 de fecha 06 de abril de 2026 se eligió a los integrantes del Directorio el cual quedó compuesto de la siguiente forma:

Javier Fernández González	Presidente
Rafael Salas Cox	Vice-Presidente
Juan Ignacio Langlois Margozzini	Director
Franco Bozzalla Trabucco	Director
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre	Director

El equipo gerencial de la Sociedad lo componen un gerente general, un fiscal, 6 gerentes de área y otros veinticinco ejecutivos principales.

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad antes mencionada, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2026, pagar a cada director una remuneración fija mensual de 100 unidades de fomento. La dieta del presidente del Directorio será el equivalente a 150 unidades de fomento mensuales.

Los montos registrados por los periodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 a favor de los señores directores son de M\$ 80.238 y M\$ 69.925 respectivamente.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial ascienden a M\$ 3.308.070 y M\$ 2.899.104 por los periodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 respectivamente.

La Sociedad tiene establecido para sus ejecutivos, un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas.

10.- INVENTARIOS.

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

Clases de inventarios	Corriente	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Gas y materias primas.	4.050.798	4.714.353
Suministros para mantención.	1.471.732	1.457.370
Total	5.522.530	6.171.723

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.	197.998.818	206.012.828	118.164.594	110.833.636

No existen inventarios pignorados o dados en garantía.

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

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

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	6.827.620	15.847.044
Rebajas al impuesto.	57.304	108.548
Subtotal activos por impuestos	6.884.924	15.955.592
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(19.097.785)	(7.414.837)
Subtotal pasivos por impuestos	(19.097.785)	(7.414.837)
Total efecto neto de activos (pasivos) por impuestos	(12.212.861)	8.540.755

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.	1.066.430	1.184.012	0	0
Garantías de arriendo.	13.110	22.943	54.219	54.219
Aporte a clientes.	51.595	109.687	17.362	17.362
Total	1.131.135	1.316.642	71.581	71.581

Los aportes a clientes se amortizan en el plazo de los contratos de suministro.

13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

13.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

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

Activos Intangibles	30-06-2026		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	351.624	(221.971)	129.653
Programas informáticos.	41.541.259	(30.091.000)	11.450.259
Otros activos intangibles identificables.	26.452.150	(11.170.869)	15.281.281
Total	68.345.033	(41.483.840)	26.861.193

Activos Intangibles	31-12-2025		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	351.624	(211.904)	139.720
Programas informáticos.	35.778.374	(28.323.969)	7.454.405
Otros activos intangibles identificables.	26.025.422	(10.189.732)	15.835.690
Total	62.155.420	(38.725.605)	23.429.815

Otros activos intangibles identificables corresponden principalmente a la activación de los desembolsos de conversiones realizadas en el período por los procesos de captación y conexión de nuevos clientes. Se amortizan de acuerdo al método lineal en un ejercicio de 10 años.

La amortización acumulada al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre 2025 corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Activos intangibles de vida finita.	41.483.840	38.725.605
Total	41.483.840	38.725.605

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
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	139.720	7.454.405	15.835.690	23.429.815
Adiciones.	0	0	55.053	55.053
Amortización.	(10.067)	(1.767.031)	(981.136)	(2.758.234)
Otros incrementos (disminuciones).	0	5.762.885	371.674	6.134.559
Cambios, total	(10.067)	3.995.854	(554.409)	3.431.378
Saldo final al 30 de junio de 2026	129.653	11.450.259	15.281.281	26.861.193

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	125.790	4.426.586	15.842.971	20.395.347
Adiciones.	0	0	325.107	325.107
Amortización.	(19.879)	(2.347.851)	(1.894.180)	(4.261.910)
Otros incrementos (disminuciones).	33.809	5.375.670	1.561.792	6.971.271
Cambios, total	13.930	3.027.819	(7.281)	3.034.468
Saldo final al 31 de diciembre de 2025	139.720	7.454.405	15.835.690	23.429.815

Los saldos de otros activos intangibles identificables corresponden a conversiones de clientes.

Otros incrementos corresponden a traspasos desde obras en ejecución, del activo fijo a los diferentes conceptos de intangibles.

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de junio de 2026 y 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		
	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\$
Gastos de administración.	10.067	1.767.031	981.136	9.577	1.028.651	933.460
Total	10.067	1.767.031	981.136	9.577	1.028.651	933.460

14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

14.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes.

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

14.2.- Detalle de los rubros.

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

14.2.1.- 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.	63.344.845	63.616.633
Terrenos.	13.977.264	13.977.264
Edificios.	9.374.212	9.444.067
Planta y equipos.	1.189.709.026	1.192.941.877
Planta de respaldo	2.767.132	3.646.847
Empalme y estación de medición y regulación	202.842.294	197.315.522
Red de distribución de gas.	951.129.568	958.490.698
Medidores.	32.970.032	33.488.810
Equipamiento de tecnología de la información	3.833.612	3.742.551
Instalaciones fijas y accesorios	9.336.437	10.230.706
Herramientas.	1.383.588	1.574.108
Muebles y útiles.	5.127.979	5.445.703
Instalaciones y accesorios diversos.	2.824.870	3.210.895
Vehículos de motor.	37.194	40.294
Otras propiedades, plantas y equipos.(*)	11.118.547	11.656.995
Total	1.300.731.137	1.305.650.387

(*) corresponde principalmente a existencia y repuestos del activo fijo.

