



# **CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS**

## **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**(Expresados en miles de pesos chilenos)  
Correspondientes a los periodos terminados al  
31 de marzo de 2019 y 2018**

# CONTENIDO

## I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

## II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

M\$	Miles de pesos chilenos.
CL \$	Pesos chilenos.
US \$	Dólares estadounidenses.
EUR \$	Euros.



**CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 31 de marzo de 2019 (no auditado) y 31 de diciembre de 2018**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ACTIVOS	Nota	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	30.733.696	19.530.675
Otros activos no financieros.	12	4.505.073	3.487.133
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	70.722.071	67.712.988
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	6.355.029	7.138.363
Inventarios.	10	7.140.411	8.154.054
Activos por impuestos.	11	20.768.597	23.949.800
<b>Total activos corrientes</b>		<b>140.224.877</b>	<b>129.973.013</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros activos financieros.	7	3.682	3.682
Otros activos no financieros.	12	3.159.871	3.156.864
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	1.038.720	1.318.630
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	35.823.677	28.709.715
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	697.148.937	698.923.223
Plusvalía.	15	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	16	977.113.763	966.554.653
Activos por impuestos diferidos.	18	4.637.504	4.557.333
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>1.773.107.777</b>	<b>1.757.405.723</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>1.913.332.654</b>	<b>1.887.378.736</b>

**CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 31 de marzo de 2019 (no auditado) y 31 de diciembre de 2018**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>31-03-2019 M\$</b>	<b>31-12-2018 M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	19	19.694.337	25.239.775
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	20	47.678.500	44.026.359
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	35.337.356	21.558.406
Otras provisiones.	21	5.534.112	5.830.695
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	347.493	336.408
Otros pasivos no financieros.	23	11.275.210	3.188.853
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>119.867.008</b>	<b>100.180.496</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	19	320.472.771	335.609.292
Cuentas por pagar.	20	3.537.472	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	2.507.530	2.557.786
Pasivo por impuestos diferidos.	18	361.929.906	364.044.138
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	3.521.746	3.357.004
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>691.969.425</b>	<b>705.568.220</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>811.836.433</b>	<b>805.748.716</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido.	24	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	24	97.744.852	83.565.891
Otras reservas.	24	75.092.116	75.974.276
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</b>		<b>681.094.018</b>	<b>667.797.217</b>
Participaciones no controladoras.	24	420.402.203	413.832.803
<b>Total patrimonio</b>		<b>1.101.496.221</b>	<b>1.081.630.020</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>1.913.332.654</b>	<b>1.887.378.736</b>

**CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION**

Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2019	01-01-2018
	al	31-03-2019	31-03-2018
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	25	134.399.854	111.750.056
Costo de ventas.	26	(105.325.652)	(85.919.096)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>29.074.202</b>	<b>25.830.960</b>
Otros ingresos, por función.	25	261.257	248.804
Gasto de administración.	26	(11.165.921)	(14.739.504)
Otros gastos, por función.	26	(335.458)	(383.308)
Otras ganancias (pérdidas).	26	(101.244)	(8.256.539)
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>		<b>17.732.836</b>	<b>2.700.413</b>
Ingresos financieros.	27	628.773	1.570.193
Costos financieros.	27	(4.082.788)	(5.760.611)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	8.944.920	2.413.963
Diferencias de cambio.	27	206.642	(2.580.474)
Resultados por unidades de reajuste.	27	(2.323)	(978.585)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>		<b>23.428.060</b>	<b>(2.635.101)</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	28	(3.584.196)	754.720
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>19.843.864</b>	<b>(1.880.381)</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>			
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.</b>		<b>13.864.207</b>	<b>(1.909.647)</b>
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	24.7	5.979.657	29.266
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>19.843.864</b>	<b>(1.880.381)</b>

**CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL**  
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2019	01-01-2018
	al	31-03-2019	31-03-2018
	Nota	M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>19.843.864</b>	<b>(1.880.381)</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	24.9	(84.608)	258.545
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	24.9	2.964.748	
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>		<b>2.880.140</b>	<b>258.545</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>			
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	24.9	(3.183.490)	(2.947.378)
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión</b>		<b>(3.183.490)</b>	<b>(2.947.378)</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	24.9	(9.794)	3.655.836
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>		<b>(9.794)</b>	<b>3.655.836</b>
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos</b>		<b>(3.193.284)</b>	<b>708.458</b>
<b>Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>		<b>(313.144)</b>	<b>967.003</b>
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	24.9	22.844	(69.807)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período</b>		<b>22.844</b>	<b>(69.807)</b>
<b>Otro resultado integral</b>		<b>(290.300)</b>	<b>897.196</b>
<b>Total resultado integral</b>		<b>19.553.564</b>	<b>(983.185)</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>			
<b>Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.</b>		<b>13.296.801</b>	<b>(629.037)</b>
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		6.256.763	(354.148)
<b>Total resultado integral</b>		<b>19.553.564</b>	<b>(983.185)</b>

**CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
 Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Acciones propias en cartera	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2019	508.257.050	0	18.393.089	(6.486.188)	(957)	50.588	64.017.744	75.974.276	83.565.891	667.797.217	413.832.803	1.081.630.020
<b>Cambios en patrimonio</b>												
<b>Resultado integral</b>												
Ganancia (pérdida).									13.864.207	13.864.207	5.979.657	19.843.864
Otro resultado integral.				(2.291.230)	(5.893)	(54.180)	1.783.897	(567.406)		(567.406)	277.106	(290.300)
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(2.291.230)</b>	<b>(5.893)</b>	<b>(54.180)</b>	<b>1.783.897</b>	<b>(567.406)</b>	<b>13.864.207</b>	<b>13.296.801</b>	<b>6.256.763</b>	<b>19.553.564</b>
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.			(314.754)					(314.754)	314.754	0	312.637	312.637
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(314.754)</b>	<b>(2.291.230)</b>	<b>(5.893)</b>	<b>(54.180)</b>	<b>1.783.897</b>	<b>(882.160)</b>	<b>14.178.961</b>	<b>13.296.801</b>	<b>6.569.400</b>	<b>19.866.201</b>
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2019	508.257.050	0	18.078.335	(8.777.418)	(6.850)	(3.592)	65.801.641	75.092.116	97.744.852	681.094.018	420.402.203	1.101.496.221

**CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
 Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Acciones propias en cartera	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2018	509.815.412	(1.558.361)	0	(5.133.612)	(5.856.016)	49.992	64.017.911	53.078.275	48.659.697	609.995.023	420.509.634	1.030.504.657
<b>Ajustes de periodos anteriores</b>												
Reexpresión por conversiones (Nota 3.31)								0	100.540	100.540		100.540
<b>Total ajustes de periodos anteriores</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100.540</b>	<b>100.540</b>	<b>0</b>	<b>100.540</b>
Patrimonio reexpresado	509.815.412	(1.558.361)	0	(5.133.612)	(5.856.016)	49.992	64.017.911	53.078.275	48.760.237	610.095.563	420.509.634	1.030.605.197
<b>Cambios en patrimonio</b>												
<b>Resultado integral</b>												
Ganancia (pérdida)									(1.909.647)	(1.909.647)	29.266	(1.880.381)
Otro resultado integral				(2.496.678)	3.661.678	115.610		1.280.610		1.280.610	(383.414)	897.196
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(2.496.678)</b>	<b>3.661.678</b>	<b>115.610</b>	<b>0</b>	<b>1.280.610</b>	<b>(1.909.647)</b>	<b>(629.037)</b>	<b>(354.148)</b>	<b>(983.185)</b>
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.								0	(1.429.054)	(1.429.054)	(346.950)	(1.776.004)
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(2.496.678)</b>	<b>3.661.678</b>	<b>115.610</b>	<b>0</b>	<b>1.280.610</b>	<b>(3.338.701)</b>	<b>(2.058.091)</b>	<b>(701.098)</b>	<b>(2.759.189)</b>
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2018	509.815.412	(1.558.361)	0	(7.630.290)	(2.194.338)	165.602	64.017.911	54.358.885	45.421.536	608.037.472	419.808.536	1.027.846.008



**CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO**  
**Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2019	01-01-2018
	al	31-03-2019	31-03-2018
	Nota	M\$	M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		158.954.093	139.448.225
<b>Clases de pagos</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(99.730.452)	(102.484.404)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(5.537.419)	(5.223.109)
Otros pagos por actividades de operación.	6	(4.217.970)	(5.929.676)
<b>Otros cobros y pagos de operación</b>			
Dividendos recibidos.		3.170.834	354.450
Intereses recibidos.		560.338	1.301.123
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(2.626.149)	(7.130.722)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		304.698	18.164
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>50.877.973</b>	<b>20.354.051</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(13.927.649)	(22.594.613)
Compras de activos intangibles.		(1.308.255)	(3.182)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(15.235.904)</b>	<b>(22.597.795)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Total importes procedentes de préstamos.		28.995.269	0
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		218.941	
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		28.776.328	
Préstamos de entidades relacionadas.		823.960	53.961.470
Pagos de préstamos.		(52.337.076)	(3.122.156)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(137.099)	(48.953.703)
Dividendos pagados.		(72.537)	
Intereses pagados.		(1.759.088)	(4.473.517)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(24.486.571)</b>	<b>(2.587.906)</b>
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>		<b>11.155.498</b>	<b>(4.831.650)</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		47.523	(5.556.935)
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>11.203.021</b>	<b>(10.388.585)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	19.530.675	56.880.517
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>		<b>30.733.696</b>	<b>46.491.932</b>

**CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**  
**Correspondientes al 31 de marzo de 2019 y 2018**

---

1.-	INFORMACION GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA CGE GAS NATURAL S.A Y SUBSIDIARIAS.	12
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	13
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	13
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Gas Natural S.A.	14
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2019, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	16
3.4.-	Bases de consolidación.	17
3.5.-	Entidades subsidiarias.	20
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	22
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	23
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	23
3.9.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	25
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	25
3.11.-	Costos por intereses.	26
3.12.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	26
3.13.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	27
3.14.-	Activos financieros.	27
3.15.-	Inventarios.	30
3.16.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	31
3.17.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	31
3.18.-	Capital social.	31
3.19.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	31
3.20.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	31
3.21.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	31
3.22.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	32
3.23.-	Provisiones.	33
3.24.-	Subvenciones estatales.	33
3.25.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	34
3.26.-	Reconocimiento de ingresos.	34
3.27.-	Arrendamientos.	35
3.28.-	Distribución de dividendos.	36
3.29.-	Costo de ventas.	36
3.30.-	Estado de flujos de efectivo.	36
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	36
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	37
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	37
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	37
4.4.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	37
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	38
5.1.-	Riesgo financiero.	38
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	42
6.1.-	Composición del rubro	42
6.2.-	Detalles flujos de efectivo	43
7.-	OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	43

---

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	43
7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.	44
7.3.- Jerarquías del valor razonable.	44
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	46
8.1.- Composición del rubro.	46
8.2.- Estratificación de la cartera.	49
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	50
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	51
8.5.- Provisión y castigos.	51
8.6.- Número y monto de operaciones.	52
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	52
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	53
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	56
10.- INVENTARIOS.	57
10.1.- Información adicional de inventarios.	57
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	58
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	58
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACIÓN.	59
13.1.- Composición del rubro.	59
13.2.- Sociedades con control conjunto.	60
13.3.- Inversiones en subsidiarias.	63
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	65
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	65
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	67
15.- PLUSVALIA.	68
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	68
16.1.- Vidas útiles.	68
16.2.- Detalle de los rubros.	69
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	71
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	72
16.5.- Costo por intereses.	72
16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	72
16.7.- Activos sujetos a arrendamiento.	74
17.- DETERIORO DE ACTIVOS.	74
17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	74
17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	75
18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	76
18.1.- Activos por impuestos diferidos.	76
18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	76
18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	76
18.4.- Compensación de partidas.	77
19.- PASIVOS FINANCIEROS.	78
19.1.- Clases de otros pasivos financieros.	78
19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	79
19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)	80
20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	81

20.1.- Pasivos de arrendamientos.	81
20.2.- Pasivos acumulados (o devengados).	81
20.3.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	82
21.- OTRAS PROVISIONES.	82
21.1.- Provisiones – saldos.	82
21.2.- Movimiento de las provisiones.	83
22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	83
22.1.- Detalle del rubro.	83
22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	84
22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	84
22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	84
22.5.- Hipótesis actuariales	85
23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	85
23.1.- Ingresos diferidos.	85
24.- PATRIMONIO NETO.	86
24.1.- Gestión de capital.	86
24.2.- Capital suscrito y pagado.	86
24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	87
24.4.- Dividendos.	87
24.5.- Reservas.	87
24.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	88
24.7.- Participaciones no controladoras.	89
24.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.	90
24.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	90
25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	91
25.1.- Ingresos ordinarios.	91
25.2.- Otros ingresos, por función.	91
26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	91
26.1.- Gastos por naturaleza.	92
26.2.- Gastos de personal.	92
26.3.- Depreciación y amortización.	92
26.4.- Otras ganancias (pérdidas).	93
27.- RESULTADO FINANCIERO.	93
27.1.- Composición diferencias de cambio.	94
27.2.- Composición unidades de reajuste.	94
28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	94
28.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	95
28.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	95
28.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	96
28.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	96
29.- GANANCIAS POR ACCION.	96
30.- INFORMACION POR SEGMENTO.	97
30.1.- Criterios de segmentación.	97
30.2.- Cuadros patrimoniales.	98
30.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	100
30.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	101
30.5.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	102
31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	103

31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	103
31.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	104
31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	106
32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	108
32.1.- Juicios y otras acciones legales.	108
32.2.- Sanciones.	108
32.3.- Restricciones.	110
33.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	110
34.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	112
35.- MEDIO AMBIENTE.	112
36.- HECHOS POSTERIORES.	113

**CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**  
**Correspondientes al 31 de marzo de 2019 y 2018**

---

**1.- INFORMACION GENERAL.**

CGE Gas Natural S.A., Rut 76.609.803-7, es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N° 5561 piso 17 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero (Ex Superintendencia de Valores y Seguros de Chile) bajo el N° 1.143.

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

Al 31 de marzo de 2019 los principales accionistas de NATURGY ENERGY GROUP S.A son Criteria Caixa, que de manera directa posee el 20,4% y en forma indirecta el 5,0% a través de Energía Boreal 2018, CVC Capital Partners a través de Rioja Bidco Shareholdings con 20,1% y 20,0% Global Infrastructure Management a través del fondo de inversión GIP.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al periodo terminado al 31 de marzo de 2019, han sido aprobados en Sesión de Directorio de fecha 30 de abril de 2019, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

**2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA CGE GAS NATURAL S.A Y SUBSIDIARIAS.**

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

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

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

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

### 3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de CGE Gas Natural S.A., han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

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

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

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

Para el periodo terminado al 31 de marzo de 2018, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el periodo terminado al 31 de marzo de 2019. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del periodo anterior.

##### 3.1.1.- Cambio Contable

CGE Gas Natural S.A. decidió cambiar su política contable y adoptar el modelo de revaluación continua de acuerdo a lo establecido en NIC 16. La Administración considera que el cambio lleva a que los estados financieros de la sociedad suministren información fiable y más relevante sobre el valor real (valor de mercado) de sus Propiedades, planta y equipo, comparado con el método del costo utilizado previamente.

Tal como lo indica la norma, la política ha sido aplicada de forma prospectiva y sus impactos fueron registrados al 31 de diciembre de 2018. El efecto implicó un incremento en el importe en libros de sus Propiedades, planta y equipo por M\$ 30.933.269 (ver Nota 16.6) y un incremento neto de impuestos diferidos en el patrimonio por M\$ 18.766.156, bajo el rubro Reservas superávit de revaluación (ver Nota 24.5.1)

##### 3.1.2.- Aplicación NIC 29, declaración de la República Argentina como país hiperinflacionario

Las inversiones en la República Argentina están controladas principalmente a través de la subsidiaria GN Holding Argentina S.A., la aplicación de la NIC 29 para sus filiales con moneda funcional peso argentino, ha generado como efecto de primera adopción un abono en patrimonio de M\$ 1.528.896, correspondiente al ajuste por inflación hasta el 31/12/2017.

### **3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Gas Natural S.A.**

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2019.

3.2.1.- NIIF 16 “Arrendamientos”, emitida en enero de 2016, es una nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos.

La Sociedad ha realizado una evaluación detallada de los impactos de la NIIF 16. La Sociedad producto de la adopción ha registrado al 1 de enero de 2019 un incremento en sus pasivos netos por arrendamiento y un incremento en activos por derechos de uso actualizado al 31 de marzo de 2019 de M\$ 4.947.607.

3.2.2.- CINIIF 23 “Tratamiento sobre posiciones fiscales inciertas”. Emitida en junio de 2017. La Interpretación aborda la contabilización de los impuestos sobre la renta cuando los tratamientos impositivos implican incertidumbre que afecta la aplicación de la NIC 12 Impuestos sobre la renta. No se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de NIC 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con los intereses y las sanciones asociadas con tratamientos fiscales inciertos. La Interpretación aborda específicamente lo siguiente:

- Si una entidad considera el tratamiento de posiciones fiscales inciertas por separado
- Las suposiciones que una entidad hace sobre la evaluación de los tratamientos fiscales por parte de las autoridades fiscales
- Cómo una entidad determina la ganancia fiscal (pérdida fiscal), las bases fiscales, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas impositivas.
- Cómo una entidad considera los cambios en los hechos y circunstancias.

3.2.3.- NIIF 3 “Combinaciones de negocios”. Esta enmienda aclara que, cuando una entidad obtiene el control de una entidad que es una operación conjunta, aplica los requerimientos para una combinación de negocios por etapas, incluyendo los intereses previamente mantenidos sobre los activos y pasivos de una operación conjunta presentada al valor razonable.

3.2.4.- NIIF 9 “Instrumentos financieros”. Las modificaciones a la NIIF 9 pretenden aclarar que un activo financiero cumple el criterio sólo de pagos de principal más intereses independientemente del evento o circunstancia que causa la terminación anticipada del contrato o de qué parte paga o recibe la compensación razonable por la terminación anticipada del contrato.

Las modificaciones a la NIIF 9 deberán aplicarse cuando el prepago se aproxima a los montos no pagados de capital e intereses de tal forma que refleja el cambio en tasa de interés de referencia. Esto implica que los prepagos al valor razonable o por un monto que incluye el valor razonable del costo de un instrumento de cobertura asociado, normalmente satisfará el criterio solo pagos de principal más intereses solo si otros elementos del cambio en el valor justo, como los efectos del riesgo de crédito o la liquidez, no son representativos.



