

Estados Financieros Consolidados

Santiago, Chile
al 31 de diciembre
de 2017



CGE Gas Natural S.A.
y Subsidiarias

Estados Financieros Consolidados

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile

31 de diciembre de 2017 y 2016



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

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**

**(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2017 y 2016**



EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
CGE Gas Natural S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de CGE Gas Natural S.A. y afiliadas, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2017 y por el período de cuatro meses comprendido entre 1 de septiembre y 31 de diciembre de 2016 y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Gas Natural S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2017 y por el período de cuatro meses comprendido entre 1 de septiembre y 31 de diciembre de 2016 de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Énfasis en unos asuntos

Tal como se describe en la Nota 3.5.2 a los estados financieros consolidados adjuntos, con fecha 31 de mayo de 2017 la Junta Extraordinaria de Accionistas de CGE Gas Natural S.A. 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. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.

Tal como se describe en la Nota 1 a los estados financieros consolidados adjuntos, con fecha 14 de octubre de 2016 la Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. aprobó, con efectos contables a partir del 1 de septiembre de 2016, la división de dicha Sociedad entre sí y una nueva Sociedad que se crea en virtud de la división denominada CGE Gas Natural S.A. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.



Oscar Gálvez R.

EY Audit SpA

Santiago, 31 de enero de 2018

CONTENIDO

I. INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.

II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

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

Estados Financieros Consolidados

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

31 de diciembre de 2017 y 2016

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| ACTIVOS | Nota | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|--|-------------|---------------------------|---------------------------|
| ACTIVOS CORRIENTES | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | 6 | 56.880.517 | 121.451.070 |
| Otros activos financieros. | 7 | 29.098 | |
| Otros activos no financieros. | 12 | 4.178.730 | 2.970.779 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 8 | 50.238.869 | 50.600.592 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | 9 | 12.142.817 | 63.095.045 |
| Inventarios. | 10 | 8.556.956 | 7.996.493 |
| Activos por impuestos. | 11 | 11.854.332 | |
| Total activos corrientes | | 143.881.319 | 246.113.979 |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | | | |
| Otros activos financieros. | 7 | 6.439.682 | 23.127.932 |
| Otros activos no financieros. | 12 | 2.771.986 | 987.737 |
| Cuentas por cobrar. | 8 | 1.821.255 | |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | 9 | 2.236.392 | 3.592.376 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | 13 | 22.405.899 | 24.943.272 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | 14 | 700.350.038 | 710.423.961 |
| Plusvalía. | 15 | 54.181.623 | 54.181.623 |
| Propiedades, planta y equipo. | 16 | 867.106.262 | 843.823.873 |
| Activos por impuestos diferidos. | 18 | 4.743.791 | 5.299.546 |
| Total activos no corrientes | | 1.662.056.928 | 1.666.380.320 |
| TOTAL ACTIVOS | | 1.805.938.247 | 1.912.494.299 |

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| PATRIMONIO Y PASIVOS | Nota | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|---|-------------|---------------------------|---------------------------|
| PASIVOS CORRIENTES | | | |
| Otros pasivos financieros. | 19 | 5.494.904 | 24.637.458 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 20 | 44.515.097 | 45.888.087 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | 9 | 13.748.005 | 25.200.223 |
| Otras provisiones. | 21 | 5.018.525 | 5.732.252 |
| Pasivos por impuestos. | 11 | | 24.485.149 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | 22 | 346.259 | 410.441 |
| Otros pasivos no financieros. | 23 | 2.073.148 | 2.834.651 |
| Total pasivos corrientes | | 71.195.938 | 129.188.261 |
| PASIVOS NO CORRIENTES | | | |
| Otros pasivos financieros. | 19 | 195.066.453 | 188.521.813 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | 9 | 153.861.879 | 207.331.630 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | 18 | 351.827.865 | 352.449.107 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | 22 | 3.481.455 | 3.720.077 |
| Total pasivos no corrientes | | 704.237.652 | 752.022.627 |
| TOTAL PASIVOS | | 775.433.590 | 881.210.888 |
| PATRIMONIO | | | |
| Capital emitido. | 24 | 509.815.412 | 475.286.963 |
| Ganancias (pérdidas) acumuladas. | 24 | 48.659.697 | 39.212.816 |
| Acciones propias en cartera. | 24 | (1.558.361) | (1.607.289) |
| Otras reservas. | 24 | 53.078.275 | 63.773.128 |
| Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora. | | 609.995.023 | 576.665.618 |
| Participaciones no controladoras. | 24 | 420.509.634 | 454.617.793 |
| Total patrimonio | | 1.030.504.657 | 1.031.283.411 |
| TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS | | 1.805.938.247 | 1.912.494.299 |

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | del | 01-01-2017 | 01-09-2016 |
|---|------|--------------------|-------------------|
| | al | 31-12-2017 | 31-12-2016 |
| | Nota | M\$ | M\$ |
| Ingresos de actividades ordinarias. | 25 | 508.318.428 | 139.034.516 |
| Costo de ventas | 26 | (329.702.360) | (98.978.301) |
| Ganancia bruta | | 178.616.068 | 40.056.215 |
| Otros ingresos, por función. | 25 | 1.527.709 | 20.904 |
| Gasto de administración. | 26 | (62.769.848) | (24.594.693) |
| Otros gastos, por función. | 26 | (3.568.198) | (1.422.362) |
| Otras ganancias (pérdidas). | 26 | 11.996.474 | 83.476.540 |
| Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. | | 125.802.205 | 97.536.604 |
| Ingresos financieros. | 27 | 8.965.271 | 4.353.373 |
| Costos financieros. | 27 | (24.191.936) | (9.332.851) |
| Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación. | 13 | 7.625.446 | 6.091.553 |
| Diferencias de cambio. | 27 | (2.464.021) | 803.900 |
| Resultados por unidades de reajuste. | 27 | (2.374.211) | (1.064.010) |
| Ganancia (pérdida) antes de impuesto | | 113.362.754 | 98.388.569 |
| Gasto por impuestos a las ganancias. | 28 | (24.968.370) | (23.635.789) |
| Ganancia (pérdida) | | 88.394.384 | 74.752.780 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a | | | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | | 51.801.617 | 42.143.573 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras | 24.7 | 36.592.767 | 32.609.207 |
| Ganancia (pérdida) | | 88.394.384 | 74.752.780 |

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL | del | 01-01-2017 | 01-09-2016 |
|---|------|---------------------|-------------------|
| | al | 31-12-2017 | 31-12-2016 |
| | Nota | M\$ | M\$ |
| Ganancia (pérdida) | | 88.394.384 | 74.752.780 |
| Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos | | | |
| Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos. | 24.8 | 146.936 | 406.778 |
| Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos | | 146.936 | 406.778 |
| Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos | | | |
| Diferencias de cambio por conversión | | | |
| Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos. | 24.8 | (9.100.557) | 1.555.597 |
| Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión | | (9.100.557) | 1.555.597 |
| Coberturas del flujo de efectivo | | | |
| Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos. | 24.8 | (1.181.572) | 1.945.915 |
| Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo | | (1.181.572) | 1.945.915 |
| Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos. | 24.8 | | 13.248.518 |
| Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos | | (10.282.129) | 16.750.030 |
| Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos | | (10.135.193) | 17.156.808 |
| Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período | | | |
| Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral | 24.8 | (39.673) | (109.738) |
| Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo | | (39.673) | (109.738) |
| Otro resultado integral | | (10.174.866) | 17.047.070 |
| Total resultado integral | | 78.219.518 | 91.799.850 |
| Resultado integral atribuible a | | | |
| Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora. | | 44.465.608 | 52.992.761 |
| Resultado integral atribuible a participaciones no controladas. | | 33.753.910 | 38.807.089 |
| Total resultado integral | | 78.219.518 | 91.799.850 |

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| Estado de cambios en el patrimonio | Capital emitido M\$ | Acciones propias en cartera M\$ | Reservas | | | | | Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$ | Patrimonio | | |
|---|------------------------|--|--|---|--|---------------------------------|-----------------------|--|---|---|-------------------------|
| | | | Reservas por diferencias de cambio en conversiones M\$ | Reservas de coberturas de flujo de efectivo M\$ | Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ | Otras reservas varias M\$ | Total reservas M\$ | | Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$ | Participaciones no controladoras M\$ | Patrimonio total M\$ |
| Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2017 | 475.286.963 | (1.607.289) | 800.412 | (4.646.371) | 269.061 | 67.350.026 | 63.773.128 | 39.212.816 | 576.665.618 | 454.617.793 | 1.031.283.411 |
| Cambios en patrimonio | | | | | | | | | | | |
| Resultado integral | | | | | | | | | | | |
| Ganancia (pérdida) | | | | | | | | 51.801.617 | 51.801.617 | 36.592.767 | 88.394.384 |
| Otro resultado integral | | | (6.191.253) | (1.199.995) | 55.239 | | (7.336.009) | | (7.336.009) | (2.838.857) | (10.174.866) |
| Total resultado integral | 0 | 0 | (6.191.253) | (1.199.995) | 55.239 | 0 | (7.336.009) | 51.801.617 | 44.465.608 | 33.753.910 | 78.219.518 |
| Dividendos. | | | | | | | 0 | (42.354.736) | (42.354.736) | | (42.354.736) |
| Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios. | 36.135.738 | | | | | | 0 | | 36.135.738 | | 36.135.738 |
| Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio. | | | 257.229 | (9.650) | (274.308) | (3.332.115) | (3.358.844) | | (3.358.844) | (67.862.069) | (71.220.913) |
| Incremento (disminución) por transacciones con acciones propias en cartera. | (1.607.289) | 48.928 | | | | | 0 | | (1.558.361) | | (1.558.361) |
| Total incremento (disminución) en el patrimonio | 34.528.449 | 48.928 | (5.934.024) | (1.209.645) | (219.069) | (3.332.115) | (10.694.853) | 9.446.881 | 33.329.405 | (34.108.159) | (778.754) |
| Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2017 | 509.815.412 | (1.558.361) | (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 |

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| Estado de cambios en el patrimonio | Capital emitido M\$ | Acciones propias en cartera M\$ | Reservas | | | | | Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$ | Patrimonio | | |
|---|------------------------|--|--|---|--|---------------------------------|-----------------------|--|---|---|-------------------------|
| | | | Reservas por diferencias de cambio en conversiones M\$ | Reservas de coberturas de flujo de efectivo M\$ | Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ | Otras reservas varias M\$ | Total reservas M\$ | | Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$ | Participaciones no controladoras M\$ | Patrimonio total M\$ |
| Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de septiembre de 2016 | 475.286.963 | 0 | (363.055) | (6.582.681) | (5.004) | 46.836.958 | 39.886.218 | 15.208.348 | 530.381.529 | 457.925.711 | 988.307.240 |
| Cambios en patrimonio | | | | | | | | | | | |
| Resultado integral | | | | | | | | | | | |
| Ganancia (pérdida) | | | | | | | | 42.143.573 | 42.143.573 | 32.609.207 | 74.752.780 |
| Otro resultado integral | | | 1.163.467 | 1.936.310 | 274.065 | 7.475.346 | 10.849.188 | | 10.849.188 | 6.197.882 | 17.047.070 |
| Total resultado integral | 0 | 0 | 1.163.467 | 1.936.310 | 274.065 | 7.475.346 | 10.849.188 | 42.143.573 | 52.992.761 | 38.807.089 | 91.799.850 |
| Dividendos. | | | | | | | 0 | (12.643.072) | (12.643.072) | | (12.643.072) |
| Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio. | | | | | | 13.037.722 | 13.037.722 | (5.496.033) | 7.541.689 | (42.115.007) | (34.573.318) |
| Incremento (disminución) por transacciones con acciones propias en cartera. | | (1.607.289) | | | | | 0 | | (1.607.289) | | (1.607.289) |
| Total incremento (disminución) en el patrimonio | 0 | (1.607.289) | 1.163.467 | 1.936.310 | 274.065 | 20.513.068 | 23.886.910 | 24.004.468 | 46.284.089 | (3.307.918) | 42.976.171 |
| Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2016 | 475.286.963 | (1.607.289) | 800.412 | (4.646.371) | 269.061 | 67.350.026 | 63.773.128 | 39.212.816 | 576.665.618 | 454.617.793 | 1.031.283.411 |

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO | del | 01-01-2017 | 01-09-2016 |
|---|------|---------------------|---------------------|
| | al | 31-12-2017 | 31-12-2016 |
| | Nota | M\$ | M\$ |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación | | | |
| Clases de cobros por actividades de operación | | | |
| Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios. | | 612.625.464 | 181.686.647 |
| Clases de pagos | | | |
| Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios. | | (401.395.592) | (153.062.055) |
| Pagos a y por cuenta de los empleados. | | (23.388.447) | (9.042.633) |
| Otros pagos por actividades de operación. | | (28.700.827) | (8.501.260) |
| Otros cobros y pagos de operación | | | |
| Dividendos pagados. | | (52.379.440) | |
| Dividendos recibidos. | | 5.416.941 | 1.734.582 |
| Intereses recibidos. | | 1.586.099 | 1.721.844 |
| Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados). | | (62.294.802) | (6.264.560) |
| Otras entradas (salidas) de efectivo. | | 653.369 | 279.701 |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación | | 52.122.765 | 8.552.266 |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | | |
| Otros cobros por la venta de participaciones en negocios conjuntos. | | | 132.921.456 |
| Préstamos a entidades relacionadas | | | (59.579.218) |
| Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo. | | 6.750 | |
| Compras de propiedades, planta y equipo. | | (58.586.891) | (6.483.238) |
| Compras de activos intangibles. | | (103.303) | (44.045) |
| Cobros a entidades relacionadas. | | | 26.869.236 |
| Otras entradas (salidas) de efectivo. | | (1.559.351) | (1.607.289) |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | (60.242.795) | 92.076.902 |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | | |
| Total importes procedentes de préstamos. | | 13.728.894 | 6.625.622 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. | | 13.728.894 | 6.625.622 |
| Préstamos de entidades relacionadas. | | 153.811.870 | 21.908.046 |
| Pagos de préstamos. | | (25.442.881) | (30.906.106) |
| Pagos de préstamos a entidades relacionadas. | | (140.766.219) | (26.519.244) |
| Dividendos pagados. | | (32.547.593) | (32.301.165) |
| Intereses pagados. | | (22.092.105) | (4.851.889) |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | (53.308.034) | (66.044.736) |
| Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios | | | |
| Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo. | | (3.142.489) | (327.693) |
| Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo | | (64.570.553) | 34.256.739 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio. | | 121.451.070 | 87.194.331 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio | 6 | 56.880.517 | 121.451.070 |

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

| | | |
|--------|---|----|
| 1.- | INFORMACION GENERAL. | 12 |
| 1.1.- | División social de Compañía General de Electricidad S.A. | 12 |
| 2.- | DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS. | 14 |
| 3.- | RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES. | 16 |
| 3.1.- | Bases de preparación de los estados financieros consolidados. | 16 |
| 3.2.- | Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Gas Natural S.A. | 16 |
| 3.3.- | Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2017, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas. | 17 |
| 3.4.- | Bases de consolidación. | 22 |
| 3.5.- | Entidades subsidiarias. | 24 |
| 3.6.- | Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste. | 27 |
| 3.7.- | Información financiera por segmentos operativos. | 28 |
| 3.8.- | Propiedades, planta y equipo. | 28 |
| 3.9.- | Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill). | 29 |
| 3.10.- | Activos intangibles distintos de la plusvalía. | 30 |
| 3.11.- | Costos por intereses. | 31 |
| 3.12.- | Pérdidas por deterioro del valor de los activos. | 31 |
| 3.13.- | Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición. | 32 |
| 3.14.- | Activos financieros. | 32 |
| 3.15.- | Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura. | 34 |
| 3.16.- | Inventarios. | 36 |
| 3.17.- | Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 36 |
| 3.18.- | Efectivo y equivalentes al efectivo. | 36 |
| 3.19.- | Capital social. | 37 |
| 3.20.- | Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | 37 |
| 3.21.- | Préstamos y otros pasivos financieros. | 37 |
| 3.22.- | Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos. | 37 |
| 3.23.- | Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares. | 38 |
| 3.24.- | Provisiones. | 39 |
| 3.25.- | Subvenciones estatales. | 39 |
| 3.26.- | Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes. | 40 |
| 3.27.- | Reconocimiento de ingresos. | 40 |
| 3.28.- | Arrendamientos. | 41 |
| 3.29.- | Contratos de construcción. | 42 |
| 3.30.- | Distribución de dividendos. | 42 |
| 3.31.- | Costo de ventas. | 42 |
| 3.32.- | Estado de flujos de efectivo | 42 |
| 4.- | ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN. | 43 |
| 4.1.- | Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida. | 43 |
| 4.2.- | Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros. | 43 |
| 4.3.- | Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad. | 43 |
| 5.- | POLITICA DE GESTION DE RIESGOS. | 44 |
| 5.1.- | Riesgo financiero. | 44 |
| 6.- | EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO. | 48 |
| 7.- | OTROS ACTIVOS FINANCIEROS. | 48 |

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

| | |
|--|----|
| 7.1.- Activos y pasivos de cobertura. | 48 |
| 7.2.- Activos financieros disponibles para la venta. | 49 |
| 7.3.- Jerarquías del valor razonable. | 50 |
| 8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR. | 51 |
| 8.1.- Composición del rubro. | 51 |
| 8.2.- Estratificación de la cartera. | 54 |
| 8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales. | 55 |
| 8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial. | 56 |
| 8.5.- Provisión y castigos. | 56 |
| 8.6.- Número y monto de operaciones. | 57 |
| 9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS. | 57 |
| 9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas. | 58 |
| 9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad. | 61 |
| 10.- INVENTARIOS. | 62 |
| 10.1.- Información adicional de inventarios. | 62 |
| 11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS. | 62 |
| 12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS. | 63 |
| 13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION. | 64 |
| 13.1.- Composición del rubro. | 64 |
| 13.2.- Sociedades con control conjunto. | 65 |
| 13.3.- Inversiones en subsidiarias. | 68 |
| 14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA. | 70 |
| 14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles. | 70 |
| 14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida. | 72 |
| 15.- PLUSVALIA. | 73 |
| 16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO. | 73 |
| 16.1.- Vidas útiles. | 73 |
| 16.2.- Detalle de los rubros. | 74 |
| 16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo. | 76 |
| 16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo. | 77 |
| 16.5.- Costo por intereses. | 77 |
| 17.- DETERIORO DE ACTIVOS. | 77 |
| 17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida. | 77 |
| 17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor. | 78 |
| 18.- IMPUESTOS DIFERIDOS. | 79 |
| 18.1.- Activos por impuestos diferidos. | 79 |
| 18.2.- Pasivos por impuestos diferidos. | 79 |
| 18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera. | 80 |
| 18.4.- Compensación de partidas. | 80 |
| 19.- PASIVOS FINANCIEROS. | 81 |
| 19.1.- Clases de otros pasivos financieros. | 81 |
| 19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos. | 82 |

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

| | |
|--|-----|
| 19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos) | 83 |
| 20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR. | 84 |
| 20.1.- Pasivos acumulados (o devengados). | 84 |
| 20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos. | 84 |
| 21.- OTRAS PROVISIONES. | 85 |
| 21.1.- Provisiones – saldos. | 85 |
| 21.2.- Movimiento de las provisiones. | 85 |
| 22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS. | 86 |
| 22.1.- Detalle del rubro. | 86 |
| 22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares. | 86 |
| 22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares. | 87 |
| 22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados. | 87 |
| 22.5.- Hipótesis actuariales | 87 |
| 23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS. | 88 |
| 23.1.- Ingresos diferidos. | 88 |
| 23.2.- Contratos de construcción. | 88 |
| 24.- PATRIMONIO NETO. | 89 |
| 24.1.- Gestión de capital. | 89 |
| 24.2.- Capital suscrito y pagado. | 89 |
| 24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas. | 90 |
| 24.4.- Dividendos. | 90 |
| 24.5.- Reservas. | 90 |
| 24.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas. | 91 |
| 24.7.- Participaciones no controladoras. | 91 |
| 24.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales. | 92 |
| 25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS. | 93 |
| 25.1.- Ingresos ordinarios. | 93 |
| 25.2.- Otros ingresos, por función. | 93 |
| 26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES. | 93 |
| 26.1.- Gastos por naturaleza. | 94 |
| 26.2.- Gastos de personal. | 94 |
| 26.3.- Depreciación y amortización. | 94 |
| 26.4.- Otras ganancias (pérdidas). | 95 |
| 27.- RESULTADO FINANCIERO. | 96 |
| 27.1.- Composición diferencias de cambio. | 97 |
| 27.2.- Composición unidades de reajuste. | 97 |
| 28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS. | 98 |
| 28.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias. | 98 |
| 28.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias. | 99 |
| 28.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva. | 99 |
| 28.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias. | 100 |
| 29.- GANANCIAS POR ACCION. | 100 |
| 30.- INFORMACION POR SEGMENTO. | 100 |

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

| | |
|--|-----|
| 30.1.- Criterios de segmentación. | 100 |
| 30.2.- Cuadros de resultados por segmento. | 101 |
| 30.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos. | 102 |
| 30.4.- 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. | 105 |
| 31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos. | 107 |
| 32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS | 108 |
| 32.1.- Juicios y otras acciones legales. | 108 |
| 32.2.- Juicios arbitrales | 110 |
| 32.3.- Demandas Arbitrales. | 113 |
| 32.4.- Sanciones. | 114 |
| 32.5.- Restricciones. | 114 |
| 33.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS. | 115 |
| 34.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL. | 116 |
| 35.- MEDIO AMBIENTE. | 117 |
| 36.- HECHOS POSTERIORES. | 117 |

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Correspondientes al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

1.- INFORMACION GENERAL.

CGE Gas Natural S.A., Rut 76.609.803-7, es una sociedad anónima, 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 Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 1.143.

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 denominada CGE Gas Natural S.A. Se acuerda en dicha Junta además entre otras materias que la División social tenga efectos financiero-contables a partir del 1 de septiembre de 2016.

CGE Gas Natural S.A. es integrante del grupo GAS NATURAL FENOSA, cuya sociedad matriz es GAS NATURAL SDG, S.A. El accionista propietario del 92,07% de las acciones de CGE Gas Natural S.A. es GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile, que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por GAS NATURAL SDG, S.A. Asimismo, el controlador final de GAS NATURAL SDG, S.A. es Critería Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo “la Caixa”, el grupo Repsol y Global Infrastructure Management (a través de su sociedad GIP III Canary 1), quienes en conjunto controlan un 64,4% de GAS NATURAL SDG, S.A.

Al 31 de diciembre de 2017, grupo “la Caixa” poseía el 24,4% de participación en el capital social de GAS NATURAL SDG, S.A, el grupo Repsol 20% y Global Infrastructure Management el 20,0% de participación en el mismo.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al período terminado al 31 de diciembre de 2017 ha sido aprobada en Sesión de Directorio N°16 de fecha 31 de enero de 2018, quien con dicha fecha autorizó además su publicación

1.1.- División social de Compañía General de Electricidad S.A.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. de fecha 14 de octubre de 2016, se aprobó la división social 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 denominada CGE Gas Natural S.A. Se acuerda en dicha Junta además entre otras materias que la División social tenga efectos financiero-contables a partir del 1 de septiembre de 2016. A la naciente CGE Gas Natural S.A. se le asignaron todos los activos y pasivos relacionados con el negocio de distribución y aprovisionamiento de gas natural, y en la sociedad continuadora permanecen todos los activos y pasivos relacionados con los negocios de distribución, transmisión y generación de energía eléctrica. Los saldos de los activos y pasivos asignados a ambas sociedades se tomaron de los estados financieros consolidados intermedios de Compañía General de Electricidad S.A. al 31 de agosto de 2016.

1.1.1. Asignación de activos y pasivos a CGE Gas Natural S.A.

A continuación se detallan los activos y pasivos que en el proceso de división de Compañía General de Electricidad S.A. fueron asignados a CGE Gas Natural S.A. (sociedad escindida):

a) Monto de disponible por M\$ 6.000.000.

b) Cuentas por cobrar a empresas relacionadas:

| R.U.T | Sociedad | País de origen | Descripción de la transacción | Moneda | Corrientes | No corrientes |
|----------------|--------------|----------------|-------------------------------|--------|-------------------|-------------------|
| | | | | | 31-08-2016 M\$ | 31-08-2016 M\$ |
| 96.568.740-8 | Gas Sur S.A. | Chile | Cuenta corriente mercantil | CL \$ | 450.000 | 0 |
| TOTALES | | | | | 450.000 | 0 |

c) Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

| Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Saldo al 31-08-2016 M\$ |
|--|----------------|------------------|--------------------------|-------------------------------|
| Gas Natural Chile S.A. | Chile | CL \$ | 94,49915% | 610.449.027 |
| Metrogas S.A. | Chile | CL \$ | 8,33018% | 82.839.223 |
| Aprovisionadora Global de Energía S.A. | Chile | CL \$ | 8,33018% | 1.017.610 |
| Total | | | | 694.305.860 |

d) Otros activos financieros (corrientes y no corrientes)

| Activos de coberturas corrientes y no corrientes | | | | | Valor justo | |
|--|---------------------|-------------------|--|------------------|-------------------|-------------------|
| Sociedad | Tipo de contrato | Tipo de cobertura | Riesgo de cobertura | Partida cubierta | Corrientes | No corrientes |
| | | | | | 31-08-2016 M\$ | 31-08-2016 M\$ |
| Clover Financial & Treasury services Ltd. | Cross Currency Swap | Flujo de efectivo | Exposición de variaciones de tasa de interés variable y tipo de cambio | Préstamo | | 25.626.750 |
| Total | | | | | 0 | 25.626.750 |

e) Otros pasivos financieros (corrientes y no corrientes)

| Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes | | | | | Valor justo | |
|--|---------------------|-------------------|--|------------------|-------------------|-------------------|
| Sociedad | Tipo de contrato | Tipo de cobertura | Riesgo de cobertura | Partida cubierta | Corrientes | No corrientes |
| | | | | | 31-08-2016 M\$ | 31-08-2016 M\$ |
| Clover Financial & Treasury services Ltd. | Cross Currency Swap | Flujo de efectivo | Exposición de variaciones de tasa de interés variable y tipo de cambio | Préstamo | 359.898 | 6.581.198 |
| Total | | | | | 359.898 | 6.581.198 |

| Pasivos financieros | Moneda | 31-08-2016 | |
|---------------------|--------|-------------------|----------------------|
| | | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ |
| Gastos diferidos | CL \$ | | (468.353) |
| Total | | 0 | (468.353) |

f) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

| R.U.T | Sociedad | País de origen | Moneda | Corrientes | No corrientes |
|----------------|---|----------------|--------|-------------------|--------------------|
| | | | | 31-08-2016 M\$ | 31-08-2016 M\$ |
| 76.560.818-K | Gas Natural Chile S.A. | Chile | CL \$ | 2.467.438 | 0 |
| 0 - E | Clover Financial & Treasury Services Ltd. | Irlanda | CL \$ | 334.719 | 0 |
| 0 - E | Clover Financial & Treasury Services Ltd. | Irlanda | CL \$ | 0 | 186.606.750 |
| TOTALES | | | | 2.802.157 | 186.606.750 |

g) Pasivos por Impuestos diferidos

| Pasivos por impuestos diferidos | 31-08-2016 M\$ |
|---------------------------------|-------------------|
| Relativos a gastos anticipados. | 119.430 |
| Total | 119.430 |

2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS.

CGE Gas Natural S.A. concentra las actividades de aprovisionamiento, distribución y transporte de gas natural en Chile, industria en la cual posee una presencia significativa, y 4 provincias de Argentina, a través de empresas subsidiarias, de control conjunto y asociadas, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales, industriales, generadoras eléctricas y otras distribuidoras de gas, en ambos países.

En el negocio de aprovisionamiento de gas natural en Chile, CGE Gas Natural S.A. participa a través de la 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.

En el negocio de transporte de gas natural, CGE Gas Natural S.A. participa en Chile a través de Gasoducto del Pacífico Chile S.A. y Gasandes S.A. y en Argentina a través de Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y Gasandes (Argentina) S.A.

En el segmento de distribución y comercialización 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 y del Libertador General Bernardo O'Higgins, y Gas Sur S.A., que atiende clientes residenciales y comerciales en la Región del Bío Bío, e Innergy Holdings S.A., que atiende a clientes industriales en la misma región. En Argentina distribuye gas natural a través de Gasnor S.A. y comercializa gas natural a través de Gasmarket S.A.

Al 31 de diciembre de 2017, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A., Innergy Holding S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A. alcanza los 732.895, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 530.152 clientes en Argentina.

Marco Normativo que afecta el negocio de distribución de gas natural

La industria del gas natural en Chile se encuentra sujeta a la normativa contemplada en el Decreto con Fuerza de Ley N°323, publicada en el Diario Oficial el 30 de mayo de 1931, "Ley General de Servicios de Gas", el cual fue recientemente modificado por la Ley 20.999, publicada en el Diario Oficial del 9 de febrero de 2017.

Demanda

El gas natural para el sector residencial - comercial puede ser considerado como un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no se ve afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura, el nivel de precipitaciones y el precio del gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectar su demanda. Actualmente Metrogas S.A. se encuentra desarrollando un importante plan de expansión en regiones, el cual considerara satisfacer la demanda de gas natural con plantas satélites de regasificación (PSR) que se abastezcan vía camiones de gas natural licuado.