14.2.2.- 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.	63.344.845	63.616.633
Terrenos.	13.977.264	13.977.264
Edificios.	12.218.113	12.218.113
Planta y equipos.	1.521.703.244	1.508.359.107
Planta de respaldo	43.791.871	43.544.173
Empalme y estación de medición y regulación	251.396.358	243.750.586
Red de distribución de gas.	1.129.023.389	1.123.426.343
Medidores y Reguladores	97.491.626	97.638.005
Equipamiento de tecnología de la información	9.399.869	8.810.143
Instalaciones fijas y accesorios	41.281.015	41.294.498
Herramientas.	4.546.509	4.546.908
Muebles y útiles.	8.054.656	8.054.656
Instalaciones y accesorios diversos.	28.679.850	28.692.934
Vehículos de motor.	235.047	235.047
Otras propiedades, plantas y equipos.	17.950.613	18.489.061
Total	1.680.110.010	1.666.999.866

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Edificios.	2.843.901	2.774.046
Planta y equipos.	331.994.218	315.417.230
Planta de respaldo	41.024.739	39.897.326
Empalme y estación de medición y regulación	48.554.064	46.435.064
Red de distribución de gas.	177.893.821	164.935.645
Medidores.	64.521.594	64.149.195
Equipamiento de tecnología de la información	5.566.257	5.067.592
Instalaciones fijas y accesorios	31.944.578	31.063.792
Herramientas.	3.162.921	2.972.800
Muebles y útiles.	2.926.677	2.608.953
Instalaciones y accesorios diversos.	25.854.980	25.482.039
Vehículos de motor.	197.853	194.753
Otras propiedades, plantas y equipos.	6.832.066	6.832.066
Total	379.378.873	361.349.479

14.3.- 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		63.616.633	13.977.264	9.444.067	1.192.941.877	3.742.551	10.230.706	40.294	11.656.995	1.305.650.387
Cambios	Adiciones.	20.144.699	0	0	1.282.218	0	0	0	248.883	21.675.800
	Retiros.	0	0	0	(192.184)	0	0	0	(867.136)	(1.059.320)
	Gasto por depreciación.	0	0	(69.855)	(17.932.458)	(501.489)	(894.269)	(3.100)	0	(19.401.171)
	Otros incrementos (decrementos).	(20.416.487)	0	0	13.609.573	592.550	0	0	79.805	(6.134.559)
	Total cambios	(271.788)	0	(69.855)	(3.232.851)	91.061	(894.269)	(3.100)	(538.448)	(4.919.250)
Saldo final al 30 de junio de 2026		63.344.845	13.977.264	9.374.212	1.189.709.026	3.833.612	9.336.437	37.194	11.118.547	1.300.731.137

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		62.288.141	14.268.838	9.612.490	1.198.141.868	1.688.386	5.859.739	2	11.137.126	1.302.996.590
Cambios	Adiciones.	42.321.522	0	0	0	0	0	0	6.325.951	48.647.473
	Retiros.	(4.380)	(291.574)	0	(1.007.399)	(2.220)	0	0	0	(1.305.573)
	Gasto por depreciación.	0	0	(109.091)	(35.437.889)	(632.224)	(1.534.529)	(3.099)	0	(37.716.832)
	Otros incrementos (decrementos).	(40.988.650)	0	(59.332)	31.245.297	2.688.609	5.905.496	43.391	(5.806.082)	(6.971.271)
	Total cambios	1.328.492	(291.574)	(168.423)	(5.199.991)	2.054.165	4.370.967	40.292	519.869	2.653.797
Saldo final al 31 de diciembre de 2025		63.616.633	13.977.264	9.444.067	1.192.941.877	3.742.551	10.230.706	40.294	11.656.995	1.305.650.387

La Sociedad no registra activos por compensaciones procedentes de terceros.

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

Metrogas, 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 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 Metrogas.

14.4.1.- Información adicional

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-06-2026 M\$	30-06-2025 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	62	60
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	(21.675.800)	(20.365.337)

14.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre 2025 no se han capitalizado intereses ya que no han existido proyectos que de acuerdo a la norma internacional de contabilidad N°23 (NIC 23), califiquen para capitalización de intereses.

14.6.- 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 vida útil.

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 la sociedad ha 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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Al 30 de junio de 2026.

- 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 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.

Valor 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.	4.491.540	4.491.540
Edificios.	3.447.346	3.447.346
Planta y equipos.	565.819.809	558.706.894
Total	573.758.695	566.645.780

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

Detalle de la revaluación de Propiedades, planta y equipo (*)	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Saldo inicial	648.206.033	666.086.289
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(8.904.226)	(17.880.256)
Movimiento del ejercicio	(8.904.226)	(17.880.256)
Total	639.301.807	648.206.033

(*) La última revaluación de las redes de distribución y los otros activos operacionales fue el 31 de diciembre de 2024 por M\$ 123.386.239.

Valor neto 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.	63.344.845	63.616.633
Equipamiento de tecnologías de la información.	3.833.612	3.742.551
Instalaciones fijas y accesorios.	9.336.437	10.230.706
Vehículos de motor.	37.194	40.294
Otras propiedades, planta y equipos.	11.118.547	11.656.995
Total	87.670.635	89.287.179

14.7.- Activos sujetos a revaluación.

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

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.	13.977.264	4.491.540	9.485.724	13.977.264	4.491.540	9.485.724
Edificios.	9.374.212	3.447.346	5.926.866	9.444.067	3.447.346	5.996.721
Planta y equipos.	1.189.709.026	565.819.809	623.889.217	1.192.941.877	560.218.289	632.723.588
Total	1.213.060.502	573.758.695	639.301.807	1.216.363.208	568.157.175	648.206.033

14.8.- Jerarquías del valor razonable.

Los elementos de propiedades, planta y equipo que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera intermedia 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 de la NIC 16. Dicha 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 revaluación periódica los valores se obtienen del valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda.

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

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

15.- DETERIORO DE ACTIVOS.

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

La compañía evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si los activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.7.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

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

Los principales parámetros e indicadores utilizados por la compañía 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, no existen indicios que el rubro de propiedades, planta y equipo se encuentre deteriorado.

