

Estados Financieros Consolidado Intermedios

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

*Santiago, Chile
30 de junio 2017*



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

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes al período de seis meses terminado al
30 de junio de 2017

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
CGE Gas Natural S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de CGE Gas Natural S.A. y afiliadas, que comprenden: el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2017; los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2017; los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esas fechas, y; sus correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con *NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)*. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es realizar una revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros intermedios. Una revisión de los estados financieros intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a los estados financieros consolidados intermedios, mencionados en el primer párrafo, para que estén de acuerdo con *NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)*.

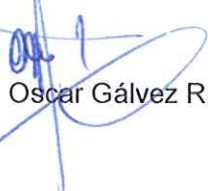
Énfasis en unos asuntos

Tal como se describe en la Nota 3.5.2 a los estados financieros consolidados intermedios 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, 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 conclusión con respecto a este asunto.

Tal como se describe en la Nota 1 a los estados financieros consolidados intermedios 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 conclusión con respecto a este asunto.

Estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016

Con fecha 27 de enero de 2017, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016 de CGE Gas Natural S.A. y afiliadas en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Oscar Gálvez R.

EY Audit SpA.

Santiago, 27 de julio de 2017

CONTENIDO

I. INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.

II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

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

Estados Financieros Consolidados Intermedios

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

30 de junio de 2017

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	50.604.100	121.451.070
Otros activos no financieros.	12	2.960.958	2.970.779
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	81.543.707	50.600.592
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	3.960.390	63.095.045
Inventarios.	10	7.607.626	7.996.493
Activos por impuestos.	11	14.605.385	
Total activos corrientes		161.282.166	246.113.979
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	15.541.682	23.127.932
Otros activos no financieros.	12	983.765	987.737
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	2.954.216	3.592.376
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	22.872.570	24.943.272
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	704.912.360	710.423.961
Plusvalía.	15	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	16	855.023.310	843.823.873
Activos por impuestos diferidos.	18	5.295.772	5.299.546
Total activos no corrientes		1.661.765.298	1.666.380.320
TOTAL ACTIVOS		1.823.047.464	1.912.494.299

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	11.927.451	24.637.458
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	20	46.667.508	45.888.087
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	19.959.088	25.200.223
Otras provisiones.	21	5.325.812	5.730.934
Pasivos por impuestos.	11		24.485.149
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	792.863	410.441
Otros pasivos no financieros.	23	9.142.251	2.834.651
Total pasivos corrientes		93.814.973	129.186.943
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	199.864.405	188.521.813
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	155.089.963	207.331.630
Otras provisiones.	21	7.698	1.318
Pasivo por impuestos diferidos.	18	350.636.929	352.449.107
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	3.313.474	3.720.077
Total pasivos no corrientes		708.912.469	752.023.945
TOTAL PASIVOS		802.727.442	881.210.888
PATRIMONIO			
Capital emitido.	24	511.422.701	475.286.963
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	24	34.684.287	39.212.816
Acciones propias en cartera.	24	(1.607.289)	(1.607.289)
Otras reservas.	24	56.826.068	63.773.128
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		601.325.767	576.665.618
Participaciones no controladoras.	24	418.994.255	454.617.793
Total patrimonio		1.020.320.022	1.031.283.411
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.823.047.464	1.912.494.299