A su vez, la demanda del sector industrial depende de los ciclos económicos, dado que está directamente relacionada con la actividad de la industria y el consumo. Este sector está en pleno proceso de desarrollo a través de la expansión por la vía de las PSR, por lo que se esperan crecimientos importantes en el mediano plazo.

En el caso de la demanda por excedentes, tanto de empresas generadores como de otras distribuidoras, las condiciones de demanda dependen en general del mercado spot.

En relación con el riesgo de precios, esta actividad está expuesta a los riesgos de un negocio vinculado a los precios de los combustibles líquidos y gaseosos, cuyos valores tienen un comportamiento que es propio de commodities transados en los mercados internacionales.

Abastecimiento

Actualmente, la subsidiaria Metrogas S.A. posee un contrato de suministro continuo con AGESA, quien a su vez tiene un contrato con GNL Chile para el abastecimiento de gas, lo que asegura contar con gas natural para satisfacer su demanda a precios competitivos. Además, para la actividad de gasificación y almacenamiento, GNL Chile tiene un contrato con GNL Quintero S.A. (GNLQ), "Terminal de Regasificación de Quintero", de modo de contar con capacidad suficiente de regasificación y almacenamiento del GNL.

Adicionalmente, con el objetivo de contar con respaldo para el suministro a los clientes residenciales y comerciales, Metrogas S.A. dispone de dos plantas de gas natural simulado (propano aire), el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y además cuenta con almacenamiento de gas natural en los gasoductos (parking) de Electrogas y Gasandes.

Por otro lado, Gas Sur S.A. adquiere su suministro principalmente de ENAP que transporta el GNL en camiones hasta su planta de regasificación ubicada en la región del Bío Bío, en la localidad de Pemuco. En caso de ser necesario, Gas Sur dispone también de suministro desde Argentina a través del Gasoducto del Pacífico.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados de CGE Gas Natural S.A. al 31 de diciembre de 2017 y 2016, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera NIIF (IFRS por su sigla en inglés).

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

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

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

Tal como se describe en Nota 1, CGE Gas Natural S.A. es una sociedad de reciente creación debida a división social de Compañía General de Electricidad S.A. y representa la continuación del negocio de gas natural ya existente, y cuyos activos y pasivos asociados le fueron transferidos con fecha 1 de septiembre de 2016. Al tratarse de una operación bajo control común, CGE Gas Natural S.A. ha considerado los mismos saldos que anteriormente formaban parte de los estados financieros de Compañía General de Electricidad S.A. en su estado de situación financiera de apertura.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017, estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

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 2017.

3.2.1.- NIIF 12 “Revelación de intereses en otras entidades”. Las modificaciones aclaran los requerimientos de revelación de la NIIF 12, aplicables a la participación de una entidad en una subsidiaria, un negocio conjunto o una asociada que está clasificada como mantenido para la venta.

3.2.2. Modificación a NIC 7 “Estado de flujos de efectivo”, emitida en enero de 2016, requiere que una entidad revele información que permita a los usuarios de los Estados Financieros evaluar los cambios en las obligaciones derivadas de las actividades de financiación, incluyendo tanto los cambios derivados de los flujos de efectivo y los cambios que no son en efectivo.

3.2.3 Modificación a NIC 12 “Impuesto a las ganancias”, emitida en enero de 2016, aclara como registrar los activos por impuestos diferidos correspondientes a los instrumentos de deuda medidos al valor razonable.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2017, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el “riesgo crediticio propio” para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

La Sociedad tiene previsto adoptar la nueva norma en la fecha de aplicación requerida y no reexpresará la información comparativa.

Durante 2017, la Sociedad ha realizado una evaluación detallada de los impactos de los tres aspectos de la NIIF 9. Esta evaluación se basa en la información actualmente disponible y puede estar sujeta a variaciones por información adicional que esté disponible en 2018 cuando la Sociedad adopte la NIIF 9. En general, la Sociedad no espera grandes cambios en su estado de situación financiera y en el patrimonio neto, excepto por el efecto de la aplicación de los requisitos para determinar el deterioro de la NIIF 9. CGE Gas Natural S.A. espera un incremento de las pérdidas por las correcciones por deterioro, lo que supondrá un impacto negativo en el patrimonio neto, tal y como se explica a continuación. Además, la Sociedad realizará cambios en la clasificación de ciertos instrumentos financieros.

3.3.1.1 Clasificación y valoración

La Sociedad no espera grandes cambios en su estado de situación financiera o en el patrimonio neto por la aplicación de los requerimientos de clasificación y valoración de la NIIF 9. Espera continuar valorando a valor razonable todos los activos financieros que actualmente se registran a valor razonable. Las acciones clasificadas como activos financieros disponibles para la venta de la Sociedad se valorarán contra resultados en lugar de contra otro resultado integral. No se han reconocido pérdidas por deterioro en el estado de resultados de ejercicios anteriores por estas inversiones. La Sociedad aplicará la opción para presentar las variaciones en el valor razonable en otro resultado integral, por tanto, considera que la aplicación de la NIIF 9 no tendrá un impacto significativo.

Los préstamos, así como los deudores comerciales se mantienen para recibir los flujos de efectivo contractuales y se espera que supongan flujos de efectivo que representan únicamente pagos de principal e intereses. La Sociedad analizó las características de los flujos de efectivo de estos instrumentos y concluyó que cumplen los criterios para ser valorados a coste amortizado de acuerdo con la NIIF 9. En consecuencia, no se requiere la reclasificación de estos instrumentos.

3.3.1.2 Deterioro

La NIIF 9 requiere que el Grupo 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 aplicará el modelo simplificado y registrará 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.

3.3.1.3 Contabilidad de coberturas

CGE Gas Natural S.A. no tiene efectos ni impactos en coberturas.

- 3.3.2.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de la NIIF 15, no tiene efectos en el reconocimiento de ingresos procedentes de contratos con clientes respecto del modelo de reconocimiento de su norma antecesora NIC 18.

3.3.2.1 Venta de gas y bienes

No se espera que esta norma tenga impacto en el resultado de la Sociedad para los contratos con clientes en los que la venta de gas y bienes es generalmente la única obligación contractual. La Sociedad espera que el reconocimiento de ingresos se produzca en el momento en el que el control del activo se transfiera al cliente, generalmente a la entrega del gas o de los bienes.

3.3.2.2 Servicios de construcción de obras para terceros.

No se espera que esta norma tenga impacto en el resultado del Grupo CGE para los contratos con clientes por servicios de construcción de obras que se constituyen generalmente como única obligación contractual.

Los ingresos del contrato de construcción se reconocen a la fecha en resultados de acuerdo con el método de grado de avance físico. El Grupo CGE concluyó que los servicios se satisfacen a lo largo del tiempo. En consecuencia, de acuerdo con la NIIF 15, el Grupo CGE continuara reconociendo los ingresos de estos contratos a lo largo del tiempo en lugar de hacerlo en un momento determinado.

- 3.3.3.- CINIIF 22 “Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas”. Emitida en diciembre de 2016. La Interpretación aborda la forma de determinar la fecha de la transacción a efectos de establecer la tasa de cambio a usar en el reconocimiento inicial del activo, gasto o ingreso relacionado (o la parte de estos que corresponda), en la baja en cuentas de un activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada en moneda extranjera, a estos efectos la fecha de la transacción, corresponde al momento en que una entidad reconoce inicialmente el activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada Si existen múltiples pagos o cobros anticipados, la entidad determinará una fecha de la transacción para cada pago o cobro de la contraprestación anticipada. La interpretación será de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.4.- 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. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”.
- 3.3.5.- Enmienda a NIIF 2 “Pagos basados en acciones”. Emitida en junio de 2016. Estas enmiendas realizadas abordan las condiciones de cumplimiento cuando los pagos basados en acciones se liquidan en efectivo, la clasificación de transacciones de pagos basados en acciones, netas de retención de impuesto sobre la renta y la contabilización de las modificaciones realizadas a los términos de los contratos que modifiquen la clasificación de pagos liquidados en efectivo o liquidados en acciones de patrimonio

En la entrada en vigencia de la modificación no es obligatoria la restructuración de los estados financieros de ejercicios anteriores, pero su adopción retrospectiva es permitida. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y se permite su adopción anticipada.

- 3.3.6.- Enmienda a NIIF 4 “Contratos de seguros”. Emitida en septiembre de 2016. Esta enmienda introduce las siguientes dos opciones para aquellas entidades que emitan contratos de seguros:
- La exención temporal y opcional de la aplicación de la NIIF 9, la cual estará disponible para las entidades cuyas actividades están predominantemente conectadas con los seguro. La excepción permitirá a las entidades que continúen aplicando la NIC 39 Instrumentos Financieros, Reconocimiento y valoración, hasta el 1 de enero de 2021.
 - El enfoque de superposición, el cual, es una opción disponible para las entidades que adoptan IFRS 9 y emiten contratos de seguros, para ajustar las ganancias o pérdidas para determinados activos financieros; el ajuste elimina la volatilidad en valoración de los instrumentos financieros que pueda surgir de la aplicación de la IFRS 9., permitiendo reclasificar estos efectos del resultado del ejercicio al otro resultado integral.

Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.7.- NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Esta modificación aclara que una entidad que es una organización de capital de riesgo, u otra entidad que califique, puede elegir, en el reconocimiento inicial valorar sus inversiones en asociadas y negocios conjuntos a valor razonable con cambios en resultados. Si una entidad que no es en sí misma una entidad de inversión tiene un interés en una asociada o negocio conjunto que sea una entidad de inversión, puede optar por mantener la medición a valor razonable aplicada su asociada. Las modificaciones deben aplicarse retrospectivamente y su vigencia es a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su aplicación anticipada.
- 3.3.8.- NIC 40 “Propiedades de Inversión”. Esta modificación aclara cuando una entidad debe reclasificar bienes, incluyendo bienes en construcción o desarrollo en bienes de inversión, indicando que la reclasificación debe efectuarse cuando la propiedad cumple, o deja de cumplir, la definición de propiedad de inversión y hay evidencia del cambio en el uso del bien. Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad no proporciona evidencia de un cambio en el uso. Las modificaciones deben aplicarse de forma prospectiva y su vigencia es a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su aplicación anticipada.
- 3.3.9.- 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.
- 3.3.10.- CINIIF 23 “Tratamiento sobre posiciones fiscales inciertas”. Emitida en junio de 2017. Esta interpretación aclara la aplicación de los criterios de reconocimiento y medición requeridos por la NIC 12 Impuestos sobre la renta cuando existe incertidumbre sobre los tratamientos fiscales. Se aplicará esta Interpretación para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019.
- 3.3.11.- 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 periodos 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.

Las interpretación será de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.12 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. La enmienda debe aplicarse a las combinaciones de negocios realizadas posteriormente al 1 enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.
- 3.3.13 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. La aplicación será a partir del 1 de enero de 2019 y se realizara de forma retrospectiva con adopción anticipada permitida.

- 3.3.14 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. Las enmiendas deberán aplicarse a las transacciones en las que se adquiere el control conjunto realizadas posteriormente al 1 enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.
- 3.3.15 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. Las enmiendas deberán aplicarse a las a dividendos reconocidos posteriormente al 1 enero de 2019.
- 3.3.16 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. Las enmiendas deberán aplicarse a partir del 1 enero de 2019.
- 3.3.17 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. La entrada en vigencia será a partir del 1 de enero de 2019 con aplicación anticipada permitida.

La Administración de CGE Gas S.A., estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, enumeradas desde el 3.3.3 al 3.3.17, 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 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 | | | |
|--------------|--|-------|---|------------------|--|-----------|------------|------------|
| | | | | | 31-12-2017 | | | 31-12-2016 |
| | | | | | Directo | Indirecto | Total | Total |
| 76.171.653-0 | GN Holding Argentina S.A. | Chile | Santo Domingo 1061 - Santiago | US \$ | 99,99998% | 0,00002% | 100,00000% | 0,00000% |
| 76.560.818-K | Gas Natural Chile S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes, Santiago | CL \$ | 0,00000% | 0,00000% | 0,00000% | 94,49915% |
| 76.578.731-9 | Aprovisionadora Global de Energía S.A. | Chile | El Regidor 66, Las Condes - Santiago | US \$ | 60,17027% | 0,00000% | 60,17027% | 0,00000% |
| 76.580.784-0 | Sociedad Inversiones Atlántico S.A. | Chile | Santo Domingo 1061 - Santiago | CL \$ | 99,99574% | 0,00000% | 99,99574% | 0,00000% |
| 96.722.460-K | Metrogas S.A. | Chile | El Regidor 54, Las Condes - Santiago | CL \$ | 60,17027% | 0,00000% | 60,17027% | 0,00000% |
| 96.762.250-8 | Gasoducto del Pacífico S.A. | Chile | Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción | US \$ | 30,00000% | 30,00000% | 60,00000% | 0,00000% |
| 96.853.490-4 | Gas Sur S.A. | Chile | Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano | CL \$ | 99,97210% | 0,00000% | 99,97210% | 0,00000% |
| 0-E | Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | Chile | 190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Islands | US \$ | 26,70000% | 30,00000% | 56,70000% | 0,00000% |

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Con fecha 31 de mayo de 2017, la Junta Extraordinaria de Accionistas de CGE Gas Natural S.A. 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.

3.5.3.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros de las subsidiarias que además consolidan incluyen las siguientes sociedades:

| Rut | Nombre sociedad | País | Domicilio sociedad | Moneda funcional | Subsidiaria de | Porcentaje de Participación de | | | |
|--------------|--|--------------|---|------------------|---|--------------------------------|------------|-------------|-----------|
| | | | | | | 31-12-2017 | | 31-12-2016 | |
| | | | | | | Subsidiaria | CGE | Subsidiaria | CGE |
| 76.171.653-0 | GN Holding Argentina S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes, Santiago | US \$ | CGE Gas Natural S.A. | 0,00000% | 0,00000% | 100,00000% | 94,49915% |
| 76.578.731-9 | Aprovisionadora Global de Energía S.A. | Chile | El Regidor 66, Las Condes - Santiago | US \$ | CGE Gas Natural S.A. | 0,00000% | 0,00000% | 51,83784% | 57,31632% |
| 76.580.784-0 | Sociedad Inversiones Atlántico S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes, Santiago | CL \$ | CGE Gas Natural S.A. | 0,00000% | 0,00000% | 99,99600% | 94,49537% |
| 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% | 60,17027% | 99,99500% | 57,31345% |
| 96.722.460-K | Metrogas S.A. | Chile | El Regidor 54, Las Condes, Santiago | CL \$ | CGE Gas Natural S.A. | 0,00000% | 0,00000% | 51,83784% | 57,31632% |
| 96.762.250-8 | Gasoducto del Pacífico S.A. | Chile | Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción | US \$ | CGE Gas Natural S.A. | 0,00000% | 0,00000% | 60,00000% | 56,69949% |
| 96.853.490-4 | Gas Sur S.A. | Chile | Avda. Gran Bretaña 5691, Talcahuano | CL \$ | CGE Gas Natural S.A. | 0,00000% | 0,00000% | 100,00000% | 94,49915% |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings S.A. | Chile | O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción | US \$ | Sociedad Inversiones Atlántico S.A. | 60,00000% | 59,99744% | 60,00000% | 56,69722% |
| 96.856.700-4 | Innergy Transportes S.A. | Chile | O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción | US \$ | Innergy Holdings S.A. | 99,99990% | 59,99738% | 99,99990% | 56,69717% |
| 96.861.390-1 | Innergy Soluciones Energéticas S.A. | Chile | O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción | US \$ | Innergy Holdings S.A. | 99,99990% | 59,99738% | 99,99990% | 56,69717% |
| 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% | 57,31489% |
| 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% | 57,25900% |
| 0-E | GN Holding Argentina Comercializadora S.A. | Argentina | Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires | AR \$ | GN Holding Argentina S.A. | 100,00000% | 100,00000% | 100,00000% | 94,49915% |
| 0-E | Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | Islas Cayman | 190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Islands | US \$ | CGE Gas Natural S.A. - GN Holding Argentina S.A. | 0,00000% | 0,00000% | 60,00000% | 53,58102% |
| 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% | 56,69780% | 56,69780% | 53,57894% |

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 | | | |
|--------------|-----------------------------|-------|-------------------------|------------------|----------------------|--------------------------------|-----------|-------------|-----------|
| | | | | | | 31-12-2017 | | 31-12-2016 | |
| | | | | | | Subsidiaria | CGE GN | Subsidiaria | CGE GN |
| 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 control conjunto

| Rut | Nombre sociedad | País | Domicilio sociedad | Moneda funcional | Sociedad control conjunto de | Porcentaje de Participación de | | | |
|--------------|--------------------------------------|-----------|---|------------------|--|--------------------------------|-----------|-------------|-----------|
| | | | | | | 31-12-2017 | | 31-12-2016 | |
| | | | | | | Subsidiaria | CGE GN | Subsidiaria | CGE GN |
| 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. | AR \$ | Aprovisionadora Global de Energía S.A. | 47,00000% | 28,28003% | 47,00000% | 24,36378% |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago | CL \$ | Aprovisionadora Global de Energía S.A. | 33,33300% | 20,05656% | 33,33300% | 17,27911% |
| 96.721.360-8 | Gasoductos Gasandes S.A. | Chile | Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago | US \$ | Aprovisionadora Global de Energía S.A. | 47,00000% | 28,28003% | 47,00000% | 24,36378% |
| 96.761.130-1 | Andes Operaciones y Servicios S.A. | Chile | Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago | US \$ | Aprovisionadora Global de Energía S.A. | 50,00000% | 30,08514% | 50,00000% | 25,91892% |

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 \$ |
|------------|---------------|----------------|------------|---------------|
| 31-12-2017 | 614,75 | 739,15 | 26.798,14 | 33,11 |
| 31-12-2016 | 669,47 | 705,60 | 26.347,98 | 42,28 |

| | | | |
|--------|---------------------|--------|-------------------------|
| CL \$ | Pesos chilenos | US \$ | Dólares estadounidenses |
| U.F. | Unidades de fomento | AR \$ | Pesos argentinos |
| Cop \$ | Pesos colombianos | 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: eléctrico, gas, servicios e inversiones, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 30.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Las propiedades, planta y equipo de la Sociedad, 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 equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico de las subsidiarias, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. En el proceso de consolidación de esta sociedad matriz dichos efectos son revertidos dejando el costo como valor contable, dado que esta es la política utilizada por su matriz Gas Natural SDG S.A.

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.

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.

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.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base al valor razonable atribuido a la concesión en caso de adquirirse como parte de una combinación de negocios.

Asimismo, las concesiones de distribución, transporte eléctrico y de distribución de gas en Chile, adquiridas todas ellas básicamente como parte de combinación de negocios, no tienen límite legal ni de ningún otro tipo. En consecuencia, al tratarse de activos intangibles de vida indefinida, no se amortizan, si bien se analiza su posible deterioro con periodicidad anual.

3.10.4 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.

3.10.5.- 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.

CGE Gas Natural S.A. clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

3.14.1- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor razonable).

Las inversiones en acciones se encuentran contabilizadas a su valor razonable, los resultados obtenidos se encuentran registrados en otros ingresos (resultados).

3.14.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y el efectivo y equivalentes al efectivo en el estado de situación financiera.

3.14.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

Los activos financieros disponibles para la venta son no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha de los estados de situación financiera.

Reconocimiento y medición:

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que CGE Gas Natural S.A. se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y CGE Gas Natural S.A. ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida en otros resultados integrales y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados, en el período o ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor razonable. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos por función cuando se ha establecido el derecho de CGE Gas Natural S.A. a percibir los pagos por los dividendos.

Cuando un título o valor clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se incluyen en el estado de resultados en el rubro "Otras ganancias (pérdidas)".

Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en el rubro ingresos financieros. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas), cuando se ha establecido el derecho de CGE Gas Natural S.A. a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), CGE Gas Natural S.A. establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

CGE Gas Natural S.A. evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

3.15.- Instrumentos financieros derivados y actividad 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.

La contabilidad de coberturas se registra de acuerdo con lo dispuesto por NIC 39.

3.15.1.- 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.

3.15.2.- 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.

3.15.3.- 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.

3.15.4.- Derivados a valor razonable a través de resultados.

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

3.16.- 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 eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, 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.

3.17.- 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.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que CGE Gas Natural S.A. no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor en libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce como abono en el estado de resultados.

3.18.- 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.

3.19.- 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.

3.20.- 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.

3.21.- 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.

3.22.- 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.

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

3.23.1.- 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.

3.23.2.- Beneficios post jubilatorios.

CGE Gas Natural S.A. mantiene en algunas de sus subsidiarias, beneficios post-jubilatorios acordados con el personal conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de la unidad de crédito proyectada.

3.23.3.- 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.

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.23.3.- 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.

3.24.- 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.

3.25.- 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.

3.26.- 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.

3.27.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de CGE Gas Natural S.A. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

CGE Gas Natural S.A. reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, 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 CGE Gas Natural S.A., tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

3.27.1.- Ventas de gas.

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

3.27.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando CGE Gas Natural S.A. ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien CGE Gas Natural S.A. tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

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

3.27.3.- Ingresos por intereses.

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

3.27.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

3.28.- Arrendamientos.

3.28.1.- Cuando una entidad de CGE Gas Natural S.A. es el arrendatario - arrendamiento financiero.

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, se clasifican como arrendamientos financieros. Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al valor razonable de la propiedad o activo arrendado o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, el menor de los dos.

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 Otros pasivos financieros. 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.

3.28.2.- Cuando una entidad de CGE Gas Natural S.A. es el arrendatario - arrendamiento operativo.

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

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

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, 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 equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

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

3.29.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de 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. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

3.30.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de 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.

3.31.- 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, generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, 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.

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

La Sociedad no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de diciembre de 2017 y 2016. 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 2017 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 17.1).

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

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. 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 valuación. 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.

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.

Para el análisis de riesgo en este capítulo, se incluye la deuda financiera con Clover Financial and Treasury Services Limited (Clover), entidad relacionada a CGE Gas Natural S.A., como un pasivo financiero.

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 2017, el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 16.450.973, equivalente al 5,18% del total de deuda financiera total, lo que implica que el 94,82% no se encuentra afecto a la volatilidad del tipo de cambio.

| Tipo de deuda | 31-12-2017 | | 31-12-2016 | |
|----------------------------------|--------------------|----------------|--------------------|----------------|
| | M\$ | % | M\$ | % |
| Deuda en CL\$* | 151.449.187 | 47,65% | 205.191.763 | 54,79% |
| Deuda en unidades de fomento | 149.901.888 | 47,17% | 153.002.003 | 40,86% |
| Deuda en moneda extranjera - m/e | 16.450.973 | 5,18% | 16.296.890 | 4,35% |
| Total deuda financiera | 317.802.048 | 100,00% | 374.490.656 | 100,00% |

* Incluye deuda con Clover, la cual se encuentra denominada en dólar y a tasa de interés variable. Sin embargo, CGE Gas Natural S.A. mantiene contratados derivados de cobertura para cubrir la volatilidad en el precio del dólar y tasa de interés.

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.

| Sensibilización tipo de cambio de cierre | Variación % t/c | t/c cierre | Deuda en moneda extranjera | | Efecto t/c M\$ |
|--|--------------------|---------------|-----------------------------------|------------|-------------------|
| | | | MUS\$ | M\$ | |
| | | | Saldos al 31 de diciembre de 2017 | 614,75 | |
| | -1% | 608,60 | 26.760 | 16.286.463 | (164.510) |
| | 1% | 620,90 | 26.760 | 16.615.483 | 164.510 |

Al 31 de diciembre de 2017, el valor del dólar observado se ubicó en \$ 614,75, es decir un 8,2% menor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2016, fecha en que alcanzó un valor de \$ 669,47.

Se estima que el impacto de una apreciación 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\$ 164.510 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 diciembre de 2017, CGE Gas Natural y sus subsidiarias mantienen un 47,17% 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 diciembre de 2017, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$ 1.499.019 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

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

Al 31 de diciembre de 2017, la deuda financiera de la Compañía y de sus subsidiarias se estructura en un 7,6% 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\$ 292.004.

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 97,9% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) 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, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten 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 31-12-2017 | Hasta 1 año M\$ | Más de 1 año y hasta 3 años M\$ | Más de 3 años y hasta 6 años M\$ | Más de 6 años y hasta 10 años M\$ | Total M\$ |
|--|--------------------|------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--------------------|
| Bancos* | 8.617.156 | 39.089.141 | 124.786.542 | 0 | 172.492.839 |
| Bonos | 15.928.550 | 31.070.212 | 44.503.165 | 131.717.075 | 223.219.002 |
| Total | 24.545.706 | 70.159.353 | 169.289.707 | 131.717.075 | 395.711.841 |
| Porcentualidad | 6% | 18% | 43% | 33% | 100% |

| Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2016 | Hasta 1 año M\$ | Más de 1 año y hasta 3 años M\$ | Más de 3 años y hasta 6 años M\$ | Más de 6 años y hasta 10 años M\$ | Total M\$ |
|--|--------------------|------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--------------------|
| Bancos* | 30.521.506 | 76.686.564 | 132.714.747 | 0 | 239.922.816 |
| Bonos | 15.907.054 | 31.067.021 | 44.600.015 | 143.802.281 | 235.376.371 |
| Total | 46.428.560 | 107.753.585 | 177.314.762 | 143.802.281 | 475.299.187 |
| Porcentualidad | 10% | 23% | 37% | 30% | 100% |

*Incluye deuda con Clover.

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 empresa 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 1,1 meses de ventas. Del mismo modo, el monto de deudas comerciales vencidas y deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,55% del total de ingresos operacionales anuales.

| Conceptos | 31-12-2017 M\$ |
|--|-------------------|
| Ingresos operacionales. (últimos 12 meses) | 509.846.137 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto. | 55.397.449 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas. | 3.337.325 |
| Rotación cuentas por cobrar. (meses) | 1,1 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales. | 0,55% |

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 empresa.

A continuación se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Gas Natural y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2017, el cual compara su valor libro en relación a su valor justo:

| Deuda al 31 de diciembre de 2017 | Pasivos financieros a valor libro M\$ | Pasivos financieros a valor justo M\$ | Valor justo v/s valor libro % |
|----------------------------------|--|--|----------------------------------|
| Bancos.* | 167.900.160 | 175.965.386 | 4,80% |
| Bonos | 149.901.888 | 192.051.551 | 28,12% |
| Total pasivo financiero | 317.802.048 | 368.016.937 | 15,80% |

| Deuda al 31 de diciembre de 2016 | Pasivos financieros a valor libro M\$ | Pasivos financieros a valor justo M\$ | Valor justo v/s valor libro % |
|----------------------------------|--|--|----------------------------------|
| Bancos.* | 221.488.653 | 231.605.983 | 4,57% |
| Bonos | 153.002.003 | 199.858.161 | 30,62% |
| Total pasivo financiero | 374.490.656 | 431.464.144 | 15,21% |

*Incluye deuda con Clover.

Cabe destacar que la deuda financiera con bancos disminuye considerablemente al cierre de 2017, como consecuencia del prepago que se realizó a Clover por un total de MMUS\$ 75.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

| Clases de efectivo y equivalentes al efectivo | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|---|-------------------|--------------------|
| Efectivo | | |
| Efectivo en caja. | 1.704.680 | 4.876.962 |
| Saldos en bancos. | 16.724.664 | 8.375.067 |
| Total efectivo. | 18.429.344 | 13.252.029 |
| Equivalente al efectivo | | |
| Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo. | 9.958.656 | 79.599.859 |
| Otros equivalentes al efectivo (*). | 28.492.517 | 28.599.182 |
| Total equivalente al efectivo. | 38.451.173 | 108.199.041 |
| Total | 56.880.517 | 121.451.070 |

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2017 y 2016 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

| Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda | Moneda | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|--|--------|-------------------|--------------------|
| Monto del efectivo y equivalente al efectivo. | CL \$ | 35.541.254 | 96.734.098 |
| | US \$ | 19.678.962 | 12.949.375 |
| | AR \$ | 1.660.301 | 11.767.597 |
| Total | | 56.880.517 | 121.451.070 |

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

| Otros activos financieros | 31-12-2017 | | 31-12-2016 | |
|--|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ |
| Activos de cobertura. | 29.098 | 6.436.000 | | 23.124.250 |
| Activos financieros disponibles para la venta. | 0 | 3.682 | | 3.682 |
| Total | 29.098 | 6.439.682 | 0 | 23.127.932 |

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

CGE Gas Natural S.A., manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tasas de interés, tipos de cambio y variaciones de precio del gas natural para los ejercicios 2017 y 2016. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro "otros activos financieros y otros pasivos financieros".

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

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.