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%

16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

16.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Relativos a ingresos anticipados	6.887.240	1.542.271
Relativos a provisiones.	1.154.492	1.078.443
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	1.000.206	1.060.997
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	853.009	0
Relativos a cuentas por cobrar.	2.537.518	2.705.187
Relativos a los inventarios.	90.560	90.560
Relativos a otros.	56.235	98.500
Total	12.579.260	6.575.958

16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	126.162.292	125.336.331
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	183.463.930	185.868.071
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	0	554.307
Relativos a otros.	331.497	355.493
Total	309.957.719	312.114.202

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

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

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Saldo inicial	6.575.958	37.969.552
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	6.003.302	(31.393.594)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	6.003.302	(31.393.594)
Total	12.579.260	6.575.958

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	312.114.202	312.539.244
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(2.156.483)	(425.042)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(2.156.483)	(425.042)
Total	309.957.719	312.114.202

16.4.- 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.	12.579.260	(12.579.260)	0	6.575.958	(6.575.958)	0
Pasivos por impuestos diferidos.	(309.957.719)	12.579.260	(297.378.459)	(312.114.202)	6.575.958	(305.538.244)
Total	(297.378.459)	0	(297.378.459)	(305.538.244)	0	(305.538.244)

17.- PASIVOS FINANCIEROS.

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

17.1.- 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 \$	51.397.713	74.880.763	41.411.442	84.843.675
Total préstamos bancarios		51.397.713	74.880.763	41.411.442	84.843.675
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 \$	8.189.726	0	5.840.477	0
Pasivos de cobertura		8.189.726	0	5.840.477	0
Total		61.870.364	361.853.347	191.186.325	203.673.858

CL\$: Pesos chilenos.
 US \$: Dólar estadounidense
 UF : Unidad de fomento.

Al 30 de junio de 2026, las obligaciones con el público (bonos) de Metrogas están denominados en su totalidad en UF. No obstante, para neutralizar el efecto de la inflación, la Sociedad ha suscrito contratos CCS (Cross Currency Swap) que cubren la totalidad de los bonos G, H, J y K. Los Bonos serie D no tienen cobertura.

17.2.- 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\$	M\$	M\$
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,34%	5,34%	Sin Garantía	146.850	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	273.888	273.888	20.000.000	20.000.000
Totales									482.343	50.915.370	51.397.713	74.880.763	74.880.763

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 Estado: 6 de abril 2026.

METROGAS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Al 30 de junio de 2026.



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	
									Vencimiento	Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
									3 a 12 meses	31-12-2025	1 hasta 3 años	31-12-2025
									M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,46%	5,46%	Sin Garantía	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	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	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	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	34.185	34.185	15.000.000	15.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	5,94%	5,94%	Sin Garantía	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	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	20.262.016	20.262.016	0	0
Totales									41.411.442	41.411.442	84.843.675	84.843.675

Durante el ejercicio 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 Estado: 16 de junio de 2025
- Banco Estado: 23 de septiembre de 2025
- Banco Chile: 30 de septiembre de 2025
- Banco Estado: 24 de octubre de 2025

METROGAS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Al 30 de junio de 2026.

17.3.- 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	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\$
1.207	BMGAS-G	1.000.000	UF	3,30%	3,48%	01-04-2030	Chile	Semestral	Final	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	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	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	784.872	784.872	0	103.035.128	103.035.128
Totales										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 16 de abril de 2026, la sociedad 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 30.2.

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.

METROGAS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Al 30 de junio de 2026.

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	3 a 12 meses M\$	31-12-2025 M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	31-12-2025 M\$
259	BMGAS-D-1	650.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	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	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	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	689.240	689.240	0	79.220.123	79.220.123
Totales										143.934.406	143.934.406	39.610.060	79.220.123	118.830.183

La Sociedad ofreció a los tenedores de bonos la recompra de sus papeles por hasta UF1.000.000 en el cuarto trimestre de 2024. Sin embargo, ningún tenedor de bono tomó la opción de ejercer la recompra y dado lo anterior, la totalidad de las obligaciones vencen el 1 de junio 2026 y se registran en el corto plazo al 31 de diciembre de 2025.

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

- Bonos "Serie G" (código nemotécnico BMGAS-G), por un monto total de 1.000.000 Unidades de Fomento, con vencimiento el 1 de abril de 2030 y con una tasa efectiva de colocación de 3,40 % y nominal de 3,30%. Su colocación fue sobre la par y se amortizan a tasa efectiva.
- Bonos "Serie H" (código nemotécnico BMGAS-H), por un monto total de 2.000.000 Unidades de Fomento, con vencimiento el 1 de abril de 2035 y con una tasa efectiva de colocación de 3,47 % y nominal de 3,50%. Su colocación fue bajo la par y se amortizan a tasa efectiva.
- Se establecieron nuevos covenants para estos bonos, los cuales se detallan en la nota 30.2.

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.

18.- 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\$
Retenciones.	6.409.584	7.219.300
Pasivos acumulados (o devengados)	1.753.586	1.880.769
Proveedores no energéticos.	21.533.046	24.116.087
Acreedores varios. (*)	3.009.414	38.847.350
Otros.	2.309.045	2.235.440
Total	35.014.675	74.298.946

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. la cual fue cancelada en el mes de enero de 2026.

18.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Vacaciones del personal.	1.753.586	1.880.769
Total	1.753.586	1.880.769

18.2.- 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	8.613.218	12.919.827	6.409.584	27.942.629
Entre 91 y 120 días	0	0	2.309.046	2.309.046
Entre 121 y 365 días	0	0	4.763.000	4.763.000
Total	8.613.218	12.919.827	13.481.630	35.014.675

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	10.127.075	13.989.012	43.420.900	67.536.987
Entre 91 y 120 días	0	0	2.235.440	2.235.440
Entre 121 y 365 días	0	0	4.526.519	4.526.519
Total	10.127.075	13.989.012	50.182.859	74.298.946

19.- 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:

19.1.- 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.	296.357	278.962	3.408.111	3.650.655
Total	296.357	278.962	3.408.111	3.650.655

19.2.- 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	3.929.617	3.561.211
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	74.363	139.634
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	106.798	196.667
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(4.914)	79.515
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(401.396)	(47.410)
Total cambios en provisiones	(225.149)	368.406
Total	3.704.468	3.929.617

19.3.- 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.	3.704.468	3.929.617
Total	3.704.468	3.929.617

19.4.- Costos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	74.363	34.909
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	106.798	49.166
Total	181.161	84.075

19.5.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 utilizadas al cierre de estos Estados financieros 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, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a la firma AON, para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de junio de 2026, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un punto porcentual 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	398.058	(305.642)

20.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Ingresos diferidos. (*)	25.508.400	5.712.221
Total	25.508.400	5.712.221

20.1.- 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\$
Gas por entregar.	24.663.062	5.060.484
Otros ingresos diferidos.	845.338	651.737
Total	25.508.400	5.712.221

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	5.712.221	3.618.741
Adiciones.	37.875.765	38.752.956
Imputación a resultados.	(18.079.586)	(36.659.476)
Total	25.508.400	5.712.221

21.- DERECHOS DE USO Y PASIVOS POR ARRENDAMIENTO

21.1.- Derechos de uso

Detalle de los rubros.