- 3.2.5.- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”. La enmienda afecta a los acuerdos conjuntos sobre intereses previamente mantenidos en una operación conjunta. Una parte que participa, pero no tiene el control conjunto de una operación conjunta podría obtener control si la actividad de la operación conjunta constituye un negocio tal como lo define la NIIF 3. Las modificaciones aclaran que los intereses previamente mantenidos en esa operación conjunta no se vuelven a medir al momento de la operación.
- 3.2.6.- NIC 12 “Impuestos a las Ganancias”. Las enmiendas aclaran que el impuesto a las ganancias de los dividendos generados por instrumentos financieros clasificados como patrimonio está vinculadas más directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones a los propietarios. Por lo tanto, una entidad reconoce el impuesto a las ganancias a los dividendos en resultados, otro resultado integral o patrimonio según donde la entidad originalmente reconoció esas transacciones o eventos pasados.
- 3.2.7.- NIC 23 “Costos por préstamos”. Las enmiendas aclaran que una entidad trata como un préstamo general cualquier endeudamiento originalmente hecho para desarrollar un activo calificado cuando sustancialmente todas las actividades necesarias para culminar ese activo para su uso o venta están completos.
- 3.2.8.- NIC 28 “Inversiones en asociadas”. Las modificaciones aclaran que una entidad aplica la NIIF 9 Instrumentos Financieros para inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos para aquellas inversiones que no apliquen el método de la participación patrimonial pero que, en sustancia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto. Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida de crédito esperado, descrito en la NIIF 9, se aplica a estos intereses a largo plazo. Las entidades deben aplicar las enmiendas retrospectivamente, con ciertas excepciones.
- 3.2.9.- NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Las enmiendas a IAS 19 abordan la contabilización cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante un período de reporte.

Las enmiendas especifican que cuando una modificación, reducción o liquidación de un plan se produce durante el período de reporte anual, la entidad debe:

- Determine el costo actual de servicios por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan, utilizando los supuestos actuariales usados para medir nuevamente el pasivo (activo) por beneficios definidos, neto, reflejando los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento
- Determinar el interés neto por el resto del período después de la modificación, reducción o liquidación del plan utilizando: el pasivo (activo), neto por beneficios definidos que refleje los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento y la tasa de descuento utilizada para medir nuevamente el pasivo (activo) neto por beneficios definidos

Las enmiendas aclaran que una entidad primero determina cualquier costo de servicio pasado, o una ganancia o pérdida en la liquidación, sin considerar el efecto del techo del activo (asset ceiling). Este monto se reconoce en resultados. Luego, una entidad determina el efecto del techo del activo (asset ceiling) después de la modificación, reducción o liquidación del plan. Cualquier cambio en ese efecto, excluyendo los importes incluidos en el interés neto, se reconoce en otro resultado integral.

Esta aclaración establece que las entidades podrían tener que reconocer un costo de servicio pasado, o un resultado en la liquidación que reduzca un excedente que no se reconoció antes. Los cambios en el efecto del techo del activo (asset ceiling) no se compensan con dichos montos.

**3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2019, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.**

3.3.1.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

3.3.2.- NIIF 17 “Contratos de Seguros”. Emitida en mayo de 2017. Este estándar de contabilidad integral para contratos de seguros cubre el reconocimiento, la medición, presentación y divulgación. Una vez entrada en vigencia sustituirá a la NIIF 4 Contratos de Seguro emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten.

La NIIF17 es efectiva para períodos de reporte que empiezan en o después de 1 de enero de 2021, con cifras comparativas requeridas, se permite la aplicación, siempre que la entidad también aplique la NIIF 9 y la NIIF 15.

3.3.3.- “Marco Conceptual”. El IASB emitió el Marco Conceptual (revisado) en marzo de 2018. Este incorpora algunos nuevos conceptos, provee definiciones actualizadas y criterios de reconocimiento para activos y pasivos y aclara algunos conceptos importantes.

Los cambios al Marco Conceptual pueden afectar la aplicación de NIIF cuando ninguna norma aplica a una transacción o evento particular. El Marco Conceptual revisado entra en vigencia para períodos que empiezan en o después de 1 de enero de 2020.

3.3.4.- NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”. El IASB emitió enmiendas en cuanto a la definición de un negocio en NIIF 3, para ayudar a las entidades a determinar si un conjunto adquirido de actividades y activos es un negocio o no. El IASB aclara cuales son los requisitos mínimos para definir un negocio, elimina la evaluación respecto a si los participantes del mercado son capaces de reemplazar cualquier elemento faltante, incluye orientación para ayudar a las entidades a evaluar si un proceso adquirido es sustantivo, reduce las definiciones de un negocio y productos e introduce una prueba de concentración de valor razonable opcional.

Las enmiendas se tienen que aplicar a las combinaciones de negocios o adquisiciones de activos que ocurran en o después del comienzo del primer período anual de presentación de reporte que comience en o después del 1 de enero de 2020. En consecuencia, las entidades no tienen que revisar aquellas transacciones ocurridas en períodos anteriores. La aplicación anticipada está permitida y debe ser revelada.

3.3.5.- NIC 1 “Presentación de Estados Financieros” y NIC 8 “Políticas Contables, Cambios en la Estimaciones Contables y Errores”. En octubre de 2018, el IASB emitió enmiendas a NIC 1 y NIC 8, para alinear la definición de "material" en todas las normas y para aclarar ciertos aspectos de la definición. La nueva definición establece que, la información es material si omitirla, declararla erróneamente o esconderla razonablemente podría esperarse que influya en las decisiones que los usuarios primarios de los estados financieros de propósito general toman con base en esos estados financieros, los cuales proporcionan información financiera acerca de una entidad específica que reporta.

Las enmiendas deben ser aplicadas prospectivamente. La aplicación anticipada está permitida y debe ser revelada.

La Administración de CGE Gas Natural S.A. estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones y que pudiesen aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de CGE Gas Natural S.A. en el ejercicio de su primera aplicación.

### **3.4.- Bases de consolidación.**

#### **3.4.1.- Subsidiarias o filiales.**

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

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

Se considera que CGE Gas Natural S.A. tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa los retornos de la entidad. El poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición CGE Gas Natural S.A. reconoce el interés no controlador a su valor razonable o al valor proporcional del interés no

controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por CGE Gas Natural S.A., se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

#### 3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

CGE Gas Natural S.A. trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando CGE Gas Natural S.A. deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales son reclasificados a resultados.

#### 3.4.3.- Negocios conjuntos.

Las participaciones en negocios conjuntos se reconocen como se describe en la NIIF 11 párrafo 24, mediante el método de la participación que se detalla en la NIC 28 párrafo 10.

#### 3.4.4.- Asociadas o coligadas.

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

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

Cuando la participación de CGE Gas Natural S.A. en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar

no asegurada, CGE Gas Natural S.A. no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

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

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

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

### 3.5.- Entidades subsidiarias.

#### 3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-03-2019			31-12-2018
					Directo	Indirecto	Total	Total
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	US \$	99,99998%	0,00000%	99,99998%	99,99998%
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	El Regidor 66, Las Condes - Santiago	US \$	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	CL \$	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US \$	60,00000%	0,00000%	60,00000%	60,00000%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	CL \$	99,97210%	0,00000%	99,97210%	99,97210%
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	O'Higgins 940 of.1001-1002, Concepción	US \$	60,00000%	0,00000%	60,00000%	60,00000%

#### 3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-03-2019		31-12-2018	
						Subsidiaria	CGE GAS	Subsidiaria	CGE GAS
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	99,99500%	60,16726%	99,99500%	60,16726%
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	60,00000%	99,99990%	60,00000%
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	60,00000%	99,99990%	60,00000%
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av. Vitacura 7646, Santiago	CL \$	Metrogas S.A. - Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99750%	60,16877%	99,99750%	60,16877%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	99,90000%	60,11010%	99,90000%	60,11010%
0-E	GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Argentina	Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	95,00000%	95,00000%	95,00000%	95,00000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	US \$	GN Holding Argentina S.A.	56,69780%	56,70006%	56,69780%	56,70006%

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

3.5.4.1.- Entidades asociadas

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						31-03-2019		31-12-2018	
						Subsidiaria	CGE GAS	Subsidiaria	CGE GAS
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	El Bosque 0177 Santiago	CL \$	CGE Gas Natural S.A.	36,14500%	36,14500%	36,14500%	36,14500%

3.5.4.2.- Entidades de control conjunto

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						31-03-2019		31-12-2018	
						Subsidiaria	CGE GAS	Subsidiaria	CGE GAS
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A. - Gascart S.A.	97,40000%	47,41348%	97,40000%	47,41348%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	US \$	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	47,00000%	28,28003%	47,00000%	28,28003%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	33,33300%	20,05656%	33,33300%	20,05656%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	47,00000%	28,28003%	47,00000%	28,28003%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	50,00000%	30,08514%	50,00000%	30,08514%

### 3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

#### 3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional de CGE Gas Natural S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados.

#### 3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral, reciclando a resultados la porción devengada.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejadas de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral.

#### 3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / EUR \$	CL \$ / UF	CL \$ / AR \$
31-03-2019	678,53	761,28	27.565,76	15,66
31-12-2018	694,77	794,75	27.565,79	18,41
31-03-2018	603,39	741,90	26.966,89	29,51

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



#### 3.6.4.- Entidades de CGE Gas Natural S.A.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de CGE Gas Natural S.A. (ninguna de las cuales tiene la moneda de una economía hiperinflacionaria), que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada período o ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y
- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto a través de Otros Resultados Integrales.

En la consolidación, las diferencias de cambio que surgen de la conversión de una inversión neta en entidades extranjeras (o nacionales con moneda funcional diferente de la matriz), y de préstamos y otros instrumentos en moneda extranjera designados como coberturas de esas inversiones, se llevan al patrimonio neto a través del estado de otros resultados integrales. Cuando se vende o dispone la inversión (todo o parte), esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta o disposición.

Los ajustes al menor valor o plusvalía comprada (goodwill) y al valor razonable de activos y pasivos que surgen en la adquisición de una entidad extranjera (o entidad con moneda funcional diferente de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio o período, según corresponda.

#### 3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como sector gas, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 30.

#### 3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio del gas de las subsidiarias, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el período de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender

activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

### **3.9.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).**

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

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la inversión en una coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida. La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de una combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

### **3.10.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.**

#### **3.10.1.- 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.

#### **3.10.2.- Servidumbres.**

Los derechos de servidumbre se presentan a costo o al valor asignado en combinación de negocios. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

#### **3.10.3.- Programas informáticos.**

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

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por CGE Gas Natural S.A., y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores

a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

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

#### 3.10.4.- Conversiones de 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.

#### 3.10.5.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

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

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

### **3.11.- Costos por intereses.**

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

### **3.12.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.**

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

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

### **3.13.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.**

Los activos no corrientes (y grupos en disposición) son clasificados como disponibles para la venta cuando su valor de libros será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se registran al valor de libros o al valor razonable menos costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor.

### **3.14.- 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.

#### **3.14.1.- Clasificación y medición**

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

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

La 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.

#### 3.14.2. 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.

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

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

#### 3.14.3. 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. CGE Gas Natural S.A., designa determinados derivados como:

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- Coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

CGE Gas Natural S.A. documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

#### 3.14.3.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “costos financieros”.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija 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.

#### 3.14.3.2.- 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.

#### 3.14.3.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo. Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de resultados integral. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.

Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

#### 3.14.3.4. Derivados a valor razonable a través de resultados.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de resultados. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

La Sociedad no tiene impactos en coberturas como resultado de la aplicación de NIIF 9 a contar del 1 de enero de 2018.

### 3.15.- 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 al 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.



### **3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.**

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

### **3.17.- 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.

### **3.18.- 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.

### **3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.**

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

### **3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.**

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

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

### **3.21.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.**

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

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

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

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

### **3.22.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.**

#### **3.22.1.- Vacaciones del personal.**

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

#### **3.22.2.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).**

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

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

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

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

#### 3.22.3.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.22.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. CGE Gas Natural S.A. reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

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

#### 3.23.- Provisiones.

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

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

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

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

#### 3.24.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor razonable, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y CGE Gas Natural S.A. cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que

pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

### **3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.**

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

### **3.26.- Reconocimiento de ingresos.**

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibidas 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.

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

#### **3.26.1.- Ventas de gas.**

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

#### **3.26.2.- Ventas de bienes.**

Las ventas de bienes incluyen por lo general una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de bienes se registra en base a la facturación efectiva.

#### **3.26.3.- Ingresos por intereses.**

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

#### 3.26.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

#### 3.26.5.- Ingresos por construcción de obras.

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

### **3.27.- Arrendamientos.**

#### 3.27.1.- Cuando una entidad de CGE Gas Natural S.A. es el arrendatario.

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

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

#### 3.27.2.- Cuando una entidad de CGE Gas Natural S.A. es el arrendador.

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

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

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

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

### **3.28.- Distribución de dividendos.**

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

### **3.29.- 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.

### **3.30.- Estado de flujos de efectivo.**

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

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

CGE Gas Natural S.A. no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de marzo de 2019 y 2018. 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.

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

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

CGE Gas Natural S.A. evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Los resultados de las estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2018 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 17.1). No existen indicios de deterioro al 31 de marzo de 2019.

#### **4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.**

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. CGE Gas Natural S.A. aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera. CGE Gas Natural S.A. utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

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

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

CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, CGE Gas Natural S.A. considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 22.5 se presenta información adicional al respecto.

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

#### **4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.**

CGE Gas Natural S.A. efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de

Reemplazo (VNR) de los activos. Dicho VNR /VI es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

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

## 5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

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

### 5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participan las empresas de CGE Gas Natural, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el ente regulador permite obtener una rentabilidad razonable. Los ingresos y costos se encuentran principalmente indexados al precio del dólar y de los hidrocarburos.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman a CGE Gas Natural, en orden de prevenir y mitigar las consecuencias financieras negativas ante la posibilidad de ocurrencia de los principales riesgos financieros identificados.

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

Debido a que los negocios en que participan las empresas de CGE Gas Natural son principalmente en pesos, con excepción de Aprovevisionadora Global de Energía S.A. que tiene sus costos e ingresos en dólares estadounidenses, se ha determinado como política minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y las unidades de reajuste entre sus flujos operacionales y de sus obligaciones financieras.

Al 31 de diciembre de 2018, el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 27.257.375, equivalente al 8% del total de deuda financiera, lo que implica que el 92% no se encuentra afecto a la volatilidad del tipo de cambio.

Tipo de deuda	31-03-2019		31-12-2018	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$*	166.788.924	49%	166.182.080	46%
Deuda en Unidades de Fomento	146.120.809	43%	148.206.620	41%
Deuda en moneda extranjera m/e	27.257.375	8%	46.460.367	13%
<b>Total préstamos bancarios</b>	<b>340.167.108</b>	<b>100%</b>	<b>360.849.067</b>	<b>100%</b>

A continuación se efectúa un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en dólares u otra moneda extranjera que no posee instrumentos de cobertura asociados, con el objeto de determinar el impacto en los resultados de CGE Gas Natural y sus subsidiarias ante la variación en el tipo de cambio.



Al 31 de marzo de 2019, el valor del dólar observado se ubicó en \$ 678,53, es decir un 2,3% menor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2018, fecha en que alcanzó un valor de \$ 694,77.

Se estima que el impacto de un alza de 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del periodo habría generado un impacto negativo en M\$ 272.574 en la utilidad antes de impuesto de CGE Gas Natural y un impacto positivo de la misma magnitud ante una depreciación del tipo de cambio.

#### 5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

En el periodo terminado el 31 de marzo de 2019, CGE Gas Natural y sus subsidiarias mantienen un 43% de su deuda financiera denominada en Unidad de Fomento (UF). Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de marzo de 2019, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$ 1.461.208 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

#### 5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

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

Al 31 de marzo de 2019, la deuda financiera de la Compañía y de sus subsidiarias se estructura en un 19% a tasa variable. Se estima que un incremento de 100 puntos bases en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$ 642.364.

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

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. Las empresas que pertenecen a CGE Gas Natural mantienen una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 94% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE Gas Natural. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con una cuenta corriente mercantil con CGE que permite reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

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

Capital e Intereses con proyección futura de flujo de caja 31-03-2019	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	19.973.190	71.941.117	110.061.946	4.498.514	206.474.767
Bonos	15.981.259	31.111.450	40.725.204	120.844.447	208.662.359
<b>Total</b>	<b>35.954.448</b>	<b>103.052.567</b>	<b>150.787.150</b>	<b>125.342.961</b>	<b>415.137.126</b>
<b>Porcentualidad</b>	<b>8%</b>	<b>25%</b>	<b>36%</b>	<b>30%</b>	<b>100%</b>

Capital e Intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2018	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	38.048.314	72.104.636	110.276.610	4.606.920	225.036.479
Bonos	16.118.108	31.399.029	44.866.705	120.844.578	213.228.420
<b>Total</b>	<b>54.166.422</b>	<b>103.503.664</b>	<b>155.143.314</b>	<b>125.451.498</b>	<b>438.264.899</b>
<b>Porcentualidad</b>	<b>12%</b>	<b>24%</b>	<b>35%</b>	<b>29%</b>	<b>100%</b>

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

En la actividad de distribución de gas natural, la mayor parte de las ventas se realizan al segmento residencial-comercial, cuya modalidad de pago es principalmente al contado y recaudada directamente por la empresa. Asimismo, el Reglamento de Servicios de Gas de Red, establece la facultad de la Sociedad de suspender el suministro de gas a causa de cuentas impagas. Lo anterior permite mantener acotado y no significativo el riesgo crediticio de clientes, esto último dado lo atomizada de la cartera de clientes residencial – comercial.

En el siguiente cuadro se refuerza el bajo riesgo crediticio. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de CGE Gas Natural es de aproximadamente 1,5 meses de venta. Del mismo modo, el monto de deudas comerciales vencidas y deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,59% del total de ingresos operacionales anuales.