A continuación se detalla la composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

| Activos de coberturas corrientes y no corrientes | | | | | Valor justo | | | |
|--|---------------------|----------------------------------|---|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | | | Corrientes | | No corrientes | |
| Sociedad | Tipo de contrato | Tipo de cobertura | Riesgo de cobertura | Partida cubierta | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Metrogas S.A. | Forward | Flujo de efectivo | Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural) | Existencias de gas | 29.098 | | | |
| CGE Gas Natural S.A. | Cross Currency Swap | Tasa de interés - Tipo de cambio | Exposición de las variaciones de tasa de interés y tipo de cambio. | Préstamo | | | 6.436.000 | 23.124.250 |
| Total | | | | | 29.098 | 0 | 6.436.000 | 23.124.250 |

| Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes | | | | | Valor justo | | | |
|--|--------------------|----------------------------------|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | | | Corrientes | | No corrientes | |
| Sociedad | Tipo de contrato | Tipo de cobertura | Riesgo de cobertura | Partida cubierta | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Metrogas S.A. | Forward | Flujo de efectivo | Exposición de las variaciones de tipo de cambio. | Moneda | | 7.229 | | |
| CGE Gas Natural S.A. | Cros Currency Swap | Tasa de interés - Tipo de cambio | Exposición de las variaciones de tasa de interés y tipo de cambio. | Préstamo Bancario | 567.429 | 816.352 | 5.872.038 | 4.650.397 |
| Total | | | | | 567.429 | 823.581 | 5.872.038 | 4.650.397 |

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 diciembre de 2017 y 2016, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio a valores netos y su detalle es el siguiente:

| Detalle de los instrumentos de patrimonio | | | | | No corrientes | |
|---|------------------------------------|--------------------|--------------------------|------------|-------------------|-------------------|
| R.U.T | Sociedad | Número de acciones | Porcentaje participación | | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| | | | 31-12-2017 | 31-12-2016 | | |
| 70.497.500-7 | Estadio Español de Concepción S.A. | 6 | 0,12000% | 0,12000% | 2.889 | 2.889 |
| 70.393.200-2 | Club de Campo La Posada S.A. | 2 | 0,06000% | 0,06000% | 792 | 792 |
| 70.341.300-5 | Corporación Club Concepción | 1 | 0,03000% | 0,03000% | 1 | 1 |
| Total | | | | | 3.682 | 3.682 |

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2017 y 2016, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2017 y 2016, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

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

| Instrumentos financieros medidos a valor razonable | | | Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando: | | |
|--|---------------|------------------|--|------------------|-----------|
| Activos financieros | 31-12-2017 | | Nivel I | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| Derivados de cobertura de flujo de efectivo | 29.098 | 6.436.000 | | 6.465.098 | |
| Total | 29.098 | 6.436.000 | 0 | 6.465.098 | 0 |

| Instrumentos financieros medidos a valor razonable | | | Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando: | | |
|--|------------|-------------------|--|-------------------|-----------|
| Activos financieros | 31-12-2016 | | Nivel I | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| Derivados de cobertura de flujo de efectivo | | 23.124.250 | | 23.124.250 | |
| Total | 0 | 23.124.250 | 0 | 23.124.250 | 0 |

7.3.2.- Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

| Instrumentos financieros medidos a valor razonable | | | Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando: | | |
|--|----------------|------------------|--|------------------|-----------|
| Pasivos financieros | 31-12-2017 | | Nivel I | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| Derivados de cobertura de flujo de efectivo. | 567.429 | 5.872.038 | 0 | 6.439.467 | 0 |
| Total | 567.429 | 5.872.038 | 0 | 6.439.467 | 0 |

| Instrumentos financieros medidos a valor razonable | | | Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando: | | |
|--|----------------|------------------|--|------------------|-----------|
| Pasivos financieros | 31-12-2016 | | Nivel I | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| Derivados de cobertura de flujo de efectivo. | 823.581 | 4.650.397 | 0 | 5.473.978 | |
| Total | 823.581 | 4.650.397 | 0 | 5.473.978 | 0 |

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: | | |
|---|------------|---------------|--|----------|--------------|
| | 31-12-2017 | | 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 |
| Total | 0 | 3.682 | 0 | 0 | 3.682 |

| Activos financieros disponibles para la venta | | | Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando: | | |
|---|------------|---------------|--|----------|--------------|
| | 31-12-2016 | | 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 |
| Total | 0 | 3.682 | 0 | 0 | 3.682 |

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

Conforme a NIC 39, 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 | | No corrientes | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Deudores comerciales, neto. | 48.515.151 | 48.600.244 | | |
| Otras cuentas por cobrar, neto. | 1.723.718 | 2.000.348 | 1.821.255 | |
| Total | 50.238.869 | 50.600.592 | 1.821.255 | 0 |

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

| Otras cuentas por cobrar, neto | Corrientes | | No corrientes | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Por cobrar al personal | | | | |
| Anticipo honorarios. | 602 | | | |
| Préstamos al personal. | 274.305 | 142.908 | | |
| Anticipo de remuneraciones. | 4.810 | 1.961 | | |
| Fondos por rendir. | | 2.854 | | |
| Sub total | 279.717 | 147.723 | 0 | 0 |
| Impuestos por recuperar | | | | |
| Iva crédito fiscal. | 46.276 | 74.334 | | |
| Sub total | 46.276 | 74.334 | 0 | 0 |
| Deudores varios | | | | |
| Deudores varios. | 27.435 | 11.002 | | |
| Anticipo Proveedores. | 1.314.955 | 1.241.926 | 1.821.255 | |
| Instalaciones y proyectos por cobrar. | | 77.744 | | |
| Documentos por cobrar fideicomiso financiero. | 53.420 | 341.521 | | |
| Otros. | 1.915 | 106.098 | | |
| Sub total | 1.397.725 | 1.778.291 | 1.821.255 | 0 |
| Total | 1.723.718 | 2.000.348 | 1.821.255 | 0 |

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

| Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto | Corrientes | | No corrientes | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Deudores comerciales, bruto. | 51.852.476 | 51.630.634 | | |
| Otras cuentas por cobrar, bruto. | 1.723.718 | 2.000.348 | 1.821.255 | |
| Total | 53.576.194 | 53.630.982 | 1.821.255 | 0 |

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

| Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Deudores comerciales. | 3.337.325 | 3.030.390 |
| Total | 3.337.325 | 3.030.390 |

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se muestra en el siguiente cuadro:

| Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|--|---------------------------|---------------------------|
| Saldo inicial. | 3.030.390 | 3.040.978 |
| Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio. | | 6.141 |
| Aumento (disminución) del período o ejercicio. | 306.935 | (16.729) |
| Total | 3.337.325 | 3.030.390 |

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 a 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 cuya antigüedad de morosidad sea igual o superior a 180 días (seis meses). Se computa el cálculo de 180 días a partir del vencimiento del documento de cobro (facturas, boletas, convenios, etc). Los servicios clasificados como municipales y fiscales son excluidos de esta provisión.

Asimismo, se provisionan todos aquellos clientes que sin cumplir con la condición descrita en el párrafo anterior, en función de su situación jurídica, como son por ejemplo, los deudores en estado de quiebra o en los que exista una reclamación judicial, donde no se tenga certeza de su recuperabilidad.

La administración evalúa además, el provisionar convenios o programas especiales de recuperación de clientes que evidencien un alto riesgo de incobrabilidad.

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 diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

| 31-12-2017 | Cartera al día M\$ | Morosidad 1-30 días M\$ | Morosidad 31-60 días M\$ | Morosidad 61-90 días M\$ | Morosidad 91-120 días M\$ | Morosidad 121-150 días M\$ | Morosidad 151-180 días M\$ | Morosidad 181-210 días M\$ | Morosidad 211-250 días M\$ | Morosidad mayor a 251 días M\$ | Total deudores M\$ | Total corrientes M\$ | Total no corrientes M\$ |
|----------------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|-----------------------|-------------------------|----------------------------|
| Deudores comerciales, bruto. | 38.184.739 | 7.519.590 | 1.416.617 | 579.799 | 401.269 | 256.388 | 226.450 | 100.495 | 110.653 | 3.056.476 | 51.852.476 | 51.852.476 | |
| Otras cuentas por cobrar, bruto. | 3.465.213 | 67.893 | 666 | | 11.201 | | | | | | 3.544.973 | 1.723.718 | 1.821.255 |
| Provision deterioro | (69.701) | | | | | | | (100.495) | (110.653) | (3.056.476) | (3.337.325) | (3.337.325) | |
| Total | 41.580.251 | 7.587.483 | 1.417.283 | 579.799 | 412.470 | 256.388 | 226.450 | 0 | 0 | 0 | 52.060.124 | 50.238.869 | 1.821.255 |

| 31-12-2016 | Cartera al día M\$ | Morosidad 1-30 días M\$ | Morosidad 31-60 días M\$ | Morosidad 61-90 días M\$ | Morosidad 91-120 días M\$ | Morosidad 121-150 días M\$ | Morosidad 151-180 días M\$ | Morosidad 181-210 días M\$ | Morosidad 211-250 días M\$ | Morosidad mayor a 251 días M\$ | Total deudores M\$ | Total corrientes M\$ | Total no corrientes M\$ |
|----------------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|-----------------------|-------------------------|----------------------------|
| Deudores comerciales, bruto. | 40.546.323 | 6.572.174 | 817.044 | 295.566 | 212.921 | 151.499 | 74.418 | 117.280 | 60.979 | 2.782.430 | 51.630.634 | 51.630.634 | |
| Otras cuentas por cobrar, bruto. | 1.922.155 | 78.193 | | | | | | | | | 2.000.348 | 2.000.348 | |
| Provision deterioro | (69.701) | | | | | | | (117.280) | (60.979) | (2.782.430) | (3.030.390) | (3.030.390) | |
| Total | 42.398.777 | 6.650.367 | 817.044 | 295.566 | 212.921 | 151.499 | 74.418 | 0 | 0 | 0 | 50.600.592 | 50.600.592 | 0 |

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

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| 31-12-2017 | | | | | |
|-----------------------------|--|---------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| 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\$ |
| Por vencer | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | | 10.512.632 | | 10.512.632 | |
| Por vencer. (2) | 267.785 | 27.672.107 | (69.701) | 27.672.107 | (69.701) |
| Sub total por vencer | 267.785 | 38.184.739 | (69.701) | 38.184.739 | (69.701) |
| Vencidos (3) | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 92.358 | 7.519.590 | | 7.519.590 | |
| Entre 31 y 60 días | 31.278 | 1.416.617 | | 1.416.617 | |
| Entre 61 y 90 días | 12.336 | 579.799 | | 579.799 | |
| Entre 91 y 120 días | 8.336 | 401.269 | | 401.269 | |
| Entre 121 y 150 días | 5.969 | 256.388 | | 256.388 | |
| Entre 151 y 180 días | 5.066 | 226.450 | | 226.450 | |
| Entre 181 y 210 días | 4.938 | 100.495 | (100.495) | 100.495 | (100.495) |
| Entre 211 y 250 días | 4.087 | 110.653 | (110.653) | 110.653 | (110.653) |
| Más de 250 días | 39.047 | 3.056.476 | (3.056.476) | 3.056.476 | (3.056.476) |
| Sub total vencidos | 203.415 | 13.667.737 | (3.267.624) | 13.667.737 | (3.267.624) |
| Total | 471.200 | 51.852.476 | (3.337.325) | 51.852.476 | (3.337.325) |

| 31-12-2016 | | | | | |
|-----------------------------|--|---------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| 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\$ |
| Por vencer | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | | 1.102.051 | | 1.102.051 | |
| Por vencer. (2) | 280.101 | 39.444.272 | (69.701) | 39.444.272 | (69.701) |
| Sub total por vencer | 280.101 | 40.546.323 | (69.701) | 40.546.323 | (69.701) |
| Vencidos (3) | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 91.515 | 6.572.174 | | 6.572.174 | |
| Entre 31 y 60 días | 27.860 | 817.044 | | 817.044 | |
| Entre 61 y 90 días | 11.777 | 295.566 | | 295.566 | |
| Entre 91 y 120 días | 7.368 | 212.921 | | 212.921 | |
| Entre 121 y 150 días | 6.404 | 151.499 | | 151.499 | |
| Entre 151 y 180 días | 5.350 | 74.418 | | 74.418 | |
| Entre 181 y 210 días | 4.826 | 117.280 | (117.280) | 117.280 | (117.280) |
| Entre 211 y 250 días | 4.512 | 60.979 | (60.979) | 60.979 | (60.979) |
| Más de 250 días | 21.001 | 2.782.430 | (2.782.430) | 2.782.430 | (2.782.430) |
| Sub total vencidos | 180.613 | 11.084.311 | (2.960.689) | 11.084.311 | (2.960.689) |
| Total | 460.714 | 51.630.634 | (3.030.390) | 51.630.634 | (3.030.390) |

(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 diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

| 31-12-2017 | | | | |
|--|--|----------------|---|---------------|
| 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. | 739 | 344.816 | 14 | 17.902 |
| Total | 739 | 344.816 | 14 | 17.902 |

| 31-12-2016 | | | | |
|--|--|----------------|---|----------------|
| 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. | 767 | 352.865 | 248 | 702.273 |
| Total | 767 | 352.865 | 248 | 702.273 |

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| Provisión y castigos | 01-01-2017 31-12-2017 M\$ | 01-09-2016 31-12-2016 M\$ |
|-----------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Provisión cartera no repactada | 309.378 | (91.372) |
| Provisión cartera repactada | 18.672 | 74.643 |
| Recuperos del período o ejercicio | (21.115) | |
| Total | 306.935 | (16.729) |

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente por venta de energía y servicios:

| Segmentos de ventas | Operaciones N° | 01-01-2017 31-12-2017 M\$ |
|---------------------|-------------------|---------------------------------|
| Ventas de gas | 5.400.923 | 508.318.428 |
| Total | 5.400.923 | 508.318.428 |

| Segmentos de ventas | Operaciones N° | 01-09-2016 31-12-2016 M\$ |
|---------------------|-------------------|---------------------------------|
| Ventas de gas | 1.774.900 | 139.034.516 |
| Total | 1.774.900 | 139.034.516 |

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 traspasos 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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 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 diciembre de 2017 y 2016 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 | |
|----------------|---------------------------------------|----------------|------------------------------------|-------------------------|---------------------------|--------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | | | | | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| 0-E | Gasmarket S.A. | Argentina | Reembolso de gastos | Hasta 90 días | Negocios Conjuntos | US \$ | 90.584 | 98.064 | | |
| 0-E | Gasnor S.A. | Argentina | Reembolso de gastos | Hasta 90 días | Negocios Conjuntos | US \$ | 128.929 | 139.575 | | |
| 0-E | YPF S.A | Argentina | Servicio transporte de gas natural | Hasta 30 días | Accionista Subsidiaria | US \$ | 1.074.027 | 1.506.190 | | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Cuenta corriente mercantil | Hasta 90 días | Matriz común | CL \$ | 9.091.696 | 60.848.103 | | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Intereses por cobrar | Hasta 90 días | Matriz común | CL \$ | 228.779 | | | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Venta de Energía y Potencia | Hasta 90 días | Matriz común | CL \$ | 10.798 | 28.371 | | |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Reembolso costos de terminal | Hasta 90 días | Negocios conjuntos | US \$ | | 384.940 | | |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Dividendo Declarado | Hasta 90 días | Negocios conjuntos | US \$ | 1.108.993 | | | |
| 87.756.500-9 | Enap Refinarias S.A. | Chile | Servicio transporte de gas natural | Hasta 30 días | Acionista Subsidiaria | CL \$ | 343.877 | | | |
| 96.721.360-8 | Gasoducto Gasandes S.A. | Chile | Préstamo | Más de 1 Año | Negocios conjuntos | US \$ | | | 2.236.392 | 3.592.376 |
| 99.520.000-7 | Cía. De Petróleos de Chile S.A. | Chile | Venta de gas natural | Hasta 90 días | Acionista Subsidiaria | CL \$ | 65.134 | 89.802 | | |
| TOTALES | | | | | | | 12.142.817 | 63.095.045 | 2.236.392 | 3.592.376 |

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 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 | |
|----------------|--|----------------|-------------------------------|------------------------------|---------------------------|--------|-------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| | | | | | | | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| 0-E | Clover Financial & Treasury services Ltd. | Irlanda | Intereses por pagar | Hasta 90 días | Matriz común | US \$ | 627.421 | 786.620 | | |
| 0-E | Clover Financial & Treasury services Ltd. | Irlanda | Prestamo por pagar | Más de 1 año | Matriz común | US \$ | | | 123.049.270 | 183.669.015 |
| 0-E | Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. | Argentina | Servicios de almacenamiento | Más de 90 días hasta 1 año | Negocios conjuntos | US \$ | 529.994 | 530.854 | | |
| 0-E | Gasnor S.A. | Argentina | Reembolso de gastos | Hasta 90 días | Negocios conjuntos | CL \$ | 13.027 | 16.427 | | |
| 0-E | Gas Natural Fenosa Engineering, S.L | España | Servicios de Ingeniería | Más de 31 días hasta 60 días | Matriz común | EUR \$ | | 72.278 | | |
| 0-E | YPF S.A. | Argentina | Dividendos | Más de 90 días hasta 1 año | Accionista Subsidiaria | CL \$ | 143.296 | | | |
| 59.220.550-5 | Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile | Chile | Dividendos | Hasta 90 días | Matriz común | CL \$ | 576.615 | 12.313.149 | | |
| 59.220.550-5 | Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile | Chile | Intereses préstamos | Hasta 90 días | Matriz común | CL \$ | 25.708 | 29.456 | | |
| 59.220.550-5 | Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile | Chile | Prestamo Efectivo | A la vista | Matriz común | CL \$ | | | 27.893.333 | 19.840.000 |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Cuenta corriente mercantil | Hasta 90 días | Matriz común | CL \$ | 3.085.475 | | | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Intereses por pagar | Hasta 90 días | Matriz común | CL \$ | 841 | | | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Servicios de asesorías | Hasta 90 días | Matriz común | CL \$ | 7.301 | | | |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Compra de gas natural | Hasta 90 días | Negocios conjuntos | US \$ | 7.658.854 | 10.445.424 | | |
| 87.756.500-9 | Enap Refinerías S.A. | Chile | Consumo gas | De 1 a 30 días | Accionista Subsidiaria | CL \$ | 419.529 | 214.237 | | |
| 92.604.000-6 | Empresa Nacional del Petróleo | Chile | Dividendos | Más de 90 días y hasta 1 año | Accionista Subsidiaria | US \$ | 326.721 | 414.312 | | |
| 92.604.000-6 | Empresa Nacional del Petróleo | Chile | Préstamo | Más de un 1 año | Accionista Subsidiaria | US \$ | | | | 453.686 |
| 92.604.000-6 | Empresa Nacional del Petróleo | Chile | Dividendos | Más de un 1 año | Accionista Subsidiaria | US \$ | | | 1.824.547 | 1.975.208 |
| 96.541.920-4 | Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. | Chile | Reliquidación de energía | Hasta 90 días | Matriz común | CL \$ | 751 | | | |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigas Cuatro S.A. | Chile | Dividendos | Más de 90 días y hasta 1 año | Accionista Subsidiaria | US \$ | | 190.810 | | |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigas Cuatro S.A. | Chile | Préstamo | Más de un 1 año | Accionista Subsidiaria | US \$ | 150.469 | | | 208.595 |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigas Cuatro S.A. | Chile | Dividendos | Más de un 1 año | Accionista Subsidiaria | US \$ | | | 1.094.729 | 1.185.126 |
| 96.721.360-8 | Gasoducto Gasandes S.A. | Chile | Servicio transporte | Hasta 90 días | Negocios conjuntos | US \$ | 182.003 | 186.656 | | |
| TOTALES | | | | | | | 13.748.005 | 25.200.223 | 153.861.879 | 207.331.630 |

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

| R.U.T | Sociedad | País de origen | Naturaleza de la relación | Descripción de la transacción | Moneda | 01-01-2017 31-12-2017 | | 01-09-2016 31-12-2016 | |
|---------------|--|----------------|---------------------------|---|--------|--------------------------|---|--------------------------|---|
| | | | | | | 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 natural | US \$ | 6.262.972 | (6.262.972) | 2.200.664 | (2.200.664) |
| 0-E | Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. | Argentina | Negocios conjuntos | Intereses cobrados | US \$ | 206.078 | 206.078 | 195.479 | 195.479 |
| 0-E | YPF S.A | Argentina | Accionista Subsidiaria | Servicio de transporte gas natural | US \$ | 7.842.545 | 7.842.545 | 2.724.206 | 2.724.206 |
| 0-E | Gas Natural Fenosa Engineering, S.L | España | Matriz Común | Servicios de Ingeniería | EUR | | | 58.323 | |
| 0-E | Clover Financial & Treasury services Ltd. | Irlanda | Matriz Común | Intereses pagados | US \$ | 4.638.488 | (4.638.488) | 451.901 | (451.901) |
| 59.220.550-5 | Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile | Chile | Matriz Común | Préstamo Efectivo | CL \$ | 8.000.000 | | 20.000.000 | |
| 59.220.550-5 | Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile | Chile | Matriz Común | Intereses préstamos | CL \$ | | (483.608) | 29.456 | (29.456) |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | Interes Cta Cte Mercantil (cobro) | CL \$ | 483.608 | 750.889 | 146.221 | 146.221 |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | Interes Cta Cte Mercantil (pago) | CL \$ | 750.889 | (138.727) | 9.918 | (9.918) |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | Cuenta Corriente Mercantil (préstamos) | CL \$ | 138.727 | | 1.666.436 | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | Cuenta Corriente Mercantil (pagos) | CL \$ | 123.657.193 | | | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | Asesorías profesionales | CL \$ | 112.417.874 | | | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | Compra de energía | CL \$ | 89.644 | (83.146) | | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | venta de energía | CL \$ | 425.720 | (425.720) | | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | venta de energía | CL \$ | 204.387 | 204.387 | | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | compra de materiales | CL \$ | 6.123 | (6.123) | | |
| 76.411.321-7 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | Arriendo de instalaciones | CL \$ | 320.448 | (320.448) | | |
| 76.411.321-8 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | Venta de energía | CL \$ | 74.782 | 74.782 | | |
| 76.411.321-9 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | venta de energía | CL \$ | 1.757.707 | 1.757.707 | | |
| 76.411.321-10 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | venta de energía | CL \$ | 2.015.873 | 2.015.873 | | |
| 76.411.321-11 | Compañía General de Electricidad S.A. | Chile | Matriz Común | Compra de energía | CL \$ | 62.144 | (62.144) | | |
| 76.412.700-5 | CGE Servicios S.A. | Chile | Matriz Común | Asesorías profesionales | CL \$ | 59.668 | (59.668) | | |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Compra de gas natural | US \$ | 275.801.071 | (275.801.071) | 76.560.159 | (76.560.159) |
| 87.756.500-9 | Enap Refinerías S.A. | Chile | Accionista Subsidiaria | Imp a los Bs Personales pagados a cuenta de los accionistas | AR \$ | | | 12.762 | |
| 87.756.500-9 | Enap Refinerías S.A. | Chile | Accionista Subsidiaria | Capacidad de Transporte | US \$ | 1.258.197 | 1.258.197 | 416.075 | 416.075 |
| 87.756.500-9 | Enap Refinerías S.A. | Chile | Accionista Subsidiaria | Refacturacion Gastos PSR | CL \$ | 874.669 | 874.669 | 294.711 | 294.711 |
| 87.756.500-9 | Enap Refinerías S.A. | Chile | Accionista Subsidiaria | Compra Gas Natural | US \$ | 5.469.478 | (5.469.478) | 1.415.152 | (1.415.152) |
| 92.604.000-6 | Empresa Nacional del Petróleo | Chile | Accionista Subsidiaria | Intereses Ptmo. | US \$ | 627 | (627) | 5.927 | (5.927) |
| 92.604.000-6 | Empresa Nacional del Petróleo | Chile | Accionista Subsidiaria | Devolución préstamo | US \$ | 447.260 | | | |
| 96.541.920-9 | Empresa Eléctrica de Antofagasta | Chile | Matriz Común | Compra de energía | CL \$ | 8.433 | (8.433) | | |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigás Cuatro S.A. | Chile | Accionista Subsidiaria | Imp a los Bs Personales pagados a cuenta de los accionistas | AR \$ | | | 5.877 | |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigás Cuatro S.A. | Chile | Accionista Subsidiaria | Intereses Ptmo. | US \$ | 6.221 | (6.221) | 2.725 | (2.725) |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigás Cuatro S.A. | Chile | Accionista Subsidiaria | Devolución préstamo | US \$ | 288 | (288) | | |
| 96.721.360-8 | Gasoducto Gasandes S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Servicio de transporte de gas natural | CL \$ | 205.641 | | | |
| 99.520.000-7 | Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Accionista Subsidiaria | Compra de combustibles | CL \$ | 2.625.215 | (2.625.215) | 989.538 | (989.538) |
| 99.520.000-7 | Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Accionista Subsidiaria | Venta de gas natural | CL \$ | 121.772 | (121.772) | 32.984 | (32.984) |
| | | | | | CL \$ | 1.128.717 | 1.128.717 | 190.201 | 190.201 |

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 18 abril de 2017 se designó como Directores por un período de tres años y quienes aceptaron la nominación a sus cargos a los señores:

| | |
|-----------------------------|----------------|
| Antonio Gallart Gabás | Presidente |
| Carlos J. Álvarez Fernández | Vicepresidente |
| Manuel García Cobaleda | Director |
| José Auffray García | Director |
| Eduardo Morandé Montt | Director |

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

En la misma Sesión del 18 de abril de 2017 se propone fijar la remuneración del Directorio para el ejercicio 2017 en los siguientes términos:

Una remuneración fija mensual a todo evento, equivalente a 76,5 unidades de fomento para cada miembro, correspondiéndole al Presidente el equivalente a 1,5 veces dicha cantidad.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 se pagaron las siguientes remuneraciones:

| Nombre | Cargo | 01-01-2017 31-12-2017 | | | 01-09-2016 31-12-2016 | | |
|------------------------------|-----------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------------|
| | | Dieta directorio M\$ | Comité directores M\$ | Participación utilidades M\$ | Dieta directorio M\$ | Comité directores M\$ | Participación utilidades M\$ |
| Antonio Gallart Gabas | Presidente | | | | | | |
| Carlos J. Alvarez Fernández | Vice Presidente | 26.830 | | | 7.203 | | |
| Manuel García Cobaleda | Director | 24.391 | | | 5.191 | | |
| Eduardo Rafael Morandé Montt | Director | 24.391 | | | 5.191 | | |
| Iñigo Sota Yusta | Director | 6.893 | | | 3.176 | | |
| José Enrique Auffray García | Director | 24.391 | | | 3.176 | | |
| Totales | | 106.896 | 0 | 0 | 23.937 | 0 | 0 |

Las remuneraciones correspondientes a Directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 350.724 para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 y M\$ 294.555 para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017, no hay equipo gerencial en CGE Gas Natural S.A. que perciba remuneraciones.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias ascienden a M\$ 4.870.604 al 31 de diciembre de 2017.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

| Clases de inventarios | Corriente | |
|---------------------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Materias primas. | 3.694.541 | 2.262.626 |
| Mercaderías para la venta. | 1.407.343 | 1.751.033 |
| Suministros para la producción. | 906.275 | 1.042.326 |
| Suministros para mantención. | 2.455.177 | 2.916.888 |
| Otros | 94.885 | 102.721 |
| Provisión de deterioro. | (1.265) | (79.101) |
| Total | 8.556.956 | 7.996.493 |

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

| Otra información de inventarios | Corrientes | |
|---|---------------------------------|---------------------------------|
| | 01-01-2017 31-12-2017 M\$ | 01-09-2016 31-12-2016 M\$ |
| Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios. | 77.836 | |
| Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio. | 239.277.628 | 65.151.558 |

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 es el siguiente para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

| Activos, pasivos por impuestos | Corrientes | |
|--|---------------------|---------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Activos por impuestos | | |
| Pagos provisionales mensuales. | 19.276.543 | 9.115.768 |
| Rebajas al impuesto. | 7.044.892 | 3.725.257 |
| Créditos al impuesto. | 1.681.727 | 1.419.158 |
| Subtotal activos por impuestos | 28.003.162 | 14.260.183 |
| Pasivos por impuestos | | |
| Impuesto a la renta de primera categoría. | (16.148.830) | (38.745.332) |
| Subtotal pasivos por impuestos | (16.148.830) | (38.745.332) |
| Total activos (pasivos) por impuestos | 11.854.332 | (24.485.149) |

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

| Otros activos no financieros | Corrientes | | No corrientes | |
|--------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Gastos pagados por anticipado. | 3.234.149 | 2.782.727 | 2.425.754 | 701.177 |
| Garantías de arriendo. | | | 66.707 | 65.996 |
| Otros activos | 944.581 | 188.052 | 279.525 | 220.564 |
| Total | 4.178.730 | 2.970.779 | 2.771.986 | 987.737 |

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 PARTICIPACION.