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

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	30-06-2026			31-12-2025		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$
Terreno bajo arrendamientos.	285.613	(242.771)	42.842	662.665	(576.417)	86.248
Edificio en arrendamiento.	701.561	(440.912)	260.649	4.050.198	(3.686.764)	363.434
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	2.576.782	(1.059.980)	1.516.802	6.357.662	(5.191.990)	1.165.672
Total	3.563.956	(1.743.663)	1.820.293	11.070.525	(9.455.171)	1.615.354

Reconciliación de cambios en los Derechos de Uso

Movimientos al 30 de junio de 2026:

Movimiento año 2026	Terrenos M\$	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2026	86.248	363.434	1.165.672	1.615.354
Adiciones.	0	301.176	933.193	1.234.369
Retiros.	(16.489)	(72.327)	(3.886)	(92.702)
Gasto por amortización.	(26.917)	(331.634)	(578.177)	(936.728)
Saldo final al 30 de junio de 2026	42.842	260.649	1.516.802	1.820.293

Movimientos al 31 de diciembre del 2025:

Movimiento año 2025	Terrenos M\$	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2025	151.075	586.815	1.939.233	2.677.123
Adiciones.	0	330.182	153.471	483.653
Gasto por amortización.	(64.827)	(553.563)	(927.032)	(1.545.422)
Saldo final al 31 de diciembre de 2025	86.248	363.434	1.165.672	1.615.354

METROGAS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Al 30 de junio de 2026.

21.2.- Pasivos por arrendamiento.

La composición de los pasivos por arrendamiento es la siguiente:

Al 30 de junio de 2026:

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Rut Institución acreedora	País	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	más de 3 hasta 5 años	30-06-2026
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Gama Leasing Operativo S.P.A	99.525.100-0	Chile	UF	Mensual	7,30%	7,30%	Sin Garantía	218.833	218.833	437.666	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Comando de Bienestar Ejercito	61.101.045-1	Chile	UF	Mensual	3,80%	3,80%	Sin Garantía	22.444	67.331	89.775	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Hans Reuter Brown	9.112.713-K	Chile	UF	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	6.648	2.216	8.864	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Sociedad de Inversiones Rucapihuel	76.728.735-6	Chile	UF	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	7.252	2.417	9.669	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	CGE S.A.	76.411.321-7	Chile	UF	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	72.886	24.295	97.181	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Rentas Miraflores SpA.	76.756.744-8	Chile	UF	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	78.582	78.582	157.164	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Enrique Ojeda Valderrama E.I.R.L	76.042.868-K	Chile	UF	Mensual	5,19%	5,19%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Empresa Ferrocarriles del Estado	61.216.000-7	Chile	UF	Mensual	6,95%	6,95%	Sin Garantía	0	13.092	13.092	488.170	0	488.170
Chile	Metrogas S.A.	Carflex Arriendos SpA	77.184.135-K	Chile	UF	Mensual	7,75%	7,75%	Sin Garantía	28.326	84.977	113.303	143.331	0	143.331
Chile	Metrogas S.A.	Gasco GLP S.A.	96.568.740-8	Chile	UF	Mensual	5,49%	5,49%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Picarro	0-E	USA	USD	Mensual	7,45%	7,45%	Sin Garantía	36.246	108.738	144.984	237.978	0	237.978
Totales										471.217	600.481	1.071.698	869.479	0	869.479

METROGAS S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS
Al 30 de junio de 2026.

Al 31 de diciembre de 2025:

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Rut Institución acreedora	País	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	más de 3 hasta 5 años	31-12-2025
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Comando de Bienestar Ejercito	61.101.045-1	Chile	UF	Mensual	3,80%	3,80%	Sin Garantía	21.642	64.925	86.567	43.284	0	43.284
Chile	Metrogas S.A.	Hans Reuter Brown	9.112.713-K	Chile	UF	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	6.369	14.862	21.231	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Sociedad de Inversiones Rucapihuél SpA	76.728.735-6	Chile	UF	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	6.948	6.948	13.896	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Rentas Miraflores SpA.	76.756.744-8	Chile	UF	Mensual	6,50%	6,50%	Sin Garantía	33.278	48.278	81.556	186.226	0	186.226
Chile	Metrogas S.A.	Enrique Ojeda Valderrama E.I.R.L	76.042.868-K	Chile	UF	Mensual	5,19%	5,19%	Sin Garantía	14.123	17.948	32.071	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Empresa Ferrocarriles del Estado	61.216.000-7	Chile	UF	Mensual	6,95%	6,95%	Sin Garantía	9.558	38.675	48.233	76.466	448.939	525.405
Chile	Metrogas S.A.	Carflex Arriendos SpA	77.184.135-K	Chile	UF	Mensual	7,75%	7,75%	Sin Garantía	21.806	65.417	87.223	195.371	0	195.371
Chile	Metrogas S.A.	Gasco GLP S.A.	96.568.740-8	Chile	UF	Mensual	5,49%	5,49%	Sin Garantía	9.710	19.419	29.129	6.473	0	6.473
Chile	Metrogas S.A.	Picarro	0-E	USA	USD	Mensual	7,45%	7,45%	Sin Garantía	38.699	116.098	154.797	389.592	0	389.592
Totales										162.133	392.570	554.703	897.412	448.939	1.346.351