Conceptos	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	579.661.284	556.999.033
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	73.924.220	70.972.809
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	3.202.149	3.259.821
<b>Rotación cuentas por cobrar. (meses)</b>	<b>1,5</b>	<b>1,5</b>
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	<b>0,55%</b>	<b>0,59%</b>

#### 5.1.6.- Análisis de la deuda financiera a valor de mercado.

El análisis de deuda financiera a valor de mercado consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas

de las condiciones de mercado, de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

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

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Gas Natural y sus subsidiarias al 31 de marzo de 2019, el cual compara su valor libro en relación a su valor justo:

<b>Deuda al 31 de marzo de 2019</b>	<b>Pasivos Financieros a Valor Libro</b>	<b>Pasivos Financieros a Valor Justo</b>	<b>Valor Justo v/s Valor Libro</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>%</b>
Bancos	194.046.299	163.340.055	-15,8%
Bonos	146.120.809	191.902.292	31,3%
<b>Total Pasivo Financiero</b>	<b>340.167.108</b>	<b>355.242.346</b>	<b>4,4%</b>

<b>Deuda al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>Pasivos Financieros a Valor Libro</b>	<b>Pasivos Financieros a Valor Justo</b>	<b>Valor Justo v/s Valor Libro</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>%</b>
Bancos	212.642.447	199.970.982	-6,0%
Bonos	148.206.620	190.075.458	28,3%
<b>Total Pasivo Financiero</b>	<b>360.849.067</b>	<b>390.046.440</b>	<b>8,1%</b>

En el mes de febrero de 2018, la Sociedad realiza un prepago parcial de la deuda que mantenía con Clover, por un total de MMUS\$ 80, lo que incluyó realizar el *unwind* parcial del Cross Currency Swap asociado al financiamiento.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro

La composición del rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>Efectivo</b>		
Efectivo en caja.	140.897	132.439
Saldos en bancos.	11.654.567	8.474.300
<b>Total efectivo.</b>	<b>11.795.464</b>	<b>8.606.739</b>
<b>Equivalente al efectivo</b>		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	1.558.288	1.760.340
Otros equivalentes al efectivo (*).	17.379.944	9.163.596
<b>Total equivalente al efectivo.</b>	<b>18.938.232</b>	<b>10.923.936</b>
<b>Total</b>	<b>30.733.696</b>	<b>19.530.675</b>

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	17.379.944	6.465.173
Otros.		2.698.423
<b>Total otros equivalentes al efectivo.</b>	<b>17.379.944</b>	<b>9.163.596</b>

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	21.430.180	12.456.207
	US \$	8.854.807	6.840.025
	AR \$	448.709	234.443
<b>Total</b>		<b>30.733.696</b>	<b>19.530.675</b>

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados intermedios de situación financiera al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 no difieren del presentado en los estados consolidados intermedios de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

## 6.2.- Detalles flujos de efectivo

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 31 de marzo de 2019 y 2018.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2019	01-01-2018
	31-03-2019	31-03-2018
	M\$	M\$
<b>Otros pagos por actividades de operación</b>		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional.	(4.180.023)	(5.913.208)
Remuneraciones del directorio.	(37.947)	(16.468)
<b>Total otros pagos por actividades de operación</b>	<b>(4.217.970)</b>	<b>(5.929.676)</b>

## 7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-03-2019		31-12-2018	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros disponibles para la venta.		3.682		3.682
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>3.682</b>	<b>0</b>	<b>3.682</b>

### 7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

La Sociedad, manteniendo la política de gestión de riesgos, suscribió contratos de derivados que cubren las variaciones de tipos de cambio y variaciones de precio del gas natural para el periodo terminado al 31 de marzo de 2019 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018 los cuales fueron liquidados en el presente período. Estos derivados fueron designados como de cobertura y clasificados 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.

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	11.387	1.593		
<b>Total</b>					<b>11.387</b>	<b>1.593</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la Nota 19.1.

## 7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		31-03-2019	31-12-2018
			31-03-2019	31-12-2018	M\$	M\$
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	26	0,12000%	0,12000%	2.889	2.889
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	12	0,06000%	0,06000%	792	792
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1
<b>Total</b>					<b>3.682</b>	<b>3.682</b>

## 7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, 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 pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

### 7.3.1.- Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:				
	31-03-2019		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	11.387			11.387	
<b>Total</b>	<b>11.387</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11.387</b>	<b>0</b>

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2018		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	1.593			1.593	
<b>Total</b>	<b>1.593</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.593</b>	<b>0</b>

### 7.3.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-03-2019		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Estadio Español de Concepción S.A.		2.889			2.889
Club de Campo La Posada S.A.		792			792
Corporación Club Concepción		1			1
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>3.682</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.682</b>

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2018		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Estadio Español de Concepción S.A.		2.889			2.889
Club de Campo La Posada S.A.		792			792
Corporación Club Concepción		1			1
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>3.682</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.682</b>

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

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

**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	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Deudores comerciales, neto.	68.271.882	64.981.701
Otras cuentas por cobrar, neto.	2.450.189	2.731.287
<b>Total</b>	<b>70.722.071</b>	<b>67.712.988</b>

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>Por cobrar al personal</b>		
Anticipo honorarios.	3.449	2.181
Préstamos al personal.	33.447	32.116
Anticipo de remuneraciones.	152.497	163.304
Fondos por rendir.		
<b>Sub total</b>	<b>189.393</b>	<b>197.601</b>
<b>Impuestos por recuperar</b>		
Iva crédito fiscal.	200	
<b>Sub total</b>	<b>200</b>	<b>0</b>
<b>Deudores varios</b>		
Deudores varios.	210.222	237.620
Anticipo Proveedores.	1.754.927	1.965.314
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	55.484	63.685
Otros.	239.963	267.067
<b>Sub total</b>	<b>2.260.596</b>	<b>2.533.686</b>
<b>Total</b>	<b>2.450.189</b>	<b>2.731.287</b>



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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Deudores comerciales, bruto.	71.474.031	68.241.522
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.450.189	2.731.287
<b>Total</b>	<b>73.924.220</b>	<b>70.972.809</b>

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Deudores comerciales.	3.202.149	3.259.821
<b>Total</b>	<b>3.202.149</b>	<b>3.259.821</b>

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Saldo inicial.	3.259.821	3.337.325
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(117.488)	(416.420)
Aplicación NIIF 9 (*)		(228.892)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	59.816	567.808
<b>Total</b>	<b>3.202.149</b>	<b>3.259.821</b>

(\*) La NIIF 9 requiere que CGE Gas Natural S.A. 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 determinado que, debido a la naturaleza de sus préstamos y partidas a cobrar, las pérdidas por deterioro disminuirán en M\$ 228.892 con el correspondiente aumento de los pasivos por impuesto diferido en M\$ 61.801 (Nota 18.3).

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que CGE Gas Natural S.A. no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

La calidad crediticia en materia de suministro de gas para el segmento residencial comercial, es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: de contado y de plazo, siendo la venta al contado

mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. En consecuencia, para este segmento el riesgo de crédito es muy reducido.

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos que se incluyen en la matriz de cálculo de pérdida esperada basado 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 en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

## 8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

31-03-2019	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	57.477.868	7.047.329	1.597.669	904.899	465.031	272.590	506.496	270.025	147.018	2.785.106	71.474.031	71.474.031
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.438.508					11.681					2.450.189	2.450.189
Provision deterioro Deudores Comerciales.								(270.025)	(147.018)	(2.785.106)	(3.202.149)	(3.202.149)
<b>Total</b>	<b>59.916.376</b>	<b>7.047.329</b>	<b>1.597.669</b>	<b>904.899</b>	<b>465.031</b>	<b>284.271</b>	<b>506.496</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>70.722.071</b>	<b>70.722.071</b>

31-12-2018	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	55.005.120	6.476.876	1.341.963	816.958	675.494	282.890	382.400	219.017	200.668	2.840.136	68.241.522	68.241.522
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.719.606					11.681					2.731.287	2.731.287
Provision deterioro Deudores Comerciales.								(219.017)	(200.668)	(2.840.136)	(3.259.821)	(3.259.821)
<b>Total</b>	<b>57.724.726</b>	<b>6.476.876</b>	<b>1.341.963</b>	<b>816.958</b>	<b>675.494</b>	<b>294.571</b>	<b>382.400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>67.712.988</b>	<b>67.712.988</b>

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

El resumen de estratificación de cartera al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

31-03-2019					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>					
Vendida y no facturada. (1)		28.948.008		28.948.008	
Por vencer. (2)	261.475	28.529.860		28.529.860	
<b>Sub total por vencer</b>	<b>261.475</b>	<b>57.477.868</b>	<b>0</b>	<b>57.477.868</b>	<b>0</b>
<b>Vencidos (3)</b>					
Entre 1 y 30 días	106.689	7.047.329		7.047.329	
Entre 31 y 60 días	34.701	1.597.669		1.597.669	
Entre 61 y 90 días	15.101	904.899		904.899	
Entre 91 y 120 días	9.593	465.031		465.031	
Entre 121 y 150 días	6.449	272.590		272.590	
Entre 151 y 180 días	5.712	506.496		506.496	
Entre 181 y 210 días	4.581	270.025	(270.025)	270.025	(270.025)
Entre 211 y 250 días	3.866	147.018	(147.018)	147.018	(147.018)
Más de 250 días	35.025	2.785.106	(2.785.106)	2.785.106	(2.785.106)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>221.717</b>	<b>13.996.163</b>	<b>(3.202.149)</b>	<b>13.996.163</b>	<b>(3.202.149)</b>
<b>Total</b>	<b>483.192</b>	<b>71.474.031</b>	<b>(3.202.149)</b>	<b>71.474.031</b>	<b>(3.202.149)</b>

31-12-2018					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>					
Vendida y no facturada. (1)		29.466.384		29.466.384	0
Por vencer. (2)	284.854	25.538.736		25.538.736	0
<b>Sub total por vencer</b>	<b>284.854</b>	<b>55.005.120</b>	<b>0</b>	<b>55.005.120</b>	<b>0</b>
<b>Vencidos (3)</b>					
Entre 1 y 30 días	120.879	6.476.876		6.476.876	0
Entre 31 y 60 días	31.074	1.341.963		1.341.963	0
Entre 61 y 90 días	17.523	816.958		816.958	0
Entre 91 y 120 días	8.784	675.494		675.494	0
Entre 121 y 150 días	5.932	282.890		282.890	0
Entre 151 y 180 días	4.873	382.400		382.400	0
Entre 181 y 210 días	4.528	219.017	(219.017)	219.017	(219.017)
Entre 211 y 250 días	4.293	200.668	(200.668)	200.668	(200.668)
Más de 250 días	38.813	2.840.136	(2.840.136)	2.840.136	(2.840.136)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>236.699</b>	<b>13.236.402</b>	<b>(3.259.821)</b>	<b>13.236.402</b>	<b>(3.259.821)</b>
<b>Total</b>	<b>521.553</b>	<b>68.241.522</b>	<b>(3.259.821)</b>	<b>68.241.522</b>	<b>(3.259.821)</b>

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentran sin vencer su fecha de pago.

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

#### 8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31-03-2019				
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.	627	352.907	344	509.749
<b>Total</b>	<b>627</b>	<b>352.907</b>	<b>344</b>	<b>509.749</b>

31-12-2018				
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.	750	355.144	233	260.529
<b>Total</b>	<b>750</b>	<b>355.144</b>	<b>233</b>	<b>260.529</b>

#### 8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de marzo de 2019 y 2018 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2019	01-01-2018
	31-03-2019	31-03-2018
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada.	57.543	206.110
Provisión cartera repactada.	2.273	5.854
<b>Total</b>	<b>59.816</b>	<b>211.964</b>

#### 8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2019 y 2018 es el siguiente por venta de gas:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2019 31-03-2019 M\$
Ventas de gas.	1.422.246	134.399.854
<b>Total</b>	<b>1.422.246</b>	<b>134.399.854</b>

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2018 31-03-2018 M\$
Ventas de gas.	1.366.998	111.750.056
<b>Total</b>	<b>1.366.998</b>	<b>111.750.056</b>

#### 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.

Los trasпасos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

CGE Gas Natural S.A., 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 períodos terminados al 31 de marzo de 2019 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

**9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.**

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
O-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	US \$	98.879	100.861		
O-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	US \$	140.736	143.556		
O-E	YPF S.A	Argentina	Servicios prestados	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	1.439.847	670.394		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Asesorías profesionales	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	14.366	5.145		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Asesorías profesionales	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	10.958	10.958		
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipo Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$		5.721.058		
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Sevicio de Operacion y Mantencion	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	137.580	142.708		
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio Capacidad de Transporte	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	4.454.843	285.487		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	4.333	4.720		
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Préstamo	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$			1.038.720	1.318.630
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	53.487	53.476		
<b>TOTALES</b>							<b>6.355.029</b>	<b>7.138.363</b>	<b>1.038.720</b>	<b>1.318.630</b>

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Servicios de almacenamiento	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	569.860	584.705		
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL \$	10.094	12.371		
0-E	YPF S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 días hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	CL \$	71.409	77.771		
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internacionales S.A. Agencia en Chile	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	4.637.455	4.637.455		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	8.304.541	9.442.932		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Intereses Cta. Cte. Mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	465.101	332.787		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios de asesorías	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	58	136.854		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios de administración	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$		27.714		
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	15.514.380			
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Consumo gas	De 1 a 30 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	200.421	518.592		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicios de administración	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	900	900		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$	162.815	177.320		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$			1.567.206	1.598.616
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios de mantención	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	15	189.128		
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Préstamo	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$	74.983	81.664		
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$			940.324	959.170
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	201.321	213.923		
99.520.260-6	Cia.de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	5.124.003	5.124.290		
<b>TOTALES</b>							<b>35.337.356</b>	<b>21.558.406</b>	<b>2.507.530</b>	<b>2.557.786</b>



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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2019 31-03-2019		01-01-2018 31-03-2018	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte gas	US \$	1.714.964	(1.714.964)	1.543.771	(1.543.771)
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US \$	21.750	21.750	37.734	37.734
0-E	YPF S.A.	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicio de transporte gas natural	US \$	1.996.509	1.996.509	1.821.941	1.821.941
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Matriz Común	Préstamo Pagado	US \$				
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Matriz Común	Intereses pagados	US \$			779.105	(779.105)
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internacionales S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz Común	Intereses préstamos	CL \$			475.229	(475.229)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interes Cta Cte Mercantil (cobro)	CL \$	23.507	23.507	45.586	45.586
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interes Cta Cte Mercantil (pago)	CL \$	132.820	(132.820)	62.433	(62.433)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil (préstamos)	CL \$	793.749		53.033.352	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil (pagos)	CL \$	1.857.843		48.338.137	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Asesorías profesionales	CL \$	2.205	(2.205)	16.493	(16.493)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía	CL \$	10.730	(10.730)	66.469	(66.469)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	venta de energía	CL \$	115.822	115.822	415.130	415.130
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	compra de materiales	CL \$			539	(539)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo de propiedades	CL \$	84.594	(84.594)	76.418	(76.418)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Asesorías profesionales	CL \$	47.838	(47.838)	34.820	(34.820)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US \$	56.960.782	(56.960.782)	63.461.220	(63.461.220)
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US \$	697.974	697.974	521.889	521.889
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Refacturación Gastos PSR	CL \$	252.228	252.228	223.945	223.945
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra Gas Natural	US \$	494.526	(494.526)	873.471	(873.471)
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S. A.	Chile	Matriz Común	Servicios de mantención	CL \$			476.342	(476.342)
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte de gas natural	CL \$	1.061.778	(1.061.778)	587.881	(587.881)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra de combustibles	CL \$	37.618	(37.618)	34.202	(34.202)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Venta de gas natural	CL \$	212.935	212.935	198.335	198.335

## 9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada el 25 de septiembre de 2018, los señores Manuel García Cobaleda y Eduardo Morandé Montt presentaron su renuncia al cargo de Director de la Sociedad, designando el Directorio en su reemplazo a doña María del Valle Higuera Rabadan y a doña Rita Ruiz de Alda Iparraguirre, respectivamente, en consecuencia el Directorio queda compuesto como sigue:

Antonio Gallart Gabás	Presidente
Carlos J. Álvarez Fernández	Vicepresidente
Luis Zarauza Quirós	Director
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre	Director
María del Valle Higuera Rabadan	Director

### 9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Nombre	Cargo	01-01-2019 31-03-2019		01-01-2018 31-03-2018	
		Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Dieta directorío M\$	Comité directores M\$
Antonio Gallart Gabas	Presidente	12.650			
Carlos J. Alvarez Fernández	Vicepresidente	6.324		6.169	
María del Valle Higuera Rabadan	Director	6.324			
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre	Director	6.324			
Luis Zarauza Quirós	Director	6.324			
Eduardo Rafael Morandé Montt	Ex - Director			6.169	
Manuel García Cobaleda	Ex - Director			6.169	
Jose Enrique Auffray Garcia	Ex - Director			6.169	
<b>Totales</b>		<b>37.946</b>	<b>0</b>	<b>24.676</b>	<b>0</b>

Las remuneraciones correspondientes al Directorio de subsidiarias ascendieron a M\$ 90.938 al 31 de marzo de 2019 y M\$ 88.704 en el año 2018.

### 9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Para el período terminado al 31 de marzo de 2019 y 2018, el equipo gerencial en CGE Gas Natural S.A. no percibió remuneraciones.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias asciende a M\$ 1.262.866 al 31 de marzo de 2019 (M\$ 1.127.126 al 31 de marzo de 2018).