13.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2017

| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | Saldo al 01-01-2017 M\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Dividendos acordados M\$ | Diferencia de conversión M\$ | Otro incremento (decremento) M\$ | Saldo al 31-12-2017 M\$ |
|---|-------------------------------|------------------|--|--------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---|-------------------------------|
| Inversiones en sociedades con control conjunto. | 24.943.272 | | 7.625.446 | (5.541.397) | (1.108.993) | (3.511.776) | (653) | 22.405.899 |
| Total | 24.943.272 | 0 | 7.625.446 | (5.541.397) | (1.108.993) | (3.511.776) | (653) | 22.405.899 |

Al 31 de diciembre de 2016

| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | Saldo al 01-09-2016 M\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Dividendos acordados M\$ | Diferencia de conversión M\$ | Otro incremento (decremento) M\$ | Saldo al 31-12-2016 M\$ |
|---|-------------------------------|------------------|--|--------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---|-------------------------------|
| Inversiones en sociedades con control conjunto. | 19.610.564 | | 6.091.553 | (317.013) | | 143.152 | (584.984) | 24.943.272 |
| Total | 19.610.564 | 0 | 6.091.553 | (317.013) | 0 | 143.152 | (584.984) | 24.943.272 |

13.2.- Sociedades con control conjunto.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

| 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 01-01-2017 M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Dividendos acordados M\$ | Diferencia de conversión M\$ | otros incrementos (decrementos) M\$ | Saldo al 31-12-2017 M\$ |
|---|----------------|------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------|---|--------------------------|--------------------------|------------------------------|-------------------------------------|-------------------------|
| Gascart S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 5.684.160 | 3.894.727 | | | (1.739.997) | | 7.838.890 |
| Gasnor S.A. | Argentina | AR \$ | 2,60000% | 2,60000% | 319.073 | 214.613 | | | (97.058) | | 436.628 |
| Gasmarket S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 1.079.373 | 434.946 | (561.557) | | (169.730) | | 783.032 |
| Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | Argentina | AR \$ | 47,00000% | 47,00000% | 6.813.429 | 1.201.302 | (1.664.001) | | (563.938) | (653) | 5.786.139 |
| Gasoductos Gasandes S.A. | Chile | US\$ | 47,00000% | 47,00000% | 6.596.602 | 1.025.287 | (2.631.525) | | (544.548) | | 4.445.816 |
| Andes Operaciones y Servicio S.A. | Chile | US\$ | 50,00000% | 50,00000% | 447.170 | 33.388 | | | (35.563) | | 444.995 |
| GNL Chile S.A. | Chile | US\$ | 33,33300% | 33,33300% | 4.003.465 | 821.183 | (684.314) | (1.108.993) | (360.942) | | 2.670.399 |
| Total | | | | | 24.943.272 | 7.625.446 | (5.541.397) | (1.108.993) | (3.511.776) | (653) | 22.405.899 |

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

| 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 01-09-2016 M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Dividendos acordados M\$ | Diferencia de conversión M\$ | otros incrementos (decrementos) M\$ | Saldo al 31-12-2016 M\$ |
|---|----------------|------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------|---|--------------------------|--------------------------|------------------------------|-------------------------------------|-------------------------|
| Gascart S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 2.931.118 | 2.735.319 | | | 17.723 | | 5.684.160 |
| Gasnor S.A. | Argentina | AR \$ | 2,60000% | 2,60000% | 167.770 | 150.451 | | | 852 | | 319.073 |
| Gasmarket S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 1.061.372 | 38.241 | (317.013) | | 296.773 | | 1.079.373 |
| Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | Argentina | AR \$ | 47,00000% | 47,00000% | 6.440.300 | 333.616 | | | 39.513 | | 6.813.429 |
| Gasoductos Gasandes S.A. | Chile | US\$ | 47,00000% | 47,00000% | 5.291.202 | 1.514.859 | | | (209.459) | | 6.596.602 |
| Andes Operaciones y Servicio S.A. | Chile | US\$ | 50,00000% | 50,00000% | 438.980 | 1.455 | | | 6.735 | | 447.170 |
| GNL Quintero S.A. | Chile | US\$ | 20,00000% | 20,00000% | 0 | 652.167 | | | (67.186) | (584.981) | 0 |
| GNL Chile S.A. | Chile | US\$ | 33,33300% | 33,33300% | 3.279.822 | 665.445 | | | 58.198 | | 4.003.465 |
| Total | | | | | 19.610.564 | 6.091.553 | (317.013) | 0 | 143.149 | (584.981) | 24.943.272 |

13.2.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

| Inversiones en sociedades con control conjunto | Porcentaje participación | 31-12-2017 | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|-------------------|---------------------|----------------------|---|--------------------|-------------------------|--------------------|
| | | 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) | Otro resultado integral | Resultado integral |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Gascart S.A. | 50,00000% | 18.644.857 | 17.033.622 | 35.678.479 | 18.784.657 | 112.887 | 18.897.544 | 16.780.935 | 73.954.874 | (66.164.029) | 7.790.845 | 7.790.845 | | 7.790.845 |
| Gasnor S.A. | 2,60000% | 18.637.404 | 17.031.093 | 35.668.497 | 18.567.427 | 308.906 | 18.876.333 | 16.792.164 | 73.954.874 | (65.699.083) | 8.255.791 | 8.255.791 | | 8.255.791 |
| Gasmarket S.A. | 50,00000% | 12.309.051 | 191.881 | 12.500.932 | 10.934.980 | | 10.934.980 | 1.565.952 | 8.286.497 | (7.416.602) | 869.895 | 869.895 | | 869.895 |
| Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | 47,00000% | 3.738.259 | 10.152.213 | 13.890.472 | 432.366 | 1.147.171 | 1.579.537 | 12.310.935 | 7.712.298 | (5.584.681) | 2.127.617 | 2.127.617 | | 2.127.617 |
| Gasoductos Gasandes S.A. | 47,00000% | 4.747.321 | 19.996.482 | 24.743.803 | 2.523.278 | 12.761.342 | 15.284.620 | 9.459.183 | 8.126.001 | (6.086.724) | 2.039.277 | 2.039.277 | | 2.039.277 |
| Andes Operaciones y Servicio S.A. | 50,00000% | 1.021.505 | 367.045 | 1.388.550 | 502.043 | | 502.043 | 886.507 | 1.334.426 | (1.279.680) | 54.746 | 54.746 | | 54.746 |
| GNL Chile S.A. | 33,33300% | 71.958.842 | 150.551 | 72.109.393 | 64.097.860 | | 64.097.860 | 8.011.533 | 659.417.937 | (657.142.880) | 2.275.057 | 2.275.057 | | 2.275.057 |
| Total | | 131.057.239 | 64.922.887 | 195.980.126 | 115.842.611 | 14.330.306 | 130.172.917 | 65.807.209 | 832.786.907 | (809.373.679) | 23.413.228 | 23.413.228 | 0 | 23.413.228 |

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

| Inversiones en sociedades con control conjunto | Porcentaje participación | 31-12-2016 | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|-------------------|---------------------|----------------------|---|--------------------|-------------------------|--------------------|
| | | 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) | Otro resultado integral | Resultado integral |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Gascart S.A. | 50,00000% | 27.402.195 | 12.321.503 | 39.723.698 | 27.287.951 | 157.306 | 27.445.257 | 12.278.441 | 58.863.429 | (53.228.680) | 5.634.749 | 5.634.749 | | 5.634.749 |
| Gasnor S.A. | 2,60000% | 9.284.556 | 11.661.178 | 20.945.734 | 10.498.147 | 2.018.602 | 12.516.749 | 8.428.985 | 20.990.755 | (18.085.892) | 2.904.863 | 2.904.863 | | 2.904.863 |
| Gasmarket S.A. | 50,00000% | 6.785.514 | 225.450 | 7.010.964 | 4.852.329 | | 4.852.329 | 2.158.635 | 8.459.596 | (7.341.026) | 1.118.570 | 1.118.570 | | 1.118.570 |
| Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | 47,00000% | 6.399.407 | 11.354.199 | 17.753.606 | 2.154.463 | 1.102.487 | 3.256.950 | 14.496.656 | 8.568.686 | (5.278.737) | 3.289.949 | 3.289.949 | | 3.289.949 |
| Gasoductos Gasandes S.A. | 47,00000% | 10.663.209 | 23.223.611 | 33.886.820 | 2.618.490 | 17.233.006 | 19.851.496 | 14.035.324 | 8.603.034 | (3.987.675) | 4.615.359 | 4.615.359 | | 4.615.359 |
| Andes Operaciones y Servicio S.A. | 50,00000% | 1.085.852 | 321.048 | 1.406.900 | 513.865 | | 513.865 | 893.035 | 1.946.830 | (1.833.348) | 113.482 | 113.482 | | 113.482 |
| GNL Chile S.A. | 33,33300% | 90.897.059 | 118.006 | 91.015.065 | 79.004.549 | | 79.004.549 | 12.010.516 | 612.764.425 | (608.332.565) | 4.431.860 | 4.431.860 | | 4.431.860 |
| Total | | 152.517.792 | 59.224.995 | 211.742.787 | 126.929.794 | 20.511.401 | 147.441.195 | 64.301.592 | 720.196.755 | (698.087.923) | 22.108.832 | 22.108.832 | 0 | 22.108.832 |

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

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

| Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto | 31-12-2017 | | | | | | |
|--|-----------------------------------|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|----------------------|--|
| | 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. | 3.453.542 | 1.724.693 | 112.887 | (706.501) | 1.133.899 | 0 | (4.344.875) |
| Gasnor S.A. | 3.446.460 | 1.703.482 | 112.887 | (706.501) | 1.947.190 | (814.349) | (4.364.966) |
| Gasmarket S.A. | 1.257 | 88.937 | | (75.849) | 941.542 | (360.489) | (516.972) |
| Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | 2.948.179 | | | (782.614) | 156.772 | (207.785) | (1.607.532) |
| Gasoductos Gasandes S.A. | 1.464.447 | | | (1.337.537) | 29.861 | (1.253.552) | (701.740) |
| Andes Operaciones y Servicio S.A. | 238.268 | | | 0 | 27.995 | (1.244) | 6.843 |
| GNL Chile S.A. | 9.889.061 | | | (24.262) | 224.582 | (9.954) | (834.250) |
| Total | 21.441.214 | 3.517.112 | 225.774 | (3.633.264) | 4.461.841 | (2.647.373) | (12.363.492) |

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

| Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto | 31-12-2016 | | | | | | |
|--|-----------------------------------|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|----------------------|--|
| | Efectivo y equivalente a efectivo | Otros pasivos financieros corrientes | Otros pasivos financieros no corrientes | Gasto por depreciación y amortización | Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses | Gastos por intereses | Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Gascart S.A. | 7.976.073 | 890.959 | | (601.180) | 1.124.781 | | (3.085.896) |
| Gasnor S.A. | 7.971.147 | 889.649 | 141.549 | (601.180) | 1.663.901 | (542.095) | (3.085.650) |
| Gasmarket S.A. | | 314.917 | | (64.502) | 1.695.880 | (664.394) | (598.781) |
| Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | 5.681.477 | | | | | (48.491) | (1.773.946) |
| Gasoductos Gasandes S.A. | 2.582.122 | 4.593.134 | 4.005.512 | | 51.184 | (1.533.514) | (1.468.186) |
| Andes Operaciones y Servicio S.A. | 409.745 | | | | 16.770 | (741) | (3.435) |
| GNL Chile S.A. | 10.748.854 | | | | 287.245 | (49.836) | (1.413.804) |
| Total | 35.369.418 | 6.688.659 | 4.147.061 | (1.266.862) | 4.839.761 | (2.839.071) | (11.429.698) |

13.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

| Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 01-01-2017 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 31-12-2017 M\$ | Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$ |
|--|----------------|------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------|--|-----------------------------|---------------------------------|---|-------------------------------------|-------------------------------|--|
| Gas Natural Chile S.A. | Chile | CL \$ | 94,49915% | 94,49915% | 652.999.425 | | 14.067.315 | (19.051.029) | (930.963) | | (647.084.748) | 0 | (1.108.971) |
| Aprovisionadora Global de Energía S.A. | Chile | CL \$ | 60,17027% | 60,17027% | 5.283.516 | 30.838.548 | 11.666.281 | (15.019.488) | (1.560.789) | 18.632.831 | (121.855) | 49.719.044 | (24.851.506) |
| Metrogas S.A. | Chile | CL \$ | 60,17027% | 60,17027% | 37.601.912 | 310.959.857 | 21.474.797 | (13.555.763) | | 246.096.063 | (6.883.066) | 595.693.800 | (8.973.241) |
| Gas Sur S.A. | Chile | CL \$ | 99,97210% | 99,97210% | 0 | 1.301.371 | 3.047.495 | | | 33.779.004 | (13.376.709) | 24.751.161 | |
| Soc. de Inversiones Atlántico S.A. | Chile | CL \$ | 99,99574% | 99,99574% | 0 | | 4.506.310 | | (844.302) | 14.743.786 | (3.711) | 18.402.083 | |
| GN Holding Argentina S.A. | Chile | CL \$ | 99,99998% | 99,99998% | 0 | | 4.161.075 | | (2.602.806) | 18.289.522 | 375.248 | 20.223.039 | |
| Gasoducto del Pacífico Chile S.A. | Chile | CL \$ | 30,00000% | 30,00000% | 0 | | 312.471 | | (155.006) | 1.985.900 | | 2.143.365 | |
| Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | Chile | US\$ | 26,70000% | 26,70000% | 0 | | 8.595 | | 441 | | (7.828) | 1.208 | |
| Total | | | | | 695.884.853 | 343.099.776 | 59.244.339 | (47.626.280) | (6.093.425) | 333.527.106 | (667.102.669) | 710.933.700 | (34.933.718) |

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

| Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 01-01-2016 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 31-12-2016 M\$ | Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$ |
|--|----------------|------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|------------------|--|-----------------------------|---------------------------------|---|-------------------------------------|-------------------------------|--|
| Gas Natural Chile S.A. | Chile | CL \$ | 94,49915% | 94,49915% | 657.456.771 | | 43.602.874 | (53.977.916) | 1.198.631 | | 4.719.065 | 652.999.425 | (3.142.086) |
| Total | | | | | 657.456.771 | 0 | 43.602.874 | (53.977.916) | 1.198.631 | 0 | 4.719.065 | 652.999.425 | (3.142.086) |

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

| Inversiones en sociedades subsidiarias directas | Porcentaje participación | 31-12-2017 | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|---------------------|-----------------|--------------|-------------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| | | 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% | 4.484.317 | 74.781.113 | 79.265.430 | 9.766.902 | 32.910.096 | 42.676.998 | 36.588.432 | 22.659.329 | (15.851.315) | (4.036.398) | 2.771.616 | 2.771.616 | 2.760.771 | 2.760.771 |
| Metrogas S.A. | 60,17027% | 78.452.490 | 792.187.367 | 870.639.857 | 52.372.378 | 332.606.261 | 384.978.639 | 485.661.218 | 372.417.874 | (247.656.598) | (81.474.035) | 43.287.241 | 43.287.267 | 43.433.824 | 43.433.850 |
| Aprovisionadora Global de Energía S.A. | 60,17027% | 40.423.375 | 15.583.741 | 56.007.116 | 10.829.388 | 12.391.726 | 23.221.114 | 32.786.002 | 291.314.303 | (246.115.155) | (9.720.162) | 35.478.986 | 35.479.351 | 31.710.967 | 31.711.332 |
| Centrogas S.A. | 100,00000% | 824.934 | 132.088 | 957.022 | 5.821.709 | 0 | 5.821.709 | (4.864.687) | 1.893.476 | (1.278.923) | (1.103.990) | (489.437) | (489.437) | (489.437) | (489.437) |
| GN Holding Argentina S.A. | 100,00000% | 19.867.110 | 31.659.038 | 51.526.148 | 15.090.961 | 4.565.335 | 19.656.296 | 31.869.852 | 8.110.475 | (2.543.210) | 3.487.560 | 9.054.825 | 6.897.023 | 6.077.547 | 3.942.897 |
| Soc. Inversiones Atlántico | 99,99574% | 20.060.258 | 16.394.563 | 36.454.821 | 9.156.602 | 202.463 | 9.359.065 | 27.095.756 | 12.178.354 | (9.572.126) | 5.156.645 | 7.762.873 | 4.700.994 | 6.440.138 | 3.834.752 |
| Gasoductos del Pacífico S.A. | 60,00000% | 1.722.865 | 13.070.288 | 14.793.153 | 350.410 | 7.298.192 | 7.648.602 | 7.144.551 | 1.504.616 | (1.475.796) | 699.916 | 728.736 | 728.736 | 200.916 | 200.916 |
| Gasoductos del Pacífico (Cayman) Ltd. | 56,70000% | | 2.131 | 2.131 | | | 0 | 2.131 | | | 15.027 | 15.027 | 15.027 | 15.830 | 15.830 |

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

| Inversiones en sociedades subsidiarias directas | Porcentaje participación | 31-12-2016 | | | | | | | 31-12-2016 | | | | | | |
|---|--------------------------|--------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|----------------------|---------------------|-----------------|------------|-------------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| | | 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 Natural Chile S.A. | 94,49915% | 186.716.468 | 1.683.170.285 | 1.869.886.753 | 115.867.598 | 574.369.068 | 690.236.666 | 1.179.650.087 | 139.034.516 | (98.978.301) | 37.547.217 | 77.603.432 | 39.912.860 | 121.855.301 | 69.715.668 |

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 diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| Activos Intangibles | 31-12-2017 | | |
|--|--------------------|------------------------|--------------------|
| | Valores brutos | Amortización acumulada | Valores netos |
| | M\$ | M\$ | M\$ |
| Patentes, marcas registradas y otros derechos. | 112.772 | (65.774) | 46.998 |
| Programas informáticos. | 18.886.440 | (16.684.156) | 2.202.284 |
| Otros activos intangibles identificables. | 729.951.908 | (31.851.152) | 698.100.756 |
| Total | 748.951.120 | (48.601.082) | 700.350.038 |

| Activos Intangibles | 31-12-2016 | | |
|--|--------------------|------------------------|--------------------|
| | Valores brutos | Amortización acumulada | Valores netos |
| | M\$ | M\$ | M\$ |
| Patentes, marcas registradas y otros derechos. | 108.384 | (58.997) | 49.387 |
| Programas informáticos. | 18.033.693 | (16.031.753) | 2.001.940 |
| Otros activos intangibles identificables. | 729.897.098 | (21.524.464) | 708.372.634 |
| Total | 748.039.175 | (37.615.214) | 710.423.961 |

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2017 alcanza a M\$ 48.601.082 y M\$ 37.615.214 al 31 de diciembre de 2016, 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 diciembre de 2017 y 2016 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. (contratos y clientes) | Vida | 10 | 16 |
| Servidumbres. | Vida | Indefinida | Indefinida |
| Concesiones. | Vida | Indefinida | Indefinida |

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| Movimientos en activos intangibles | 31-12-2017 | | | |
|---|---|------------------------------|--|--|
| | Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto | Programas informáticos, neto | Otros activos intangibles identificables, neto | Activos intangibles identificables, neto |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Saldo inicial al 1 de enero de 2017 | 49.387 | 2.001.940 | 708.372.634 | 710.423.961 |
| Adiciones. | 4.458 | 762.499 | | 766.957 |
| Amortización. | (6.777) | (652.403) | (10.326.688) | (10.985.868) |
| Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados. | | | 249.783 | 249.783 |
| Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera. | (70) | (8.599) | (194.973) | (203.642) |
| Otros incrementos (disminuciones). | | 98.847 | | 98.847 |
| Cambios, total | (2.389) | 200.344 | (10.271.878) | (10.073.923) |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2017 | 46.998 | 2.202.284 | 698.100.756 | 700.350.038 |

| Movimientos en activos intangibles | 31-12-2016 | | | |
|---|---|------------------------------|--|--|
| | Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto | Programas informáticos, neto | Otros activos intangibles identificables, neto | Activos intangibles identificables, neto |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Saldo inicial al 1 de septiembre de 2016 | 50.797 | 1.327.656 | 711.750.954 | 713.129.407 |
| Adiciones. | 738 | 1.127.701 | | 1.128.439 |
| Amortización. | (2.162) | (145.425) | (3.442.787) | (3.590.374) |
| Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados. | | | 24.119 | 24.119 |
| Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera. | 14 | 2.926 | 39.790 | 42.730 |
| Otros incrementos (disminuciones). | | (310.918) | 558 | (310.360) |
| Cambios, total | (1.410) | 674.284 | (3.378.320) | (2.705.446) |
| Saldo al 31 de diciembre de 2016 | 49.387 | 2.001.940 | 708.372.634 | 710.423.961 |

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| Detalle de otros activos identificables al 31-12-2017 | 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. | 2.634.909 | Indefinida |
| Servidumbres. | 17.598 | Definida |
| Otros. (contratos y clientes) | 98.270.538 | Definida |
| Total | 698.100.756 | |

| Detalle de otros activos identificables al 31-12-2016 | 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. | 2.578.426 | Indefinida |
| Servidumbres. | 20.943 | Definida |
| Otros. (contratos y clientes) | 108.595.554 | Definida |
| Total | 708.372.634 | |

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables | 01-01-2017 31-12-2017 | | | 01-09-2016 31-12-2016 | | |
|--|--|-------------------------------|---|--|-------------------------------|---|
| | 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. | | | 10.326.688 | | | 3.442.787 |
| Gastos de administración. | 6.777 | 652.403 | 0 | 2.162 | 145.425 | |
| Total | 6.777 | 652.403 | 10.326.688 | 2.162 | 145.425 | 3.442.787 |

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 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 dicho intangible no posee un plazo de expiración.

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

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| Rut | Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía | Fecha de generación plusvalía | Sociedad adquirente | Relación con vendedor | Movimientos 2016 | | Movimientos 2017 | |
|----------------|---|-------------------------------|--|-----------------------|-------------------|-----------------------------------|-------------------|--|
| | | | | | Saldo al | Otros incrementos (disminuciones) | Saldo al | |
| | | | | | 31-12-2016 | | 31-12-2017 | |
| | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | |
| 96.722.460-K | Metrogas S.A. | 03-10-2000 | Gasco S.A. (escindida en Gas Natural Chile S.A.) | Sin relación | 8.462.106 | | 8.462.106 | |
| 96.853.490-4 | Gas Sur S.A. | 08-06-2001 | Gasco S.A. (escindida en Gas Natural Chile S.A.) | Sin relación | 684.967 | | 684.967 | |
| 96.722.460-K | Metrogas S.A. | 14-11-2014 | Gas Natural Fenosa Spa (hoy Compañía General | Sin relación | 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 General | Sin relación | 8.094.604 | | 8.094.604 | |
| Totales | | | | | 54.181.623 | 0 | 54.181.623 | |

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 diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

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

| Clases de propiedades, planta y equipo, neto | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|---|--------------------|--------------------|
| Construcciones en curso. | 60.092.401 | 34.022.791 |
| Terrenos. | 9.372.671 | 9.395.945 |
| Edificios. | 6.930.487 | 7.031.241 |
| Planta y equipo. | 759.797.749 | 765.663.610 |
| Maquinas y equipos de generación. | 4.876.557 | 5.131.593 |
| Red de distribución de gas. | 709.444.089 | 706.895.710 |
| Medidores. | 45.477.103 | 53.636.307 |
| Equipamiento de tecnología de la información | 1.136.556 | 1.601.505 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 10.014.488 | 10.346.652 |
| Equipos de comunicaciones. | 157 | 214 |
| Herramientas. | 600.331 | 627.456 |
| Muebles y útiles. | 362.517 | 55.566 |
| Instalaciones y accesorios diversos. | 9.051.483 | 9.663.416 |
| Vehículos de motor. | 224.616 | 269.433 |
| Repuestos | 19.537.294 | 15.492.696 |
| Total | 867.106.262 | 843.823.873 |

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

| Clases de propiedades, planta y equipo, bruto | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|--|----------------------|----------------------|
| Construcciones en curso. | 60.092.401 | 34.022.791 |
| Terrenos. | 9.372.671 | 9.395.945 |
| Edificios. | 8.266.499 | 8.250.236 |
| Planta y equipo. | 1.078.583.688 | 1.057.487.583 |
| Maquinas y equipos de generaci3n. | 7.032.596 | 7.032.596 |
| Red de distribuci3n de gas. | 987.888.961 | 971.147.303 |
| Medidores. | 83.662.131 | 79.307.684 |
| Equipamiento de tecnologa de la informaci3n | 3.589.635 | 3.836.244 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 25.138.898 | 37.982.001 |
| Equipos de comunicaciones. | 87.577 | 94.810 |
| Herramientas. | 1.950.858 | 1.894.471 |
| Muebles y 3tiles. | 2.058.942 | 1.743.534 |
| Instalaciones y accesorios diversos. | 21.041.521 | 34.249.186 |
| Veh3culos de motor. | 700.823 | 740.291 |
| Repuestos | 28.214.087 | 23.961.295 |
| Total | 1.213.958.702 | 1.175.676.386 |

16.2.3.- Depreciaci3n acumulada de propiedades, planta y equipo.

| Depreciaci3n acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|--|--------------------|--------------------|
| Edificios. | 1.336.012 | 1.218.995 |
| Planta y equipo. | 318.785.939 | 291.823.973 |
| Maquinas y equipos de generaci3n. | 2.156.039 | 1.901.003 |
| Red de distribuci3n de gas. | 278.444.872 | 264.251.593 |
| Medidores. | 38.185.028 | 25.671.377 |
| Equipamiento de tecnologa de la informaci3n | 2.453.079 | 2.234.739 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 15.124.410 | 27.635.349 |
| Equipos de comunicaciones. | 87.420 | 94.596 |
| Herramientas. | 1.350.527 | 1.267.015 |
| Muebles y 3tiles. | 1.696.425 | 1.687.968 |
| Instalaciones y accesorios diversos. | 11.990.038 | 24.585.770 |
| Veh3culos de motor. | 476.207 | 470.858 |
| Repuestos | 8.676.793 | 8.468.599 |
| Total | 346.852.440 | 331.852.513 |

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

Movimiento al 31 de diciembre de 2017.

| Movimiento año 2017 | | 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 | Repuestos | Propiedades, planta y equipo, neto |
|---|---|-----------------------|------------------|------------------|-----------------------|---|--|--------------------------|-------------------|------------------------------------|
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Saldo inicial al 1 de enero de 2017 | | 34.022.791 | 9.395.945 | 7.031.241 | 765.663.610 | 1.601.505 | 10.346.652 | 269.433 | 15.492.696 | 843.823.873 |
| Cambios | Adiciones. | 45.756.249 | | | 1.945.369 | 29.620 | 11.287 | 11.145 | 10.542.056 | 58.295.726 |
| | Desapropiaciones | (281.069) | | | | | | (378) | | (281.447) |
| | Gasto por depreciación y retiros. | | | (116.927) | (24.731.768) | (508.797) | (1.564.486) | (51.420) | (207.548) | (27.180.946) |
| | Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados. | | | | 3.677.526 | | | | | 3.677.526 |
| | Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | (26.767) | (26.817) | | (2.858.497) | (3.832) | (8.212) | (5.133) | (7.765) | (2.937.023) |
| | Otros incrementos (decrementos). | (19.378.803) | 3.543 | 16.173 | 16.101.509 | 18.060 | 1.229.247 | 969 | (6.282.145) | (8.291.447) |
| Total cambios | | 26.069.610 | (23.274) | (100.754) | (5.865.861) | (464.949) | (332.164) | (44.817) | 4.044.598 | 23.282.389 |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2017 | | 60.092.401 | 9.372.671 | 6.930.487 | 759.797.749 | 1.136.556 | 10.014.488 | 224.616 | 19.537.294 | 867.106.262 |

Movimiento al 31 de diciembre de 2016.

| Movimiento año 2016 | | 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 | Repuestos | Propiedades, planta y equipo, neto |
|---|---|-----------------------|------------------|------------------|-----------------------|---|--|--------------------------|--------------------|------------------------------------|
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Saldo inicial al 1 de septiembre de 2016 | | 41.653.313 | 8.362.211 | 7.087.899 | 672.363.856 | 1.457.089 | 97.485.994 | 242.514 | 20.737.004 | 849.389.880 |
| Cambios | Adiciones. | 4.889.980 | | (2.034) | 105.523 | 13.172 | 4.149 | 56.113 | 1.513.506 | 6.580.409 |
| | Desapropiaciones | | | | | | (546) | (10.825) | (1.061.000) | (1.072.371) |
| | Gasto por depreciación y retiros. | | | (60.471) | (7.520.578) | (163.830) | (657.604) | (18.737) | (235.630) | (8.656.850) |
| | Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados. | | | | 1.265.523 | | | | | 1.265.523 |
| | Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | 2.988 | 5.507 | | 639.752 | 18.374 | 25.348 | 368 | 159.847 | 852.184 |
| | Otros incrementos (decrementos). | (12.523.490) | 1.028.227 | 5.847 | 98.809.534 | 276.700 | (86.510.689) | | (5.621.031) | (4.534.902) |
| Total cambios | | (7.630.522) | 1.033.734 | (56.658) | 93.299.754 | 144.416 | (87.139.342) | 26.919 | (5.244.308) | (5.566.007) |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2016 | | 34.022.791 | 9.395.945 | 7.031.241 | 765.663.610 | 1.601.505 | 10.346.652 | 269.433 | 15.492.696 | 843.823.873 |

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 electricidad, 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.

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

| Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso. | 4.782.163 | 3.627.728 |
| Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción. | 58.586.891 | 22.211.293 |

16.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

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 por 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 gas 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.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2017, fue de un 10,01%.

Como resultado de estas pruebas CGE Gas Natural S.A. determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida, no existiendo indicios de deterioro para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017.