Reconciliación de los pasivos por arrendamiento

Cambios en los Pasivos por arrendamiento	30.06.2026	31.12.2025
Saldo Inicial	1.901.054	2.989.254
Adiciones y Retiros	1.141.667	483.653
Gastos por interés	108.602	(154.445)
Pagos efectuados	(1.271.746)	(1.521.831)
Unidades de reajustes y Tipo de Cambio	61.600	104.423
Saldo final	1.941.177	1.901.054

El detalle de los pagos mínimos de los pasivos por arrendamiento 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	494.592	(23.375)	471.217	927.808	(373.105)	554.703
Más de 90 días hasta 1 año	670.606	(70.125)	600.481	0	0	0
Más de 1 año hasta 3 años	1.125.695	(256.216)	869.479	1.346.351	0	1.346.351
Total	2.290.893	(349.716)	1.941.177	2.274.159	(373.105)	1.901.054

22.- PATRIMONIO NETO.

22.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de Metrogas 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 Sociedades de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Esta ratio se calcula dividiendo los pasivos totales por el patrimonio total. Los pasivos totales corresponden a la suma de Pasivos Circulantes, más Pasivos no Circulantes, más las Boletas de Garantía Bancarias emitidas por la Sociedad.

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

22.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a la suma de M\$ 186.201.688.

22.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el capital de Metrogas S.A., está representado por 37.000 acciones sin valor nominal, con derecho a un voto por acción.

22.4.- Política de dividendos.

La compañía distribuirá anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones, a lo menos el 30% de las utilidades de cada ejercicio. Lo anterior salvo acuerdo adoptado en la junta respectiva por la unanimidad de las acciones emitidas.

22.5.- Dividendos.

En sesión ordinaria de directorio de fecha 23 de octubre de 2025, la Sociedad acordó pagar a sus accionistas un dividendo provisorio de M\$ 46.101.704 y uno eventual por M\$ 93.905.371, la suma de ambos es de M\$ 140.007.075, el cual fue cancelado durante el mismo mes.

22.6.- Reservas.

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

22.6.1.- 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.

El 31 de diciembre de 2024 se contabilizó el último proceso de revaluación de acuerdo con NIC 16 y a las políticas de Metrogas. El efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 88.750.608. El saldo acumulado de esta reserva al cierre de los Estados financieros intermedios al 30 de junio de 2026 y 2025 asciende a M\$ 468.040.761 y M\$ 481.156.977, luego de ser aplicado el respectivo traslado de la depreciación de la porción del valor de Propiedades, planta y equipo revaluado a utilidades acumuladas del año 2026 y 2025, equivalente a M\$ 6.500.085 y M\$ 6.436.455 respectivamente, neto de impuestos diferidos.

22.6.2.- Reservas de coberturas de flujo de efectivo.

Este concepto refleja los resultados de la valorización a valor razonable de los contratos de derivados vigentes a la fecha de cierre de los Estados financieros intermedios. El monto al 30 de junio de 2026 y 2025 es de M\$ 1.073.146 y (M\$ 28.281), respectivamente.

22.6.3.- 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\$ 2.387.252) y (M\$ 2.332.454) respectivamente, ambos netos de impuestos diferidos.

22.6.4.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Comisión para el Mercado Financiero de fecha 20 de septiembre de 2008 incorporada en el capital emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo y otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiaria y negocios de control conjunto. Al 30 de junio de 2026 y 2025 los saldos por este concepto eran de M\$(14.497.604) en ambos ejercicios.

22.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS	1.254.408	1.254.408
Aplicación NIC 29 (Ajuste inflación)	167.091	167.091
Utilidades (pérdidas) acumuladas	85.445.639	(27.845.965)
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación (*)	6.500.085	13.052.586
Oficio Circular N° 856 - SVS (**)	(29.417.746)	(29.417.746)
Resultado del período o ejercicio	31.452.264	100.239.018
Total	95.401.741	57.449.392

(*) Reciclaje acumulado de superávit de reservas de revaluación corresponde a la realización de 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.

(**) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se produjeron como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014 se realizará con cargo o abono a patrimonio según correspondiera. Durante el ejercicio 2014 el cargo neto registrado en el Patrimonio de Metrogas ascendió a M\$ 29.417.746.

22.8.- 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	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	31.452.264
Reservas de cobertura de flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	1.099.138	(296.767)	802.371
Total movimientos del período o ejercicio	1.099.138	(296.767)	802.371
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos			
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	4.914	(1.327)	3.587
Total movimientos del período o ejercicio	4.914	(1.327)	3.587
Total resultado integral			32.258.222

Movimientos al 30 de junio de 2025.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2025	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			53.147.800
Reservas de cobertura de flujo de caja			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(48.151)	13.001	(35.150)
Total movimientos del período o ejercicio	(48.151)	13.001	(35.150)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos			
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	465	(126)	339
Total movimientos del período o ejercicio	465	(126)	339
Total resultado integral			53.112.989

23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

23.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	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\$
Ventas	309.489.843	314.779.532	193.132.185	186.708.666
Venta y transporte de gas.	308.882.260	314.239.827	192.841.656	186.431.977
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	607.583	539.705	290.529	276.689
Prestaciones de servicios	1.411.383	858.498	747.670	420.667
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.	94.516	69.343	60.608	34.285
Servicios de reposiciones	600.574	137.043	342.629	66.914
Servicios de Back Office	606.182	532.767	313.331	268.315
Otras prestaciones	51.334	37.745	9.957	11.246
Total	310.901.226	315.638.030	193.879.855	187.129.333

Dentro de ingresos ordinarios, Metrogas S.A. no registra clientes con ventas representativas del 10% o más de las ventas de los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 2025.

24.- 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 24.1, 24.2 y 24.3.