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

## 10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Materias primas.	2.513.123	3.616.032
Mercaderías para la venta.	1.202.691	1.192.779
Suministros para la producción.	164.992	179.495
Suministros para mantención.	3.126.208	3.059.580
Otros	133.397	106.168
<b>Total</b>	<b>7.140.411</b>	<b>8.154.054</b>

Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

### 10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2019 31-03-2019 M\$	01-01-2018 31-03-2018 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	59.851.518	54.656.226

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

**11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.**

El detalle de este rubro para el período terminado al 31 de marzo de 2019 y ejercicio terminados al 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>Activos por impuestos</b>		
Pagos provisionales mensuales.	25.368.341	24.672.132
Rebajas al impuesto.	11.059.708	11.909.465
Créditos al impuesto.	2.329.923	2.817.527
Incentivo al desarrollo regiones extremas.		
<b>Subtotal activos por impuestos</b>	<b>38.757.972</b>	<b>39.399.124</b>
<b>Pasivos por impuestos</b>		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(17.989.375)	(15.449.324)
<b>Subtotal pasivos por impuestos</b>	<b>(17.989.375)</b>	<b>(15.449.324)</b>
<b>Total activos (pasivos) por impuestos</b>	<b>20.768.597</b>	<b>23.949.800</b>

**12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.039.247	694.411	2.797.699	2.797.699
Garantías de arriendo.			60.515	60.515
Boletas en garantía.		1.299.563		
Otros activos .	3.465.826	1.493.159	301.657	298.650
<b>Total</b>	<b>4.505.073</b>	<b>3.487.133</b>	<b>3.159.871</b>	<b>3.156.864</b>

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

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

**13.1.- Composición del rubro.**

Al 31 de marzo de 2019

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2019 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2019 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	28.709.715	8.944.920	(2.850.147)		(1.896.729)	2.915.918	<b>35.823.677</b>
<b>Total</b>	<b>28.709.715</b>	<b>8.944.920</b>	<b>(2.850.147)</b>	<b>0</b>	<b>(1.896.729)</b>	<b>2.915.918</b>	<b>35.823.677</b>

Al 31 de diciembre de 2018

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2018 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2018 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	23.934.795	13.562.618	(2.830.786)	(869.341)	(5.139.549)	51.978	<b>28.709.715</b>
<b>Total</b>	<b>23.934.795</b>	<b>13.562.618</b>	<b>(2.830.786)</b>	<b>(869.341)</b>	<b>(5.139.549)</b>	<b>51.978</b>	<b>28.709.715</b>

### 13.2.- Sociedades con control conjunto.

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

Al 31 de marzo de 2019

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2019 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2019 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	12.974.824	5.806.297	(1.495.706)		(1.588.151)		15.697.264
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	613.968	320.610			(75.466)		859.112
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.009.632	230.946			(17.697)		1.222.881
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	47,00000%	47,00000%	5.991.360	799.497	(620.346)		(105.572)	2.915.918	8.980.857
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	4.551.050	1.783.086	(734.095)		(35.363)		5.564.678
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	521.388	22.945			(10.033)		534.300
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	3.047.493	(18.461)			(64.447)		2.964.585
<b>Total</b>					<b>28.709.715</b>	<b>8.944.920</b>	<b>(2.850.147)</b>	<b>0</b>	<b>(1.896.729)</b>	<b>2.915.918</b>	<b>35.823.677</b>

Al 31 de diciembre de 2018

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2018 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2018 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	9.367.786	9.953.832	(768.094)		(5.490.065)	(88.635)	12.974.824
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	436.628	511.706	(128.341)		(285.201)	79.176	613.968
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	783.032	1.124.042			(958.879)	61.437	1.009.632
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	47,00000%	47,00000%	5.786.139	498.878	(926.198)		632.541		5.991.360
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	4.445.816	628.008	(1.008.153)		485.379		4.551.050
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	444.995	20.862			55.531		521.388
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	2.670.399	825.290		(869.341)	421.145		3.047.493
<b>Total</b>					<b>23.934.795</b>	<b>13.562.618</b>	<b>(2.830.786)</b>	<b>(869.341)</b>	<b>(5.139.549)</b>	<b>51.978</b>	<b>28.709.715</b>

13.2.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Al 31 de marzo de 2019

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-03-2019											
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	288.312	31.154.553	<b>31.442.865</b>	44.432		44.432	<b>31.398.433</b>	9.164.617	(424.912)	<b>8.739.705</b>	<b>8.739.705</b>	<b>8.739.705</b>
Gasnor S.A.	2,60000%	24.770.489	33.507.096	<b>58.277.585</b>	25.180.052	53.518	<b>25.233.570</b>	<b>33.044.015</b>	20.203.150	(10.514.583)	<b>9.688.567</b>	<b>9.688.567</b>	<b>9.688.567</b>
Gasmarket S.A.	50,00000%	9.652.708	252.602	<b>9.905.310</b>	7.459.457		<b>7.459.457</b>	<b>2.445.853</b>	1.677.325	(1.215.432)	<b>461.893</b>	<b>461.893</b>	<b>461.893</b>
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	8.435.532	17.832.641	<b>26.268.173</b>	2.096.999	3.639.190	<b>5.736.189</b>	<b>20.531.984</b>	2.724.469	(1.467.492)	<b>1.256.977</b>	<b>1.256.977</b>	<b>1.256.977</b>
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	4.766.463	22.925.741	<b>27.692.204</b>	3.155.685	11.134.875	<b>14.290.560</b>	<b>13.401.644</b>	2.431.106	(1.280.745)	<b>1.150.361</b>	<b>1.150.361</b>	<b>1.150.361</b>
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	1.057.328	450.909	<b>1.508.237</b>	396.583		<b>396.583</b>	<b>1.111.654</b>	344.973	(298.795)	<b>46.178</b>	<b>46.178</b>	<b>46.178</b>
GNL Chile S.A.	33,33300%	120.994.400	1.413.942.348	<b>1.534.936.748</b>	229.664.856	1.296.377.981	<b>1.526.042.837</b>	<b>8.893.911</b>	152.712.869	(152.782.135)	<b>(69.266)</b>	<b>(69.266)</b>	<b>(69.266)</b>

Al 31 de diciembre de 2018

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2018											
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	3.766.181	22.222.079	<b>25.988.260</b>	38.151		<b>38.151</b>	<b>25.950.109</b>	8.394.771	139.562	<b>8.534.333</b>	<b>8.534.333</b>	<b>8.534.333</b>
Gasnor S.A.	2,60000%	28.758.220	26.773.935	<b>55.532.155</b>	29.134.991	2.782.585	<b>31.917.576</b>	<b>23.614.579</b>	91.739.472	(75.361.637)	<b>16.377.835</b>	<b>16.377.835</b>	<b>16.377.835</b>
Gasmarket S.A.	50,00000%	13.016.289	369.086	<b>13.385.375</b>	11.363.310		<b>11.363.310</b>	<b>2.022.065</b>	13.663.413	(11.414.253)	<b>2.249.160</b>	<b>2.249.160</b>	<b>2.249.160</b>
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	5.486.797	10.104.269	<b>15.591.066</b>	1.246.149	1.597.343	<b>2.843.492</b>	<b>12.747.574</b>	8.201.450	(7.183.888)	<b>1.017.562</b>	<b>1.017.562</b>	<b>1.017.562</b>
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	3.559.734	20.786.934	<b>24.346.668</b>	2.869.122	11.793.740	<b>14.662.862</b>	<b>9.683.806</b>	8.105.166	(6.684.459)	<b>1.420.707</b>	<b>1.420.707</b>	<b>1.420.707</b>
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	1.012.713	438.819	<b>1.451.532</b>	420.463		<b>420.463</b>	<b>1.031.069</b>	1.608.426	(1.568.943)	<b>39.483</b>	<b>39.483</b>	<b>39.483</b>
GNL Chile S.A.	33,33300%	75.479.659	267.378	<b>75.747.037</b>	66.552.963		<b>66.552.963</b>	<b>9.194.074</b>	764.731.838	(762.066.367)	<b>2.665.471</b>	<b>2.665.471</b>	<b>2.665.471</b>

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

Al 31 de marzo de 2019

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-03-2019						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	287.172			(406.995)	57.485		(5.431)
Gasnor S.A.	4.825.352	1.507.800		(406.995)	979.784	(249.820)	3.953.673
Gasmarket S.A.	448.537			(16.996)	721.357	(255.475)	(199.279)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	6.537.503					2.037	(839.343)
Gasoductos Gasandes S.A.	3.137.350	981.271	293.363		8.149	(203.724)	(360.591)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	753.779				2.716		
GNL Chile S.A.	10.760.023	118.460.752	1.296.377.981	(34.633)	84.206	(14.751.655)	27.163
<b>Total</b>	<b>26.749.715</b>	<b>120.949.823</b>	<b>1.296.671.344</b>	<b>(865.619)</b>	<b>1.853.697</b>	<b>(15.458.637)</b>	<b>2.576.192</b>

Al 31 de diciembre de 2018

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2018						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	3.764.899			(23.044.139)	259.433		(37.240)
Gasnor S.A.	2.043.953	1.942.486		(23.044.139)	1.866.377	(1.157.141)	(8.878.759)
Gasmarket S.A.	908.778			(83.345)	4.128.612	(2.529.332)	(1.242.892)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	4.636.867			(877.638)	0	(1.988.713)	(3.559.734)
Gasoductos Gasandes S.A.	956.605	1.525.303		(1.504.523)	8.105.166	(1.302.950)	(535.449)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	282.618			0	6.927	0	(2.771)
GNL Chile S.A.	9.541.112			(29.093)	238.978	(8.312)	(917.122)



### 13.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

Al 31 de marzo de 2019

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2019 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Transferencia por división o fusión social M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2019 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	US\$	60,17027%	60,17027%	41.745.963		6.267.520		(157.791)		1.783.897	49.639.589	
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17027%	60,17027%	591.094.548		491.951		0		(17.333)	591.569.166	
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,97210%	99,97210%	68.427.775		100.894				(42.739)	68.485.930	
GN Holding Argentina S.A.	Chile	CL \$	99,99998%	99,99998%	27.563.090		6.542.827		(1.806.889)			32.299.028	
Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	5.084.075		588.340		(99.892)			5.572.523	
Innergy Holding S.A.	Chile	US\$	60,00000%	60,00000%	11.535.860		911.868		(226.659)			12.221.069	

Al 31 de diciembre de 2018

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2018 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Transferencia por división o fusión social M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2018 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	US\$	60,17027%	60,17027%	49.719.044		19.283.147	(29.180.825)		1.924.597		41.745.963	(19.316.256)
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17027%	60,17027%	595.693.800		25.258.982	(27.940.065)	(7.740.710)		5.822.541	591.094.548	(18.494.935)
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,97210%	99,97210%	24.751.161		2.661.139				41.015.475	68.427.775	
Soc. de Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL \$	99,99574%	99,99574%	18.402.083		1.093.824	(3.800.173)		1.520.160	(17.215.894)	0	
GN Holding Argentina S.A.	Chile	CL \$	99,99998%	99,99998%	21.751.935		12.738.130	(2.003.407)		(5.040.459)	116.891	27.563.090	
Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	2.143.365	2.542.038	155.501			243.171		5.084.075	
Gasoducto del Pacífico (Cayman ) Ltd.	Chile	US\$	26,70000%	26,70000%	1.208		(450)			(45)	(713)	0	
Innergy Holding S.A.	Chile	US\$	60,00000%	60,00000%	0	11.535.860						11.535.860	

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Al 31 de marzo de 2019

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-03-2019													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gas Sur S.A.	99,97210%	3.217.503	90.204.625	<b>93.422.128</b>	16.566.203	8.351.281	<b>24.917.484</b>	<b>68.504.644</b>	3.578.839	(2.677.125)	(800.797)	<b>100.917</b>	<b>100.922</b>	<b>58.166</b>	<b>58.166</b>
Metrogas S.A.	60,17027%	71.785.515	1.508.964.552	<b>1.580.750.067</b>	77.229.667	544.814.206	<b>622.043.873</b>	<b>958.706.194</b>	73.878.328	(59.458.292)	(13.602.437)	<b>817.599</b>	<b>1.067.965</b>	<b>788.792</b>	<b>1.039.158</b>
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17027%	53.593.977	72.321.574	<b>125.915.551</b>	36.593.242	12.181.779	<b>48.775.021</b>	<b>77.140.530</b>	96.672.902	(85.786.074)	(470.522)	<b>10.416.306</b>	<b>10.696.618</b>	<b>13.118.813</b>	<b>13.399.237</b>
Centrogas S.A.	100,00000%	420.747	94.042	<b>514.789</b>	289.789	0	<b>289.789</b>	<b>225.000</b>			(9.046)	<b>(9.046)</b>	<b>(9.046)</b>	<b>(9.046)</b>	
GN Holding Argentina S.A.	99,99998%	15.731.615	67.208.358	<b>82.939.973</b>	12.336.758	24.421.190	<b>36.757.948</b>	<b>46.182.025</b>	2.782.240	(674.737)	4.940.365	<b>7.047.868</b>	<b>6.537.353</b>	<b>5.226.047</b>	<b>4.729.187</b>
Gasoductos del Pacífico S.A.	60,00000%	2.856.077	13.127.358	<b>15.983.435</b>	427.070	6.268.827	<b>6.695.897</b>	<b>9.287.538</b>	1.541.594	(393.343)	(167.685)	<b>980.566</b>	<b>980.566</b>	<b>814.079</b>	<b>814.079</b>
Innergy Holding S.A.	60,00000%	15.861.230	11.928.958	<b>27.790.188</b>	7.061.096	360.518	<b>7.421.614</b>	<b>20.368.574</b>	8.854.010	(7.212.352)	(121.873)	<b>1.519.785</b>	<b>1.519.780</b>	<b>1.142.021</b>	<b>1.142.016</b>

Al 31 de diciembre de 2018

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2018													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gas Sur S.A.	99,97210%	4.195.446	87.051.952	<b>91.247.398</b>	16.821.517	5.979.404	<b>22.800.921</b>	<b>68.446.477</b>	23.434.276	(17.258.024)	(3.514.391)	<b>2.661.861</b>	<b>2.661.866</b>	<b>2.951.404</b>	<b>2.951.404</b>
Metrogas S.A.	60,17027%	76.260.636	1.501.117.594	<b>1.577.378.230</b>	70.310.010	549.150.832	<b>619.460.842</b>	<b>957.917.388</b>	428.143.261	(303.669.051)	(82.495.040)	<b>41.979.170</b>	<b>42.980.807</b>	<b>41.910.249</b>	<b>41.910.249</b>
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17027%	44.436.952	69.636.957	<b>114.073.909</b>	26.531.208	23.521.096	<b>50.052.304</b>	<b>64.021.605</b>	338.538.452	(295.142.728)	(11.348.093)	<b>32.047.631</b>	<b>33.169.128</b>	<b>35.246.215</b>	<b>35.246.215</b>
Centrogas S.A.	100,00000%	428.662	94.042	<b>522.704</b>	288.658	0	<b>288.658</b>	<b>234.046</b>	1.091.190	(889.686)	(1.092.771)	<b>(891.267)</b>	<b>(891.267)</b>	<b>(891.267)</b>	<b>(891.267)</b>
GN Holding Argentina S.A.	99,99998%	13.288.604	64.589.355	<b>77.877.959</b>	11.968.400	24.710.911	<b>36.679.311</b>	<b>41.198.648</b>	8.301.749	(2.475.277)	7.721.955	<b>13.548.427</b>	<b>12.734.983</b>	<b>8.448.061</b>	<b>8.448.061</b>
Soc. Inversiones Atlántico	99,99574%			<b>0</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	14.744.209	(12.186.839)	(954.189)	<b>1.603.181</b>	<b>1.093.824</b>	<b>4.014.245</b>	<b>4.014.245</b>
Gasoductos del Pacífico S.A.	60,00000%	1.509.310	13.606.759	<b>15.116.069</b>	248.144	6.394.466	<b>6.642.610</b>	<b>8.473.459</b>	3.016.954	(1.628.578)	(870.039)	<b>518.337</b>	<b>518.337</b>	<b>1.328.908</b>	<b>1.328.908</b>
Innergy Holding S.A.	60,00000%	9.835.680	12.226.155	<b>22.061.835</b>	2.467.877	367.406	<b>2.835.283</b>	<b>19.226.552</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

##### 14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2019		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	113.514	(74.382)	39.132
Programas informáticos.	22.102.945	(17.612.921)	4.490.024
Otros activos intangibles identificables.	737.917.373	(45.297.592)	692.619.781
<b>Total</b>	<b>760.133.832</b>	<b>(62.984.895)</b>	<b>697.148.937</b>

Activos Intangibles	31-12-2018		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	113.533	(72.677)	40.856
Programas informáticos.	22.104.761	(17.308.103)	4.796.658
Otros activos intangibles identificables.	736.669.710	(42.584.001)	694.085.709
<b>Total</b>	<b>758.888.004</b>	<b>(59.964.781)</b>	<b>698.923.223</b>

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 alcanza a M\$ 62.984.895 y M\$ 59.964.781 en el ejercicio 2018, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 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	1	5
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida
Conversiones	Vida	3	10

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2019			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2019</b>	<b>40.856</b>	<b>4.796.658</b>	<b>694.085.709</b>	<b>698.923.223</b>
Adiciones.		3.232	1.304.961	<b>1.308.193</b>
Amortización.	(1.704)	(308.524)	(2.713.592)	<b>(3.023.820)</b>
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	(20)	(1.342)	(57.297)	<b>(58.659)</b>
<b>Cambios, total</b>	<b>(1.724)</b>	<b>(306.634)</b>	<b>(1.465.928)</b>	<b>(1.774.286)</b>
<b>Saldo final al 31 de marzo de 2019</b>	<b>39.132</b>	<b>4.490.024</b>	<b>692.619.781</b>	<b>697.148.937</b>

Movimientos en activos intangibles	31-12-2018			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2018</b>	<b>46.998</b>	<b>2.202.284</b>	<b>698.100.756</b>	<b>700.350.038</b>
Adiciones.	662	3.202.187	6.420.664	<b>9.623.513</b>
Amortización.	(6.904)	(615.136)	(10.732.849)	<b>(11.354.889)</b>
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	98	7.323	297.138	<b>304.559</b>
Otros incrementos (disminuciones).	2			<b>2</b>
<b>Cambios, total</b>	<b>(6.142)</b>	<b>2.594.374</b>	<b>(4.015.047)</b>	<b>(1.426.815)</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>40.856</b>	<b>4.796.658</b>	<b>694.085.709</b>	<b>698.923.223</b>

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al  31-03-2019	Importe en libros de activo individual intangible significativo  M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	597.177.711	Indefinida
Servidumbres.	2.874.749	Indefinida
Servidumbres.	15.510	Definida
Otros. (contratos).	85.364.268	Definida
Conversiones de clientes.	7.187.543	Definida
<b>Total</b>	<b>692.619.781</b>	

Detalle de otros activos identificables al  31-12-2018	Importe en libros de activo individual intangible significativo  M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	597.177.711	Indefinida
Servidumbres.	2.932.046	Indefinida
Servidumbres.	15.927	Definida
Otros. (contratos).	87.945.522	Definida
Conversiones de clientes.	6.014.503	Definida
<b>Total</b>	<b>694.085.709</b>	

El cargo a resultados del período por amortización al 31 de marzo de 2019 y 2018 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2019 31-03-2019			01-01-2018 31-03-2018		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.			2.615.368			2.581.672
Gastos de administración.	1.704	308.524	98.224	1.732	155.601	
<b>Total</b>	<b>1.704</b>	<b>308.524</b>	<b>2.713.592</b>	<b>1.732</b>	<b>155.601</b>	<b>2.581.672</b>

## 14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

### 14.2.1.- Servidumbres.

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

#### 14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

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

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

#### 15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2018		Movimientos 2019		
					Saldo al 01-01-2018	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2018	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-03-2019
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	03-10-2000	Gasco S.A. escindida en Gas Natural Chile	Sin relación	8.462.106		8.462.106		8.462.106
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	08-06-2001	Gasco S.A. escindida en Gas Natural Chile	Sin relación	684.967		684.967		684.967
96.722.460-K	Metrogas S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Compañía General de Electricidad S.A.)	Sin relación	36.939.946		36.939.946		36.939.946
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Compañía)	Sin relación	8.094.604		8.094.604		8.094.604
<b>Totales</b>					<b>54.181.623</b>	<b>0</b>	<b>54.181.623</b>	<b>0</b>	<b>54.181.623</b>

#### 16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

##### 16.1.- Vidas útiles.

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

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

## 16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

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

<b>Clases de propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>31-03-2019 M\$</b>	<b>31-12-2018 M\$</b>
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>116.059.378</b>	<b>110.066.278</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>11.624.718</b>	<b>11.631.822</b>
<b>Edificios.</b>	<b>8.735.836</b>	<b>8.772.621</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>807.260.245</b>	<b>807.755.817</b>
Maquinas y equipos de generación.	4.614.483	4.689.651
Red de distribución de gas.	759.155.951	758.676.181
Medidores.	43.489.811	44.389.985
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>1.038.370</b>	<b>1.126.832</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>10.497.241</b>	<b>10.408.722</b>
Equipos de comunicaciones.	171	175
Herramientas.	1.323.306	1.366.674
Muebles y útiles.	361.448	375.364
Instalaciones y accesorios diversos.	8.812.316	8.666.509
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>195.010</b>	<b>209.157</b>
<b>Otras propiedades, planta y equipo.</b>	<b>4.572.345</b>	<b>0</b>
<b>Repuestos.</b>	<b>17.130.620</b>	<b>16.583.404</b>
<b>Total</b>	<b>977.113.763</b>	<b>966.554.653</b>

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>116.059.378</b>	<b>110.066.278</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>11.624.718</b>	<b>11.631.822</b>
<b>Edificios.</b>	<b>9.970.044</b>	<b>9.970.044</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>1.150.742.934</b>	<b>1.147.837.141</b>
Maquinas y equipos de generación.	7.141.986	7.141.986
Red de distribución de gas.	1.055.023.539	1.052.496.455
Medidores.	88.577.409	88.198.700
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>4.001.230</b>	<b>3.987.451</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>28.072.138</b>	<b>27.518.960</b>
Equipos de comunicaciones.	95.597	97.513
Herramientas.	2.863.518	2.859.454
Muebles y útiles.	2.137.154	2.139.618
Instalaciones y accesorios diversos.	22.975.869	22.422.375
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>714.518</b>	<b>720.813</b>
<b>Otras propiedades, planta y equipo.</b>	<b>4.947.607</b>	<b>0</b>
<b>Repuestos.</b>	<b>25.991.923</b>	<b>25.405.278</b>
<b>Total</b>	<b>1.352.124.490</b>	<b>1.337.137.787</b>

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>Edificios.</b>	<b>1.234.208</b>	<b>1.197.423</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>343.482.689</b>	<b>340.081.324</b>
Maquinas y equipos de generación.	2.527.503	2.452.335
Red de distribución de gas.	295.867.588	293.820.274
Medidores.	45.087.598	43.808.715
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>2.962.860</b>	<b>2.860.619</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>17.574.897</b>	<b>17.110.238</b>
Equipos de comunicaciones.	95.426	97.338
Herramientas.	1.540.212	1.492.780
Muebles y útiles.	1.775.706	1.764.254
Instalaciones y accesorios diversos.	14.163.553	13.755.866
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>519.508</b>	<b>511.656</b>
<b>Otras propiedades, planta y equipo.</b>	<b>375.262</b>	<b>0</b>
<b>Repuestos.</b>	<b>8.861.303</b>	<b>8.821.874</b>
<b>Total</b>	<b>375.010.727</b>	<b>370.583.134</b>



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

Movimiento al 31 de marzo de 2019.