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2017
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al	01-01-2017 30-06-2017	01-04-2017 30-06-2017
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	25	281.128.072	171.993.805
Costo de ventas	26	(198.838.858)	(116.848.766)
Ganancia bruta		82.289.214	55.145.039
Otros ingresos, por función.	25	878.865	856.899
Costos de distribución.	26	0	0
Gasto de administración.	26	(25.788.037)	(14.306.371)
Otros gastos, por función.	26	(1.465.257)	(975.132)
Otras ganancias (pérdidas).	26	95.926	(360.581)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		56.010.711	40.359.854
Ganancias (pérdidas) que surgen de la baja en cuentas de activos financieros medidos al costo amortizado.			0
Ingresos financieros.	27	4.774.526	2.103.124
Costos financieros.	27	(12.827.789)	(6.420.154)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	4.604.172	2.924.674
Diferencias de cambio.	27	(2.071.671)	(1.625.164)
Resultados por unidades de reajuste.	27	(1.818.916)	(1.088.860)
Ganancias (pérdidas) que surgen de la diferencia entre el valor libro anterior y el valor justo de activos financieros reclasificados medidos a valor razonable.			0
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		48.671.033	36.253.474
Gasto por impuestos a las ganancias.	28	(9.565.002)	(7.359.906)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		39.106.031	28.893.568
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.			0
Ganancia (pérdida)		39.106.031	28.893.568
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		22.493.633	17.122.659
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	24	16.612.398	11.770.909
Ganancia (pérdida)		39.106.031	28.893.568

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2017
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al	01-01-2017 30-06-2017	01-04-2017 30-06-2017
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		39.106.031	28.893.568
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.	24.9	(68.426)	(81.111)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	24.9	7.698	7.698
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(60.728)	(73.413)
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.	24.9	(2.121.409)	(795.379)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		(2.121.409)	(795.379)
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	24.9	(1.654.552)	(1.638.181)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(1.654.552)	(1.638.181)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos		(3.775.961)	(2.433.560)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(3.836.689)	(2.506.973)
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	24.9	18.475	21.900
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		18.475	21.900
Otro resultado integral		(3.818.214)	(2.485.073)
Total resultado integral		35.287.817	26.408.495
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		18.909.418	13.627.976
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		16.378.399	12.780.519
Total resultado integral		35.287.817	26.408.495

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por el período de seis meses terminados al 30 de junio de 2017
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Acciones propias en cartera	Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero 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
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								22.493.633	22.493.633	16.612.398	39.106.031
Otro resultado integral			(1.905.229)	(1.656.494)	(30.190)	7.698	(3.584.215)		(3.584.215)	(233.999)	(3.818.214)
Total resultado integral	0	0	(1.905.229)	(1.656.494)	(30.190)	7.698	(3.584.215)	22.493.633	18.909.418	16.378.399	35.287.817
Dividendos.							0	(27.022.162)	(27.022.162)	(52.001.937)	(79.024.099)
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.			257.228	(9.650)	(274.308)	(3.336.115)	(3.362.845)		(3.362.845)		(3.362.845)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	36.135.738	0	(1.648.001)	(1.666.144)	(304.498)	(3.328.417)	(6.947.060)	(4.528.529)	24.660.149	(35.623.538)	(10.963.389)
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2017	511.422.701	(1.607.289)	(847.589)	(6.312.515)	(35.437)	64.021.609	56.826.068	34.684.287	601.325.767	418.994.255	1.020.320.022

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por el período de seis meses terminado al 30 de junio de 2017
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al	01-01-2017 30-06-2017
	Nota	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.		311.309.416
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(236.064.881)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(12.452.912)
Otros pagos por actividades de operación.		(9.872.474)
Otros cobros y pagos de operación		
Dividendos pagados.		(39.665.234)
Dividendos recibidos.		5.410.987
Intereses recibidos.		450.948
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(47.706.143)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		179.727
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		(28.410.566)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		6.750
Compras de propiedades, planta y equipo.		(27.609.711)
Compras de activos intangibles.		(101.427)
Intereses recibidos.		267.266
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(27.437.122)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Total importes procedentes de préstamos.		10.871.535
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		10.871.535
Préstamos de entidades relacionadas.		69.541.248
Pagos de préstamos.		(13.869.360)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(50.238.718)
Dividendos pagados.		(18.604.972)
Intereses recibidos.		717.658
Intereses pagados.		(11.583.355)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(689.860)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(13.855.824)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(69.703.512)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(1.143.458)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(70.846.970)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	121.451.070
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		50.604.100

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS**INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS****Correspondientes al 30 de junio de 2017.**