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.	217.461.210	224.897.453	128.001.239	120.226.919
Gasto de administración.	33.594.610	31.660.148	17.217.826	15.156.646
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.	4.502	119.701	340.900	226.719
Otros gastos por función.	807.554	846.423	450.849	448.385
Total	251.867.876	257.523.725	146.010.814	136.058.669

24.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	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\$
Compra de gas.	197.998.818	206.012.828	118.164.594	110.833.636
Gastos de personal.	12.527.132	11.442.950	6.009.746	6.006.820
Gastos de operación y mantenimiento.	4.762.959	4.848.261	2.726.438	2.517.775
Gastos de administración.	11.579.504	11.630.036	6.154.779	4.851.863
Costos de mercadotecnia.	807.554	846.423	450.849	448.385
Amortización derechos de uso	936.728	1.009.783	478.089	584.449
Deterioro de cuentas por cobrar	4.502	119.701	340.900	226.719
Depreciación.	19.401.171	18.374.221	9.713.433	9.086.620
Amortización.	2.758.234	1.971.688	1.537.179	993.021
Otros gastos varios de operación.	1.091.274	1.267.834	434.807	509.381
Total	251.867.876	257.523.725	146.010.814	136.058.669

24.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	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\$
Sueldos y salarios.	9.577.588	9.439.085	4.959.734	5.051.401
Beneficios a corto plazo a los empleados.	728.878	653.373	293.622	305.646
Beneficios por terminación.	841.049	331.329	(38.887)	95.362
Otros beneficios a largo plazo.	190.326	195.064	94.792	87.054
Otros gastos de personal.	1.189.291	824.099	700.485	467.357
Total	12.527.132	11.442.950	6.009.746	6.006.820

24.3.- 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.	18.629.448	18.091.064	9.309.383	8.963.292
Gasto de administración.	771.723	283.157	404.050	123.328
Total depreciación	19.401.171	18.374.221	9.713.433	9.086.620
Amortización				
Amortización IFRS 16	936.728	1.009.783	478.089	584.449
Gasto de administración	2.758.234	1.971.688	1.537.179	993.021
Total amortización	3.694.962	2.981.471	2.015.268	1.577.470
Total	23.096.133	21.355.692	11.728.701	10.664.090

24.4.- 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\$
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	930	3.089	930
Indemnizaciones otorgadas	0	(19.288)	1.879	(4.893)
Indemnizaciones percibidas	20.228	0	20.228	0
Otras (pérdidas) ganancias.	(186.541)	728.723	(165.812)	(194.528)
Reverso Provisión Contingencia	0	18.748.084	0	0
Total	(159.125)	19.382.865	(139.839)	(303.501)

25.- 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.	1.373.250	1.530.417	660.240	683.853
Ingresos por otros activos financieros.	2.850.235	1.927.412	1.933.168	1.059.821
Total ingresos financieros	4.223.485	3.457.829	2.593.408	1.743.674
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(3.562.488)	(3.488.633)	(1.795.932)	(1.744.364)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(7.653.095)	(6.017.639)	(4.097.910)	(3.525.878)
Gastos por intereses, instrumentos derivados financiero	(3.015.375)	0	(2.107.755)	0
Gastos por arrendamientos financieros.	(108.602)	(92.667)	(37.056)	(92.667)
Otros gastos.	(752.306)	(287.104)	(464.386)	(124.325)
Total costos financieros	(15.091.866)	(9.886.043)	(8.503.039)	(5.487.234)
Total diferencias de cambio (Nota 25.1)	1.551	4.631.541	(24.627)	(1.453.457)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 25.2)	(6.420.725)	(3.168.133)	(5.970.458)	(1.504.282)
Total	(17.287.555)	(4.964.806)	(11.904.716)	(6.701.299)

25.1.- 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.	(47.519)	(149.889)	(16.350)	6.583
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	0	(6.583)	0	(6.583)
Inventarios.	0	0	(31.969)	0
Total diferencias de cambio por activos	(47.519)	(156.472)	(48.319)	0
Diferencias de cambio por pasivos				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	41.550	(2.150)	16.172	(17.433)
Otras provisiones.	0	4.790.164	0	(1.436.024)
Pasivos por arrendamientos, corrientes.	7.520	0	7.520	0
Total diferencias de cambio por pasivos	49.070	4.788.014	23.692	(1.453.457)
Total diferencia de cambios neta	1.551	4.631.541	(24.627)	(1.453.457)

25.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	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\$
Unidades de reajuste por activos				
Activos por impuestos.	318.377	49.780	318.377	33.742
Total unidades de reajuste por activos	318.377	49.780	318.377	33.742
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(6.669.982)	(3.133.000)	(6.261.117)	(1.461.218)
Pasivos por arrendamientos, corrientes.	(69.120)	(84.913)	(27.718)	(76.806)
Total unidades de reajuste por pasivos	(6.739.102)	(3.217.913)	(6.288.835)	(1.538.024)
Total unidades de reajuste neto	(6.420.725)	(3.168.133)	(5.970.458)	(1.504.282)

26.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 30 de junio de 2026 se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 27% igual que para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades, además de establecer tasas diferenciadas dependiendo del régimen al que se acoja la sociedad. A contar del año 2018, los contribuyentes sujetos al régimen de renta atribuida tuvieron una tasa de 25%, mientras que las sociedades acogidas al sistema parcialmente integrado aumentaron su tasa a 27% a contar de ese año.

Las sociedades anónimas tributan en base al sistema de tributación parcialmente integrado, por lo que la tasa impositiva a la renta utilizado a partir del año 2018, es de un 27%.

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

Durante los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ (10.134.406) y M\$ (19.384.564), respectivamente.