Movimiento año 2019		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	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2019</b>		<b>110.066.278</b>	<b>11.631.822</b>	<b>8.772.621</b>	<b>807.755.817</b>	<b>1.126.832</b>	<b>10.408.722</b>	<b>209.157</b>	<b>0</b>	<b>16.583.404</b>	<b>966.554.653</b>
<b>Cambios</b>	Adiciones.	13.363.241			82.518	1.718	14.559		4.947.607	282.113	18.691.756
	Desapropiaciones	(1.698)			(9.643)						(11.341)
	Retiros.										0
	Gasto por depreciación.			(36.786)	(6.795.504)	(106.784)	(497.799)	(11.761)	(375.262)	(39.429)	(7.863.325)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(490.752)	(7.104)		(828.426)	1.118	(4.252)	(2.386)		(2.154)	(1.333.956)
	Otros incrementos (decrementos).	(6.877.691)		1	7.055.483	15.486	576.011			306.686	1.075.976
<b>Total cambios</b>	<b>5.993.100</b>	<b>(7.104)</b>	<b>(36.785)</b>	<b>(495.572)</b>	<b>(88.462)</b>	<b>88.519</b>	<b>(14.147)</b>	<b>4.572.345</b>	<b>547.216</b>	<b>10.559.110</b>	
<b>Saldo final al 31 de marzo de 2019</b>		<b>116.059.378</b>	<b>11.624.718</b>	<b>8.735.836</b>	<b>807.260.245</b>	<b>1.038.370</b>	<b>10.497.241</b>	<b>195.010</b>	<b>4.572.345</b>	<b>17.130.620</b>	<b>977.113.763</b>

Movimiento al 31 de diciembre de 2018.

Movimiento año 2018		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	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2018</b>		<b>60.092.401</b>	<b>9.372.671</b>	<b>6.930.487</b>	<b>759.797.749</b>	<b>1.136.556</b>	<b>10.014.488</b>	<b>224.616</b>	<b>0</b>	<b>19.537.294</b>	<b>867.106.262</b>
<b>Cambios</b>	Adiciones.	83.843.914		14.841	1.861.371	39.016	99.095	73.139		2.075.219	88.006.595
	Desapropiaciones	(328.727)			(1.336)	(1.733)	(621)	(48.442)		(6.987)	(387.846)
	Retiros.				(647.048)					(1.788.723)	(2.435.771)
	Gasto por depreciación.			(94.699)	(24.566.347)	(395.634)	(1.822.656)	(47.381)		(162.419)	(27.089.136)
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		2.222.306	1.900.411	27.350.413					(539.861)	30.933.269
	<b>Sub total reconocido en patrimonio neto</b>		<b>2.222.306</b>	<b>1.900.411</b>	<b>27.350.413</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(539.861)</b>	<b>30.933.269</b>
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.				3.506.722						3.506.722
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	2.529.139	36.845		3.997.315	5.781	8.124	7.225		11.165	6.595.594
	Otros incrementos (decrementos).	(36.070.449)		21.581	36.456.978	342.846	2.110.292			(2.542.284)	318.964
	<b>Total cambios</b>	<b>49.973.877</b>	<b>2.259.151</b>	<b>1.842.134</b>	<b>47.958.068</b>	<b>(9.724)</b>	<b>394.234</b>	<b>(15.459)</b>	<b>0</b>	<b>(2.953.890)</b>	<b>99.448.391</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>		<b>110.066.278</b>	<b>11.631.822</b>	<b>8.772.621</b>	<b>807.755.817</b>	<b>1.126.832</b>	<b>10.408.722</b>	<b>209.157</b>	<b>0</b>	<b>16.583.404</b>	<b>966.554.653</b>

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

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

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

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	38	37
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	39.532.373	96.974.843

#### 16.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2019 y 2018, no se han capitalizado intereses.

#### 16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

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

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas de acuerdo a NIC 16, tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos.

El valor razonable para las instalaciones del gas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

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

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

Tal como se indica en nota 3.1.1 CGE Gas Natural S.A., ha tomado la decisión de cambiar de política contable de la NIC 16, desde el método del costo al de revaluación continua. El incremento por la revaluación en los activos ha sido de M\$ 30.933.269, equivalentes a un 3,3% del rubro de Propiedades, planta y equipo.

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Terrenos.	9.402.411	9.409.515
Edificios.	6.854.141	6.872.211
Planta y equipo.	781.455.657	780.945.265
<b>Total</b>	<b>797.712.209</b>	<b>797.226.991</b>

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 31 de marzo de 2019.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>30.933.269</b>	<b>0</b>
Ajustes de revaluación.		30.933.269
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluado.	(1.024.679)	
<b>Movimiento del ejercicio</b>	<b>(1.024.679)</b>	<b>30.933.269</b>
<b>Total</b>	<b>29.908.590</b>	<b>30.933.269</b>

Propiedades, planta y equipo, revaluación	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.	11.624.717	9.402.411	2.222.306	11.631.822	9.409.515	2.222.307
Edificios.	8.735.836	6.854.141	1.881.695	8.772.621	6.872.211	1.900.410
Planta y equipo.	807.260.246	781.455.657	25.804.589	807.755.817	780.945.265	26.810.552
<b>Total</b>	<b>827.620.799</b>	<b>797.712.209</b>	<b>29.908.590</b>	<b>828.160.260</b>	<b>797.226.991</b>	<b>30.933.269</b>

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

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Construcción en curso.	116.059.378	110.066.278
Equipamiento de tecnologías de la información.	1.038.370	1.126.832
Instalaciones fijas y accesorios.	10.497.241	10.408.722
Vehículos de motor.	195.010	209.157
Repuestos.	21.702.965	16.583.404
<b>Total</b>	<b>149.492.964</b>	<b>138.394.393</b>

## 16.7.- Activos sujetos a arrendamiento.

Al 1 de enero de 2019 la sociedad ha reconocido en el rubro propiedad, planta y equipos los activos por arrendamiento en base a lo instruido por NIIF 16.

El detalle de los activos al 31 de marzo de 2019 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipo en arrendamiento, neto	31-03-2019		
	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto
	M\$	M\$	M\$
Terreno bajo arrendamientos.	2.942.985	(93.471)	2.849.514
Edificio en arrendamiento.	574.468	(81.494)	492.974
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	1.430.154	(200.297)	1.229.857
<b>Total</b>	<b>4.947.607</b>	<b>(375.262)</b>	<b>4.572.345</b>

## 17.- DETERIORO DE ACTIVOS.

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

CGE Gas Natural S.A. evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

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

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

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

La tasa de descuento nominal antes de impuestos aplicada al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2018 fue de aproximadamente 10%.

Como resultado de estas pruebas las subsidiarias de CGE Gas Natural S.A. determinaron que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2018. No hay índices de deterioro al 31 de marzo de 2019.

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

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de marzo de 2019 y 2018 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2019 31-03-2019		01-01-2018 31-03-2018	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(59.816)	<b>(59.816)</b>	(211.964)	<b>(211.964)</b>

**17.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.**

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2019 31-03-2019		01-01-2018 31-03-2018	
	Gas	Total	Gas	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(59.816)	<b>(59.816)</b>	(211.964)	<b>(211.964)</b>

**17.2.2.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.**

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31-03-2019		31-12-2018	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Plusvalía,	54.181.623	<b>54.181.623</b>	54.181.623	<b>54.181.623</b>
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas.	600.052.460	<b>600.052.460</b>	600.109.757	<b>600.109.757</b>

## 18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

### 18.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Relativos a intangibles.	60.013	60.876
Relativos a ingresos anticipados	3.023.124	860.730
Relativos a provisiones.	902.302	1.158.574
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	70.459	26.570
Relativos a pérdidas fiscales.	14.679.240	14.579.226
Relativos a cuentas por cobrar.	906.127	1.065.463
Relativos a los inventarios.	903.570	1.069.594
Relativos a otros.	3.313	1.858
<b>Total</b>	<b>20.548.148</b>	<b>18.822.891</b>

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

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

### 18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	122.956.095	122.314.079
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo.	73.844.997	74.429.007
Relativos a intangibles.	179.506.137	179.996.209
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.347.523	1.380.880
Relativos a otros.	185.798	189.521
<b>Total</b>	<b>377.840.550</b>	<b>378.309.696</b>

### 18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>18.822.891</b>	<b>19.224.761</b>
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	1.812.927	(1.039.464)
Fusión por absorción, activos por impuestos diferidos.		169.882
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(86.181)	526.116
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	(1.489)	(58.404)
<b>Cambios en activos por impuestos diferidos, total</b>	<b>1.725.257</b>	<b>(401.870)</b>
<b>Total</b>	<b>20.548.148</b>	<b>18.822.891</b>

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>378.309.696</b>	<b>366.308.835</b>
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	176.552	11.420.159
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	(168.813)	518.901
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	(476.885)	61.801
<b>Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total</b>	<b>(469.146)</b>	<b>12.000.861</b>
<b>Total</b>	<b>377.840.550</b>	<b>378.309.696</b>

#### 18.4.- Compensación de partidas.

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

Concepto	31-03-2019			31-12-2018		
	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.	20.548.148	(15.910.644)	4.637.504	18.822.891	(14.265.558)	4.557.333
Pasivos por impuestos diferidos.	(377.840.550)	15.910.644	(361.929.906)	(378.309.696)	14.265.558	(364.044.138)
<b>Total</b>	<b>(357.292.402)</b>	<b>0</b>	<b>(357.292.402)</b>	<b>(359.486.805)</b>	<b>0</b>	<b>(359.486.805)</b>

**19.- PASIVOS FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

**19.1.- Clases de otros pasivos financieros.**

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-03-2019		31-12-2018	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	2.472.044	164.316.880	1.151.850	165.030.230
Préstamos bancarios.		US \$	11.062.029	16.183.959	19.073.556	27.385.218
<b>Total préstamos bancarios</b>			<b>13.534.073</b>	<b>180.500.839</b>	<b>20.225.406</b>	<b>192.415.448</b>
<b>Obligaciones con el público (bonos)</b>		<b>UF</b>	<b>6.148.877</b>	<b>139.971.932</b>	<b>5.012.776</b>	<b>143.193.844</b>
Pasivos de cobertura		US \$	11.387		1.593	
<b>Pasivos de cobertura</b>			<b>11.387</b>	<b>0</b>	<b>1.593</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>			<b>19.694.337</b>	<b>320.472.771</b>	<b>25.239.775</b>	<b>335.609.292</b>

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



## 19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de marzo de 2019.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes						
									Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	
									1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2019	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	31-03-2019	
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	4,99%	4,74%	Sin garantía	711.000		711.000							39.736.069
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,19%	3,85%	Sin garantía	288.750		288.750	19.886.704						19.886.704
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	5,56%	5,26%	Sin garantía	356.240		356.240			19.853.360				19.853.360
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,27%	3,93%	Sin garantía		251.083	251.083	19.856.788						19.856.788
Chile	96.722.460-K	Metrogas S.A.	BancoEstado	CL \$	Al Vencimiento	5,61%	5,23%	Sin garantía		200.871	200.871	19.863.303						19.863.303
Chile	96.722.460-K	Metrogas S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,29%	4,97%	Sin garantía		459.078	459.078		14.893.056					14.893.056
Chile	96.722.460-K	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	3,89%	3,89%	Sin garantía		205.022	205.022	12.500.000						12.500.000
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco de Chile	US \$	Al Vencimiento	4,24%	4,08%	Sin garantía		11.062.029	11.062.029							0
Argentina	0-E	Gasoducto del Pacifico Argentina S.A.	Caterpillar Financial Services Corporation	US \$	Trimestral	7,20%	7,00%	Sin garantía			0	4.656.549	3.104.366	3.104.366	3.104.366	2.214.312		16.183.959
Chile		Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Al Vencimiento	6,02%	5,85%	Sin garantía			0	3.128.257	3.128.257	3.128.257	3.128.257	5.214.572		17.727.600
Totales									1.355.990	12.178.083	13.534.073	20.284.806	65.839.418	40.979.039	45.968.692	7.428.884		180.500.839

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes						
									Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	
									hasta 1 mes	3 a 12 meses	31-12-2018	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	31-12-2018	
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	4,99%	4,74%	Sin garantía		237.000	237.000							39.720.170
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	3,54%	3,21%	Sin garantía		96.250	96.250		19.873.462					19.873.462
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	5,56%	5,26%	Sin garantía		93.440	93.440			19.843.504				19.843.504
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,27%	3,93%	Sin garantía		54.583	54.583		19.843.649					19.843.649
Chile	96.722.460-K	Metrogas S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	5,24%	5,24%	Sin garantía		197.843	197.843					19.846.603		19.846.603
Chile	96.722.460-K	Metrogas S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	4,97%	4,97%	Sin garantía		393.519	393.519				14.893.142			14.893.142
Chile	96.722.460-K	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	3,74%	3,54%	Sin garantía		79.215	79.215	12.500.000						12.500.000
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco Chile	US \$	Al vencimiento	4,08%	4,24%	Sin garantía			0	11.076.627						11.076.627
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	BancoEstado	US \$	Al vencimiento	3,63%	3,63%	Sin garantía	5.087.633		5.087.633							0
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco Chile	US \$	Al vencimiento	3,67%	3,67%	Sin garantía	13.241.770		13.241.770							0
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco Santander	US \$	Al vencimiento	4,24%	4,24%	Sin garantía	744.153		744.153							0
Argentina	0-E	Gasoducto del Pacifico Argentina S.A.	Caterpillar Financial Services Corporation	US \$	Trimestral	7,20%	7,00%	Sin garantía			0	3.958.229	3.166.583	3.166.583	3.166.583	2.850.613		16.308.591
Chile		Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Mensual	5,51%	5,30%	Sin garantía			0	3.128.257	3.128.257	3.128.257	3.128.257	5.996.672		18.509.700
Totales									19.073.556	1.151.850	20.225.406	30.663.113	46.011.951	26.138.344	80.754.755	8.847.285		192.415.448

### 19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 31 de marzo de 2019.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	
										1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años		
								Pago de intereses	Pago de amortización	31-03-2019	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	31-03-2019			
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
217	BMGAS-B-1	5.500.000	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral		186.890	186.890	182.898	194.511	206.124	217.736	229.373	1.030.642	
217	BMGAS-B-2	500.000	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral		1.545.369	1.545.369	1.646.095	1.750.609	1.855.122	1.959.636	2.064.189	9.275.651	
259	BMGAS-D-1	2.000.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	473.067	473.067						22.201.726	22.201.726	
259	BMGAS-D-2	4.000.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	1.892.267	1.892.267						88.806.903	88.806.903	
344	BMGAS-F	3.500.000	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral		2.051.284		4.146.030	4.146.030	4.146.030	4.146.030	2.072.890	18.657.010	
<b>Totales</b>											<b>2.365.334</b>	<b>3.783.543</b>	<b>6.148.877</b>	<b>5.975.023</b>	<b>6.091.150</b>	<b>6.207.276</b>	<b>6.323.402</b>	<b>115.375.081</b>	<b>139.971.932</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	
										1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años		
								Pago de intereses	Pago de amortización	31-12-2018	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	31-12-2018			
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
217	BMGAS-B-1	5.500.000	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral		207.103	207.103	211.783	225.230	238.677	252.124	210.006	1.137.820	
217	BMGAS-B-2	500.000	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral		1.727.284	1.727.284	1.906.070	2.027.090	2.148.111	2.269.131	1.889.864	10.240.266	
259	BMGAS-D-1	2.000.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	108.465	108.465						22.157.910	22.157.910	
259	BMGAS-D-2	4.000.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	433.859	433.859						88.631.642	88.631.642	
344	BMGAS-F	3.500.000	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.536.065		2.536.065	4.594.308	4.594.308	4.594.308	4.594.308	2.648.974	21.026.206	
<b>Totales</b>											<b>2.536.065</b>	<b>2.476.711</b>	<b>5.012.776</b>	<b>6.712.161</b>	<b>6.846.628</b>	<b>6.981.096</b>	<b>7.115.563</b>	<b>115.538.396</b>	<b>143.193.844</b>

## 20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Proveedores de energía y otros gas.	469.326	451.609		
Retenciones.	8.566.645	8.160.635		
Pasivos de arrendamientos. (20.1)	1.063.053		3.537.472	
Dividendos por pagar.	1.290.159	1.169.133		
Pasivos acumulados (o devengados). (20.2)	1.743.394	1.985.982		
Proveedores no energéticos. (*)	26.833.289	28.908.598		
Proveedores de importación.	1.500.735	240.046		
Acreedores varios.	1.094.191	949.099		
Otros.	5.117.708	2.161.257		
<b>Total</b>	<b>47.678.500</b>	<b>44.026.359</b>	<b>3.537.472</b>	<b>0</b>

(\*) La Sociedad y subsidiarias no tienen proveedores no energéticos de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem.