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 diciembre de 2017 y 2016 se detallan a continuación:

| Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor | 01-01-2017 31-12-2017 | | | | |
|--|------------------------------|---|---------------------|-----------|-----------|
| | Propiedades, planta y equipo | Activos intangibles distintos de la plusvalía | Activos financieros | Plusvalía | Total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo | | | (306.935) | | (306.935) |
| Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo | 3.677.526 | 249.783 | | | 3.927.309 |

| Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor | 01-09-2016 31-12-2016 | | | | |
|--|------------------------------|---|---------------------|-----------|-----------|
| | Propiedades, planta y equipo | Activos intangibles distintos de la plusvalía | Activos financieros | Plusvalía | Total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo | 1.265.523 | 24.119 | 16.729 | | 1.306.371 |

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5. Estas corresponden al segmento gas.

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

| Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo | 31-12-2017 | | 31-12-2016 | |
|--|----------------------------------|-------------|----------------------------------|-------------|
| | Unidades generadoras de efectivo | Total | Unidades generadoras de efectivo | Total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Plusvalía | 54.181.623 | 54.181.623 | 54.181.623 | 54.181.623 |
| Activos intangibles con vidas útiles indefinidas | 599.812.620 | 599.812.620 | 599.756.137 | 599.756.137 |

18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

18.1.- Activos por impuestos diferidos.

| Activos por impuestos diferidos | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Relativos a intangibles. | 792.214 | 1.679.109 |
| Relativos a ingresos anticipados | 592.883 | 370.615 |
| Relativos a provisiones. | 1.127.468 | 1.644.637 |
| Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados. | 55.183 | 44.565 |
| Relativos a pérdidas fiscales. | 13.837.657 | 16.239.420 |
| Relativos a cuentas por cobrar. | 2.031.960 | 770.512 |
| Relativos a los inventarios. | 837.214 | 841.787 |
| Relativos a otros. | 5.365 | 23.792 |
| Total | 19.279.944 | 21.614.437 |

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 | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|--|--------------------|--------------------|
| Relativos a propiedades, planta y equipos. | 182.668.196 | 182.834.247 |
| Relativos a intangibles. | 181.985.189 | 183.960.350 |
| Relativos a acumulaciones (o devengos). | 72.017 | 110.985 |
| Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados. | 88.121 | 156.356 |
| Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros. | 1.497.870 | 1.622.972 |
| Relativos a pérdidas fiscales. | 164 | 0 |
| Relativos a otros. | 52.461 | 79.088 |
| Total | 366.364.018 | 368.763.998 |

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 diciembre de 2017 y 2016:

| Movimientos en activos por impuestos diferidos | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|---|--------------------|-------------------|
| Saldo inicial | 21.614.437 | 7.529.431 |
| Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos. | (1.243.825) | 15.224.684 |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido. | (404.775) | (298.578) |
| Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos. | (685.893) | (841.100) |
| Cambios en activos por impuestos diferidos, total | (2.334.493) | 14.085.006 |
| Total | 19.279.944 | 21.614.437 |

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2017 y 2016:

| Movimientos en pasivos por impuestos diferidos | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|---|--------------------|--------------------|
| Saldo inicial | 368.763.998 | 354.738.913 |
| Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos. | 746.534 | 14.081.362 |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido. | (450.728) | (1.484) |
| Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos. | (2.695.786) | (54.793) |
| Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total | (2.399.980) | 14.025.085 |
| Total | 366.364.018 | 368.763.998 |

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 | 31-12-2017 | | | 31-12-2016 | | |
|----------------------------------|--------------------------|----------------------------|-------------------------------|--------------------------|----------------------------|-------------------------------|
| | 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. | 19.279.944 | (14.536.153) | 4.743.791 | 21.614.437 | (16.314.891) | 5.299.546 |
| Pasivos por impuestos diferidos. | (366.364.018) | 14.536.153 | (351.827.865) | (368.763.998) | 16.314.891 | (352.449.107) |
| Total | (347.084.074) | 0 | (347.084.074) | (347.149.561) | 0 | (347.149.561) |

19.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

19.1.- Clases de otros pasivos financieros.

| Pasivos financieros | Moneda | 31-12-2017 | | 31-12-2016 | |
|--|-----------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| | | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ |
| Préstamos bancarios. | CL \$ | 70.396 | 34.138.100 | 19.093.878 | 24.766.500 |
| Préstamos bancarios. | US \$ | 70.593 | 9.940.913 | 69.011 | 10.753.901 |
| Total préstamos bancarios | | 140.989 | 44.079.013 | 19.162.889 | 35.520.401 |
| Obligaciones con el público (bonos) | UF | 4.786.486 | 145.115.402 | 4.650.988 | 148.351.015 |
| Pasivos de cobertura | US \$ | 567.429 | 5.872.038 | 823.581 | 4.650.397 |
| Pasivos de cobertura | | 567.429 | 5.872.038 | 823.581 | 4.650.397 |
| Total | | 5.494.904 | 195.066.453 | 24.637.458 | 188.521.813 |

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

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

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

| País | 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 | |
| | | | | | | | | 3 a 12 meses | 31-12-2017 | 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 | 31-12-2017 | |
| | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco BBVA | CL\$ | Al vencimiento | 4,79% | 4,79% | Sin Garantía | | 0 | | | | | | | 0 |
| Chile | Metrogas S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 4,55% | 3,27% | Sin Garantía | 70.396 | 70.396 | | 12.500.000 | | | | | 12.500.000 |
| Chile | Aprovisionadora Global de Energía S.A. | Banco de Chile | US \$ | Al vencimiento | 1,70% | 2,97% | Sin Garantía | 70.593 | 70.593 | 9.940.913 | | | | | | 9.940.913 |
| | Ajuste Valor Justo diferencial tasas | | | | | | | 0 | 0 | 3.128.257 | 3.128.257 | 3.128.257 | 3.128.257 | 9.125.072 | | 21.638.100 |
| Totales | | | | | | | | 140.989 | 140.989 | 13.069.170 | 15.628.257 | 3.128.257 | 3.128.257 | 9.125.072 | | 44.079.013 |

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

| País | 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 | |
| | | | | | | | | 3 a 12 meses | 31-12-2016 | 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 | 31-12-2016 | |
| | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco BBVA | CL\$ | Al vencimiento | 4,79% | 4,79% | Sin Garantía | 6.502.595 | 6.502.595 | | | | | | | 0 |
| Chile | Metrogas S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 4,55% | 4,37% | Sin Garantía | 12.591.283 | 12.591.283 | | | | | | | 0 |
| Chile | Metrogas S.A. | Banco de Chile | US \$ | Al vencimiento | 1,70% | 2,71% | Sin Garantía | 69.011 | 69.011 | | 10.753.901 | | | | | 10.753.901 |
| | Ajuste Valor Justo diferencial tasas | | | | | | | 0 | 0 | 3.128.257 | 3.128.257 | 3.128.257 | 3.128.257 | 12.253.472 | | 24.766.500 |
| Totales | | | | | | | | 19.162.889 | 19.162.889 | 3.128.257 | 13.882.158 | 3.128.257 | 3.128.257 | 12.253.472 | | 35.520.401 |

19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

| N° de Inscripción o identificación del instrumento | Serie | Monto nominal colocado vigente | Unidad de reajuste del bono | Tasa nominal anual | Tasa efectiva anual | Plazo Final | Colocación en Chile o en el extranjero | Periodicidad | | Corrientes | | | No Corrientes | | | | | | |
|--|-----------|--------------------------------|-----------------------------|--------------------|---------------------|-------------|--|--------------|-----------|-------------------|----------------------|------------------|---------------|------------|----------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|
| | | | | | | | | | | Vencimientos | | Total corrientes | Vencimientos | | | | | | Total no corrientes |
| | | | | | | | | | | Pago de intereses | Pago de amortización | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 31-12-2017 | 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 |
| M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | | | | | | | | |
| 217 | BMGAS-B-1 | 63.415 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 190.721 | 0 | 190.721 | 192.814 | 205.886 | 218.958 | 232.030 | 450.561 | | 1.300.249 |
| 217 | BMGAS-B-2 | 570.732 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 1.579.901 | 0 | 1.579.901 | 1.735.340 | 1.852.990 | 1.970.640 | 2.088.290 | 4.054.887 | | 11.702.147 |
| 259 | BMGAS-D-1 | 800.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | 0 | 104.941 | 104.941 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 21.434.183 | 21.434.183 |
| 259 | BMGAS-D-2 | 3.200.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | 0 | 419.763 | 419.763 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 85.736.733 | 85.736.733 |
| 344 | BMGAS-F | 1.333.331 | UF | 6,00% | 6,24% | 01-08-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 2.491.160 | 0 | 2.491.160 | 4.466.366 | 4.466.366 | 4.466.366 | 4.466.366 | 7.076.626 | | 24.942.090 |
| Totales | | | | | | | | | | 4.261.782 | 524.704 | 4.786.486 | 6.394.520 | 6.525.242 | 6.655.964 | 6.786.686 | 11.582.074 | 107.170.916 | 145.115.402 |

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

| N° de Inscripción o identificación del instrumento | Serie | Monto nominal colocado vigente | Unidad de reajuste del bono | Tasa nominal anual | Tasa efectiva anual | Plazo Final | Colocación en Chile o en el extranjero | Periodicidad | | Corrientes | | | No Corrientes | | | | | | |
|--|-----------|--------------------------------|-----------------------------|--------------------|---------------------|-------------|--|--------------|-----------|-------------------|----------------------|------------------|---------------|------------|----------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|
| | | | | | | | | | | Vencimientos | | Total corrientes | Vencimientos | | | | | | Total no corrientes |
| | | | | | | | | | | Pago de intereses | Pago de amortización | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 31-12-2016 | 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 |
| M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | | | | | | | | |
| 217 | BMGAS-B-1 | 63.415 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 177.565 | | 177.565 | 176.723 | 189.575 | 202.428 | 215.280 | 671.035 | | 1.455.041 |
| 217 | BMGAS-B-2 | 570.732 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 1.456.667 | | 1.456.667 | 1.590.515 | 1.706.189 | 1.821.863 | 1.937.537 | 6.039.168 | | 13.095.272 |
| 259 | BMGAS-D-1 | 800.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | | 102.761 | 102.761 | | | | | 20.970.688 | 20.970.688 | |
| 259 | BMGAS-D-2 | 3.200.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | | 411.044 | 411.044 | | | | | 83.882.758 | 83.882.758 | |
| 344 | BMGAS-F | 1.333.331 | UF | 6,00% | 6,24% | 01-08-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 2.502.951 | | 2.502.951 | 4.391.339 | 4.391.339 | 4.391.339 | 4.391.339 | 11.381.900 | | 28.947.256 |
| Totales | | | | | | | | | | 4.137.183 | 513.805 | 4.650.988 | 6.158.577 | 6.287.103 | 6.415.630 | 6.544.156 | 18.092.103 | 104.853.446 | 148.351.015 |

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | Corrientes | |
|---|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Proveedores de gas. | 525.127 | 7.150.491 |
| Retenciones. | 7.737.100 | 5.147.638 |
| Dividendos por pagar. | 807.911 | 329.923 |
| Pasivos acumulados (o devengados). (nota 20.1) | 1.885.171 | 1.668.072 |
| Proveedores no energéticos. (*) | 28.962.342 | 28.014.962 |
| Proveedores de importación. | 5.867 | 6.201 |
| Acreedores varios. | 2.803.039 | 2.060.679 |
| Otros. | 1.788.540 | 1.510.121 |
| Total | 44.515.097 | 45.888.087 |

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

20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

| Pasivos acumulados (o devengados). | Corrientes | |
|------------------------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Vacaciones del personal. | 1.868.517 | 1.653.773 |
| Bonificaciones de feriados | 8.373 | 9.957 |
| Participación del directorio. | 8.281 | 4.342 |
| Total | 1.885.171 | 1.668.072 |

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

| Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo | Bienes | Servicios | Otros | Total |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2017 M\$ |
| Hasta 30 días | 14.383.472 | 15.034.915 | 9.289.227 | 38.707.614 |
| Entre 31 y 60 días | 1.204 | 12.222 | 152.625 | 166.051 |
| Entre 61 y 90 días | 53 | 731 | 0 | 784 |
| Entre 91 y 120 días | 90 | 3.127 | 1.737.435 | 1.740.652 |
| Entre 121 y 365 días | 0 | 24.945 | 3.875.051 | 3.899.996 |
| Total | 14.384.819 | 15.075.940 | 15.054.338 | 44.515.097 |

| Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo | Bienes | Servicios | Otros | Total |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Hasta 30 días | 11.248.734 | 15.850.772 | 7.586.403 | 34.685.909 |
| Entre 31 y 60 días | 20.215 | 125 | | 20.340 |
| Entre 61 y 90 días | | 66.174 | | 66.174 |
| Entre 91 y 120 días | 14 | 6.845 | 1.437.851 | 1.444.710 |
| Entre 121 y 365 días | 6.831.796 | 9.565 | 2.829.593 | 9.670.954 |
| Total | 18.100.759 | 15.933.481 | 11.853.847 | 45.888.087 |

21.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

21.1.- Provisiones – saldos.

| Clase de provisiones | Corrientes | | No corrientes | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos. | 1.318 | 1.318 | | |
| Otras provisiones (*). | 5.017.207 | 5.730.934 | | |
| Total | 5.018.525 | 5.732.252 | 0 | 0 |

(*) Corresponde principalmente a la provisión registrada por la subsidiaria GN Holding Argentina S.A., producto de la adquisición de una participación accionaria adicional (30%) de la sociedad Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.

21.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

| Conceptos | Movimiento de provisiones | | |
|--|--|-----------------------------|-------------------------------|
| | Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M\$ | Otras provisiones M\$ | Total al 31-12-2017 M\$ |
| Saldo al 1 de enero de 2017 | 1.318 | 5.730.934 | 5.732.252 |
| Provisiones adicionales. | | 191.000 | 191.000 |
| Incremento (decremento) en provisiones existentes. | | (506.208) | (506.208) |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | | (398.519) | (398.519) |
| Total cambio en provisiones | 0 | (713.727) | (713.727) |
| Saldo al 31 de diciembre de 2017 | 1.318 | 5.017.207 | 5.018.525 |

Saldos al 31 diciembre de 2016.

| Conceptos | Movimiento de provisiones | | |
|--|--|-------------------|-------------------|
| | Por resp. sobre pasivos netos de asociadas | Otras provisiones | Total al |
| | M\$ | M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Saldo al 1 de septiembre de 2016 | 80.912 | 5.548.005 | 5.628.917 |
| Incremento (decremento) en provisiones existentes. | 749 | 506.208 | 506.957 |
| Provisión utilizada. | | (38.723) | (38.723) |
| Reversión de provisión no utilizada. | (80.343) | | (80.343) |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | | (284.556) | (284.556) |
| Total cambio en provisiones | (79.594) | 182.929 | 103.335 |
| Saldo al 31 de diciembre de 2016 | 1.318 | 5.730.934 | 5.732.252 |

22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

22.1.- Detalle del rubro.

| Provisión por beneficios a los empleados | Corrientes | | No corrientes | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Provisión indemnización años de servicio. | 346.259 | 410.441 | 3.481.455 | 3.720.077 |
| Total | 346.259 | 410.441 | 3.481.455 | 3.720.077 |

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

| Valor presente de las obligaciones post empleo y similar | Indemnización por años de servicios | |
|---|-------------------------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Valor presente obligación, saldo inicial | 4.130.518 | 4.501.069 |
| Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos. | 260.172 | 103.050 |
| Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos. | 172.027 | 67.393 |
| Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos. | (136.179) | (398.746) |
| Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos. | 382 | |
| Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos. | (599.206) | (142.248) |
| Total cambios en provisiones | (302.804) | (370.551) |

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

| Balance plan de beneficios | Indemnización por años de servicios | |
|---|-------------------------------------|------------------|
| | 31-12-2017 | 31-12-2016 |
| | M\$ | M\$ |
| Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos. | 3.827.714 | 4.130.518 |
| Total | 3.827.714 | 4.130.518 |

22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

| Gastos reconocidos en el estado de resultados por función | Indemnización por años de servicios | | Línea del estado de resultados |
|--|-------------------------------------|----------------|---|
| | 01-01-2017 | 01-01-2016 | |
| | 31-12-2017 | 31-12-2016 | |
| | M\$ | M\$ | |
| Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos. | 396.968 | 103.050 | Costo de ventas - gastos de administración. |
| Costo por intereses plan de beneficios definidos. | 172.027 | 67.393 | Costos Financieros. |
| Total | 568.995 | 170.443 | |

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. | 2,13% |
| Aumento futuros de salarios. | 2,00% |
| Tabla de mortalidad. | RV - 2014 |
| Tabla de invalidez. | - |
| 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 diciembre de 2017, 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 diciembre de 2017, 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 | 338.350 | (290.884) |

23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| Otros pasivos no financieros | Corrientes | |
|---------------------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Ingresos diferidos. (nota 23.1) | 2.073.148 | 2.834.651 |
| Total | 2.073.148 | 2.834.651 |

23.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| Detalle de los ingresos diferidos | Corrientes | |
|--|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
| Ingresos diferidos por obras de terceros. | 908.061 | 789.257 |
| Garantías (pago anticipado de clientes). | 6.348 | 247.651 |
| Gas por entregar. | 523.696 | 1.135.602 |
| Otros ingresos diferidos. (anticipo de clientes) | 635.043 | 662.141 |
| Total | 2.073.148 | 2.834.651 |

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| Movimiento del período ingresos diferidos | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Saldo inicial ingresos diferidos | 2.834.651 | 4.775.634 |
| Adiciones. | 14.428.984 | 879.969 |
| Imputación a resultados. | (15.093.412) | (2.678.177) |
| Ganancia (pérdida) diferencias de conversión. | (17.785) | (1.455) |
| Ganancia (pérdida) otros. | (79.290) | (141.320) |
| Total | 2.073.148 | 2.834.651 |

23.2.- Contratos de construcción.

De acuerdo con lo dispuesto en la NIC 11, a continuación se detalla información relevante de contratos en construcción.

23.2.1.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

| Detalle | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos. | 908.061 | 789.257 |

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 denominada 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 Compañía General de Electricidad 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 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 18 accionistas de Gas Natural Chile S.A. por 48.073 acciones.

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 509.815.412 y M\$ 475.286.963, respectivamente.

24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2017 el capital de CGE Gas Natural S.A., está representado por 2.107.117.450 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

24.4.- Dividendos.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se han pagado los siguientes dividendos:

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 18 de abril de 2017, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 1 de \$ 20.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2016, el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2017, por un total de M\$ 39.665.291.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 13 de fecha 7 de noviembre de 2017, acordó repartir el dividendo provisorio N°2 de \$ 7.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2017, el cual se pagó con fecha 22 de noviembre de 2017, por un total de M\$ 14.708.054.

24.5.- Reservas.

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

24.5.1.- 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 CGE Gas Natural S.A. (pesos chilenos).

24.5.2.- 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.

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

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

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de diciembre de 2017 asciende a M\$ 49.992 (M\$ 269.061 al 31 de diciembre de 2016), ambos netos de impuestos diferidos.

24.5.4.- 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 los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 son los siguientes:

| Ganancias (pérdidas) acumuladas | 31-12-2017 M\$ | 31-12-2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Utilidades (pérdidas) acumuladas | (4.995.683) | 9.712.315 |
| Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros | 2.478.282 | |
| Dividendos mínimos de acuerdo a política | (624.519) | (12.643.072) |
| Resultado del período o ejercicio | 51.801.617 | 42.143.573 |
| Total | 48.659.697 | 39.212.816 |

24.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

| 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 | |
|--------------|--|----------------|---|---|---|---|---|-----|
| | | | | 31-12-2017 | 31-12-2017 | | 31-12-2016 | |
| | | | | % | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| 0-E | Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A | Argentina | 43,30220% | 11.541.209 | 2.121.454 | 10.262.668 | 824.814 | |
| 0-E | Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | Islas Cayman | 43,30000% | 923 | 6.506 | (5.932) | (836) | |
| 75.560.818-K | Gas Natural Chile S.A. | Chile | 5,50085% | | 1.331.317 | 231.687.707 | (6.737.728) | |
| 76.578.731-9 | Aprovisionadora Global de Energía S.A. | Chile | 39,82973% | 27.553.460 | 13.010.081 | 25.255.662 | 38.322.785 | |
| 96.620.900-3 | Empresa Chilena de Gas Natural S.A. | Chile | 0,00500% | (365) | (364) | 538 | 19 | |
| 96.722.460-K | Metrogas S.A. | Chile | 39,82973% | 369.867.321 | 16.770.426 | 178.555.173 | (9.088) | |
| 96.762.250-8 | Gasoducto del Pacífico S.A | Chile | 40,00000% | 2.857.821 | 291.494 | 2.777.453 | 25.128 | |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings s.A. | Chile | 40,00000% | 8.689.213 | 3.061.879 | 6.084.449 | 184.128 | |
| 99.589.320-7 | Financiamiento Doméstico S.A. | Chile | 0,10000% | 52 | (26) | 75 | (15) | |
| Total | | | | 420.509.634 | 36.592.767 | 454.617.793 | 32.609.207 | |

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2017.

| Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2017 | 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 | | | 51.801.617 | | | 36.592.767 | | | 88.394.384 |
| Reservas de cobertura de flujo de efectivo | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo. | (1.199.995) | | (1.199.995) | 18.423 | | 18.423 | (1.181.572) | | (1.181.572) |
| Total movimientos del período o ejercicio | (1.199.995) | 0 | (1.199.995) | 18.423 | 0 | 18.423 | (1.181.572) | 0 | (1.181.572) |
| Reservas de conversión | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión. | (6.191.253) | | (6.191.253) | (2.909.304) | | (2.909.304) | (9.100.557) | 0 | (9.100.557) |
| Total movimientos del período o ejercicio | (6.191.253) | 0 | (6.191.253) | (2.909.304) | 0 | (2.909.304) | (9.100.557) | 0 | (9.100.557) |
| Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos. | 75.611 | (20.372) | 55.239 | 71.325 | (19.301) | 52.024 | 146.936 | (39.673) | 107.263 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 75.611 | (20.372) | 55.239 | 71.325 | (19.301) | 52.024 | 146.936 | (39.673) | 107.263 |
| Total resultado integral | | | 44.465.608 | | | 33.753.910 | | | 78.219.518 |

Movimientos al 31 de diciembre de 2016.

| Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2016 | 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 | | | 42.143.573 | | | 32.609.207 | | | 74.752.780 |
| Reservas de cobertura de flujo de caja | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo. | 1.936.310 | | 1.936.310 | 9.605 | | 9.605 | 1.945.915 | | 1.945.915 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 1.936.310 | 0 | 1.936.310 | 9.605 | 0 | 9.605 | 1.945.915 | 0 | 1.945.915 |
| Reservas de conversión | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión. | 1.163.467 | | 1.163.467 | 392.130 | | 392.130 | 1.555.597 | | 1.555.597 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 1.163.467 | 0 | 1.163.467 | 392.130 | 0 | 392.130 | 1.555.597 | 0 | 1.555.597 |
| Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos. | 375.431 | (101.366) | 274.065 | 31.347 | (8.372) | 22.975 | 406.778 | (109.738) | 297.040 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 375.431 | (101.366) | 274.065 | 31.347 | (8.372) | 22.975 | 406.778 | (109.738) | 297.040 |
| Otras reservas | | | | | | | | | |
| Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | 7.475.346 | | 7.475.346 | 5.773.172 | | 5.773.172 | 13.248.518 | 0 | 13.248.518 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 7.475.346 | 0 | 7.475.346 | 5.773.172 | 0 | 5.773.172 | 13.248.518 | 0 | 13.248.518 |
| Total resultado integral | | | 52.992.761 | | | 38.807.089 | | | 91.799.850 |

25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

25.1.- Ingresos ordinarios.

| Ingresos de actividades ordinarias | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Ventas | 491.667.505 | 134.917.554 |
| Venta de energía. | 4.252.368 | 1.285.674 |
| Venta y transporte de gas. | 485.532.479 | 132.968.898 |
| Venta de mercaderías, materiales y equipos. | 1.882.658 | 662.982 |
| Prestaciones de servicios | 16.650.923 | 4.116.962 |
| Arriendo de equipos de medida. | 99.092 | 242.617 |
| Servicios de mantenimiento de equipos a clientes. | 2.524.535 | 182.806 |
| Servicio de capacidad de transporte de gas | 13.984.314 | 3.440.945 |
| Otras prestaciones | 42.982 | 250.594 |
| Total | 508.318.428 | 139.034.516 |

La sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

25.2.- Otros ingresos, por función.

| Otros ingresos por función | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Otros ingresos de operación. | 1.527.709 | 20.904 |
| Total | 1.527.709 | 20.904 |

26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 que se adjunta, se descomponen como se indica en 26.1, 26.2, 26.3 y 26.4.

| Gastos por naturaleza del estado de resultados por función | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|--|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Costo de venta. | 329.702.360 | 98.978.301 |
| Costo de administración. | 62.769.848 | 24.594.693 |
| Otros gastos por función. | 3.568.198 | 1.422.362 |
| Total | 396.040.406 | 124.995.356 |

26.1.- Gastos por naturaleza.

| Apertura de gastos por naturaleza | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|--------------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Compra de energía. | 3.539.134 | 1.002.543 |
| Compra de gas. | 283.399.190 | 84.408.562 |
| Gastos de personal. | 22.784.853 | 8.416.177 |
| Gastos de operación y mantenimiento. | 7.498.756 | 4.758.920 |
| Gastos de administración. | 38.734.767 | 13.030.720 |
| Costos de mercadotecnia. | 3.533.788 | 1.411.869 |
| Depreciación. | 25.564.050 | 8.376.191 |
| Amortización. | 10.985.868 | 3.590.374 |
| Total | 396.040.406 | 124.995.356 |

26.2.- Gastos de personal.

| Gastos de personal | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Sueldos y salarios. | 16.681.282 | 5.836.024 |
| Beneficios a corto plazo a los empleados. | 2.568.449 | 1.517.720 |
| Beneficios por terminación. | 610.324 | 173.778 |
| Otros beneficios a largo plazo. | 460.185 | 166.813 |
| Otros gastos de personal. | 2.464.613 | 721.842 |
| Total | 22.784.853 | 8.416.177 |

26.3.- Depreciación y amortización.

| Detalle | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|-------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Depreciación y retiros | | |
| Costo de ventas. | 24.878.096 | 8.127.500 |
| Gasto de administración. | 685.954 | 248.691 |
| Otras ganancias (pérdidas). | 1.616.896 | 280.659 |
| Total depreciación | 27.180.946 | 8.656.850 |
| Amortización | | |
| Costo de ventas. | 10.326.688 | 3.442.787 |
| Gasto de administración. | 659.180 | 147.587 |
| Total amortización | 10.985.868 | 3.590.374 |
| Total | 38.166.814 | 12.247.224 |

26.4.- Otras ganancias (pérdidas).

| Detalle | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos. | (1.616.896) | (280.659) |
| Venta de propiedades, planta y equipo. | (83.246) | 14.202 |
| Venta acciones. (*) | | 83.438.208 |
| Compensación términos de contratos. | (108.512) | |
| Juicios o arbitrajes. | 273.273 | (22.500) |
| Remuneraciones del directorio. | (173.284) | (73.641) |
| Otras (pérdidas) ganancias. (**) | 13.705.139 | 400.930 |
| Total | 11.996.474 | 83.476.540 |

(*) El importe de M\$83.438.208 corresponde al resultado antes de impuestos de la venta de acciones de GNL Quintero S.A., efectuada por la subsidiaria Aprovevisionadora Global de Energía S.A a Enagas Chile SpA con fecha 8 de noviembre de 2016. El detalle de esta transacción es el siguiente:

| Detalle venta acciones GNL Quintero S.A. | M\$ |
|--|-------------------|
| Ingreso por venta de acciones de GNL Quintero S.A. | 130.975.436 |
| Costo de venta de acciones de GNL Quintero S.A. | (47.537.228) |
| Total fondos mutuos | 83.438.208 |
| Impuesto a la Renta | (19.921.797) |
| Total fondos mutuos | 63.516.411 |

(**) En el rubro de otras (pérdidas) ganancias se presentan transacciones que corresponde principalmente a:

- Innergy Soluciones Energéticas y Gas Sur, en septiembre de 2017 por finiquito de operaciones con YPF por incumplimiento de contrato en la entrega de gas, proveniente de años anteriores por un monto M\$ 9.762.559.
- Gasoductos del Pacífico Chile , en noviembre de 2017 reconoció un reverso de deterioro en activo fijo por el test de impairment aplicado de M\$ 1.641.255 y en diciembre Gasoductos del Pacífico Argentina reconoció por el mismo concepto un monto de M\$ 1.823.868.