(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.	(17.945.281)	0	(11.817.079)	0
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	505.500	(47.456)	0	(47.456)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(17.439.781)	(47.456)	(11.817.079)	(47.456)
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	7.305.375	(19.337.108)	2.116.762	(11.783.143)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	7.305.375	(19.337.108)	2.116.762	(11.783.143)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(10.134.406)	(19.384.564)	(9.700.317)	(11.830.599)

26.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los ejercicios terminados al 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	41.586.670		72.532.364		35.824.486		44.065.864	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(11.228.401)	27,0%	(19.583.738)	27,0%	(9.672.611)	27,0%	(11.897.783)	27,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(34.654)	0,08%	466.584	-0,64%	(34.654)	0,10%	390.853	-0,89%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	1.128.649	-2,71%	(267.410)	0,37%	6.948	-0,02%	(323.669)	0,73%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	1.093.995	-2,63%	199.174	-0,27%	(27.706)	0,08%	67.184	-0,16%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(10.134.406)	24,4%	(19.384.564)	26,7%	(9.700.317)	27,1%	(11.830.599)	26,8%

26.3.- 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 M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$
Cobertura de flujo de efectivo.	1.099.138	(296.767)	802.371	(48.151)	13.001	(35.150)	(190.618)	51.467	(139.151)	(383.444)	103.530,0	(279.914)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	4.914	(1.327)	3.587	465	(126)	339	(101.422)	27.384	(74.038)	465	(126,0)	339
Total		(298.094)			12.875			78.851			103.404	

27.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de Metrogas con las acciones comunes.

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.	31.452.264	53.147.800	26.124.169	32.235.265
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	850.061	1.436.427	706.059	871.223
Cantidad de acciones	37.000	37.000	37.000	37.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

28.- INFORMACION POR SEGMENTO.

28.1.- Criterios de segmentación.

La administración de Metrogas S.A. ha considerado como un solo segmento de negocio la distribución de gas natural. El principal negocio de la Sociedad es la distribución de gas natural a través de sus redes de distribución. En consecuencia, para efectos de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo la distribución de gas natural.

Del total de ingresos de la Sociedad, la distribución de gas natural al 30 de junio de 2026 y 2025 representa el 99,35% y 99,55% respectivamente.

29.- SALDOS POR MONEDA

29.1.- Resumen de saldos por moneda.

Saldos al 30 de junio de 2026.

Resumen detalle 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 \$	819.140	0	819.140	0	0	0	0	819.140
Activos corrientes	CLP\$	252.777.521	765.075	253.542.596	0	0	0	0	253.542.596
Activos no corrientes	CLP\$	0	0	0	14.429.606	0	1.327.592.330	1.342.021.936	1.342.021.936
Total activos	M/e	253.596.661	765.075	254.361.736	14.429.606	0	1.327.592.330	1.342.021.936	1.596.383.672
Pasivos corrientes	US \$	41.880.841	108.738	41.989.579	0	0	0	0	41.989.579
Pasivos corrientes	CLP\$	66.442.590	66.177.142	132.619.732	0	0	0	0	132.619.732
Pasivos corrientes	EUR \$	60.640	0	60.640	0	0	0	0	60.640
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	237.978	0	0	237.978	237.978
Pasivos no corrientes	CLP\$	0	0	0	375.667.333	0	0	375.667.333	375.667.333
Pasivos no corrientes	UF	0	0	0	631.501	102.526.477	184.446.107	287.604.085	287.604.085
Total pasivos	M/e	108.819.042	69.060.548	177.879.590	376.536.812	102.526.477	184.446.107	663.509.396	841.388.986

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

Resumen detalle 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 \$	242.007	0	242.007	0	0	0	0	242.007
Activos corrientes	CLP\$	196.737.917	835.649	197.573.566	0	0	0	0	197.573.566
Activos no corrientes	CLP\$	0	0	0	6.440.394	0	1.329.080.202	1.335.520.596	1.335.520.596
Total activos	M/e	196.979.924	835.649	197.815.573	6.440.394	0	1.329.080.202	1.335.520.596	1.533.336.169
Pasivos corrientes	US \$	38.699	116.098	154.797	0	0	0	0	154.797
Pasivos corrientes	CLP\$	97.679.129	48.173.400	145.852.529	0	0	0	0	145.852.529
Pasivos corrientes	EUR \$	208.481	0	208.481	0	0	0	0	208.481
Pasivos corrientes	UF	123.434	144.210.878	144.334.312	0	0	0	0	144.334.312
Pasivos no corrientes	US \$	0	0	0	389.592	0	0	389.592	389.592
Pasivos no corrientes	CLP\$	0	5.840.478	5.840.478	394.032.574	0	0	394.032.574	399.873.052
Pasivos no corrientes	UF	0	0	0	507.820	40.058.999	79.220.123	119.786.942	119.786.942
Total pasivos	M/e	98.049.743	198.340.854	296.390.597	394.929.986	40.058.999	79.220.123	514.209.108	810.599.705

29.2.- 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 \$	819.140	0	819.140	0	0	0	819.140
Efectivo y equivalentes al efectivo.	CLP\$	117.850.567	0	117.850.567	0	0	0	117.850.567
Otros activos financieros.	CLP\$	93.934	0	93.934	0	0	0	93.934
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.	CLP\$	128.162.743	765.075	128.927.818	0	0	0	128.927.818
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	CLP\$	16.612	0	16.612	0	0	0	16.612
Inventarios.	CLP\$	5.522.530	0	5.522.530	0	0	0	5.522.530
Activos por impuestos.	CLP\$	0	0	0	0	0	0	0
Otros activos financieros.	CLP\$	0	0	0	12.537.732	0	12.537.732	12.537.732
Otros activos no financieros.	CLP\$	0	0	0	71.581	0	71.581	71.581
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	CLP\$	0	0	0	0	26.861.193	26.861.193	26.861.193
Propiedades, planta y equipo.	CLP\$	0	0	0	0	1.300.731.137	1.300.731.137	1.300.731.137
Activos por derecho de uso	CLP\$	0	0	0	1.820.293	0	1.820.293	1.820.293
Total activos	M/e	253.596.661	765.075	254.361.736	14.429.606	1.327.592.330	1.342.021.936	1.596.383.672