### 20.1.- Pasivos de arrendamientos.

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	31-03-2019		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
Hasta un año.	1.063.055	(2)	1.063.053
Posterior a un año pero menor de cinco años.	3.095.200	(398.712)	2.696.488
Más de cinco años.	1.079.214	(238.230)	840.984
<b>Total</b>	<b>5.237.469</b>	<b>(636.944)</b>	<b>4.600.525</b>

Al 1 de enero de 2019 la sociedad ha reconocido en el Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar las obligaciones por arrendamiento en base a lo instruido por NIIF 16.

### 20.2- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Vacaciones del personal.	1.737.782	1.973.530
Bonificaciones de feriados	5.157	10.724
Participación del directorio.	455	1.728
<b>Total</b>	<b>1.743.394</b>	<b>1.985.982</b>

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

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-03-2019 M\$	31-03-2019 M\$	31-03-2019 M\$	31-03-2019 M\$
Hasta 30 días	11.741.945	19.354.583	8.639.689	39.736.217
Entre 31 y 60 días	384	15.338	2.690.112	2.705.834
Entre 61 y 90 días	148	13.401	592.689	606.238
Entre 91 y 120 días	938	6.427	1.936.251	1.943.616
Entre 121 y 365 días	1.843	4.916	2.679.836	2.686.595
Más de 365 días			3.537.472	3.537.472
<b>Total</b>	<b>11.745.258</b>	<b>19.394.665</b>	<b>20.076.049</b>	<b>51.215.972</b>

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2018 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2018 M\$
Hasta 30 días	13.032.322	17.564.004	8.365.678	38.962.004
Entre 31 y 60 días	672	3.470	410.114	414.256
Entre 61 y 90 días	17	3.778	582.675	586.470
Entre 91 y 120 días	6.916	19.825	1.684.482	1.711.223
Entre 121 y 365 días			2.352.406	2.352.406
<b>Total</b>	<b>13.039.927</b>	<b>17.591.077</b>	<b>13.395.355</b>	<b>44.026.359</b>

### 21.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

#### 21.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	265.942	456.942
Otras provisiones.	5.268.170	5.373.753
<b>Total</b>	<b>5.534.112</b>	<b>5.830.695</b>

##### 21.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales y/o sanciones administrativas contra la Sociedad, todas las cuales están siendo defendidas y/o en proceso de reclamación. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales (detalle de juicios en Nota 32).

##### 21.1.2.- Otras provisiones.

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

## 21.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2019.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	31-03-2019 M\$
Saldo al 1 de enero de 2019	456.942	5.373.753	5.830.695
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(191.000)		(191.000)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.		(105.583)	(105.583)
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>(191.000)</b>	<b>(105.583)</b>	<b>(296.583)</b>
Saldo al 31 de marzo de 2019	265.942	5.268.170	5.534.112

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31-12-2018 M\$
Saldo al 1 de enero de 2018	191.000	1.318	4.826.207	5.018.525
Provisiones adicionales.	265.942			265.942
Incremento (decremento) en provisiones existentes.		(1.318)		(1.318)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.			547.546	547.546
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>265.942</b>	<b>(1.318)</b>	<b>547.546</b>	<b>812.170</b>
Saldo al 31 de diciembre de 2018	456.942	0	5.373.753	5.830.695

## 22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

### 22.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2019	31-12-2018	31-03-2019	31-12-2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.	347.493	336.408	3.521.746	3.357.004
<b>Total</b>	<b>347.493</b>	<b>336.408</b>	<b>3.521.746</b>	<b>3.357.004</b>

**22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.**

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>Valor presente obligación, saldo inicial</b>	<b>3.693.412</b>	<b>3.827.714</b>
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	52.198	239.703
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	42.184	166.434
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	84.609	20.033
Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos.	(3.164)	(382)
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.		(493.947)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.		(66.143)
<b>Total cambios en provisiones</b>	<b>175.827</b>	<b>(134.302)</b>
<b>Total</b>	<b>3.869.239</b>	<b>3.693.412</b>

**22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.**

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	3.869.239	3.693.412
<b>Total</b>	<b>3.869.239</b>	<b>3.693.412</b>

**22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.**

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2019 31-03-2019 M\$	01-01-2018 31-03-2018 M\$
	Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	52.198
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	42.184	39.022
<b>Total</b>	<b>94.382</b>	<b>249.105</b>

## 22.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	1,61%
Aumento futuros de salarios.	2,00%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tabla de invalidez.	30% de la RV-2014
Tasa de rotación anual.	2,02%

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

Para el cálculo del pasivo al 31 de marzo de 2019, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de marzo de 2019, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos.	341.095	(294.839)

## 23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Ingresos diferidos. (Nota 23.1)	11.275.210	3.188.853
<b>Total</b>	<b>11.275.210</b>	<b>3.188.853</b>

### 23.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	881.002	894.530
Gas por entregar.	10.117.107	2.009.966
Otros ingresos diferidos.	277.101	284.357
<b>Total</b>	<b>11.275.210</b>	<b>3.188.853</b>

El movimiento de este rubro al 31 marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

<b>Movimiento del período ingresos diferidos</b>	<b>31-03-2019</b> <b>M\$</b>	<b>31-12-2018</b> <b>M\$</b>
<b>Saldo inicial ingresos diferidos</b>	<b>3.188.853</b>	<b>2.073.148</b>
Adiciones.	8.189.954	15.840.380
Imputación a resultados.	(73.152)	(14.620.508)
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	(264)	14.197
Ganancia (pérdida) otros.	(30.181)	(118.364)
<b>Total</b>	<b>11.275.210</b>	<b>3.188.853</b>

## 24.- PATRIMONIO NETO.

### 24.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de CGE Gas Natural S.A. al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, CGE Gas Natural S.A. monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera consolidado más la deuda neta.

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

### 24.2.- Capital suscrito y pagado.

Con fecha 14 de octubre de 2016, se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., que aprobó la división social de esta última en dos sociedades, una continuadora que mantiene la personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división cuya razón social es CGE Gas Natural S.A.

En dicha división se asignó el patrimonio de la sociedad naciente, quedando ésta con un capital social ascendente al monto de M\$ 475.286.963.

Con fecha 8 de septiembre de 2016, concluyó el período de derecho a retiro de los accionistas disidentes de CGE Gas Natural S.A. respecto de la fusión aprobada por la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 9 de agosto de 2016. Ejercieron su derecho a retiro 37 accionistas por un total de 8.695.395 acciones, producto de la división de dicha Sociedad se han asignado a CGE Gas Natural S.A. acciones en cartera por un monto de M\$1.607.289.

Con fecha 31 de mayo de 2017, la Junta Extraordinaria de Accionistas aprobó la fusión por incorporación de Gas Natural Chile S.A. en CGE Gas Natural S.A. En consecuencia, CGE Gas Natural S.A., adquirió todos los activos, derechos, autorizaciones, permisos, obligaciones, y pasivos de la Sociedad, de conformidad con lo establecido en el artículo 99 de la Ley de Sociedades Anónimas.



Por lo anterior, se incorporan a CGE Gas Natural S.A. la totalidad del patrimonio y los accionistas de la Sociedad, quedando ésta legalmente disuelta. En dicha Junta se aprobó el aumento de capital de la Sociedad en 123.852.916 acciones, quedando CGE Gas Natural S.A. con un capital social ascendente a M\$511.422.701.

Con fecha 30 de junio de 2017, concluyó el período de derecho a retiro de los accionistas disidentes de CGE Gas Natural S.A. y Gas Natural Chile S.A. respecto de la fusión aprobada por la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 31 de mayo 2017. Ejercieron su derecho a retiro 21 accionistas por un total de 5.325.720 acciones de CGE Gas Natural S.A y 17 accionistas de Gas Natural Chile S.A. por 47.835 acciones, que producto de la relación de canje alcanza un total de 5.966.807 acciones .

De acuerdo a lo dispuesto por el Art.27 de la Ley 18.046 y producto de no haberse suscrito en plazo de un año desde su fecha de pago, el 14 de octubre de 2017 se disminuye de pleno derecho el capital en M\$1.607.289 equivalente a 8.695.395 acciones en cartera propia y con fecha 7 de agosto de 2018 se disminuye de pleno derecho el capital en M\$ 1.558.362 equivalente a 5.966.807 acciones en cartera propia. De acuerdo a lo anterior el capital suscrito y pagado al 31 de marzo de 2019 asciende a M\$ 508.257.050.

#### **24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.**

Al 31 de marzo de 2019 el capital de CGE Gas Natural S.A., está representado por 2.101.150.643 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

#### **24.4.- Dividendos.**

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 12 de marzo de 2018, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 3 de \$ 1.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2017, el cual se pagó con fecha 30 de abril de 2018, por un total de M\$2.101.151.

El Directorio en Sesión Extraordinaria de fecha 31 de octubre de 2018, acordó repartir el dividendo provisorio N°4 de \$5.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2018, el cual se pagó con fecha 29 de noviembre de 2018, por un total de M\$ 10.505.753.

#### **24.5.- Reservas.**

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

##### **24.5.1.- 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.

Tal como se indicó en nota 3.1.1 CGE Gas Natural S.A., ha tomado la decisión de cambiar de política contable de la NIC 16, desde el método del costo al de revaluación continua.

El incremento por la revaluación en el patrimonio es de M\$ 18.766.156, neto de impuestos diferidos por el equivalente a un 2,8% del patrimonio total de CGE Gas Natural S.A.

El saldo al 31 de marzo de 2019, luego de su amortización asciende a M\$ 18.078.335.

#### 24.5.2.- Reservas de conversión.

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

#### 24.5.3.- Reservas de coberturas.

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

#### 24.5.4.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

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

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de marzo de 2019 asciende a M\$ -3.592 (M\$ 50.588 al 31 de diciembre de 2018), ambos netos de impuestos diferidos.

#### 24.5.5.- Otras reservas.

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

### 24.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el período terminados al 31 de marzo de 2019 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Aplicación NIC 29 (Ajuste inflación)	1.528.896	1.528.896
Aplicación NIIF 9.	100.540	100.540
Utilidades (pérdidas) acumuladas	10.603.720	10.603.720
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	70.959.671	34.992.411
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	687.818	373.064
Dividendos mínimos de acuerdo a política		(5.022.730)
Dividendos provisorios		(10.505.753)
Resultado del período o ejercicio	13.864.207	51.495.743
<b>Total</b>	<b>97.744.852</b>	<b>83.565.891</b>

## 24.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-03-2019	31-12-2018	31-03-2019	31-12-2018	31-03-2019	31-12-2018
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A	Argentina	43,30220%	43,30220%	13.882.995	505.040	13.635.553	740.382
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. (*)	Islas Cayman	0,00000%	43,30000%				1.163
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	39,82973%	48,16216%	27.500.718	4.148.787	22.275.530	12.764.584
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	223		111	(249)
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	39,82973%	48,16216%	367.137.006	325.636	366.822.844	16.720.216
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A	Chile	40,00000%	40,00000%	3.715.015	392.226	3.389.384	207.335
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	0,02790%	0,02790%	18.713	23	18.702	20
96.856.650-4	Innergy Holdings s.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	8.147.505	607.917	7.690.693	509.357
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	28	28	(14)	(64)
<b>Total</b>					<b>420.402.203</b>	<b>5.979.657</b>	<b>413.832.803</b>	<b>30.942.744</b>

(\*) Liquidación anticipada (término de giro) a enero de 2018.

## 24.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2019 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

En caso de existir dichas transacciones se contabilizan de acuerdo con lo descrito en Nota 3.4.2.-, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro “otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto”.

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

Movimientos al 31 de marzo de 2019.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2019	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			13.864.207			5.979.657			19.843.864
<b>Reservas de cobertura de flujo de efectivo</b>									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(5.893)		(5.893)	(3.901)		(3.901)	(9.794)		(9.794)
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>(5.893)</b>	<b>0</b>	<b>(5.893)</b>	<b>(3.901)</b>	<b>0</b>	<b>(3.901)</b>	<b>(9.794)</b>	<b>0</b>	<b>(9.794)</b>
<b>Reservas de conversión</b>									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(2.291.230)		(2.291.230)	(892.260)		(892.260)	(3.183.490)	0	(3.183.490)
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>(2.291.230)</b>	<b>0</b>	<b>(2.291.230)</b>	<b>(892.260)</b>	<b>0</b>	<b>(892.260)</b>	<b>(3.183.490)</b>	<b>0</b>	<b>(3.183.490)</b>
<b>Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos</b>									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(74.218)	20.039	(54.179)	(10.390)	2.805	(7.585)	(84.608)	22.844	(61.764)
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>(74.218)</b>	<b>20.039</b>	<b>(54.179)</b>	<b>(10.390)</b>	<b>2.805</b>	<b>(7.585)</b>	<b>(84.608)</b>	<b>22.844</b>	<b>(61.764)</b>
<b>Otras reservas</b>									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	1.783.896		1.783.896	1.180.852		1.180.852	2.964.748		2.964.748
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>1.783.896</b>	<b>0</b>	<b>1.783.896</b>	<b>1.180.852</b>	<b>0</b>	<b>1.180.852</b>	<b>2.964.748</b>	<b>0</b>	<b>2.964.748</b>
<b>Total resultado integral</b>			<b>13.296.801</b>			<b>6.256.763</b>			<b>19.553.564</b>

Movimientos al 31 de marzo de 2018.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2018	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			(1.909.647)			29.266			(1.880.381)
<b>Reservas de cobertura de flujo de caja</b>									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	3.661.678		3.661.678	(5.842)		(5.842)	3.655.836		3.655.836
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>3.661.678</b>	<b>0</b>	<b>3.661.678</b>	<b>(5.842)</b>	<b>0</b>	<b>(5.842)</b>	<b>3.655.836</b>	<b>0</b>	<b>3.655.836</b>
<b>Reservas de conversión</b>									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(2.496.678)		(2.496.678)	(450.700)		(450.700)	(2.947.378)		(2.947.378)
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>(2.496.678)</b>	<b>0</b>	<b>(2.496.678)</b>	<b>(450.700)</b>	<b>0</b>	<b>(450.700)</b>	<b>(2.947.378)</b>	<b>0</b>	<b>(2.947.378)</b>
<b>Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios</b>									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	158.370	(42.760)	115.610	100.175	(27.047)	73.128	258.545	(69.807)	188.738
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>158.370</b>	<b>(42.760)</b>	<b>115.610</b>	<b>100.175</b>	<b>(27.047)</b>	<b>73.128</b>	<b>258.545</b>	<b>(69.807)</b>	<b>188.738</b>
<b>Total resultado integral</b>			<b>(629.037)</b>			<b>(354.148)</b>			<b>(983.185)</b>

**25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.****25.1.- Ingresos ordinarios.**

<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>01-01-2019 31-03-2019</b>	<b>01-01-2018 31-03-2018</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Ventas</b>	<b>129.269.851</b>	<b>108.069.428</b>
Venta de energía.	170.479	442.471
Venta y transporte de gas.	128.845.031	107.119.169
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	254.341	507.788
<b>Prestaciones de servicios</b>	<b>5.130.003</b>	<b>3.680.628</b>
Arriendo de equipos de medida.	11.943	7.106
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	212.243	705.884
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	178.966	175.242
Servicio de capacidad de transporte de gas.	4.726.851	2.792.396
<b>Total</b>	<b>134.399.854</b>	<b>111.750.056</b>

**25.2.- Otros ingresos, por función.**

<b>Otros ingresos por función</b>	<b>01-01-2019 31-03-2019</b>	<b>01-01-2018 31-03-2018</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Otros ingresos de operación.	261.257	248.804
<b>Total</b>	<b>261.257</b>	<b>248.804</b>

**26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.**

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018 que se adjunta, se descomponen como se indica en 26.1, 26.2, 26.3 y 26.4.