1.-	INFORMACION GENERAL.	11
1.1.-	División social de Compañía General de Electricidad S.A.	11
2.-	DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA CGE GAS NATURAL S.A.Y SUBSIDIARIAS.	13
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	15
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	15
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Gas Natural S.A.	15
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.	16
3.4.-	Bases de consolidación.	18
3.5.-	Entidades subsidiarias.	21
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	24
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	25
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	25
3.9.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	26
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	27
3.11.-	Costos por intereses.	28
3.12.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	28
3.13.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	28
3.14.-	Activos financieros.	29
3.15.-	Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	31
3.16.-	Inventarios.	32
3.17.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	33
3.18.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	33
3.19.-	Capital social.	33
3.20.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	33
3.21.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	33
3.22.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	34
3.23.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	34
3.24.-	Provisiones.	35
3.25.-	Subvenciones estatales.	36
3.26.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	36
3.27.-	Reconocimiento de ingresos.	36
3.28.-	Arrendamientos.	37
3.29.-	Contratos de construcción.	38
3.30.-	Distribución de dividendos.	38
3.31.-	Costo de ventas.	39
3.32.-	Estado de flujos de efectivo	39
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	39
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	39
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	40
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	40
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	40
5.1.-	Riesgo financiero.	40
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	45
6.1.-	Composición del rubro	45
6.2.-	Análisis del estado de flujos de efectivo	45

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	46
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	46
7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.	47
7.3.- Jerarquías del valor razonable.	47
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	49
8.1.- Composición del rubro.	49
8.2.- Estratificación de la cartera.	52
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	53
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	54
8.5.- Provisión y castigos.	54
8.6.- Número y monto de operaciones.	54
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	55
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	56
9.2.- Directorio y gerencia de la Sociedad.	59
10.- INVENTARIOS.	60
10.1.- Información adicional de inventarios.	60
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	60
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	61
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	62
13.1.- Composición del rubro.	62
13.2.- Sociedades con control conjunto.	63
13.3.- Inversiones en subsidiarias.	66
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	68
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	68
15.- PLUSVALIA.	70
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	71
16.1.- Vidas útiles.	71
16.2.- Detalle de los rubros.	71
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	73
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	74
16.5.- Costo por intereses.	74
17.- DETERIORO DE ACTIVOS.	74
17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	74
17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	75
18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	76
18.1.- Activos por impuestos diferidos.	76
18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	76
18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	77
18.4.- Compensación de partidas.	77
19.- PASIVOS FINANCIEROS.	78
19.1.- Clases de otros pasivos financieros.	78
19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	79
19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)	80
20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	81
20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	81
20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	81

21.- OTRAS PROVISIONES.	82
21.1.- Provisiones – saldos.	82
21.2.- Movimiento de las provisiones.	82
22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	83
22.1.- Detalle del rubro.	83
22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	83
22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	84
22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	84
22.5.- Hipótesis actuariales	84
23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	85
23.1.- Ingresos diferidos.	85
23.2.- Contratos de construcción.	85
24.- PATRIMONIO NETO.	86
24.1.- Gestión de capital.	86
24.2.- Capital suscrito y pagado.	86
24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	86
24.4.- Dividendos.	87
24.5.- Reservas.	87
24.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	87
24.7.- Participaciones no controladoras.	88
24.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.	88
24.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	88
25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	89
25.1.- Ingresos ordinarios.	89
25.2.- Otros ingresos, por función.	89
26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	89
26.1.- Gastos por naturaleza.	90
26.2.- Gastos de personal.	90
26.4.- Otras ganancias (pérdidas).	91
27.- RESULTADO FINANCIERO.	91
27.1.- Composición diferencias de cambio.	92
27.2.- Composición unidades de reajuste.	92
28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	93
28.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	93
28.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	93
28.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	94
28.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	94
29.- GANANCIAS POR ACCION.	95
30.- INFORMACION POR SEGMENTO.	95
30.1.- Criterios de segmentación.	95
30.2.- Cuadros de resultados por segmentos.	96
30.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	97
30.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	97
31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	98
31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	98
31.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	100
31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	102
32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	104

32.1.- Juicios y otras acciones legales.	104
32.2.- Demandas Arbitrales.	108
32.3.- Sanciones.	110
32.4.- Restricciones.	110
33.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	110
33.1.- Garantías comprometidas con terceros.	110
34.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	112
35.- MEDIO AMBIENTE.	112
36.- HECHOS POSTERIORES.	113

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de junio de 2017.