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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se detallan a continuación.

| Resultado financiero | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|--|----------------------------------|----------------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Ingresos financieros | | |
| Intereses comerciales. | 1.726.048 | 756.285 |
| Ingresos por otros activos financieros. | 958.581 | 1.084.848 |
| Otros ingresos financieros. | 6.280.642 | 2.512.240 |
| Total ingresos financieros | 8.965.271 | 4.353.373 |
| Costos financieros | | |
| Gastos por préstamos bancarios. | (1.085.624) | (647.540) |
| Gastos por obligaciones con el público (bonos). | (10.324.073) | (3.482.978) |
| Gastos por valoración derivados financieros. | (9.168.660) | (4.354.888) |
| Otros gastos. | (3.613.579) | (847.445) |
| Total costos financieros | (24.191.936) | (9.332.851) |
| Total diferencias de cambio (nota 27.1) | (2.464.021) | 803.900 |
| Total resultados por unidades de reajuste (nota 27.2) | (2.374.211) | (1.064.010) |
| Total | (20.064.897) | (5.239.588) |

27.1.- Composición diferencias de cambio.

| Diferencias de cambio | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Diferencias de cambio por activos | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | (490.159) | (240.115) |
| Otros activos financieros. | | 34.180 |
| Otros activos no financieros. | (80.020) | (7.403) |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | (438.336) | (151.820) |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | (372.961) | (60.781) |
| Activos por impuestos. | 206.931 | 255.977 |
| Total diferencias de cambio por activos | (1.174.545) | (169.962) |
| Diferencias de cambio por pasivos | | |
| Otros pasivos financieros. | | 1.050.646 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | (31.837) | (473.421) |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | (1.276.955) | 538.069 |
| Pasivos por impuestos. | (10.429) | (137.673) |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | 25.566 | 1.140 |
| Otros pasivos no financieros. | 4.179 | (4.899) |
| Total diferencias de cambio por pasivos | (1.289.476) | 973.862 |
| Total diferencia de cambios neta | (2.464.021) | 803.900 |

27.2.- Composición unidades de reajuste.

| Resultado por unidades de reajuste | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Unidades de reajuste por activos | | |
| Otros activos no financieros. | 1.131 | (1.222) |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 349 | (288.912) |
| Activos por impuestos. | 244.626 | 45.574 |
| Total unidades de reajuste por activos | 246.106 | (244.560) |
| Unidades de reajuste por pasivos | | |
| Otros pasivos financieros. | (2.610.829) | (826.359) |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | (9.488) | 6.909 |
| Total unidades de reajuste por pasivos | (2.620.317) | (819.450) |
| Total unidades de reajuste neto | (2.374.211) | (1.064.010) |

28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 25,5%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, esta se encuentra calculada con una tasa del 24%.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades. Así, para el año 2017 dicho impuesto se fijó en 25,5%. A contar del año 2018, los contribuyentes sujetos al régimen de renta atribuida tendrán una tasa de 25%, mientras que las sociedades acogidas al sistema parcialmente integrado aumentarán su tasa a 27% a contar del año 2018.

Las sociedades anónimas deberán tributar en base al sistema de tributación parcialmente integrado, por lo que la tasa impositiva a la renta a utilizar el año 2017 será 25,5% y a contar del año 2018 la tasa será 27%.

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

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 24.968.370 y M\$ 23.635.789, respectivamente.

| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida | 01-01-2017 31-12-2017 M\$ | 01-09-2016 31-12-2016 M\$ |
|--|---------------------------------|---------------------------------|
| Impuestos corrientes a las ganancias | | |
| (Gasto) ingreso por impuestos corrientes. | (24.952.344) | (30.312.647) |
| Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores. | (74.440) | |
| Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto | (25.026.784) | (30.312.647) |
| Impuestos diferidos | | |
| (Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias. | (1.617.149) | 6.830.192 |
| (Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con cambios en las tasas fiscales o con la imposición de nuevos impuestos. | 1.675.563 | 0 |
| Otros componentes del (gasto) ingreso por impuestos diferido. | | (153.334) |
| Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto | 58.414 | 6.676.858 |
| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias | (24.968.370) | (23.635.789) |

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

| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Impuestos corrientes a las ganancias | | |
| Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero. | (2.524.098) | (1.000.295) |
| Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional. | (22.502.686) | (29.312.352) |
| Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto | (25.026.784) | (30.312.647) |
| Impuestos diferidos | | |
| (Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero. | 1.339.884 | (153.334) |
| (Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional. | (1.281.470) | 6.830.192 |
| Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto | 58.414 | 6.676.858 |
| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias | (24.968.370) | (23.635.789) |

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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

| Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | % | M\$ | % |
| Ganancia contable | 113.362.754 | | 98.388.569 | |
| Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable | (28.907.502) | 25,5% | (23.613.257) | 24,0% |
| Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación | 1.944.489 | -1,7% | 42 | 0,0% |
| Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable | 388.346 | -0,3% | 267.233 | -0,3% |
| Efecto fiscal de pérdidas fiscales | (697.074) | 0,6% | (1.414.746) | 1,4% |
| Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero. | (571.831) | 0,5% | (333.635) | 0,3% |
| Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas | 1.960.384 | -1,7% | 0 | 0,0% |
| Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso) | 914.818 | -0,8% | 1.458.574 | -1,5% |
| Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal | 3.939.132 | -3,5% | (22.532) | 0,0% |
| (Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas | (24.968.370) | 22,0% | (23.635.789) | 24,0% |

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

| Importes antes de impuestos | 01-01-2017 31-12-2017 | | | 01-09-2016 31-12-2016 | | |
|--|----------------------------|--|------------------------------|----------------------------|--|------------------------------|
| | 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. | (1.181.572) | | (1.181.572) | 1.945.915 | | 1.945.915 |
| Diferencia de cambio por conversión. | (9.100.557) | | (9.100.557) | 1.555.597 | | 1.555.597 |
| Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación. | | | | 13.248.518 | | 13.248.518 |
| Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos. | 146.936 | (39.673) | 107.263 | 406.778 | (109.738) | 297.040 |
| Total | | (39.673) | | | (109.738) | |

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 | 01-01-2017 31-12-2017 | 01-09-2016 31-12-2016 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | 51.801.617 | 42.143.573 |
| Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. | 24,58 | 21,16 |
| Cantidad de acciones | 2.107.117.450 | 1.991.959.929 |

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.

La administración de CGE Gas Natural S.A. ha considerado como un solo segmento de negocio la distribución y transporte de gas por gasoductos. En consecuencia, para efectos de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo la venta de gas natural.

El segmento operativo reportable deriva sus ingresos principalmente de la venta de gas natural. (Características del negocio de dicho segmento. ver nota 2).

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

La información que se entrega a la administración a nivel de estados de resultados por función y flujo de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es la siguiente:

30.2.- Cuadros de resultados por segmento.

| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | Gas | |
|---|---------------------------------|---------------------------------|
| | 01-01-2017 31-12-2017 M\$ | 01-09-2016 31-12-2016 M\$ |
| Ingresos de actividades ordinarias. | 508.318.428 | 139.034.516 |
| Costo de ventas | (329.702.360) | (98.978.301) |
| Ganancia bruta | 178.616.068 | 40.056.215 |
| Otros ingresos, por función. | 1.527.709 | 20.904 |
| Gasto de administración. | (62.769.848) | (24.594.693) |
| Otros gastos, por función. | (3.568.198) | (1.422.362) |
| Otras ganancias (pérdidas). | 11.996.474 | 83.476.540 |
| Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. | 125.802.205 | 97.536.604 |
| Ingresos financieros. | 8.965.271 | 4.353.373 |
| Costos financieros. | (24.191.936) | (9.332.851) |
| Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación. | 7.625.446 | 6.091.553 |
| Diferencias de cambio. | (2.464.021) | 803.900 |
| Resultados por unidades de reajuste. | (2.374.211) | (1.064.010) |
| Ganancia (pérdida) antes de impuesto | 113.362.754 | 98.388.569 |
| Gasto por impuestos a las ganancias. | (24.968.370) | (23.635.789) |
| Ganancia (pérdida) | 88.394.384 | 74.752.780 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a | | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | 51.801.617 | 42.143.573 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras. | 36.592.767 | 32.609.207 |
| Ganancia (pérdida) | 88.394.384 | 74.752.780 |
| | | |
| Depreciación | 25.564.050 | 8.376.191 |
| Amortización | 10.985.868 | 3.590.374 |
| EBITDA | 150.355.649 | 26.026.629 |

30.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

| Información de segmentos por áreas geográficas | Chile | | Argentina | | Consolidado | |
|--|-------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| | 01-01-2017 31-12-2017 M\$ | 01-09-2016 31-12-2016 M\$ | 01-01-2017 31-12-2017 M\$ | 01-09-2016 31-12-2016 M\$ | 01-01-2017 31-12-2017 M\$ | 01-09-2016 31-12-2016 M\$ |
| | Ingresos de actividades ordinarias. | 500.207.953 | 136.170.961 | 8.110.475 | 2.863.555 | 508.318.428 |

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

| ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO | Gas | |
|---|---------------------------------|---------------------------------|
| | 01-01-2017 31-12-2017 M\$ | 01-09-2016 31-12-2016 M\$ |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación. | 49.120.715 | 8.552.266 |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión. | (60.242.795) | 92.076.902 |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación. | (50.305.984) | (66.044.736) |
| Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios | (61.428.064) | 34.584.432 |
| Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo. | (3.142.489) | (327.693) |
| Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo | (64.570.553) | 34.256.739 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio. | 121.451.070 | 87.194.331 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio | 56.880.517 | 121.451.070 |

31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

| Resumen moneda extranjera | Tipo de moneda de origen | Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$ | Corrientes | | | No corrientes | | | | Total activos |
|---|--------------------------|---|----------------------|---------------------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------------|--------------------|
| | | | 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\$ | 31-12-2017 M\$ |
| Activos corrientes | US \$ | 29.214.856 | 23.559.540 | 5.655.316 | 29.214.856 | | | | 0 | 29.214.856 |
| Activos corrientes | AR \$ | 3.927.459 | 3.927.459 | | 3.927.459 | | | | 0 | 3.927.459 |
| Activos no corrientes | US \$ | 51.656.242 | | | 0 | 3.271.432 | 1.154.418 | 47.230.392 | 51.656.242 | 51.656.242 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 84.798.557 | 27.486.999 | 5.655.316 | 33.142.315 | 3.271.432 | 1.154.418 | 47.230.392 | 51.656.242 | 84.798.557 |
| Pasivos corrientes | US \$ | 17.606.312 | 12.427.016 | 5.179.296 | 17.606.312 | | | | 0 | 17.606.312 |
| Pasivos corrientes | AR \$ | 3.816.849 | 3.816.849 | | 3.816.849 | | | | 0 | 3.816.849 |
| Pasivos no corrientes | US \$ | 150.773.045 | 0 | | 0 | 15.812.951 | 130.347.462 | 4.612.632 | 150.773.045 | 150.773.045 |
| Total pasivos en moneda extranjera | M/e | 172.196.206 | 16.243.865 | 5.179.296 | 21.423.161 | 15.812.951 | 130.347.462 | 4.612.632 | 150.773.045 | 172.196.206 |

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

| Resumen moneda extranjera | Tipo de moneda de origen | Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$ | Corrientes | | | No corrientes | | | | Total activos 31-12-2016 M\$ |
|---|--------------------------|---|----------------------|---------------------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------------|------------------------------------|
| | | | Hasta 90 días M\$ | De 91 días a 1 año M\$ | Total corrientes M\$ | Más de 1 año a 3 años M\$ | Más de 3 años a 5 años M\$ | Más de 5 años M\$ | Total no corrientes M\$ | |
| Activos corrientes | US \$ | 26.522.845 | 25.050.486 | 1.472.359 | 26.522.845 | | | | 0 | 26.522.845 |
| Activos corrientes | AR \$ | 13.285.421 | 13.285.421 | | 13.285.421 | | | | 0 | 13.285.421 |
| Activos no corrientes | US \$ | 32.408.733 | | 1.171.316 | 1.171.316 | 5.382.154 | 276.679 | 25.578.584 | 31.237.417 | 32.408.733 |
| Activos no corrientes | AR \$ | 21.366.457 | | | 0 | 21.366.457 | | | 21.366.457 | 21.366.457 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 93.583.456 | 38.335.907 | 2.643.675 | 40.979.582 | 26.748.611 | 276.679 | 25.578.584 | 52.603.874 | 93.583.456 |
| Pasivos corrientes | US \$ | 30.820.277 | 23.625.374 | 7.194.903 | 30.820.277 | | | | 0 | 30.820.277 |
| Pasivos corrientes | AR \$ | 3.749.137 | 3.749.137 | | 3.749.137 | | | | 0 | 3.749.137 |
| Pasivos corrientes | EUR \$ | 72.278 | 72.278 | | 72.278 | | | | 0 | 72.278 |
| Pasivos corrientes | Otras | | | | 0 | | | | 0 | 0 |
| Pasivos no corrientes | US \$ | 205.642.147 | | | 0 | 6.440.306 | 199.150.000 | 51.841 | 205.642.147 | 205.642.147 |
| Pasivos no corrientes | AR \$ | 6.350.814 | | | 0 | 6.350.814 | | | 6.350.814 | 6.350.814 |
| Total pasivos en moneda extranjera | M/e | 246.634.653 | 27.446.789 | 7.194.903 | 34.641.692 | 12.791.120 | 199.150.000 | 51.841 | 211.992.961 | 246.634.653 |

31.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

| 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 31-12-2017 M\$ |
|--|--------------------------|---|-------------------|--------------------|-------------------|-----------------------|------------------------|-------------------|---------------------|------------------------------------|
| | | | Hasta 90 días | De 91 días a 1 año | Total corrientes | Más de 1 año a 3 años | Más de 3 años a 5 años | Más de 5 años | Total no corrientes | |
| | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | US \$ | 19.678.962 | 19.678.962 | | 19.678.962 | | | | 0 | 19.678.962 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | AR \$ | 1.660.301 | 1.660.301 | | 1.660.301 | | | | 0 | 1.660.301 |
| Otros activos financieros. | US \$ | 29.098 | 29.098 | 0 | 29.098 | | | | 0 | 29.098 |
| Otros activos no financieros. | US \$ | 248.312 | 191.514 | 56.798 | 248.312 | | | | 0 | 248.312 |
| Otros activos no financieros. | AR \$ | 150.568 | 150.568 | 0 | 150.568 | | | | 0 | 150.568 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | US \$ | 2.026.093 | 2.001.866 | 24.227 | 2.026.093 | | | | 0 | 2.026.093 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | AR \$ | 164.830 | 164.830 | | 164.830 | | | | 0 | 164.830 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 8.185.446 | 1.628.247 | 4.367.741 | 5.995.988 | 2.189.458 | | | 2.189.458 | 8.185.446 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | AR \$ | 314.289 | 314.289 | | 314.289 | | | | 0 | 314.289 |
| Inventarios. | US \$ | 1.236.403 | 29.853 | 1.206.550 | 1.236.403 | | | | 0 | 1.236.403 |
| Activos por impuestos. | AR \$ | 1.637.471 | 1.637.471 | | 1.637.471 | | | | 0 | 1.637.471 |
| Otros activos no financieros. | US \$ | 4.501 | | | 0 | | | 4.501 | 4.501 | 4.501 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 2.236.392 | | | 0 | 1.081.974 | 1.154.418 | | 2.236.392 | 2.236.392 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | US \$ | 2.705.075 | | | 0 | | | 2.705.075 | 2.705.075 | 2.705.075 |
| Propiedades, planta y equipo. | US \$ | 39.883.500 | | | 0 | | | 39.883.500 | 39.883.500 | 39.883.500 |
| Activos por impuestos diferidos. | US \$ | 4.637.316 | | | 0 | | | 4.637.316 | 4.637.316 | 4.637.316 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 84.798.557 | 27.486.999 | 5.655.316 | 33.142.315 | 3.271.432 | 1.154.418 | 47.230.392 | 51.656.242 | 84.798.557 |

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

| 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 31-12-2016 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\$ | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | US \$ | 12.949.375 | 12.949.375 | | 12.949.375 | | | | 0 | 12.949.375 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | AR \$ | 11.767.597 | 11.767.597 | | 11.767.597 | | | | 0 | 11.767.597 |
| Otros activos financieros. | AR \$ | 362 | 362 | | 362 | | | | 0 | 362 |
| Otros activos no financieros. | US \$ | 2.447 | 1.519 | 928 | 2.447 | | | | 0 | 2.447 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | US \$ | 1.046.135 | 1.046.135 | | 1.046.135 | | | | 0 | 1.046.135 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | AR \$ | 196.164 | 196.164 | | 196.164 | | | | 0 | 196.164 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 14.261.022 | 11.023.249 | | 11.023.249 | 3.237.773 | | | 3.237.773 | 14.261.022 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | AR \$ | 6.542 | 6.542 | | 6.542 | | | | 0 | 6.542 |
| Inventarios. | US \$ | 1.501.639 | 30.208 | 1.471.431 | 1.501.639 | | | | 0 | 1.501.639 |
| Activos por impuestos. | AR \$ | 1.314.756 | 1.314.756 | | 1.314.756 | | | | 0 | 1.314.756 |
| Otros activos no financieros. | US \$ | 4.873 | | | 0 | | | 4.873 | 4.873 | 4.873 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 3.592.376 | | 1.171.316 | 1.171.316 | 2.144.381 | 276.679 | | 2.421.060 | 3.592.376 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | US \$ | 2.695.291 | | | 0 | | | 2.695.291 | 2.695.291 | 2.695.291 |
| Propiedades, planta y equipo. | US \$ | 17.579.959 | | | 0 | | | 17.579.959 | 17.579.959 | 17.579.959 |
| Propiedades, planta y equipo. | AR \$ | 21.366.457 | | | 0 | 21.366.457 | | | 21.366.457 | 21.366.457 |
| Activos por impuestos diferidos. | US \$ | 5.298.461 | | | 0 | | | 5.298.461 | 5.298.461 | 5.298.461 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 93.583.456 | 38.335.907 | 2.643.675 | 40.979.582 | 26.748.611 | 276.679 | 25.578.584 | 52.603.874 | 93.583.456 |

31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

| Detalle moneda extranjera - pasivos | Tipo de moneda de origen | Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$ | Corrientes | | | No corrientes | | | | Total pasivos 31-12-2017 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\$ | |
| Pasivos financieros. | US \$ | 638.022 | 567.429 | 70.593 | 638.022 | | | | 0 | 638.022 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | US \$ | 3.856.400 | 2.720.971 | 1.135.429 | 3.856.400 | | | | 0 | 3.856.400 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | AR \$ | 6.449 | 6.449 | | 6.449 | | | | 0 | 6.449 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | US \$ | 143.298.540 | 9.138.616 | 3.812.462 | 12.951.078 | | 130.347.462 | | 130.347.462 | 143.298.540 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | AR \$ | 1.433.651 | 1.433.651 | | 1.433.651 | | | | 0 | 1.433.651 |
| Pasivos por impuestos. | AR \$ | 2.376.749 | 2.376.749 | | 2.376.749 | | | | 0 | 2.376.749 |
| Otros pasivos no financieros. | US \$ | 160.812 | | 160.812 | 160.812 | | | | 0 | 160.812 |
| Pasivos financieros. | US \$ | 15.812.951 | | | 0 | 15.812.951 | | | 15.812.951 | 15.812.951 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | US \$ | 4.612.632 | | | 0 | | | 4.612.632 | 4.612.632 | 4.612.632 |
| Total pasivos en moneda extranjera | | 172.196.206 | 16.243.865 | 5.179.296 | 21.423.161 | 15.812.951 | 130.347.462 | 4.612.632 | 150.773.045 | 172.196.206 |

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

| Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes | Tipo de moneda de origen | Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$ | Corrientes | | | No corrientes | | | | Total pasivos 31-12-2016 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\$ | |
| Pasivos financieros. | US \$ | 892.592 | 823.581 | 69.011 | 892.592 | | | | 0 | 892.592 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | US \$ | 8.244.590 | 1.413.169 | 6.831.421 | 8.244.590 | | | | 0 | 8.244.590 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | AR \$ | 266.149 | 266.149 | | 266.149 | | | | 0 | 266.149 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | US \$ | 206.349.906 | 16.163.898 | | 16.163.898 | 1.789.909 | 188.396.099 | | 190.186.008 | 206.349.906 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | AR \$ | 613.515 | 613.515 | | 613.515 | | | | 0 | 613.515 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | EUR \$ | 72.278 | 72.278 | | 72.278 | | | | 0 | 72.278 |
| Otras provisiones a corto plazo. | US \$ | 5.224.726 | 5.224.726 | | 5.224.726 | | | | 0 | 5.224.726 |
| Pasivos por impuestos. | AR \$ | 2.869.473 | 2.869.473 | | 2.869.473 | | | | 0 | 2.869.473 |
| Otros pasivos no financieros. | US \$ | 294.471 | | 294.471 | 294.471 | | | | 0 | 294.471 |
| Pasivos financieros. | US \$ | 15.404.298 | | | 0 | 4.650.397 | 10.753.901 | | 15.404.298 | 15.404.298 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | US \$ | 51.841 | | | 0 | | | 51.841 | 51.841 | 51.841 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | AR \$ | 6.350.814 | | | 0 | 6.350.814 | | | 6.350.814 | 6.350.814 |
| Total pasivos en moneda extranjera | | 246.634.653 | 27.446.789 | 7.194.903 | 34.641.692 | 12.791.120 | 199.150.000 | 51.841 | 211.992.961 | 246.634.653 |

32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

32.1.- Juicios y otras acciones legales.

Gas Sur S.A.

- 32.1.1- 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: Acogida excepciones dilatorias opuestas por las codemandadas. La demandante corrigió los defectos de la demanda con fecha 28 de agosto de 2015, y demandas fueron contestadas por parte de la inmobiliaria Nobleza S.A. y Constructora e Inversiones Vila Ltda. Con fecha 20 de enero de 2016, Fisco de Chile fue notificado, quien expuso excepciones dilatorias de ineptitud de libelo, falta de personería o representación e incompetencia del tribunal, con fecha 11 de febrero de 2016. Con fecha 28 de septiembre de 2016 el Tribunal dictó auto de prueba, el cual aún no es notificado a las partes.
- 32.1.2- Nombre del Juicio: “Fisco de Chile con Gas Sur”
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Concepción
Rol: C-1668-2017
Materia: Demanda de Cobro de Pesos.
Cuantía: M\$ 191.904.
Estado: Acogida demanda, con fecha 17 de marzo de 2017. Gas Sur presento excepciones dilatorias. El Fisco evacuó el traslado y el expediente está en poder del Juez para resolver las excepciones dilatorias.

Metrogas S.A.

- 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: 7.026/2011
Materia: Cumplimiento de Contrato.
Cuantía: USD 114.529.337,89

| | |
|----------|---|
| Estado: | <p>Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por Transportadora de Gas del Norte S.A. (en adelante, "TGN") en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A.</p> <p>Con fecha 23 de octubre de 2015, se nos notificó de una ampliación de demanda por USD 74.589.119,83 y luego nuevamente ampliado a USD 114.529.337,89. Metrogas S.A. presentó la contestación al escrito de ampliación en fecha 12 de noviembre de 2015.</p> <p>El día 08 de abril de 2016 se nos notificó la resolución del Juez de Primera Instancia que resolvió no hacer lugar a la excepción de litispendencia y a la citación de terceros opuesta por Metrogas S.A. Frente a dicha resolución Metrogas S.A. dedujo recurso de apelación.</p> <p>Con fecha 18 de octubre de 2016, se nos notificó que la Sala III de la Cámara en lo Civil y Comercial Federal resolvió no hacer lugar a la apelación interpuesta por Metrogas S.A.; a lo cual se determinó no interponer recursos en contra de esta resolución.</p> <p>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. Por lo que el proceso se encuentra actualmente en su etapa probatoria.</p> |
| 32.1.4.- | <p>Nombre del Juicio: "Metrogas S.A. con TGN s/proceso de conocimiento"</p> <p>Tribunal: Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Contencioso Administrativo Federal N°10, Secretaría N° 19, República Argentina</p> <p>Rol: 825/2009</p> <p>Materia: Acción meramente declarativa.</p> <p>Cuantía: Indeterminada.</p> <p>Estado: Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra TGN a efectos de que se declare que las disposiciones contenidas en el Decreto N° 689/02 resultan aplicables exclusivamente a las tarifas de transporte que TGN percibe de Metrogas S.A. por el transporte dentro del territorio de la República Argentina de los volúmenes de gas natural que luego sean efectivamente exportados.</p> <p>Teniendo en cuenta lo fallado por la Cámara Nacional de Apelaciones, el proceso no podrá acumularse con el expediente N° 7.026-2011 y deberá continuar su trámite por separado ante el fuero contencioso administrativo federal.</p> <p>El expediente fue remitido por la Justicia en lo Civil y Comercial Federal al Juzgado en lo Contencioso Administrativo.</p> |
| 32.1.5.- | <p>Nombre del Juicio: "Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A."</p> <p>Tribunal: Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5, República Argentina</p> <p>Rol: 7311/2015</p> <p>Materia: Daños y perjuicios</p> <p>Cuantía: USD 113.213.093</p> |

Estado: Demanda ordinaria por la cual TGN persigue los daños y perjuicios por la suma de USD 113.213.093, derivados de la rescisión contractual decidida por la actora en abril de 2015. La pretensión se centra en percibir las tarifas que habría percibido de no haberse terminado anticipadamente los contratos de transporte. Cabe recordar que por el Expte. 7026/2011 en el cual TGN reclama el cumplimiento de los mismos contratos se ventila el hecho de que Metrogas S.A. resolvió esos mismos contratos en septiembre de 2009. La íntima conexidad de la discusión llevó a TGN a solicitar la acumulación de ambos procesos. Con fecha 15 de marzo de 2016, Metrogas S.A. fue notificada de la demanda interpuesta por TGN. Metrogas S.A. presentó la contestación de demanda el día 19 de abril de 2016, en la cual se opusieron excepciones previas y se citó como terceros a los proveedores de gas natural de Metrogas. Con fecha 26 de diciembre de 2016, Metrogas S.A. fue notificada de: i) la acumulación del expediente con su similar 7026/2011; ii) el rechazo de la acumulación con el Expte. 825/2009; y iii) el rechazo de la citación de terceros. Luego de haber evaluado lo más conveniente para la Compañía, se determinó no interponer Recurso de Apelación contra dicha resolución. El expediente fue acumulado con el 7026/2011, por lo que el proceso se encuentra actualmente en su etapa probatoria.

32.2.- Juicios arbitrales

32.2.1.- Nombre del Juicio: “Metrogas S.A. con Total Austral S.A (TOTAL) (Demandada 1), Wintershall Energía S.A. (WIAR) (Demandada 2) y Pan American Energy LLC - Sucursal Argentina (PAE) (Demandada 3).”

Tribunal: Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.

Rol: 19465/CA

Materia: Demanda por daños y perjuicios.

Cuantía: US\$ 241.475.576

Estado: Metrogas S.A. presentó demanda arbitral en contra de los integrantes del Consorcio “Aguada Pichana” ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia. El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por el Consorcio durante la ejecución del mismo. El presente caso posee una cuantía de US \$ 241.475.576. Las celebraciones de las audiencias de mérito iban a tener lugar entre los días 04 y 13 de mayo de 2016. Sin embargo, el Tribunal Arbitral resolvió suspender las mismas. Posteriormente, las Demandadas 1, 2 y 3 presentaron – individualmente- un pedido de recusación del Sr. Presidente del Tribunal Arbitral. La Demandada 1 también solicitó la recusación de los Sres. Co-árbitros. El día 21 de junio de 2016, el Sr. Presidente del Tribunal Arbitral presentó su renuncia. El día 29 de julio de 2016 la Secretaría comunicó a las partes que la Corte resolvió hacer lugar al pedido de recusación de los Sres Co-árbitros planteada por la Demandada 1. Con fecha 7 de septiembre la Secretaría comunicó a las partes que la Corte se encontraba analizando las designaciones de los Sres.

Gamboa Morales (como Presidente del Tribunal Arbitral), Fernández-Armesto y Damiao Gonçalves (como Co-árbitros) y solicitó a las partes que manifiesten sus comentarios. La Demandante presentó sus comentarios el 13 de septiembre de 2016, manifestando que no tenía comentarios que formular respecto de dichas designaciones, haciendo expresa reserva de efectuar oportunamente presentaciones y/o manifestaciones frente a nuevas revelaciones o hechos que las ameriten. La Demandada 1, por su parte, manifestó que, de acuerdo con las declaraciones de independencia e imparcialidad, había razones que afectan el nombramiento de los Sres. Gamboa Morales, Fernández-Armesto y Damiao Gonçalves. La Demandada 2 expresó sus reservas respecto del nombramiento del Sr. Fernández-Armesto por: i) ser de la misma nacionalidad que el controlador de Metrogas y ii) la escasa disponibilidad de tiempos revelada para el año 2017. Finalmente, la Demandada 3 observó el nombramiento del Sr. Fernández-Armesto por ser de nacionalidad española.

Con fecha 25 de octubre de 2016, la Secretaría de la Corte de Arbitraje notificó a las partes la integración del nuevo Tribunal Arbitral, que está compuesto por los siguientes miembros: el Sr. Nicolás Gamboa Morales, como Presidente del Tribunal Arbitral, y los Sres. Eduardo Damiao Goncalves y Luca Radicati di Brozolo como Co-Árbitros. El día 21 de diciembre de 2016 tuvo lugar una audiencia en la Ciudad de Buenos Aires entre el Tribunal Arbitral y los representantes de las partes para coordinar los próximos pasos del arbitraje y se acordó que las audiencias de prueba se llevarán a cabo entre el 19 y 27 de abril de 2017.