<b>Gastos por naturaleza del estado de resultados por función</b>	<b>01-01-2019 31-03-2019</b>	<b>01-01-2018 31-03-2018</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Costo de venta.	105.325.652	85.919.096
Costo de administración.	11.165.921	14.739.504
Otros gastos por función.	335.458	383.308
<b>Total</b>	<b>116.827.031</b>	<b>101.041.908</b>

**26.1.- Gastos por naturaleza.**

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	M\$
Compra de energía.	34.939	336.195
Compra de gas.	91.140.740	73.794.805
Gastos de personal.	5.183.676	5.170.001
Gastos de operación y mantenimiento.	2.935.805	1.640.247
Gastos de administración.	5.545.175	9.326.767
Costos de mercadotecnia.	382.109	366.056
Costos de distribución.		411.199
Depreciación.	7.863.325	6.432.043
Amortización.	3.023.820	2.739.005
Otros gastos varios de operación.	717.442	825.590
<b>Total</b>	<b>116.827.031</b>	<b>101.041.908</b>

**26.2.- Gastos de personal.**

Gastos de personal	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	4.249.941	4.287.831
Beneficios a corto plazo a los empleados.	381.118	425.901
Beneficios por terminación.	71.843	34.081
Otros beneficios a largo plazo.	103.173	110.923
Otros gastos de personal.	377.601	311.265
<b>Total</b>	<b>5.183.676</b>	<b>5.170.001</b>

**26.3.- Depreciación y amortización.**

Detalle	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	M\$
<b>Depreciación y retiros</b>		
Costo de ventas.	7.479.228	6.275.641
Gasto de administración.	384.097	156.402
Otras ganancias (pérdidas).		502.938
<b>Total depreciación</b>	<b>7.863.325</b>	<b>6.934.981</b>
<b>Amortización</b>		
Costo de ventas.	2.615.368	2.581.672
Gasto de administración.	408.452	157.333
<b>Total amortización</b>	<b>3.023.820</b>	<b>2.739.005</b>
<b>Total</b>	<b>10.887.145</b>	<b>9.673.986</b>

#### 26.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.		(502.938)
Venta de chatarra.		(13.475)
Venta de propiedades, planta y equipo.	10.630	(3.681)
Juicios o arbitrajes.		(5.632.960)
Remuneraciones del directorio.	(37.947)	(24.676)
Otras (pérdidas) ganancias.	(73.927)	(2.078.809)
<b>Total</b>	<b>(101.244)</b>	<b>(8.256.539)</b>

#### 27.- 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 períodos terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	M\$
<b>Ingresos financieros</b>		
Intereses comerciales.	393.277	418.291
Ingresos por otros activos financieros.	220.003	1.036.077
Otros ingresos financieros.	15.493	115.825
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>628.773</b>	<b>1.570.193</b>
<b>Costos financieros</b>		
Gastos por préstamos bancarios.	(1.127.126)	(678.925)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(2.479.445)	(2.526.981)
Gastos por arrendamientos financieros.	(37.988)	
Gastos por valoración derivados financieros.		(1.885.707)
Otros gastos.	(438.229)	(668.998)
<b>Total costos financieros</b>	<b>(4.082.788)</b>	<b>(5.760.611)</b>
<b>Total diferencias de cambio (Nota 27.1)</b>	<b>206.642</b>	<b>(2.580.474)</b>
<b>Total resultados por unidades de reajuste (Nota 27.2)</b>	<b>(2.323)</b>	<b>(978.585)</b>
<b>Total</b>	<b>(3.249.696)</b>	<b>(7.749.477)</b>

**27.1.- Composición diferencias de cambio.**

Diferencias de cambio	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	M\$
<b>Diferencias de cambio por activos</b>		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	350.202	(57.991)
Otros activos no financieros.	31.138	(24.655)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	174.932	(12.263)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	(174.819)	12.160
Activos por impuestos.	(164.774)	(598.610)
<b>Total diferencias de cambio por activos</b>	<b>216.679</b>	<b>(681.359)</b>
<b>Diferencias de cambio por pasivos</b>		
Otros pasivos financieros.	82.659	(208.716)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(117.463)	23.603
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(12.207)	(1.886.282)
Pasivos por impuestos.	48.877	169.814
Provisiones por beneficios a los empleados.	(11.461)	2.215
Otros pasivos no financieros.	(442)	251
<b>Total diferencias de cambio por pasivos</b>	<b>(10.037)</b>	<b>(1.899.115)</b>
<b>Total diferencia de cambios neta</b>	<b>206.642</b>	<b>(2.580.474)</b>

**27.2.- Composición unidades de reajuste.**

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	M\$
<b>Unidades de reajuste por activos</b>		
Otros activos no financieros.		314
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	3	142
Activos por impuestos.	(2.290)	(8.222)
<b>Total unidades de reajuste por activos</b>	<b>(2.287)</b>	<b>(7.766)</b>
<b>Unidades de reajuste por pasivos</b>		
Otros pasivos financieros.	2.145	(955.371)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(2.181)	(15.448)
<b>Total unidades de reajuste por pasivos</b>	<b>(36)</b>	<b>(970.819)</b>
<b>Total unidades de reajuste neto</b>	<b>(2.323)</b>	<b>(978.585)</b>

**28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.**

En el período terminado al 31 de marzo de 2019 y en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 27 %, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. La Sociedad se encuentra incorporada al sistema de tributación parcialmente integrado.



### 28.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 3.584.196 y un abono por M\$ 754.720, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(5.658.282)	(2.172.788)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(15.046)	(141.795)
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(5.673.328)</b>	<b>(2.314.583)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	1.996.612	3.293.257
Ajustes por impuestos diferidos de períodos anteriores.	92.520	(223.954)
Otros componentes del (gasto) ingreso por impuestos diferido.		
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto</b>	<b>2.089.132</b>	<b>3.069.303</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(3.584.196)</b>	<b>754.720</b>

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(853.845)	70.700
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(4.819.483)	(2.385.283)
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(5.673.328)</b>	<b>(2.314.583)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	2.089.132	3.069.303
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto</b>	<b>2.089.132</b>	<b>3.069.303</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(3.584.196)</b>	<b>754.720</b>

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los períodos terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	23.428.060		(2.635.101)	
<b>Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable</b>	<b>(6.325.576)</b>	<b>27,0%</b>	<b>671.951</b>	<b>25,5%</b>
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	2.415.128	-10,3%	651.770	24,7%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(955.104)	4,1%	(655.015)	-24,9%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	1.281.356	-5,5%	55.936	2,1%
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>2.741.380</b>	<b>-11,7%</b>	<b>82.769</b>	<b>3,1%</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>(3.584.196)</b>	<b>15,3%</b>	<b>754.720</b>	<b>28,6%</b>

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

Importes antes de impuestos	01-01-2019 31-03-2019			01-01-2018 31-03-2018		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cobertura de flujo de efectivo.	(9.794)		(9.794)	3.655.836		3.655.836
Diferencia de cambio por conversión.	(3.183.490)		(3.183.490)	(2.947.378)		(2.947.378)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(84.608)	22.844	(61.764)	258.545	(69.807)	188.738
<b>Total</b>		<b>22.844</b>			<b>(69.807)</b>	

### 29.- GANANCIAS POR ACCION.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	13.864.207	(1.909.647)
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	6,60	(0,91)
<b>Cantidad de acciones</b>	<b>2.101.150.643</b>	<b>2.107.117.450</b>

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

### **30.- INFORMACION POR SEGMENTO.**

#### **30.1.- Criterios de segmentación.**

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por la administración.

Para efectos de la NIIF 8, la administración de CGE Gas Natural S.A. ha considerado los segmentos de negocios desde una perspectiva asociada al tipo de servicio u operación de venta de gas, definiéndose así los segmentos de Inversiones, Distribución de gas natural y Comercialización de gas natural, incluyéndose también en este último a la actividad de transporte. (Ver nota 2).

Estos segmentos son la base sobre la cual la Sociedad toma decisiones respecto de sus operaciones y asignación de recursos, y se elaboran de manera consistente con la presentación de los informes internos de gestión utilizados para el análisis de los negocios y la correcta toma de decisiones.

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

La información por segmentos que se entrega a la administración a nivel de estado de situación financiera por el período terminado al 31 de marzo de 2019 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018, estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es la siguiente:

## 30.2.- Cuadros patrimoniales.

### 30.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>										
Efectivo y equivalentes al efectivo.	13.134.947	10.206.087	17.598.749	9.323.108		1.480			30.733.696	19.530.675
Otros activos no financieros.	300.725	579.997	4.204.348	2.907.136					4.505.073	3.487.133
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	50.255.026	55.039.505	20.455.164	12.642.958	11.881	30.525			70.722.071	67.712.988
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	603.530	699.446	30.396.825	30.093.710	13.941.877	12.365.438	(38.587.203)	(36.020.231)	6.355.029	7.138.363
Inventarios.	5.648.527	5.618.905	1.491.884	2.535.149					7.140.411	8.154.054
Activos por impuestos.	5.060.263	8.312.142	12.653.835	11.754.288	4.456.370	4.455.584	(1.401.871)	(572.214)	20.768.597	23.949.800
<b>Total activos corrientes</b>	<b>75.003.018</b>	<b>80.456.082</b>	<b>86.800.805</b>	<b>69.256.349</b>	<b>18.410.128</b>	<b>16.853.027</b>	<b>(39.989.074)</b>	<b>(36.592.445)</b>	<b>140.224.877</b>	<b>129.973.013</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>										
Otros activos financieros.	3.682	3.682							3.682	3.682
Otros activos no financieros.	2.850.091	2.850.091	309.780	306.773					3.159.871	3.156.864
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			1.038.720	1.318.630	3.761.297	3.722.083	(3.761.297)	(3.722.083)	1.038.720	1.318.630
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	112.500	117.023	35.936.174	28.826.738	759.787.305	745.451.311	(760.012.302)	(745.685.357)	35.823.677	28.709.715
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	11.686.870	10.816.114	2.920.088	2.983.876	682.541.979	685.123.233			697.148.937	698.923.223
Plusvalía.					54.181.623	54.181.623			54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	910.064.191	898.313.616	67.049.572	68.241.037					977.113.763	966.554.653
Activos por impuestos diferidos.	1.250	1.250	4.300.020	4.386.201	336.234	169.882			4.637.504	4.557.333
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>924.718.584</b>	<b>912.101.776</b>	<b>111.554.354</b>	<b>106.063.255</b>	<b>1.500.608.438</b>	<b>1.488.648.132</b>	<b>(763.773.599)</b>	<b>(749.407.440)</b>	<b>1.773.107.777</b>	<b>1.757.405.723</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>999.721.602</b>	<b>992.557.858</b>	<b>198.355.159</b>	<b>175.319.604</b>	<b>1.519.018.566</b>	<b>1.505.501.159</b>	<b>(803.762.673)</b>	<b>(785.999.885)</b>	<b>1.913.332.654</b>	<b>1.887.378.736</b>

### 30.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-12-2018 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>										
Otros pasivos financieros.	7.025.235	5.684.946	11.062.029	19.073.556	1.607.073	481.273			19.694.337	25.239.775
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31.483.323	32.551.332	14.963.480	10.301.593	1.292.950	1.172.578	(61.253)	856	47.678.500	44.026.359
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	43.357.726	44.952.409	22.390.505	5.900.949	8.115.075	6.611.523	(38.525.950)	(35.906.475)	35.337.356	21.558.406
Otras provisiones.	265.942	456.942	5.268.170	5.373.753					5.534.112	5.830.695
Pasivos por impuestos.	66.278		1.335.593	572.214			(1.401.871)	(572.214)	0	0
Provisiones por beneficios a los empleados.	347.493	336.408							347.493	336.408
Otros pasivos no financieros.	11.249.873	3.149.490	25.337	39.363					11.275.210	3.188.853
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>93.795.870</b>	<b>87.131.527</b>	<b>55.045.114</b>	<b>41.261.428</b>	<b>11.015.098</b>	<b>8.265.374</b>	<b>(39.989.074)</b>	<b>(36.477.833)</b>	<b>119.867.008</b>	<b>100.180.496</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>										
Otros pasivos financieros.	187.228.291	190.433.589	16.183.959	27.385.218	117.060.521	117.790.485			320.472.771	335.609.292
Cuentas por pagar.	3.537.472								3.537.472	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.			6.268.827	6.394.466			(3.761.297)	(3.836.680)	2.507.530	2.557.786
Pasivo por impuestos diferidos.	173.983.675	175.440.934	8.446.348	8.617.551	179.499.883	179.985.653			361.929.906	364.044.138
Provisiones por beneficios a los empleados.	3.347.026	3.179.120	174.720	177.884					3.521.746	3.357.004
<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>368.096.464</b>	<b>369.053.643</b>	<b>31.073.854</b>	<b>42.575.119</b>	<b>296.560.404</b>	<b>297.776.138</b>	<b>(3.761.297)</b>	<b>(3.836.680)</b>	<b>691.969.425</b>	<b>705.568.220</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>461.892.334</b>	<b>456.185.170</b>	<b>86.118.968</b>	<b>83.836.547</b>	<b>307.575.502</b>	<b>306.041.512</b>	<b>(43.750.371)</b>	<b>(40.314.513)</b>	<b>811.836.433</b>	<b>805.748.716</b>
<b>PATRIMONIO</b>										
Capital emitido.	230.765.066	230.765.066	180.707.870	180.707.870	508.257.050	508.257.050	(411.472.936)	(411.472.936)	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	97.407.682	94.257.489	44.904.990	24.756.253	214.643.109	201.777.532	(259.210.929)	(237.225.383)	97.744.852	83.565.891
Primas de emisión.	21.162.206	21.162.206	101.730	101.730			(21.263.936)	(21.263.936)	0	0
Otras reservas.	188.494.286	190.187.941	(127.485.381)	(127.835.471)	295.814.895	296.166.349	(281.731.684)	(282.544.543)	75.092.116	75.974.276
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</b>	<b>537.829.240</b>	<b>536.372.702</b>	<b>98.229.209</b>	<b>77.730.382</b>	<b>1.018.715.054</b>	<b>1.006.200.931</b>	<b>(973.679.485)</b>	<b>(952.506.798)</b>	<b>681.094.018</b>	<b>667.797.217</b>
Participaciones no controladoras.	28	(14)	14.006.982	13.752.675	192.728.010	193.258.716	213.667.183	206.821.426	420.402.203	413.832.803
<b>Total patrimonio</b>	<b>537.829.268</b>	<b>536.372.688</b>	<b>112.236.191</b>	<b>91.483.057</b>	<b>1.211.443.064</b>	<b>1.199.459.647</b>	<b>(760.012.302)</b>	<b>(745.685.372)</b>	<b>1.101.496.221</b>	<b>1.081.630.020</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>999.721.602</b>	<b>992.557.858</b>	<b>198.355.159</b>	<b>175.319.604</b>	<b>1.519.018.566</b>	<b>1.505.501.159</b>	<b>(803.762.673)</b>	<b>(785.999.885)</b>	<b>1.913.332.654</b>	<b>1.887.378.736</b>

### 30.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2019	01-01-2018	01-01-2019	01-01-2018	01-01-2019	01-01-2018	01-01-2019	01-01-2018	01-01-2019	01-01-2018
	31-03-2019	31-03-2018	31-03-2019	31-03-2018	31-03-2019	31-03-2018	31-03-2019	31-03-2018	31-03-2019	31-03-2018
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	77.457.167	78.762.364	109.850.746	81.982.515			(52.908.059)	(48.994.823)	134.399.854	111.750.056
Costo de ventas	(60.518.240)	(61.097.773)	(93.102.429)	(70.987.844)	(2.581.254)	(2.581.254)	50.876.271	48.747.775	(105.325.652)	(85.919.096)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>16.938.927</b>	<b>17.664.591</b>	<b>16.748.317</b>	<b>10.994.671</b>	<b>(2.581.254)</b>	<b>(2.581.254)</b>	<b>(2.031.788)</b>	<b>(247.048)</b>	<b>29.074.202</b>	<b>25.830.960</b>
Otros ingresos, por función.	21.012	61.736	240.245	187.068					261.257	248.804
Gasto de administración.	(11.848.237)	(13.321.531)	(1.247.971)	(1.599.534)	(101.501)	(65.487)	2.031.788	247.048	(11.165.921)	(14.739.504)
Otros gastos, por función.	(320.927)	(366.057)	(14.531)	(17.251)					(335.458)	(383.308)
Otras ganancias (pérdidas).	132.842	(6.241.104)	(196.205)	(1.990.759)	(37.881)	(24.676)			(101.244)	(8.256.539)
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>	<b>4.923.617</b>	<b>(2.202.365)</b>	<b>15.529.855</b>	<b>7.574.195</b>	<b>(2.720.636)</b>	<b>(2.671.417)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17.732.836</b>	<b>2.700.413</b>
Ingresos financieros.	460.017	504.126	157.615	230.716	11.141	835.351			628.773	1.570.193
Costos financieros.	(3.448.720)	(3.030.068)	(237.501)	(144.753)	(396.567)	(2.585.790)			(4.082.788)	(5.760.611)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	(4.551)	(33.756)	8.940.395	2.391.641	14.903.400	1.619.823	(14.894.324)	(1.563.745)	8.944.920	2.413.963
Diferencias de cambio.	(59.796)	3.531	165.089	(673.153)	101.363	(1.910.831)	(14)	(21)	206.642	(2.580.474)
Resultados por unidades de reajuste.	(188)	(970.428)	(2.135)	(8.157)					(2.323)	(978.585)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>1.870.379</b>	<b>(5.728.960)</b>	<b>24.553.318</b>	<b>9.370.489</b>	<b>11.898.701</b>	<b>(4.712.864)</b>	<b>(14.894.338)</b>	<b>(1.563.766)</b>	<b>23.428.060</b>	<b>(2.635.101)</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	(342.256)	1.245.575	(3.894.062)	(1.980.690)	652.122	1.489.835			(3.584.196)	754.720
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.</b>	<b>1.528.123</b>	<b>(4.483.385)</b>	<b>20.659.256</b>	<b>7.389.799</b>	<b>12.550.823</b>	<b>(3.223.029)</b>	<b>(14.894.338)</b>	<b>(1.563.766)</b>	<b>19.843.864</b>	<b>(1.880.381)</b>
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.									0	0
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>1.528.123</b>	<b>(4.483.385)</b>	<b>20.659.256</b>	<b>7.389.799</b>	<b>12.550.823</b>	<b>(3.223.029)</b>	<b>(14.894.338)</b>	<b>(1.563.766)</b>	<b>19.843.864</b>	<b>(1.880.381)</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>										
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	1.528.095	(4.483.375)	20.148.736	7.660.716	13.081.529	(2.692.324)	(20.894.153)	(2.394.664)	13.864.207	(1.909.647)
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	28	(10)	510.520	(270.917)	(530.706)	(530.705)	5.999.815	830.898	5.979.657	29.266
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>1.528.123</b>	<b>(4.483.385)</b>	<b>20.659.256</b>	<b>7.389.799</b>	<b>12.550.823</b>	<b>(3.223.029)</b>	<b>(14.894.338)</b>	<b>(1.563.766)</b>	<b>19.843.864</b>	<b>(1.880.381)</b>
Depreciación	7.098.608	5.796.190	764.717	635.853					7.863.325	6.432.043
Amortización	434.205	148.787	8.361	8.964	2.581.254	2.581.254			3.023.820	2.739.005
<b>EBITDA</b>	<b>12.323.588</b>	<b>9.983.716</b>	<b>16.499.138</b>	<b>10.209.771</b>	<b>(101.501)</b>	<b>(65.487)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>28.721.225</b>	<b>20.128.000</b>

**30.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.**

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Argentina		Consolidado	
	01-01-2019	01-01-2018	01-01-2019	01-01-2018	01-01-2019	01-01-2018
	31-03-2019 M\$	31-03-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-03-2018 M\$	31-03-2019 M\$	31-03-2018 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	131.617.614	109.819.602	2.782.240	1.930.454	134.399.854	111.750.056

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Argentina		Consolidado	
	31-03-2019	31-12-2018	31-03-2019	31-12-2018	31-03-2019	31-12-2018
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros activos no financieros.	3.159.871	3.156.864			3.159.871	3.156.864
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	1.038.720	1.318.630			1.038.720	1.318.630
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	18.044.421	14.111.291	17.779.256	14.598.424	35.823.677	28.709.715
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	697.148.937	698.923.223			697.148.937	698.923.223
Plusvalía.	54.181.623	54.181.623			54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	927.684.661	920.133.313	49.429.102	46.421.340	977.113.763	966.554.653

### 30.5.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2019 31-03-2019	01-01-2018 31-03-2018
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	21.658.223	21.427.942	27.820.742	1.232.036	(20.221)	(2.358.638)	1.419.229	52.711	50.877.973	20.354.051
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(14.352.799)	(16.964.791)	(786.692)	(5.633.004)			(96.413)		(15.235.904)	(22.597.795)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(4.427.551)	(4.583.876)	(18.756.425)	(2.904.779)	20.221	4.953.460	(1.322.816)	(52.711)	(24.486.571)	(2.587.906)
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>	<b>2.877.873</b>	<b>(120.725)</b>	<b>8.277.625</b>	<b>(7.305.747)</b>	<b>0</b>	<b>2.594.822</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11.155.498</b>	<b>(4.831.650)</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	50.987	(145.826)	(1.984)	(3.088.256)	(1.480)	(2.322.853)			47.523	(5.556.935)
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>2.928.860</b>	<b>(266.551)</b>	<b>8.275.641</b>	<b>(10.394.003)</b>	<b>(1.480)</b>	<b>271.969</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11.203.021</b>	<b>(10.388.585)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	10.206.087	19.581.743	9.323.108	37.288.154	1.480	10.620			19.530.675	56.880.517
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>	<b>13.134.947</b>	<b>19.315.192</b>	<b>17.598.749</b>	<b>26.894.151</b>	<b>0</b>	<b>282.589</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>30.733.696</b>	<b>46.491.932</b>