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

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 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2025
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	242.007	0	242.007	0	0	0	0	242.007
Efectivo y equivalentes al efectivo.	CLP\$	104.074.949	0	104.074.949	0	0	0	0	104.074.949
Otros activos financieros.	CLP\$	78.325	0	78.325	0	0	0	0	78.325
Otros activos no financieros.	CLP\$	1.316.642	0	1.316.642	0	0	0	0	1.316.642
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	CLP\$	76.544.655	835.649	77.380.304	0	0	0	0	77.380.304
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	CLP\$	10.868	0	10.868	0	0	0	0	10.868
Inventarios.	CLP\$	6.171.723	0	6.171.723	0	0	0	0	6.171.723
Activos por impuestos.	CLP\$	8.540.755	0	8.540.755	0	0	0	0	8.540.755
Otros activos financieros.	CLP\$	0	0	0	4.753.459	0	0	4.753.459	4.753.459
Otros activos no financieros.	CLP\$	0	0	0	71.581	0	0	71.581	71.581
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	CLP\$	0	0	0	0	0	23.429.815	23.429.815	23.429.815
Propiedades, planta y equipo.	CLP\$	0	0	0	0	0	1.305.650.387	1.305.650.387	1.305.650.387
Activos por derecho de uso	CLP\$	0	0	0	1.615.354	0	0	1.615.354	1.615.354
Total activos	M/e	196.979.924	835.649	197.815.573	6.440.394	0	1.329.080.202	1.335.520.596	1.533.336.169

29.3.- Saldos por moneda, pasivos.

Saldos al 30 de junio de 2026.

Detalle por moneda - 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	30-06-2026
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	CLP\$	482.343	59.105.096	59.587.439	0	0	0	0	59.587.439
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.	CLP\$	27.942.629	7.072.046	35.014.675	0	0	0	0	35.014.675
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	41.844.595	0	41.844.595	0	0	0	0	41.844.595
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	EUR \$	60.640	0	60.640	0	0	0	0	60.640
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	CLP\$	296.357	0	296.357	0	0	0	0	296.357
Otros pasivos no financieros.	CLP\$	25.508.400	0	25.508.400	0	0	0	0	25.508.400
Pasivos por arrendamientos	US \$	36.246	108.738	144.984	0	0	0	0	144.984
Pasivos por arrendamientos	UF	434.971	491.743	926.714	0	0	0	0	926.714
Pasivos financieros.	CLP\$	0	0	0	74.880.763	0	0	74.880.763	74.880.763
Pasivos financieros.	UF	0	0	0	0	102.526.477	184.446.107	286.972.584	286.972.584
Pasivo por impuestos diferidos.	CLP\$	0	0	0	297.378.459	0	0	297.378.459	297.378.459
Provisión por beneficio a los empleados	CLP\$	0	0	0	3.408.111	0	0	3.408.111	3.408.111
Pasivos por arrendamientos	US \$	0	0	0	237.978	0	0	237.978	237.978
Pasivos por arrendamientos	UF	0	0	0	631.501	0	0	631.501	631.501
Total pasivos		108.819.042	69.060.548	177.879.590	376.536.812	102.526.477	184.446.107	663.509.396	841.388.986



Saldos al 31 de diciembre de 2025.

Detalle por moneda - 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.	CLP\$	0	41.411.441	41.411.441	0	0	0	0	41.411.441
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.	CLP\$	67.536.987	6.761.959	74.298.946	0	0	0	0	74.298.946
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	CLP\$	24.150.959	0	24.150.959	0	0	0	0	24.150.959
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	EUR \$	208.481	0	208.481	0	0	0	0	208.481
Provisión por beneficio a los empleados a corto plazo	CLP\$	278.962	0	278.962	0	0	0	0	278.962
Otros pasivos no financieros.	CLP\$	5.712.221	0	5.712.221	0	0	0	0	5.712.221
Pasivos por arrendamientos	US \$	38.699	116.098	154.797	0	0	0	0	154.797
Pasivos por arrendamientos	UF	123.434	276.472	399.906		0	0	0	399.906
Pasivos financieros.	CLP\$	0	5.840.478	5.840.478	84.843.675	0	0	84.843.675	90.684.153
Pasivos financieros.	UF	0	0	0	0	39.610.060	79.220.123	118.830.183	118.830.183
Pasivo por impuestos diferidos.	CLP\$	0	0	0	305.538.244	0	0	305.538.244	305.538.244
Provisión por beneficio a los empleados	CLP\$	0	0	0	3.650.655	0	0	3.650.655	3.650.655
Pasivos por arrendamientos	US \$	0	0	0	389.592	0	0	389.592	389.592
Pasivos por arrendamientos	UF	0	0	0	507.820	448.939	0	956.759	956.759
Total pasivos		98.049.743	198.340.854	296.390.597	394.929.986	40.058.999	79.220.123	514.209.108	810.599.705

30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

30.1.1.- 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.

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

Fecha: 07 de noviembre de 2021

Tribunal: 25º Juzgado Civil de Santiago

Rol: C-8843-2021

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

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

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

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

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

Fecha: 11 de noviembre de 2021

Tribunal: 9º Juzgado Civil de Santiago

Rol: C-8940-2021

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

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

Estado: 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.

30.1.4. 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 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.

30.1.5 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.

30.2.- Restricciones.

Con fecha 27 de mayo de 2025 y 16 de abril de 2026, la Sociedad 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		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		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.

31.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

31.1.- Garantías comprometidas con terceros.

31.1.1.- Garantías comprometidas a través de boletas bancarias.

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

31.1.2.- 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. adquirió 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.

32.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de Metrogas al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Ciudad	30-06-2026				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Región Metropolitana	31	263	86	380	380
VI Región	1	13	0	14	14
X Región	1	16	0	17	17
Total	33	292	86	411	411

Ciudad	31-12-2025				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Región Metropolitana	32	276	91	399	398
VI Región	1	12	0	13	13
X Región	1	16	0	17	17
Total	34	304	91	429	428

33.- MEDIO AMBIENTE.

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 se registran desembolsos asociados a normas de medioambiente.

34.- HECHOS POSTERIORES.

Durante el mes de julio de 2026 la Sociedad fue notificada sobre la sentencia de primera instancia del juicio Atallah/Enel Distribución, presentado en la nota 30.1.1 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.

Entre el 1 de Julio de 2026 y la fecha de cierre de los Estados financieros 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.