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 91,69% 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 30 de junio 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 intermedios correspondientes al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2017 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 27 de julio de 2017, 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 en 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 que atiende clientes residenciales, comerciales e industriales, 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 30 de junio 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 713.420, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 524.680 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”. Este decreto 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.

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 abastecimiento 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, reduciendo la vulnerabilidad en cuanto al abastecimiento. Además, para la actividad de gasificación, 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 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 de distribución 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 intermedios se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en el período presentado, a menos que se indique lo contrario.

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

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

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

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde CGE Gas Natural S.A.

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

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.

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.
- 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.
- 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.

La Administración del Grupo CGE estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar al Grupo CGE, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados del Grupo CGE 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 del Grupo. 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 remediado a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales son reclasificados a resultados.

3.4.3.- Negocios conjuntos.

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

3.4.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que CGE Gas Natural S.A. ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por

una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de CGE Gas Natural S.A. en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

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

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

Las ganancias no realizadas por transacciones entre CGE Gas Natural S.A. y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

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

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					30-06-2017			31-12-2016
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	CL \$	99,97210%	0,00000%	99,97210%	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%
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%
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	US \$	99,99998%	0,00002%	100,00000%	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%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US \$	30,00000%	30,00000%	60,00000%	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%
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%

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			
						30-06-2017		31-12-2016	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%

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

3.5.4.1.- Entidades asociadas

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						31-03-2017		31-12-2016	
						Subsidiaria	CGE GN	Subsidiaria	CGE GN
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	El Bosque Norte 0177, Santiago	CL \$	Gas Natural Chile S.A.	36,14500%	34,15672%	36,14500%	34,15672%

3.5.4.2.- Entidades control conjunto

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2017		31-12-2016	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
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%
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%
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%
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%

Con fecha 8 de noviembre de 2016, se materializó la venta de GNL Quintero S.A. a Enagas S.A. por un monto de US\$200.000 que tras los ajustes por los dividendos a la fecha de cierre son 197,4 millones de dólares.

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 intermedios.

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 \$
30-06-2017	664,29	758,32	26.665,09	39,96
31-12-2016	669,47	705,60	26.347,98	42,28
30-06-2016	661,37	731,93	26.052,07	43,97

CL \$ Pesos chilenos
U.F. Unidades de fomento
EUR \$ Euros

US \$ Dólares estadounidenses
AR \$ Pesos argentinos

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, el cual ha sido identificado como gas natural, para el 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 de distribución de gas de las subsidiarias, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. 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.

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 de clientes regulados.

Las concesiones de distribución de gas en Chile adquiridas a través de combinaciones de negocios han sido determinadas en base al valor razonable atribuido a la concesión en caso de adquirirse como parte de una combinación de negocios. Estas concesiones 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 no financieros.

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

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos 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 categorías anteriores. 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).

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 de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados. 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, negocios conjuntos 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.- 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.

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.23.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. CGE Gas Natural S.A. reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

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

3.23.4.- Participación en las utilidades.

CGE Gas Natural S.A. reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

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. 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 del negocio de distribución de gas natural, , depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

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

CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias no han registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con actividades de inversión o financiamiento en el período terminado al 30 de junio de 2017. 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 2016 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 valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza CGE Gas Natural S.A. para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, CGE Gas Natural S.A. considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

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

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

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

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

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participan las empresas de CGE Gas Natural, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el regulador permite obtener una rentabilidad razonable. Los ingresos y costos se encuentran en parte influenciados por el valor del dólar y precios 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 a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

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

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 mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus deudas financieras, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y las unidades de reajuste.