### 31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

#### 31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de marzo de 2019.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-03-2019 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Activos corrientes	US \$	20.701.325	17.990.100	2.711.225	20.701.325				0	20.701.325
Activos corrientes	AR \$	3.991.702	3.522.310	469.392	3.991.702				0	3.991.702
Activos no corrientes	US \$	75.319.284			0	1.091.112		74.228.172	75.319.284	75.319.284
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>100.012.311</b>	<b>21.512.410</b>	<b>3.180.617</b>	<b>24.693.027</b>	<b>1.091.112</b>	<b>0</b>	<b>74.228.172</b>	<b>75.319.284</b>	<b>100.012.311</b>
Pasivos corrientes	US \$	52.753.305	41.668.397	11.084.908	52.753.305				0	52.753.305
Pasivos corrientes	AR \$	1.572.562	858.465	714.097	1.572.562				0	1.572.562
Pasivos no corrientes	US \$	30.875.815			0	7.760.915	12.477.558	10.637.342	30.875.815	30.875.815
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>85.201.682</b>	<b>42.526.862</b>	<b>11.799.005</b>	<b>54.325.867</b>	<b>7.760.915</b>	<b>12.477.558</b>	<b>10.637.342</b>	<b>30.875.815</b>	<b>85.201.682</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2018 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Activos corrientes	US \$	16.282.597	10.586.392	5.696.205	16.282.597				0	16.282.597
Activos corrientes	AR \$	5.520.795	5.520.795		5.520.795				0	5.520.795
Activos no corrientes	US \$	77.041.781			0	5.040.713		72.001.068	77.041.781	77.041.781
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>98.845.173</b>	<b>16.107.187</b>	<b>5.696.205</b>	<b>21.803.392</b>	<b>5.040.713</b>	<b>0</b>	<b>72.001.068</b>	<b>77.041.781</b>	<b>98.845.173</b>
Pasivos corrientes	US \$	36.360.725	13.588.566	11.695.532	25.284.098	11.076.627			11.076.627	36.360.725
Pasivos corrientes	AR \$	1.280.863	1.280.863		1.280.863				0	1.280.863
Pasivos no corrientes	US \$	38.789.313			0	18.188.816	12.727.632	7.872.865	38.789.313	38.789.313
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>76.430.901</b>	<b>14.869.429</b>	<b>11.695.532</b>	<b>26.564.961</b>	<b>29.265.443</b>	<b>12.727.632</b>	<b>7.872.865</b>	<b>49.865.940</b>	<b>76.430.901</b>

### 31.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de marzo de 2019.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes			Total activos 31-03-2019 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	8.854.807	8.854.807		8.854.807			0	8.854.807
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	448.709	448.709		448.709			0	448.709
Otros activos no financieros.	US \$	1.858.675	457.608	1.348.675	1.806.283	52.392		52.392	1.858.675
Otros activos no financieros.	AR \$	515.724	46.332	469.392	515.724			0	515.724
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	3.283.031	3.280.621	2.410	3.283.031			0	3.283.031
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	550.023	550.023		550.023			0	550.023
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	5.345.750	5.345.750		5.345.750			0	5.345.750
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	153.893	153.893		153.893			0	153.893
Inventarios.	US \$	1.411.454	51.314	1.360.140	1.411.454			0	1.411.454
Activos por impuestos.	AR \$	2.323.353	2.323.353		2.323.353			0	2.323.353
Otros activos no financieros.	US \$	52.534			0		52.534	52.534	52.534
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	1.038.720			0	1.038.720		1.038.720	1.038.720
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	2.918.618			0		2.918.618	2.918.618	2.918.618
Propiedades, planta y equipo.	US \$	66.957.000			0		66.957.000	66.957.000	66.957.000
Activos por impuestos diferidos.	US \$	4.300.020			0		4.300.020	4.300.020	4.300.020
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>100.012.311</b>	<b>21.512.410</b>	<b>3.180.617</b>	<b>24.693.027</b>	<b>1.091.112</b>	<b>74.228.172</b>	<b>75.319.284</b>	<b>100.012.311</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes			Total activos 31-12-2018 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	6.840.025	6.840.025		6.840.025			0	6.840.025
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	234.443	234.443		234.443			0	234.443
Otros activos no financieros.	US \$	62.511	34.793	27.718	62.511			0	62.511
Otros activos no financieros.	AR \$	1.803.222	1.803.222		1.803.222			0	1.803.222
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	1.766.544	1.761.200	5.344	1.766.544			0	1.766.544
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	495.808	495.808		495.808			0	495.808
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	9.993.019	1.907.350	4.363.586	6.270.936	3.722.083		3.722.083	9.993.019
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	169.795	169.795		169.795			0	169.795
Inventarios.	US \$	1.342.581	43.024	1.299.557	1.342.581			0	1.342.581
Activos por impuestos.	AR \$	2.817.527	2.817.527		2.817.527			0	2.817.527
Otros activos no financieros.	US \$	53.587			0		53.587	53.587	53.587
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	1.318.630			0	1.318.630		1.318.630	1.318.630
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	2.982.406			0		2.982.406	2.982.406	2.982.406
Propiedades, planta y equipo.	US \$	64.578.874			0		64.578.874	64.578.874	64.578.874
Activos por impuestos diferidos.	US \$	4.386.201			0		4.386.201	4.386.201	4.386.201
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>98.845.173</b>	<b>16.107.187</b>	<b>5.696.205</b>	<b>21.803.392</b>	<b>5.040.713</b>	<b>72.001.068</b>	<b>77.041.781</b>	<b>98.845.173</b>

### 31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de marzo de 2019.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-03-2019 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	11.073.416	11.387	11.062.029	11.073.416				0	11.073.416
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	5.012.892	5.012.892		5.012.892				0	5.012.892
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	74.896	74.896		74.896				0	74.896
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	42.912.945	36.644.118		36.644.118		6.268.827		6.268.827	42.912.945
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR \$	714.097		714.097	714.097				0	714.097
Pasivos por impuestos.	AR \$	783.569	783.569		783.569				0	783.569
Otros pasivos no financieros.	US \$	22.879		22.879	22.879				0	22.879
Pasivos financieros.	US \$	16.183.959			0	7.760.915	6.208.731	2.214.313	16.183.959	16.183.959
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	8.423.029			0			8.423.029	8.423.029	8.423.029
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>		<b>85.201.682</b>	<b>42.526.862</b>	<b>11.799.005</b>	<b>54.325.867</b>	<b>7.760.915</b>	<b>12.477.558</b>	<b>10.637.342</b>	<b>30.875.815</b>	<b>85.201.682</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos
			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	31-12-2018
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	19.075.149	11.078.220	7.996.929	<b>19.075.149</b>				<b>0</b>	<b>19.075.149</b>
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	1.374.355	1.255.926	118.429	<b>1.374.355</b>				<b>0</b>	<b>1.374.355</b>
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	17.491	17.491		<b>17.491</b>				<b>0</b>	<b>17.491</b>
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Otras	3.546.399		3.546.399	<b>3.546.399</b>				<b>0</b>	<b>3.546.399</b>
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	18.712.891	1.254.420		<b>1.254.420</b>	11.064.005	6.394.466		<b>17.458.471</b>	<b>18.712.891</b>
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR \$	777.719	777.719		<b>777.719</b>				<b>0</b>	<b>777.719</b>
Pasivos por impuestos.	AR \$	485.653	485.653		<b>485.653</b>				<b>0</b>	<b>485.653</b>
Otros pasivos no financieros.	US \$	33.775		33.775	<b>33.775</b>				<b>0</b>	<b>33.775</b>
Pasivos financieros.	US \$	27.385.218			<b>0</b>	18.201.438	6.333.166	2.850.614	<b>27.385.218</b>	<b>27.385.218</b>
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	5.022.251			<b>0</b>			5.022.251	<b>5.022.251</b>	<b>5.022.251</b>
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>		<b>76.430.901</b>	<b>14.869.429</b>	<b>11.695.532</b>	<b>26.564.961</b>	<b>29.265.443</b>	<b>12.727.632</b>	<b>7.872.865</b>	<b>49.865.940</b>	<b>76.430.901</b>

## 32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

### 32.1.- Juicios y otras acciones legales.

#### **Metrogas S.A.**

- 32.1.1.- Nombre del Juicio: "Transportadora de Gas del Norte S.A. c/Metrogas S.A."  
Tribunal: Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal  
N° 5, República Argentina  
Rol: 7.026/2011  
Materia: Cumplimiento de Contrato.  
Cuantía: USD 114.529.337,89  
Estado: Con fecha 27 de abril de 2017 se notificó la apertura a prueba del presente proceso por el plazo de cuarenta días. Las partes solicitaron que se ordene la producción de la prueba oportunamente ofrecida. El proceso se encuentra actualmente en su etapa probatoria.
- 32.1.2.- Nombre del Juicio: "Metrogas S.A. con TGN s/proceso de conocimiento"  
Tribunal: Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Contencioso Administrativo Federal N°10, Secretaría N° 19, República Argentina  
Rol: 825/2009  
Materia: Acción meramente declarativa.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: El expediente fue remitido por la Justicia en lo Civil y Comercial Federal al Juzgado en lo Contencioso Administrativo para que continúe su tramitación.
- 32.1.3.- Nombre del Juicio: "Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A."  
Tribunal: Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal  
N° 5, República Argentina  
Rol: 7311/2015  
Materia: Daños y perjuicios  
Cuantía: USD 113.213.093  
Estado: El expediente fue acumulado con el 7026/2011, por lo que el proceso se encuentra actualmente en su etapa probatoria.
- 32.1.4.- Nombre del Juicio: RIMASCA/ENEL DISTRIBUCION CHILE S.A."  
Tribunal: 29° Juzgado Civil de Santiago  
Rol: C-34353-2017  
Materia: Indemnización de perjuicios.  
Cuantía: M\$ 186.000.  
Estado: Con fecha 26 de febrero de 2019, el tribunal dictó la sentencia de primera instancia, la cual rechazó la demanda respecto de Metrogas y condenó a Enel a pagar la suma de \$48.000.000.- por concepto de indemnización por daño moral. Por lo anterior, el demandante y Enel presentaron sus respectivos recursos.

### **Gas Sur S.A.**

32.1.5- Nombre del Juicio: "Comunidad Edificio Cerro Amarillo con Gas Sur"  
Tribunal: 2° Juzgado de Talcahuano  
Rol: C-2701-2014  
Materia: Indemnización de Perjuicios.  
Cuantía: M\$ 6.500.000.  
Estado: Fallo de primera instancia rechazó demanda. Demandante interpuso recurso de Apelación, en tramitación.  
Se estima como altamente probable que GAS SUR S.A. no sea condenada al pago de la suma anteriormente indicada.

### **32.2.- Sanciones.**

#### **32.2.1.- De la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y otras**

##### **Metrogas S.A.**

Mediante Resolución Exenta N° 24.869, dictada con fecha 25 de julio de 2018, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles sancionó a la subsidiaria Metrogas S.A. con una multa de 6.000 UTM como consecuencia de la investigación relacionada con la explosión ocurrida inmueble ubicado en calle Bombero Núñez, de la comuna de Recoleta. En virtud de la Resolución Exenta N° 28.324, dictada el día 21 de marzo de 2019, la SEC que rechazó parcialmente el recurso de reposición interpuesto, rebajando la multa en 500 UTM. Por lo anterior, con fecha 15 de abril de 2019 se presentó Recurso de Reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra en tramitación.

##### **Gas Sur S.A.**

i) Mediante Resolución Exenta N° 27067, de fecha 7 de enero de 2019, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles sancionó a la subsidiaria Gas Sur S.A. con una multa de 11.000 UTM como consecuencia de la investigación relacionada con la explosión ocurrida en la Clínica Sanatorio Alemán, comuna de Concepción. Con fecha 24 de enero de 2019 se presentó Recurso de Reclamación. En etapa probatoria.

ii. Mediante Resolución Exenta N° 451, de fecha 30 de enero de 2019, la SEREMI de Salud de la Región del Bio Bio, sancionó a la subsidiaria Gas Sur S.A. con una multa de 1.000 UTM, relacionada a la explosión ocurrida en la Clínica Sanatorio Alemán. Con fecha 11 de febrero de 2019 se interpuso Recurso de Protección, el cual se encuentra en estado de oír alegatos.

#### **32.2.2.-De la Comisión para el Mercado Financiero.**

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2019 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018, CGE Gas Natural S.A. y sus subsidiarias, sus Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero.

### 32.3.- Restricciones.

CGE Gas Natural S.A. ha convenido para créditos bancarios con el Banco BCI , Banco Estado y BICE la siguiente restricción:

Indice	Medición	Factor	Periodicidad de medición	Procedencia
Mantenimiento de Activos	Mantener derechos, propiedades, permisos, control y participación en Metrogas y AGESA	> o = 60,17% de la propiedad en Metrogas y AGESA	Trimestral	Bancos

La subsidiaria Metrogas, ha convenido con tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, y para ello se define:

Indice	31-03-2019	31-12-2018	Covenants
Razón de endeudamiento financiero (1)	1,14	1,13	< o = 1,38 veces
Cobertura de gastos financieros (2)	10,34	10,18	> o = 3,5 veces

- (1) Razón de endeudamiento financiero: Medido sobre la razón entre Total Pasivos (más Boletas de Garantía emitidas a terceros) y Total Patrimonio.
- (2) Cobertura de Gastos financieros: definida como la razón entre Ganancia (pérdida) antes de impuestos, más o menos resultado por Unidad de Reajuste, según corresponda, más o menos Diferencia de cambio según corresponda, más Gastos financieros netos (Costo financieros menos Ingresos financieros de los Estados Financieros), más gastos por depreciación y gastos financieros netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros).

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2019 CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias, se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

#### Aprovisionadora Global de Energía S.A.

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



Al 31 de marzo de 2019, la subsidiaria Aprovevisionadora Global de Energía S.A. mantiene vigente 4 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Fecha de emisión	Institución Financiera	Monto MUS\$	Fecha de vencimiento
04-11-2018	Banco de Chile	1.500	30-01-2020
04-11-2018	Banco de Chile	1.500	31-12-2019
12-02-2019	Banco Estado	43.947	30-04-2019
11-03-2019	Banco BCI	47.801	30-05-2019

### **Metrogas S.A.**

33.1.2.- Al 31 de marzo de 2019, Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

Estado	Institución Financiera	Monto M\$
Vigente	BCI	29.819.951
Vigente	Banco de Chile	14.739.148
Vigente	Banco Estado	9.958.070
Vigente	Banco Scotiabank	44.560.612
Vigente	Banco Security	27.566
<b>Total</b>		<b>99.105.347</b>

33.1.3.- Garantías comprometidas con empresas relacionadas:

Metrogas S.A. 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").

En este contrato Metrogas S.A. adquiriría el compromiso de pagar anualmente 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. Además, las condiciones establecen una cláusula de Take or Pay por un volumen de gas anual establecido en el GSA.

### **Innergy Transportes S.A.**

33.1.4.- Garantías directas entregadas

Al 31 de marzo de 2019 se mantiene la siguiente garantía clasificada en el rubro "Otros activos financieros, corrientes":

Deudor de la Garantía	Garantía	31-03-2019		31-12-2018	
		M\$	Vencimiento	M\$	Vencimiento
Boleta de garantía ENAP	Depósito a plazo	80.537	06.05.2019	79.882	04.02.2019
<b>Total</b>		<b>80.537</b>		<b>79.882</b>	

### Innergy Soluciones Energéticas S.A.

#### 33.1.5.- Garantías directas entregadas

Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 se presentan garantías reales a favor de los Bancos para cubrir líneas de crédito necesarias para la operación. Las respectivas garantías se presentan en el rubro "Otros Activos financieros corrientes" y corresponden a lo siguiente:

Deudor de la Garantía	Garantía	31-03-2019		31-12-2018	
		M\$	Vencimiento	M\$	Vencimiento
Banco de Chile	Depósito a plazo (USD)	167.756	25.04.2019	170.052	25.01.2019
<b>Total</b>		<b>167.756</b>		<b>170.052</b>	

### 34.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias para el período terminado al 31 de marzo de 2019 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-03-2019				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	2	52	48	102	102
Metrogas S.A.	33	337	259	629	631
Aprovisionadora Global de Energía S.A	1	9		10	10
Innergy Holdings S.A.	3	46	20	69	69
<b>Total</b>	<b>39</b>	<b>444</b>	<b>327</b>	<b>810</b>	<b>812</b>

Subsidiaria / área	31-12-2018				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	3	56	43	102	106
Metrogas S.A.	31	340	267	638	660
Aprovisionadora Global de Energía S.A	1	7		8	9
Innergy Holdings S.A.	3	47	21	71	71
<b>Total</b>	<b>38</b>	<b>450</b>	<b>331</b>	<b>819</b>	<b>846</b>

### 35.- MEDIO AMBIENTE.

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

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

La subsidiaria Metrogas S.A., desarrolló en conjunto con Aguas Andinas S.A., la primera iniciativa en América latina de producción de gas natural ("Biometano") a partir de biogás de la planta de tratamiento de aguas servidas de La Farfana, ubicada en la comuna de Maipú. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito de la eficiencia energética y del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales para uso directo en un plano alternativo a la generación eléctrica. Entre los principales beneficios destaca el reemplazo de combustibles fósiles importados como el GNL por biogás producido en el tratamiento de aguas servidas - aproximadamente 450.000 MMBtu por año - generando así una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO<sub>2</sub>eq anuales y de emisiones locales de Nox y Material Particulado en la cuenca saturada de la ciudad de Santiago.

Al 31 de marzo de 2019 y 2018 no hay desembolsos asociados a normas de medioambiente.

### **36.- HECHOS POSTERIORES.**

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 17 de abril de 2019 se eligió el nuevo directorio de CGE Gas S.A., el cual quedó compuesto por:

Antonio Gallart Gabás	Director
Carlos J. Álvarez Fernández	Director
Luis Zarauza Quiros	Director
María del Valle Higuera Rabadan	Director
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre	Director

Además en dicha Junta se aprobó el pago de dividendo definitivo con cargo a la utilidad del ejercicio 2018, de \$ 4 por acción, este dividendo será pagado el 30 de abril 2019.

Entre el 31 de marzo de 2019, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.