Con fecha 28 de marzo de 2017 la Secretaría de la Corte de Arbitraje notificó a las partes que se prorrogó el plazo para dictar laudo final hasta el 31 de julio de 2017. Posteriormente, la Secretaría de la Corte de Arbitraje prorrogó el plazo para dictar laudo final hasta el 30 de noviembre de 2017.

Entre los días 18 y 26 de abril se llevaron a cabo las Audiencias de Mérito en el presente proceso. Una vez finalizadas las mismas, el Tribunal Arbitral emitió la Orden Procesal Nº 22 en la cual: i) se estableció que el 30 de agosto de 2017 las Partes deberán presentar sus respectivos alegatos; y ii) se estableció que el 6 de septiembre las Partes deberán presentar el detalle de gastos y costos incurridos en el juicio.

Luego de presentarse los alegatos y detalle de gastos y costos en sus respectivas fechas, el Tribunal Arbitral dictó la Orden Procesal Nº 23 por medio de la cual resolvió dar por cerrada la instrucción del proceso.

Con fecha 19 de junio el Tribunal Arbitral acusó recibo de las transcripciones enviadas por las partes correspondientes a las diferentes sesiones de las audiencias del pasado mes de abril.

Con fecha 15 de septiembre de 2017 el Tribunal Arbitral emitió la Orden Procesal Nº 23 en la cual resolvió decretar el cierre de la instrucción del proceso.

Con fecha 29 de noviembre de 2017 se notificó a las partes que la Corte Internacional de Arbitraje prorrogó el plazo para dictar laudo final hasta el 28 de febrero de 2018.

La Secretaría informó que el 22 de diciembre de 2017 recibió el proyecto de laudo (Artículo 33) sometido por el tribunal arbitral. Informó además que La Corte Internacional de Arbitraje de la CCI examinará el proyecto en una de sus próximas sesiones.

| | | |
|----------|--------------------|--|
| 32.2.2.- | Nombre del Juicio: | “Pan American Energy LLC con Metrogas S.A.” |
| | Tribunal: | Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional. |
| | Rol: | 19616/CA |
| | Materia: | Demanda por incumplimiento contractual más daños y perjuicios. |
| | Cuantía: | Indeterminada. |
| | Estado: | <p>Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina (“PAE”) presentó una demanda arbitral en contra de Metrogas S.A., ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia. PAE demanda que toda controversia entre las partes se resuelva según el Acuerdo firmado en el año 2007. Además solicita que el Tribunal declare que Metrogas ha incurrido en presuntos incumplimientos contractuales y que esta última reembolse a PAE todos los costos, costas, honorarios y demás gastos del presente arbitraje.</p> <p>El día 21 de abril de 2016, la Secretaría de la CCI envió a las partes una copia de cortesía (formato digital) del Laudo Final, en virtud del cual se rechazaron las tres pretensiones invocadas por PAE en su demanda arbitral, con costas. Durante el mes de mayo de 2016, recibimos la copia física del Laudo.</p> <p>Por resolución de fecha 4 de octubre de 2016, se ordenó el traslado a Metrogas de un recurso de nulidad interpuesto por PAE contra el Laudo Final dictado por el Sr. Árbitro Único. La nulidad tramita ante la Sala D de la Cámara Comercial (Expediente Nro. 7893/2016) caratulado “Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina c. Metrogas S.A. (Chile) s/ organismos externos”. El principal planteamiento de PAE, radica en que el Sr. Árbitro Único no falló en base a derecho argentino, sino en base a figuras ajenas al mismo.</p> <p>Con fecha 17 de octubre de 2016 Metrogas contestó el traslado conferido.</p> <p>Con fecha 29 de marzo de 2017 se dio traslado a Metrogas, a pedido del Sr. Fiscal de Cámara, a efectos de que se pronuncie sobre la presentación de PAE mediante la cual acompañó copia del laudo definitivo recaído en el proceso arbitral. El 5 de abril de 2017, dentro de plazo, Metrogas presentó la contestación del traslado conferido por la Cámara. Posteriormente se dio intervención al Sr. Fiscal de Cámara para que se expida sobre el planteo de PAE. En su Dictamen, el Sr. Fiscal de Cámara manifestó que no se encuentran acreditados los requisitos de procedencia de apertura del recurso de nulidad por cuanto los agravios expuestos por PAE refieren a errores “in iudicando” (que son propios del recurso de apelación). La Sala D de la Cámara Comercial deberá dictar la sentencia.</p> <p>Con fecha 19 de diciembre de 2017 se notificó la sentencia de la Sala D de la Cámara Comercial por medio de la cual se rechazó el recurso de nulidad interpuesto por PAE.</p> |

32.3.- Demandas Arbitrales.

Metrogas S.A.

El día 23 de julio de 2015, personal de Metrogas se encontraba reparando una fuga en el sector de Av. Matta, comuna de Santiago, en el cual se pudo constatar que la causa de la fuga fue la acción térmica a consecuencia de la descarga eléctrica producto de una falla en el tendido eléctrico de Chilectra en el sector. Despejada el área, un locatario ingresó a su local comercial y presionó un interruptor de luz, provocando una explosión en el inmueble. Otra persona resultó con quemaduras en la mayoría de su cuerpo y en estado de gravedad. Se registraron daños materiales en dos locales comerciales y amago de incendio en uno de ellos.

Con fecha 24 de noviembre de 2017 se presenta demanda civil de indemnización de perjuicios contra Metrogas y Enel por parte del señor Rimasca, quien resultó con quemaduras producto de una exposición ocurrida el 23 de julio de 2015, en Av. Matta, comuna de Santiago.

Con fecha 5 de enero de 2018 Metrogas fue notificada de la demanda, por lo que está en el periodo para ejercer sus derechos como demandado.

Innergy Soluciones Energéticas S.A.

Con fecha 18 de junio de 2009 se suscribió un acuerdo de resolución de disputas mediante el cual Innergy Soluciones Energéticas S.A. e YPF S.A. pusieron término al arbitraje iniciado en el año 2006 derivado de una demanda arbitral interpuesta por Innergy Soluciones Energéticas S.A. ante la American Arbitration Association, con base en Nueva York, Estados Unidos de América en contra YPF S.A. por incumplimiento de ésta de su obligación de suministro de gas. Los acuerdos alcanzados obligaban al proveedor YPF a pagar a Innergy Soluciones Energéticas S.A. un total de MUS\$13.000 en 12 cuotas mensuales, a partir del mes de julio de 2009. A la fecha de cierre de los estados financieros se encuentran pendiente de cobro las cuotas 11 y 12 del mencionado acuerdo por un valor de MUS\$2.167.

Con fecha 15 de abril de 2015 Enap Refinerías S.A. (ERSA) presentó una demanda arbitral en contra de Innergy Soluciones Energéticas S.A. (Filial Innergy Holdings S.A.), ante el Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Santiago (CAM Santiago), fundada en supuestos incumplimientos por parte de Innergy en la aplicación de las disposiciones contractuales de los dos Contratos de Suministro de Gas, vigentes entre las partes. Como consecuencia de lo anterior, ERSA reclama la terminación anticipada del Contrato de Suministro y la reliquidación de facturaciones pasadas, lo cual ascendería a la suma de US\$10.389.835, más intereses y reajustes. Innergy ha contestado la demanda y demandado reconvenzionalmente a ERSA por la suma de US\$ 4.333.438, más intereses máximo convencional desde la fecha en que se adeudan hasta la fecha de su pago efectivo. A su vez ERSA ha evacuado el traslado conferido y queda pendiente que Innergy conteste la réplica.

Con fecha 16 de junio ERSA replicó su demanda e interpuso excepción dilatoria en demanda reconvenzional, Innergy respondió excepción dilatoria el 26 de junio y duplicó a la demanda de ERSA.

Con fecha 27 de julio de 2015 el Tribunal Arbitral rechazó dilatoria interpuesta por ERSA. El 3 de agosto ERSA contestó la demanda reconvenzional. El 26 de agosto Innergy presentó escrito de réplica. Con fecha 14 de septiembre de 2015 ERSA presentó escrito de duplica a Innergy.

Marzo 2016: Se pidió a árbitro dar curso progresivo a los autos. Árbitro debe recibir la causa a prueba.

Mayo 2016: ERSA propone Transacción, que es rechazada por Innergy.

Agosto 2016: Árbitro cita a comparendo para poner término a conciliación. En espera de resolución que recibe causa a prueba.

Noviembre 7, 2016: Se notificó auto de prueba.

Noviembre 11, 2016: Innergy presenta reposición al auto de prueba.

Noviembre 14, 2016: ERSA presenta reposición al auto de prueba.

Diciembre 5, 2016: Árbitro resuelve reposiciones y dicta sentencia interlocutoria de prueba. Término probatorio se extiende hasta 31 de enero 2017. Testimoniales se realizarán dos últimas semanas de marzo.

Marzo 3, 2017: ERSA presenta informe de experto y pide exhibición de documentos. Se dio traslado a Innergy.

Abogado de ERSA comunica a abogado de Innergy interés de su cliente de iniciar conversaciones comerciales para elaborar propuesta de solución al arbitraje.

En el mes de agosto de 2017, se realizaron dos reuniones en las que se presentó propuesta de solución por parte de ERSA y contrapropuesta por parte de Innergy. Pendiente respuesta de ERSA a contrapropuesta de Innergy.

A comienzos de noviembre los equipos negociadores acuerdan propuesta de transacción para llevar a aprobación de directorio de Innergy y Ersa.

32.4.- Sanciones.

32.4.1.-De la Superintendencia de Valores y Seguros.

CGE Gas Natural S.A., sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen la Sociedad, no han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017.

32.4.2.-De otras autoridades administrativas.

CGE Gas Natural S.A., sus Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017.

32.5.- Restricciones.

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 | 31-12-2017 | 31-12-2016 | Covenants |
|---------------------------------------|------------|------------|------------------|
| Razón de endeudamiento financiero (1) | 0,92 | 0,93 | < o = 1,38 veces |
| Cobertura de gasos financieros (2) | 10,50 | 9,01 | > 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.

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017 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 diciembre de 2017, la subsidiaria Aprovisionadora Global de Energía S.A. mantiene vigente 5 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

- Con fecha de emisión 30 de noviembre de 2016 por MUS\$ 1.500 a través del Banco de Crédito e Inversiones con vencimiento el 30 de enero de 2018.
- Con fecha de emisión 1 de diciembre de 2017 por MUS\$ 1.500 a través del Banco de Chile con vencimiento el 30 de diciembre de 2018.
- Con fecha de emisión 1 de diciembre de 2017 por MUS\$ 1.500 a través del Banco de Chile con vencimiento el 30 de enero de 2019.
- Con fecha de emisión 9 de noviembre de 2017 por MUS\$ 21.102 a través del Banco de Chile con vencimiento el 30 de enero de 2018.
- Con fecha de emisión 12 de diciembre de 2017 por MUS\$ 22.958 a través del Banco Estado con vencimiento el 2 de marzo de 2018.

Metrogas S.A.

33.1.2.- Al 31 de diciembre de 2017, Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

- Banco Security por M\$ 321.578.
- Banco Scotiabank por M\$ 28.113.132.
- Banco de Chile por M\$ 14.010.084.
- Banco BBVA por M\$ 4.622.377.
- Banco BCI por M\$ 14.747.762.

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.

Así como se menciona en el punto 1.1, en la división de Metrogas S.A. se asignaron activos, pasivos, y obligaciones a la Aproveionadora entre los que se cuenta el GSA. Producto de la división antes señalada, las obligaciones contraídas por la Aproveionadora bajo el GSA se encuentran garantizadas por Metrogas.

33.1.3.- Garantía a Innergy Soluciones Energéticas S.A.

Con fecha 2 de febrero de 1998, Gasco S.A. en su calidad de accionista de la sociedad denominada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., constituyó fianza para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A., con YPF S.A., en virtud del Contrato de Suministro de Gas Natural. Dicha garantía se encuentra limitada al monto de participación accionaria de Gasco S.A. en dicha sociedad, esto es al 60%. Debido al proceso de división de los negocios de la empresa Gasco S.A., la Fianza de Gasco S.A. descrita más arriba fue cedida a Gas Natural Chile S.A. por instrumento de escritura pública de fecha 30 de junio del 2016. Dado que la Sociedad Gas Natural Chile S.A. ha sido absorbida, el titular de esta garantía es CGE Gas Natural S.A.

34.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

| Subsidiaria / área | 31-12-2017 | | | | Promedio del ejercicio |
|--------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------|----------------------|------------|------------------------|
| | Gerentes y ejecutivos principales | Profesionales y técnicos | Trabajadores y otros | Total | |
| Gas Sur S.A. | 3 | 64 | 53 | 120 | 125 |
| Metrogas S.A. | 28 | 366 | 281 | 675 | 688 |
| Aproveionadora Global de Energia S.A | 1 | 9 | | 10 | 10 |
| Centrogas S.A. | 1 | 11 | 32 | 44 | 44 |
| Innergy Holdings S.A. | 3 | 48 | 21 | 72 | 72 |
| Total | 36 | 498 | 387 | 921 | 939 |

| Subsidiaria / área | 31-12-2016 | | | | Promedio del ejercicio |
|-----------------------|-----------------------------------|--------------------------|----------------------|------------|------------------------|
| | Gerentes y ejecutivos principales | Profesionales y técnicos | Trabajadores y otros | Total | |
| Gas Sur S.A. | 3 | 72 | 57 | 132 | 132 |
| Metrogas S.A. | 28 | 301 | 333 | 662 | 683 |
| Innergy Holdings S.A. | 3 | 49 | 21 | 73 | 73 |
| Total | 34 | 422 | 411 | 867 | 888 |

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.

Al 31 de diciembre de 2017 las sociedades no han incurrido en desembolsos medioambientales.

Metrogas S.A.

Respecto a la subsidiaria Metrogas S.A., esta se encuentra desarrollando 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 y no en 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 500.000 MMBtu por año - generando así una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO₂eq anuales y de emisiones locales de Nox y Material Particulado en la cuenca saturada de la ciudad de Santiago.

36.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2017, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

Edmundo Laborde Correa
Gerente de Contabilidad

Pablo Sobarzo Mierzo
Gerente General

ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE CGE GAS NATURAL S.A. Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017

1.- RESUMEN

La creación de CGE Gas Natural S.A. (en adelante, CGE Gas Natural o la Sociedad), se aprobó con fecha 14 de octubre de 2016, mediante Junta Extraordinaria de Accionistas, en la que se acordó la división de Compañía General de Electricidad S.A. en dos entidades, una que es la continuadora y que mantiene su nombre, y otra sociedad que es CGE Gas Natural. Debido a lo anterior, se disminuyó el capital social de Compañía General de Electricidad S.A., asignando una proporción de su patrimonio a la nueva sociedad, constituida con motivo de la división.

Con fecha 31 de mayo de 2017 se aprobó la fusión por incorporación de Gas Natural Chile S.A. en CGE Gas Natural, con lo cual esta última adquirió todos los activos, derechos, autorizaciones, permisos, obligaciones, y pasivos de la sociedad absorbida. A raíz de lo anterior se incorporaron en CGE Gas Natural la totalidad del patrimonio y los accionistas de Gas Natural Chile S.A., quedando ésta última disuelta. CGE Gas Natural posee como principal activo, el 60,17% de la propiedad de Metrogas S.A. y Aprovevisionadora Global de Energía S.A., además del 99,97% de Gas Sur S.A., entre otras sociedades.

- Al 31 de diciembre de 2017, CGE Gas Natural registró un EBITDA consolidado de MM\$ 150.356.
- La Sociedad registró una Ganancia atribuible a la controladora de MM\$ 51.802.

Datos Operacionales

A diciembre de 2017, las ventas físicas de la subsidiaria Metrogas ascendieron a 985 millones de m³, lo que representa 60,8 millones de m³ más que en el mismo periodo 2016, considerando los segmentos Residencial-Comercial e Industrial. A su vez, las ventas a compañías de generación eléctrica realizadas por Aprovevisionadora Global de Energía a diciembre de 2017 alcanzaron los 448 millones de m³, inferior en 135,6 millones de m³ respecto a igual período del año anterior; el año 2016 la venta fue abastecida por Metrogas y luego por Aprovevisionadora Global de Energía a raíz de la división de Metrogas realizada ese mismo año.

La subsidiaria Gas Sur S.A., que distribuye gas natural a clientes residenciales y comerciales en la Región del Biobío, incrementó su venta física respecto al ejercicio anterior, con un alza desde 26,2 millones de m³ en diciembre 2016 a 32,2 millones de m³ en 2017.



En lo que respecta a las sociedades Gasoducto del Pacífico S.A., Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. e Innergy Holding S.A., continúan transportando en menor medida gas desde el mercado argentino a la Región del Biobío y abasteciéndose a través del mercado nacional para sus clientes industriales.

Al 31 de diciembre de 2017, el número de clientes de CGE Gas Natural en el sector gas natural en Chile alcanzó los 732.895 clientes.

Negocios Internacionales

En Argentina, a través de sus inversiones en Gasnor S.A. y Gasmarket S.A., se distribuye gas natural en las provincias de Jujuy, Salta, Tucumán y Santiago del Estero, cubriendo la demanda de clientes residenciales, comerciales e industriales, cuyas ventas físicas tuvieron un incremento de 8,5%. A diciembre de 2017, el número de clientes alcanzó los 530.152.

2.- ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

Al analizar los resultados de la Sociedad, es necesario reiterar que ésta incorpora el resultado de los negocios en que participa a través de sus filiales y subsidiarias (distribución, aprovisionamiento y transporte de gas natural) a contar del 1 de septiembre de 2016, por lo que el año 2016 que se muestra en el cuadro comparativo, considera sólo 4 meses de operación.

| Estado de Resultados CGE GAS NATURAL MM\$ | dic.-17 | dic.-16 | Var. dic-17/dic-16 MM\$ |
|--|----------------|----------------|--|
| Ingresos de operación | 509.846 | 139.055 | 370.791 |
| Costos de Operación | (359.490) | (113.029) | (246.462) |
| EBITDA | 150.356 | 26.027 | 124.329 |
| Depreciación y amortizaciones | (36.550) | (11.967) | (24.583) |
| Resultado de explotación | 113.806 | 14.060 | 99.746 |
| Gasto financiero neto | (15.227) | (4.979) | (10.247) |
| Resultado por unidades de reajuste | (2.374) | (1.064) | (1.310) |
| Otros ingresos y egresos | 9.532 | 84.280 | (74.748) |
| Participación en ganancia (pérdida) de empresas asociadas | 7.625 | 6.092 | 1.534 |
| Resultado fuera de explotación | (443) | 84.329 | (84.771) |
| Resultado antes de impuestos | 113.363 | 98.389 | 14.974 |
| Impuesto a las ganancias | (24.968) | (23.636) | (1.333) |
| Resultado | 88.394 | 74.753 | 13.642 |
| Ganancias de no controladora | (36.593) | (32.609) | (3.984) |
| Resultado de la controladora | 51.802 | 42.144 | 9.658 |

Nota: El monto presentado en Ingresos de operación incluyen la cuenta “Ingresos de actividades ordinarias” y la cuenta “Otros ingresos, por función”.

EBITDA y Resultado de explotación

Al 31 de diciembre de 2017, el EBITDA acumulado alcanzó los MM\$ 150.356, con un gasto por depreciación y amortización de MM\$ 36.550.

Asimismo, CGE Gas Natural registró un Resultado de Explotación de MM\$ 113.806, que incorpora una ganancia bruta de MM\$ 178.616, gastos de administración consolidado de MM\$ 62.770 y otros ingresos por MM\$ 1.528.

Resultado fuera de explotación

Durante el periodo analizado, la pérdida en el Resultado fuera de explotación de MM\$ 443 considera principalmente las siguientes variables:

- Gasto financiero neto de MM\$ 15.227, explicado por el pasivo financiero que mantiene la Sociedad en bonos y deuda bancaria, que en su conjunto asciende a MM\$ 317.802. Es importante destacar que se incluyen los gastos financieros asociados a la deuda con la relacionada Clover Financial and Treasury Services Limited y su derivado asociado (MMUSD 200), la cual está



clasificada como Deuda con relacionadas. Cabe destacar que en el mes de mayo de 2017, la Sociedad realizó un prepago de MMUSD 75 de esta deuda.

- Ganancia registrada en Sociedades con control conjunto de MM\$ 7.625, explicada mayoritariamente por la sociedad argentina Gascart S.A., y en menor medida por Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. y Gasoductos Gasandes S.A.

Impuesto a las ganancias

- Gasto por Impuestos a las ganancias de MM\$ 24.968.

Ganancia (pérdida) neta atribuible a la controladora CGE GAS NATURAL S.A.

- Al 31 de diciembre de 2017, la utilidad de CGE Gas Natural alcanzó los MM\$ 51.802.

3.- ANALISIS DEL ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

| Activos MM\$ | dic.-17 | dic.-16 | Var. dic-17/dic-16 | |
|------------------------------------|------------------|------------------|--------------------|---------------|
| | | | | % |
| Total activos corrientes | 143.881 | 246.114 | (102.233) | -41,5% |
| Total activos no corrientes | 1.662.057 | 1.666.380 | (4.323) | -0,3% |
| Total activos | 1.805.938 | 1.912.494 | (106.556) | -5,6% |

| Pasivos MM\$ | dic.-17 | dic.-16 | Var. dic-17/dic-16 | |
|-----------------------------------|------------------|------------------|--------------------|---------------|
| | | | MM\$ | % |
| Total pasivo corriente | 71.196 | 129.188 | (57.992) | -44,9% |
| Total pasivo no corriente | 704.238 | 752.023 | (47.785) | -6,4% |
| Total pasivos | 775.434 | 881.211 | (105.777) | -12,0% |
| Patrimonio | 1.030.505 | 1.031.283 | (779) | -0,1% |
| Total pasivos y patrimonio | 1.805.938 | 1.912.494 | (106.556) | -5,6% |

Al 31 de diciembre de 2017, el Total activos presenta una disminución de MM\$ 106.556 (5,6%) con respecto a diciembre de 2016, explicado principalmente por las siguientes variaciones:

- El activo corriente presentó una variación negativa de MM\$ 102.233, asociado principalmente a menor Efectivo y equivalentes al efectivo por MM\$ 64.571 y menores Cuentas por cobrar con relacionadas por MM\$ 50.952, esta última debido al pago de la cuenta corriente mercantil que realizó CGE a la Sociedad. Todo lo anterior fue compensado parcialmente por un aumento de la partida Activos por impuestos por MM\$ 11.854, asociado a la provisión de pagos provisionales mensuales (PPM).
- La disminución de Activos no corrientes por MM\$ 4.323 es resultado de menores Activos financieros de MM\$ 16.688, asociado al menor saldo de activos de cobertura. Lo anterior como consecuencia del prepago de MMUSD 75 del crédito con Clover Financial and Treasury Services Limited, lo cual redujo el saldo del Cross Currency Swap del crédito. A lo anterior se suma menores Activos intangibles distintos de la plusvalía de MM\$ 10.074 asociado principalmente a un incremento de la amortización acumulada en concesiones. Lo anterior se vio compensado parcialmente por un incremento neto en la partida de Propiedades, plantas y equipos de MM\$ 23.282, explicado principalmente por el desarrollo del plan de expansión de redes de distribución de gas natural en Metrogas y Gas Sur.

El Total pasivos y patrimonio presenta una disminución de MM\$ 106.556 (5,6%) con respecto a diciembre de 2016, explicado principalmente por:

- Disminución del Total pasivo corriente en MM\$ 57.992 como consecuencia de la provisión por impuestos de primera categoría en 2016 y menor deuda financiera. Esto último como consecuencia del refinanciamiento de un crédito bancario de Metrogas al largo plazo por MM\$ 12.500 y al prepago total de un crédito de Gas Sur por MM\$ 6.500. A lo anterior se suma una menor deuda con empresas relacionadas asociado al pago de dividendos a Gas Natural Fenosa Internacional Agencia en Chile.
- El Total de Pasivos no corrientes presentó una variación negativa de MM\$ 47.785, debido a una disminución de Cuentas por pagar a empresas relacionadas de MM\$ 53.470, asociado principalmente al prepago de parte de la deuda con su relacionada Clover Financial and Treasury Services Limited (MMUSD 75).
- Finalmente, el Total patrimonio se mantuvo relativamente estable con una leve disminución de MM\$ 779 explicado por variaciones en el resultado integral, pago de dividendos, aporte de los propietarios y transferencias.

4.- ANALISIS DEL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

Cabe señalar que, el flujo de efectivo de la Sociedad no es comparable entre el periodo terminado al 31 de diciembre de 2017 y el mismo periodo del año anterior, debido a que diciembre 2016 considera flujos a partir del 1 de septiembre del mismo año.

| Flujo de Efectivo MM\$ | dic.-17 | dic.-16 | Var. dic-17/dic-16 | % |
|--|-----------------|----------------|--------------------|---------------|
| Flujo originado por actividades de la operación | 52.123 | 8.552 | 43.571 | - |
| Flujo originado por actividades de inversión | (60.243) | 92.077 | (152.320) | - |
| Flujo originado por actividades de financiamiento | (53.308) | (66.045) | 12.737 | -19,3% |
| Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo. | (3.142) | (328) | (2.815) | - |
| Flujo neto total del período | (64.571) | 34.257 | (98.827) | - |
| Saldo inicial de efectivo | 121.451 | 87.194 | 34.257 | 39,3% |
| Saldo final | 56.881 | 121.451 | (64.571) | -53,2% |

Al 31 de diciembre de 2017, se registró un flujo neto negativo de MM\$ 64.571, el cual se explica por lo siguiente:

Flujos de Actividades de Operación

El saldo positivo de MM\$ 52.123 en el flujo de actividades de operación se explica por cobros derivados de la venta de bienes y servicios, compensando parcialmente por el pago a proveedores y trabajadores. Adicionalmente, se realizaron pagos por impuesto a las ganancias de MM\$ 62.295 asociado a la utilidad generada por la venta en 2016 de GNL Quinteros y pagos de dividendos por MM\$ 52.379.

Flujos de Actividades de Inversión

El flujo neto negativo de MM\$ 60.243 se explica principalmente por el incremento de construcciones en curso de Metrogas y Gas Sur, asociado al negocio habitual y al plan de expansión y gasificación puesto en marcha con mayor intensidad en el año 2017.

Flujos de Actividades de Financiamiento

Las actividades de financiamiento presentaron un saldo negativo de MM\$ 53.308 al cierre de diciembre de 2017, como consecuencia de pago de préstamos bancarios, reparto de dividendos e intereses pagados, parcialmente compensado por mayor deuda neta con empresas relacionadas.

5.- PRINCIPALES INDICADORES FINANCIEROS

| Indicadores | | Unidad | dic.-17 | dic.-16 |
|------------------------|--|--------|---------|---------|
| Liquidez | Liquidez corriente | Veces | 2,0 | 1,9 |
| | Razón ácida | Veces | 1,9 | 1,8 |
| Endeudamiento | Pasivo Total/ Patrimonio neto | Veces | 0,8 | 0,9 |
| | Deuda financiera / Patrimonio neto | Veces | 0,3 | 0,4 |
| | Cobertura de gastos financieros netos | Veces | 9,9 | 5,2 |
| Composición de pasivos | Pasivo corto plazo / Pasivo total | % | 9,2 | 14,7 |
| | Pasivo largo plazo / Pasivo total | % | 90,8 | 85,3 |
| | Deuda bancaria / Pasivo total | % | 20,8 | 24,5 |
| | Obligaciones con el público / Pasivo total | % | 19,3 | 17,4 |
| Rentabilidad | Rentabilidad del patrimonio | % | 8,5 | - |
| | Ebitda / Activo fijo | % | 17,3 | - |

Indicadores de Liquidez

- Los indicadores de liquidez mostraron una leve mejora respecto a lo registrado a diciembre de 2016. Lo anterior se explica principalmente por una disminución de los pasivos corrientes como consecuencia de la provisión de impuesto realizada en 2016, refinanciamientos, prepagos y menor deuda con empresas relacionadas.

Indicadores de Endeudamiento:

Cabe destacar que se considera en el cálculo de la deuda financiera y los ratios de endeudamiento el crédito con Clover Financial and Treasury Services Limited, clasificado como cuenta por cobrar con empresas relacionadas.

- Los indicadores de endeudamiento se mantuvieron relativamente estables, con una leve mejora en Deuda financiera neta / Patrimonio neto, explicado por los menores préstamos bancarios, parcialmente compensado por menor Efectivo y equivalente al efectivo.
- Respecto a la Cobertura de gastos financieros neto, el EBITDA acumulado cubre holgadamente los intereses derivados de pasivos financieros.

Composición de pasivos:

- Con el refinanciamiento del crédito de Metrogas por MM\$ 12.500 al largo plazo y el prepago total del crédito de Gas Sur por MM\$ 6.500 los pasivos financieros de largo plazo aumentan y el indicador Pasivo largo plazo / Pasivo total sube a 90,8%, situación que también afecta al indicador Deuda bancaria / Pasivo total, el cual se redujo a 20,8%.
- El prepago del crédito de Gas Sur genera que la participación de las obligaciones con el público suban en relación con el de deuda bancaria.

Indicadores de Rentabilidad:

- Los indicadores de rentabilidad no pueden ser comparados con los datos a diciembre de 2016.