Al 30 de junio de 2017 el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 17.511.703, en consecuencia, el riesgo de variación de tipo de cambio sólo afecta al 5,32% de la deuda financiera total, lo que implica que el 94,68% se encuentra expresado en Unidades de Fomento o pesos chilenos.

Tipo de deuda	30-06-2017		31-12-2016	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$*	159.488.050	48,48%	205.191.763	54,79%
Deuda en unidades de fomento	152.003.741	46,20%	153.002.003	40,86%
Deuda en moneda extranjera - m/e	17.511.703	5,32%	16.296.890	4,35%
Total deuda financiera	329.003.494	100,00%	374.490.656	100,00%

* Incluye deuda con Clover. CGE Gas Natural S.A. tiene contratados derivados de cobertura en deuda para cubrir el riesgo del tipo de cambio y de la tasa de interés.

Al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2017, el valor del dólar observado alcanzó a \$ 664,29 es decir un 0,8% 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 junio de 2017 debido a la variación de $\pm 1\%$ 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\$	
Saldo al 30 de junio de 2017		664,29	26.362	17.511.703	
	-1%	657,65	26.362	17.336.586	(175.117)
	1%	670,93	26.362	17.686.820	175.117

Como resultado de esta sensibilización, la utilidad antes de impuesto de CGE Gas Natural habría disminuido en M\$ 175.117 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.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 30 de junio de 2017, CGE Gas Natural y sus subsidiarias mantienen un 46,20% 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 30 de junio de 2017, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$ 1.520.037 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

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

En este sentido, CGE Gas Natural posee una exposición acotada al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 90% de la deuda financiera a nivel consolidado (capital vigente adeudado) al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2017 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 M\$ 148.143 de mayor gasto por intereses.

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

El riesgo de liquidez en las empresas que pertenecen a CGE Gas Natural, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 96% 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 radicados mayoritariamente en el largo plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 30-06-2017	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*	15.254.475	40.273.918	128.772.306	0	184.300.699
Bonos	15.975.114	31.180.675	44.712.862	138.260.780	230.129.431
Total	31.229.589	71.454.593	173.485.168	138.260.780	414.430.130
Porcentualidad	7%	17%	42%	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 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.

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

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la Compañía al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros de CGE Gas Natural y sus subsidiarias, que compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 30 de junio de 2017	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	176.999.753	186.589.236	5,42%
Bonos	152.003.741	200.139.884	31,67%
Total pasivo financiero	329.003.494	386.729.120	17,55%

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.

5.1.7. Restricciones financieras

Metrogas S.A., subsidiaria de CGE Gas Natural S.A. ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos covenants financieros tal como se indica en Nota 32.5.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2017 las subsidiarias incluidas en los estados financieros consolidados intermedios se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro

La composición del rubro al 30 junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	3.637.176	4.876.962
Saldos en bancos.	6.503.592	8.375.067
Total efectivo.	10.140.768	13.252.029
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	17.507.505	79.599.859
Otros equivalentes al efectivo (*).	22.955.827	28.599.182
Total equivalente al efectivo.	40.463.332	108.199.041
Total	50.604.100	121.451.070

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 30 junio de 2017 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.

(*) Otros equivalentes al efectivo	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	22.955.827	28.599.182
Total otros equivalentes al efectivo.	22.955.827	28.599.182

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	15.813.727	96.734.098
	US \$	32.360.848	12.949.375
	AR \$	2.429.525	11.767.597
Total		50.604.100	121.451.070

6.2.- Análisis del estado de flujos de efectivo

Al 30 de junio de 2017, se registró un flujo neto negativo del período de MM\$ 69.703.512, correspondiendo los principales conceptos a:

- Flujos de Actividades de Operación

Flujo neto negativo de M\$ 28.410.566, explicado principalmente por:

Cobros procedentes de ventas y servicios de M\$ 311.309.416, fundamentalmente por ventas y transporte de gas natural. Compensado por Pago a proveedores y otros de M\$ 236.064.881, principalmente adquisición de materia prima, Pago de dividendos de M\$ 39.665.234 y pago a los empleados y otros pagos por actividades de operación de M\$ 9.872.444 e Impuesto a las ganancias de M\$ 47.706.143.