6.- ANÁLISIS DE LOS NEGOCIOS

CGE Gas Natural S.A. es un holding de empresas a través de las cuales participa en las actividades de aprovisionamiento de gas natural en Chile, transporte y distribución de gas natural en Chile y en Argentina, atendiendo a clientes residenciales, comerciales e industriales, en ambos países.

El negocio de abastecimiento de gas natural en Chile lo realiza a través de la sociedad Aprovechadora Global de Energía S.A., la cual a su vez tiene participación en la comercializadora GNL Chile S.A. y también en GasAndes Chile y GasAndes (Argentina).

En el negocio de distribución de gas natural en Chile, la empresa participa a través de sus subsidiarias Metrogas S.A., en las Regiones Metropolitana, del Libertador General Bernardo O'Higgins y de Los Lagos; y Gas Sur S.A. e Innergy Holdings S.A. en la Región del Biobío.

En el negocio del transporte de gas natural, la Sociedad participa a través de GasAndes S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A., en Chile y a través de GasAndes (Argentina) S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) en Argentina.

En Argentina, participa distribuyendo gas natural a través de Gasnor S.A. y comercializa gas natural a través de Gasmarket S.A.

A diciembre de 2017, el número de clientes de gas natural a nivel consolidado alcanza los 732.895 en Chile. Por su parte, en la zona noroeste de Argentina distribuye y comercializa gas natural por intermedio de Gasnor S.A. y Gasmarket S.A., alcanzando los 530.152 clientes.

7.- ANÁLISIS DE RIESGO

CGE Gas Natural opera en un mercado de servicios de primera necesidad, caracterizado por su estabilidad en el tiempo, por lo que no se encuentra expuesta a riesgos significativos en el desarrollo de sus actividades.

El riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales y comerciales de las empresas distribuidoras de gas natural se encuentra minimizado, ya que se cuenta con contratos de largo plazo con proveedores de primer nivel y con acceso al Terminal GNL Quintero, lo que permite diversificar fuentes de suministro y reducir de manera significativa el riesgo de abastecimiento.

Adicionalmente a los contratos de abastecimiento de largo plazo, las distribuidoras Metrogas y Gas Sur disponen de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural. Este sistema de respaldo tiene el objeto de asegurar el suministro básico a los clientes residenciales y comerciales.

Cabe señalar que, además, hoy la subsidiaria Metrogas cuenta con la capacidad de almacenamiento de gas natural de reserva (“parking”) en los gasoductos de Gasoducto GasAndes y Electrogas.

Riesgos Financieros

Los negocios en que participan las empresas de CGE Gas Natural corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo, en mercados regulados y con una estructura de ingresos y costos fundamentalmente en pesos y/o Unidades de Fomento, con excepción de la Aproveionadora Global de Energía S.A. A nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman CGE Gas Natural, en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros. En este sentido, los pasivos financieros de CGE Gas Natural se han denominado en su mayor parte en pesos chilenos o Unidades de Fomento, ya sea directamente o a través de instrumentos derivados, a tasa fija o variable, y principalmente a largo plazo.

Para el análisis de riesgo es necesario precisar que los pasivos financieros incluyen la deuda con Clover Financial and Treasury Services Limited, entidad relacionada a CGE Gas Natural S.A.

Riesgo de Tipo de Cambio y Tasa de Interés

En este ámbito, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio. Como se indicó anteriormente, las actividades de CGE Gas Natural son fundamentalmente en pesos, en consecuencia, la denominación de la deuda financiera al 31 de diciembre de 2017 fue de un 47,17% en Unidades de Fomento, un 47,65% en pesos chilenos y el saldo en moneda extranjera. De este modo, el riesgo asociado al tipo de cambio es bajo.

Al 31 de diciembre de 2017, el valor del dólar observado se ubicó en \$ 614,75, es decir un 8,2% menor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2016, fecha en que alcanzó un valor de \$ 669,47.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en dólares u otra moneda extranjera que no posee algún instrumento de cobertura asociado, para determinar el efecto marginal en los resultados de CGE Gas Natural y sus subsidiarias a diciembre de 2017 debido a la variación de $\pm 1\%$ en el tipo de cambio. Como resultado de esta sensibilización, la utilidad antes de impuesto de CGE Gas Natural habría disminuido en MM\$ 165 ante un alza de un 1% en el valor de tipo de cambio y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de un 1%. Sin perjuicio de esto es importante recalcar que existe una cobertura natural, dado que los pasivos que se mantienen en dólares están respaldados por parte de los flujos de la sociedad que también se encuentran denominados en esta misma moneda.

Al 31 de diciembre de 2017, CGE Gas Natural y sus subsidiarias mantienen un 47,17% de su deuda financiera expresada en 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 diciembre de 2017, el resultado antes de impuestos habría disminuido en MM\$ 1.499 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

Asimismo, CGE Gas Natural posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado (capital vigente adeudado), ya que al 31 de diciembre de 2017, el 92,4% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de MM\$ 292 de mayor gasto por intereses.

Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

La deuda financiera de CGE Gas Natural a nivel consolidado (capital vigente adeudado), al 31 de diciembre de 2017, se ha estructurado en un 97,9% a largo plazo, mediante bonos y créditos bancarios. Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, 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. Además se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, a través de sus filiales, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

Riesgo de crédito deudores comerciales

En la actividad de distribución de gas natural, la mayor parte de las ventas en términos de volumen, corresponde 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 suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. De lo indicado anteriormente se puede concluir que el riesgo crediticio en este segmento de clientes se encuentra acotado y no es significativo.

Seguros

Para cubrir posibles siniestros en sus instalaciones, la sociedad a través de sus filiales, mantiene pólizas de seguros que cubren sus principales activos, personal y riesgos operacionales, estas se resumen en pólizas de responsabilidad civil, daños materiales y pérdida de beneficios, terrorismo, seguros vehiculares, incluido responsabilidad civil vehicular y de equipos móviles, seguros de accidentes personales, entre otros.

HECHOS RELEVANTES

CGE Gas Natural S.A., RUT 76.609.803-7, ha informado los siguientes Hechos Relevantes por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017:

- Con fecha 13 de marzo de 2017, informó que “En conformidad a lo establecido en el Art. 9° e inciso 2° del Art 10° de la Ley 18.045, Ley de Mercado de Valores, lo previsto en la Norma de Carácter General N° 30 de esa Superintendencia, y debidamente facultado por el Directorio, informo a usted el hecho o información esencial siguiente:

En sesión ordinaria del Directorio de CGE Gas Natural S.A. ("CGE GAS") celebrada con esta fecha, se trataron las materias, y se adoptaron los acuerdos siguientes:

1. El director don Iñigo Sota Yusta presentó su renuncia al cargo de director de la Sociedad, la cual fue aceptada por el Directorio, designando como director en su reemplazo a don Antonio Gallart Gabás, quien aceptó la designación en la misma sesión.
2. Los directores don Carlos J. Alvarez Fernández y don Manuel García Cobaleda, presentaron su renuncia al cargo de Presidente y Vicepresidente de la Sociedad, respectivamente, las cuales fueron aceptadas por el Directorio.
3. Se designó como Presidente del Directorio y de la Sociedad al director don Antonio Gallart Gabás y como Vicepresidente al director don Carlos J. Alvarez Fernández.
4. Atendido lo indicado precedentemente, el Directorio de CGE GAS quedó integrado por las siguientes personas:

| | |
|-----------------------------|----------------|
| Antonio Gallart Gabás | Presidente |
| Carlos J. Alvarez Fernández | Vicepresidente |
| Manuel García Cobaleda | Director |
| José Enrique Auffray García | Director |
| Eduardo Morandé Montt | Director” |

- Con fecha 13 de marzo de 2017, informó que “En conformidad a lo establecido en el Art. 9° e inciso 2° del Art 10° de la Ley 18.045, Ley de Mercado de Valores, lo previsto en la Norma de Carácter General N° 30 de esa Superintendencia, y debidamente facultado por el Directorio, informo a usted el hecho o información esencial siguiente:

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 5, celebrada con fecha de hoy, por acuerdo unánime se aprobó la política general sobre operaciones habituales con partes relacionadas, de conformidad y para los efectos expresados en el inciso final del artículo 147 de la Ley N°18.046, modificada por la Ley N° 20.382 que introdujo modificaciones a la normativa que regula los Gobiernos Corporativos de las Empresas.

La mencionada política para CGE Gas Natural S.A., incluye todas las operaciones ordinarias que la Sociedad habitualmente realiza con partes relacionadas en consideración a su giro social, las que se pasan a detallar:

1. Contratos de prestación de servicios de asesoría y gestión financiera, de auditoría interna y compliance, de gestión de personas y nómina, de contabilidad y control de egresos, asesoría

tributaria, de asesoría y gestión de compras y seguros, de administración de registros y de servicios jurídicos.

2. Operaciones financieras referidas a contratos de cuenta corriente mercantil y/ o préstamos financieros.
3. Contratos de prestación de servicios de tecnologías de la información y comunicación y de servicios generales.
4. Contratos de arrendamiento de oficinas, bienes muebles, equipos, vehículos y otros dedicados a la explotación del giro ordinario.
5. Operaciones de naturaleza financiera o de intermediación financiera con empresas bancarias o filiales de éstas, tales como inversiones financieras de renta fija o variable, compra y venta de divisas, derivados financieros, depósitos a plazo, líneas de sobregiro, créditos con pagaré, cartas de crédito, boletas de garantía, coberturas de tasa, opciones y futuros; otorgamiento de aval, fianza y codeuda solidaria y garantías en general, y en general operaciones en cuentas corrientes.
6. Contratos remunerados de afianzamiento simple o solidario, codeuda solidaria y otras garantías personales.

Por último, es del caso hacer presente que el texto íntegro del referido acuerdo será puesto a disposición de los accionistas en las oficinas sociales y en el sitio internet de la Sociedad.”

- Con fecha 14 de marzo de 2017, informó que “De acuerdo con lo dispuesto en la Circular N° 660 de fecha 22 de octubre de 1986 de esa Superintendencia de Valores y Seguros, cumpla con informar a Ud. que el Directorio de esta Sociedad ha acordado, en sesión realizada el día 13 de marzo de 2017, proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas fijada para el día 18 de abril del presente año, el reparto del dividendo definitivo N° 1 de \$ 20 por acción, a pagarse el día 28 de abril de 2017, con cargo a las utilidades del ejercicio 2016.

De ser aprobado por la Junta el pago del referido dividendo definitivo, tendrán derecho a este último los Accionistas que figuren inscritos en el Registro de Accionistas a la medianoche del día 22 de abril de 2017.”

- Con fecha 8 de mayo de 2017, informó que “En conformidad con lo dispuesto en los artículos 9 y 10 de la Ley de Mercado de Valores, la Sección II de la Norma de Carácter General N°30 de esa Superintendencia, y el artículo 3° bis letra b) del D.L. 3.538, en mi calidad de Secretario de CGE GAS NATURAL S.A. ("CGE Gas Natural") y debidamente facultado por el directorio de la sociedad, informo a usted lo siguiente:

En el marco del plan de reorganización societaria del grupo CGE iniciado en 2016, se informa a Ud. en carácter de hecho esencial que con fecha 8 del mes en curso, el directorio de CGE Gas Natural ha acordado por unanimidad continuar con dicho plan y dar curso a una nueva etapa que contempla el inicio de las acciones tendientes a obtener la unificación en la matriz, CGE Gas Natural , de los activos y actividades relacionados con el gas natural desarrolladas por la empresa filial Gas Natural Chile S.A. ("Gas Natural Chile").

El objetivo de la reorganización en curso se centra en el estudio y análisis de las acciones tendientes a la consolidación de los negocios de CGE Gas Natural y Gas Natural Chile lo que permitirá obtener una estructura corporativa más simple, haciendo menos compleja la administración y toma de

decisiones, lo que impactaría en la obtención de diversos beneficios tanto para el grupo como para los accionistas de ambas sociedades.

Para el perfeccionamiento de las operaciones concernientes a esta nueva etapa de la reorganización societaria, previamente se deberá dar cumplimiento a las formalidades y obligaciones establecidas por la Ley de Sociedades Anónimas, su Reglamento, la Ley de Mercado de Valores y los estatutos de las sociedades involucradas, como asimismo se deberán efectuar las valorizaciones correspondientes y obtener todas las autorizaciones, informes y aprobaciones de los órganos societarios y de las autoridades pertinentes.

En tal sentido y de acuerdo al plan descrito, el directorio ha acordado en esta etapa, proponer a los señores accionistas la fusión de CGE Gas Natural con su sociedad filial Gas Natural Chile, mediante la incorporación de la segunda en la primera.

Para los efectos de lo señalado precedentemente, el directorio de CGE Gas Natural en sesión extraordinaria celebrada en la fecha antes citada, acordó:

1) Fusión por incorporación de Gas Natural Chile S.A. en CGE Gas Natural S.A.

Proponer a los señores accionistas fusionar a CGE Gas Natural con Gas Natural Chile, mediante la incorporación de esta última en la primera.

El directorio acordó por unanimidad:

- i) Autorizar la fusión de conformidad a lo dispuesto en el Título XVI de la Ley de Sociedades Anónimas por tratarse de una operación con una parte relacionada, en base al informe del evaluador independiente emitido por KPMG Auditores Consultores Ltda., para cuyo efecto se pondrá a disposición de los accionistas el día de hoy, en las oficinas de la Sociedad y en el sitio de internet, por al menos 15 días hábiles contados desde esta fecha.
- ii) Aprobar el acuerdo de fusión suscrito entre CGE Gas Natural y Gas Natural Chile con fecha 8 de mayo de 2017.
- iii) Proponer a los accionistas la fusión por absorción o incorporación de Gas Natural Chile en CGE Gas Natural, empresa esta última que adquirirá todos los activos y pasivos sucediéndola en todos sus derechos y obligaciones, en conformidad a lo establecido en el Título IX, artículo 99 de la Ley 18.046. El aporte del activo y pasivo de Gas Natural Chile a CGE Gas Natural debe efectuarse a los correspondientes valores contables registrados en la contabilidad de dicha sociedad al 31 de marzo de 2017, sin perjuicio de mantener el control de los valores tributarios de dichos activos y pasivos a objeto de cumplir con lo establecido en el inciso cuarto del artículo 64 del Código Tributario. Con motivo de la fusión se incorporarían a CGE Gas Natural la totalidad del patrimonio y accionistas de Gas Natural Chile, la que quedaría disuelta, siendo su continuadora legal CGE Gas Natural.
- iv) Aprobar, para efectos de someter a la aprobación de la Junta Extraordinaria de Accionistas la fusión con Gas Natural Chile, los estados financieros consolidados de CGE Gas Natural y Gas Natural Chile al 31 de marzo de 2017, auditados por EY Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías SpA, correspondientes al período comprendido entre el 1 de enero de 2017 y el 31 de marzo de 2017.
- v) Aprobar el informe pericial, preparado por don Nolberto Carlos Pezzati, relativo al valor de CGE Gas Natural y Gas Natural Chile y la relación de canje propuesta por dicho perito. El informe incluye las bases utilizadas para establecer la referida relación de canje, el factor de

canje y el número de acciones a emitirse por CGE Gas Natural, así como un estado de situación financiera pro forma posterior a la fusión, que contiene los saldos de las cuentas de activo, pasivo y patrimonio de las entidades que se fusionan, los ajustes correspondientes y los saldos fusionados que representan a la sociedad continuadora.

- vi) Proponer a los accionistas aumentar el capital de CGE Gas Natural y el número de acciones en que actualmente se encuentra dividido. El número total de acciones en que quedaría dividido el nuevo capital de CGE Gas Natural, después de aprobada la fusión, sería de 2.115.812.845 acciones, de una sola serie, sin valor nominal. De este total, 1.991.959.929 acciones, correspondientes al 94,15% de dicho capital accionario, se encuentran actualmente emitidas y en poder de los actuales accionistas de CGE Gas Natural y las 123.852.916 acciones restantes, correspondientes al 5,85% del mismo capital, serían emitidas con cargo al aumento del capital social para incorporar la totalidad del patrimonio de Gas Natural Chile en CGE Gas Natural y ser entregadas exclusivamente a los accionistas de Gas Natural Chile. Ningún accionista de Gas Natural Chile podrá ser excluido de CGE Gas Natural salvo que consienta en ello. En el evento que a algún accionista le correspondiere una fracción de acción, se le entregará una acción entera. El número de acciones indicadas es un dato referencial, ya que para cumplir con las normas de la Ley de Sociedades Anónimas y su Reglamento, dicha cantidad puede ser modificada por la Junta Extraordinaria de Accionistas que apruebe la fusión.

2) Citación a Junta Extraordinaria de Accionistas.

Conforme a lo señalado precedentemente, el directorio acordó convocar a Junta Extraordinaria de Accionistas de CGE Gas Natural para el día 31 de mayo de 2017, a las 11:00 horas en la ciudad de Santiago, en el Salón Cerro La Parva del Hotel Plaza El Bosque Nueva Las Condes, ubicado en Avenida Manquehue N°656, comuna de Las Condes, Santiago, para tratar lo siguiente:

- (i) Aprobar la fusión de CGE Gas Natural con Gas Natural Chile, mediante la incorporación de esta última en la primera, de conformidad a lo dispuesto en el Título XVI de la Ley de Sociedades Anónimas por tratarse de una operación con una parte relacionada, en base al informe del evaluador independiente emitido por KPMG Auditores Consultores Ltda. con fecha 8 de mayo de 2017.
- (ii) Aprobar la fusión por absorción o incorporación de Gas Natural Chile a CGE Gas Natural, siendo esta última la que absorberá a Gas Natural Chile, adquiriendo todos sus activos y pasivos y sucediéndola en todos sus derechos y obligaciones, en conformidad a lo establecido en el Título IX, Artículo 99, de la Ley 18.046.

Con motivo de la fusión se incorporarán a CGE Gas Natural la totalidad del patrimonio y accionistas de Gas Natural Chile, la que quedará disuelta.

- (iii) Aprobar los siguientes antecedentes que servirán de base para la fusión señalada en el número (i) y (ii) precedente:
 - a) Estados financieros auditados de CGE Gas Natural y Gas Natural Chile al 31 de marzo de 2017.
 - b) Informe pericial sobre el valor de CGE Gas Natural y Gas Natural Chile y la relación de canje de las acciones, que incluye las bases utilizadas para establecer dicha relación, el factor de canje, el número de acciones a emitir por la absorbente y el estado de situación financiera pro forma post fusión, elaborado por don Nolberto Carlos Pezzati, con fecha 8 de mayo de 2017 y la relación de canje.

- c) El informe realizado por KPMG Auditores Consultores Ltda. que concluye que la fusión propuesta contribuye al interés social y se ajusta en precio, términos y condiciones a aquellas que prevalecen en el mercado para este tipo de operaciones, a la fecha de su celebración.
- (iv) Para el cumplimiento y materialización de la fusión en referencia, aprobar la modificación de los estatutos de CGE Gas Natural en el sentido de aumentar el capital social de \$475.286.963.437, dividido en 1.991.959.929 acciones de una sola serie, sin valor nominal a \$511.422.700.846, dividido en 2.115.812.845 acciones de una sola serie, sin valor nominal.
- (v) Facultar al directorio de CGE Gas Natural para emitir las nuevas acciones correspondientes al aumento de capital y distribuir las directamente entre los accionistas de Gas Natural Chile.
- (vi) Fijar un nuevo texto refundido de los estatutos de CGE Gas Natural para incorporar las modificaciones relativas al capital que apruebe la junta.
- (vii) Determinar la fecha desde la cual la fusión producirá sus efectos.
- (viii) Aprobar que CGE Gas Natural se haga responsable de todos los impuestos que se adeudaren por Gas Natural Chile.
- (ix) Adoptar todos los acuerdos necesarios que sean procedentes para llevar a cabo la fusión señalada, así como el otorgamiento de los poderes que se estimen convenientes para legalizar, materializar y llevar adelante la fusión que acuerden los accionistas.

La aprobación de la fusión por la Junta Extraordinaria de Accionistas, concederá a los accionistas disidentes el derecho a retirarse de CGE Gas Natural, previo pago por ésta del valor de sus acciones. Los accionistas disidentes sólo podrán ejercer su derecho a retiro dentro del plazo de 30 días contado desde la fecha de celebración de la junta y únicamente por la totalidad de las acciones que posean inscritas en el Registro de Accionistas a la medianoche del quinto día hábil anterior a la celebración de la junta de fusión. El pago del precio de las acciones a los accionistas disidentes, deberá efectuarse dentro de los 60 días siguientes a la fecha de celebración de la junta en que se apruebe la referida fusión.

Asimismo informamos a Ud. que la referida fusión, en el evento de ser aprobada por las juntas de accionistas de CGE Gas Natural y Gas Natural Chile, generará una serie de beneficios, todos los cuales se identifican en el informe detallado acerca del objetivo y beneficios esperados de la fusión, así como sus términos y condiciones ("Memorándum Informativo Fusión") que será puesto a disposición de los accionistas en esta misma fecha en el sitio web de la sociedad [www.gasnaturalchile .cl.](http://www.gasnaturalchile.cl)

- Con fecha 12 de mayo de 2017, informo que "En conformidad a lo establecido en el Art.9° e inciso 2° del Art. 10° de la Ley 18.045, Ley de Mercado de Valores, lo previsto en la Norma de Carácter General N°30 de la Superintendencia de Valores y Seguros, debidamente facultado por el directorio de la sociedad, informo a usted como hecho o información esencial lo siguiente:

En conformidad a lo dispuesto en el artículo 147 de la Ley 18.046, informo a usted que CGE Gas Natural S.A. ha recibido el pronunciamiento de los directores señores Antonio Gallart Gabás, Carlos Álvarez Fernández, Manuel García Cobaleda, Eduardo Morandé Montt y José Enrique Auffray García, respecto de la fusión por incorporación de Gas Natural Chile S.A. en CGE Gas Natural. Asimismo, comunico que dichos pronunciamientos han sido puestos a disposición de los accionistas en las oficinas sociales y en el sitio Internet de la compañía, en el siguiente link <http://>

<http://www.gasnaturalchile.cl/junta-de-accionistas/junta-extraordinaria-de-accionista-cge-gas-natural/>"

- Con fecha 31 de mayo de 2017, informó que "En conformidad a lo establecido en el artículo 9º e inciso 2º del artículo 10º de la Ley Nº18.045 sobre Mercado de Valores, lo previsto en la Sección II de la Norma de Carácter General Nº 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros, y encontrándome debidamente facultado por el directorio de CGE Gas Natural S.A. (en adelante indistintamente la "Sociedad" o "CGE Gas Natural"), informo a usted como hecho esencial, lo siguiente:

Que con esta fecha se celebró la junta extraordinaria de accionistas de la Sociedad (la "Junta") en la cual se adoptaron los siguientes acuerdos en relación a la fusión por incorporación de Gas Natural Chile S.A. (en adelante indistintamente "Gas Natural Chile" o la "Sociedad Absorbida") en CGE Gas Natural (la "Fusión").

- 1) **Aprobación de operación con parte relacionada**: Se aprobó la Fusión como operación con parte relacionada, de acuerdo con lo dispuesto en el Título XVI de la Ley de Sociedades Anónimas, dándose cumplimiento a lo dispuesto en su artículo 147.
- 2) **Antecedentes que sirven de base para la Fusión**: Se aprobaron los siguientes documentos:
 - a) Estados financieros de la Sociedad y de Gas Natural Chile al 31 de marzo de 2017, auditados por la empresa de auditoría externa EY Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías SpA;
 - b) Informe pericial de la Fusión de fecha 8 de mayo de 2017, con sus anexos, elaborado por el perito independiente don Nolberto Carlos Pezzati, con valores al 31 de marzo de 2017, preparado en conformidad al inciso final del artículo 99 de la Ley Nº 18.046 y al artículo 156 de su Reglamento; y
 - c) Informe de evaluador independiente elaborado por KPMG Auditores Consultores Limitada de fecha 8 de mayo de 2017.
- 3) **Fusión**: Se aprobó la fusión de la Sociedad con su filial Gas Natural Chile por incorporación de ésta en la primera. En consecuencia, la Sociedad adquirirá todos los activos, derechos, autorizaciones, permisos, obligaciones, y pasivos de la Sociedad Absorbida, de conformidad con lo establecido en el artículo 99 de la Ley Nº 18.046 sobre Sociedades Anónimas. Por lo anterior, se incorporarán a la Sociedad la totalidad del patrimonio y los accionistas de la Sociedad Absorbida, quedando ésta legalmente disuelta.

Asimismo, y tal como lo indica el artículo 158 del Reglamento de Sociedades Anónimas, la Fusión producirá sus efectos de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 5º del citado Reglamento, esto es, en la última fecha de reducción a escritura pública de las actas de las juntas extraordinarias de Fusión de la Sociedad y de Gas Natural Chile, siempre y cuando los extractos de dichas reducciones a escritura pública sean oportunamente inscritos y publicados de acuerdo al artículo 5º de la Ley 18.046.

- 4) **Relación de canje**: Se aprobó la relación de canje de acciones señalada en el informe pericial, en virtud de la cual los accionistas de la Sociedad Absorbida, excluida la Sociedad, cuyas acciones en la Sociedad Absorbida quedarán sin efecto al producirse la Fusión, recibirán 13,4018 acciones de CGE Gas Natural por cada acción de la Sociedad Absorbida de que sean titulares.

- 5) **Aumento de capital:** Se aprobó aumentar el capital en la cantidad de \$36.135.737.409, mediante la emisión de 123.852.916 nuevas acciones, de una sola serie y sin valor nominal, las que se darán por íntegramente suscritas y pagadas mediante el aporte de la totalidad del activo, pasivo y patrimonio de la Sociedad Absorbida, incorporándose a la Sociedad por efecto de la Fusión.
- 6) **Nuevo estatuto social:** Se aprobaron los nuevos estatutos sociales de la Sociedad, los que incluyen el aumento de capital antes indicado.
- 7) **Facultades al directorio y poderes:** Se facultó al directorio de la Sociedad para emitir las nuevas acciones que dan cuenta del aumento de capital acordado, de manera que éstas se distribuyan entre los accionistas de la Sociedad Absorbida.

Asimismo, se informa que con anterioridad a la Junta, los accionistas de Gas Natural Chile reunidos a su vez en junta extraordinaria de accionistas, aprobaron la Fusión en los mismos términos y condiciones aprobados por la Junta, teniendo en consideración los mismos antecedentes que se pusieron a disposición de los accionistas de la Sociedad.

Derecho a retiro: De conformidad con lo dispuesto en el N°2 del inciso 4º del artículo 69 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, los accionistas disidentes de los acuerdos de Fusión tendrán el derecho a retirarse de la Sociedad previo pago por ésta del valor de sus acciones. Se considerará como accionista disidente aquel que en la Junta se opuso al acuerdo de Fusión o que no habiendo asistido a ella, manifieste su disidencia por escrito a la Sociedad dentro del plazo de 30 días contados desde esta fecha.

El precio a pagar a los accionistas disidentes que hagan uso de su derecho a retiro asciende a \$273,9330 por acción, que corresponde al valor libro de la acción de CGE Gas Natural al 31 de marzo de 2017 debidamente reajustado a esta fecha, determinado de acuerdo al Reglamento de la Ley de Sociedades Anónimas.

La información relativa al ejercicio del derecho a retiro se comunicará mediante un aviso destacado publicado en el diario "La Tercera", y en el sitio web de la Sociedad en el link <http://www.gasnaturalchile.cl/junta-de-accionistas/junta-extraordinaria-de-accionista-cge-gas-natural/>, además de enviar una comunicación escrita dirigida a los accionistas con derecho a éste al domicilio que tuvieren registrado en la Sociedad.”

31 de enero de 2018.

DECLARACION DE RESPONSABILIDAD

Razón Social: CGE Gas Natural S.A.
Rut: 76.609.803-7

Con fecha 31 de enero de 2018, en Sesión de Directorio N°16, las personas abajo indicadas toman conocimiento, y se declaran responsables sobre la veracidad de la información incorporada en el presente informe de estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017, según el siguiente detalle:

| Informe | Consolidado |
|--|-------------|
| Informe de los auditores externos | X |
| Estado consolidado de situación financiera clasificado | X |
| Estado consolidado de resultados por función | X |
| Estado consolidado de resultados integral | X |
| Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto | X |
| Estado consolidado de flujo de efectivo directo | X |
| Notas a los estados financieros consolidados | X |
| Análisis razonado | X |
| Hechos relevantes | X |

| Nombre | Cargo | Rut | Firmas |
|-----------------------------|-----------------|--------------|--|
| Antonio Gallart Gabás | Presidente | 24.961.865-9 |  <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 0 auto;">Asistió por Video Conferencia</div> |
| Carlos J. Álvarez Fernández | Vicepresidente | 48.182.583-0 | |
| Manuel García Coboleda | Director | 48.182.579-2 | |
| Eduardo Morandé Montt | Director | 7.024.596-5 | <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 0 auto;">Asistió por Conferencia Telefónica</div> |
| José Auffray García | Director | 25.394.704-7 |   |
| Pablo Sobarzo Mierzo | Gerente General | 9.006.201-8 | |

31 de enero de 2018.



www.cgegasnatural.cl