- Flujos de Actividades de Inversión

Flujo neto negativo de M\$ 27.437.122 explicado principalmente por:

Compras de Propiedades, Plantas y Equipos por M\$ 27.609.711.

- Flujos de Actividades de Financiamiento

Flujo neto negativo de M\$ 13.855.824 explicado principalmente por:

Préstamos de entidades relacionadas y Dividendos recibidos por un total de M\$ 69.541.248, compensados parcialmente por Pagos de préstamos por financiamiento bancarios y bonos (neto) por M\$ 2.997.825, Pago de préstamos a entidades relacionadas por M\$ 50.238.718 pago de dividendos por M\$ 18.604.972 e Intereses pagados por M\$ 11.583.355.

- Flujo al Final del período

Como resultado del movimiento de efectivo se produjo un flujo neto negativo de M\$69.703.512, el que sumado al saldo inicial de efectivo, e incorporando los efectos de la variación en la tasa de cambio, muestra un saldo final de M\$ 50.604.100.

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Otros activos financieros	30-06-2017		31-12-2016	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos de cobertura.		15.538.000		23.124.250
Activos financieros disponibles para la venta.		3.682		3.682
Total	0	15.541.682	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 el ejercicio 2017. 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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	Corrientes		No corrientes	
					30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
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			15.538.000	23.124.250
Total					0	0	15.538.000	23.124.250

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	Corrientes		No corrientes	
					30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	11.762	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	554.134	816.352	6.303.956	4.650.397
Total					565.896	823.581	6.303.956	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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		30-06-2017	31-12-2016
			30-06-2017	31-12-2016	M\$	M\$
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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 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.

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	30-06-2017		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo		15.538.000		15.538.000	
Total	0	15.538.000	0	15.538.000	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	30-06-2017		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	565.896	6.303.956		6.869.852	
Total	565.896	6.303.956	0	6.869.852	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:		
	30-06-2017		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	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Deudores comerciales, neto.	78.609.394	48.600.244		
Otras cuentas por cobrar, neto.	2.934.313	2.000.348		
Total	81.543.707	50.600.592	0	0

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	382.479	142.908		
Anticipo de remuneraciones.	21.810	1.961		
Fondos por rendir.		2.854		
Sub total	404.289	147.723	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	3.764	74.334		
Sub total	3.764	74.334	0	0
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	24.411	11.002		
Anticipo Proveedores.	2.023.456	1.241.926		
Instalaciones y proyectos por cobrar.	137.169	77.744		
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	331.845	341.521		
Otros.	9.379	106.098		
Sub total	2.526.260	1.778.291	0	0
Total	2.934.313	2.000.348	0	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	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Deudores comerciales, bruto.	81.651.878	51.630.634		
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.934.313	2.000.348		
Total	84.586.191	53.630.982	0	0

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Deudores comerciales.	3.042.484	3.030.390
Total	3.042.484	3.030.390

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-06-2017 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.	12.094	(16.729)
Total	3.042.484	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.).

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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

30-06-2017	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	62.367.233	10.709.591	4.857.263	343.878	147.815	148.460	104.854	80.189	65.770	2.826.825	81.651.878	81.651.878	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.815.023	119.290									2.934.313	2.934.313	
Provision deterioro	(69.700)							(80.189)	(65.770)	(2.826.825)	(3.042.484)	(3.042.484)	
Total	65.112.556	10.828.881	4.857.263	343.878	147.815	148.460	104.854	0	0	0	81.543.707	81.543.707	0

31-12-2016	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)		2.192.340					2.192.340	
Por vencer. (2)	266.108	60.174.893	(69.700)				60.174.893	(69.700)
Sub total por vencer	266.108	62.367.233	(69.700)	0	0	0	62.367.233	(69.700)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	91.278	10.709.591					10.709.591	0
Entre 31 y 60 días	25.527	4.857.263					4.857.263	0
Entre 61 y 90 días	12.340	343.878					343.878	0
Entre 91 y 120 días	7.770	147.815					147.815	0
Entre 121 y 150 días	5.918	148.460					148.460	0
Entre 151 y 180 días	5.449	104.854					104.854	0
Entre 181 y 210 días	4.679	80.189	(80.189)				80.189	(80.189)
Entre 211 y 250 días	4.035	65.770	(65.770)				65.770	(65.770)
Más de 250 días	38.568	2.826.825	(2.826.825)				2.826.825	(2.826.825)
Sub total vencidos	195.564	19.284.645	(2.972.784)	0	0	0	19.284.645	(2.972.784)
Total	461.672	81.651.878	(3.042.484)	0	0	0	81.651.878	(3.042.484)

31-12-2016								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)		1.102.051					1.102.051	0
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)	0	0	0	40.546.323	(69.701)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	91.515	6.572.174					6.572.174	0
Entre 31 y 60 días	27.860	817.044					817.044	0
Entre 61 y 90 días	11.777	295.566					295.566	0
Entre 91 y 120 días	7.368	212.921					212.921	0
Entre 121 y 150 días	6.404	151.499					151.499	0
Entre 151 y 180 días	5.350	74.418					74.418	0
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)	0	0	0	11.084.311	(2.960.689)
Total	460.714	51.630.634	(3.030.390)	0	0	0	51.630.634	(3.030.390)

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

(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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

30-06-2017				
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.	751	347.199	43	106.688
Total	751	347.199	43	106.688

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 30 de junio de 2017 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2017 30-06-2017 M\$	01-04-2017 30-06-2017 M\$
Provisión cartera no repactada	12.094	(55.472)
Provisión cartera repactada		(47.328)
Total	12.094	(102.800)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2017 es el siguiente por venta de gas:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2017 30-06-2017 M\$	Operaciones N°	01-04-2017 30-06-2017 M\$
Ventas de gas	2.652.692	281.128.072	1.973.257	171.993.805
Total	2.652.692	281.128.072	1.973.257	171.993.805

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.

La cuenta por pagar a la empresa relacionada Clover Financial and Treasury Services Ltd. al 30 de junio de 2017, corresponde a un préstamo por MUS\$ 200.000 (MUS\$ 275.000 al 31 de diciembre de 2016) que se destinaron a financiar parte de la compra de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. por parte de Gas Natural Fenosa Chile S.A. (hoy Compañía General de Electricidad S.A.) y que fue asignada en proceso de división como pasivo de CGE Gas Natural S.A. en base a escisión aprobada por Junta Extraordinaria de Accionistas.

El préstamo de MUS\$ 200.000, tiene fecha de vencimiento 08 de noviembre de 2021, con una tasa de interés Libor 90 + 2%. La condición del pago de capital del préstamo es bullet con pago total al vencimiento y pagos trimestrales de intereses.

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 el período terminado al 30 de junio de 2017 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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 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	
							30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios Conjuntos	US \$	97.906	98.064		
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Dividendos	Mas de 90 días hasta 1 año	Negocios Conjuntos	US \$	447.479			
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios Conjuntos	US \$	139.351	139.575		
0-E	YPF S.A.	Argentina	Servicio transporte de gas natural	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	1.646.546	1.506.190		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	A la vista	Matriz común	CL \$	809.471	60.848.103		
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Reembolso costos de terminal	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$		384.940		
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Otras valores por cobrar	Hasta 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	302.326			
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio Capacidad de Transporte	Hasta 90 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	336.279			
91.143.000-0	Cía. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		28.371		
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Préstamo	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$			2.954.216	3.592.376
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	181.032	89.802		
TOTALES							3.960.390	63.095.045	2.954.216	3.592.376

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 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	
							30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Intereses por pagar	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	631.491	786.620		
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Prestamo por pagar	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$			132.118.147	183.669.015
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Servicios de almacenamiento	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	539.137	530.854		
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL \$	15.424	16.427		
0-E	Gas Natural Fenosa Engineering, S.L.	España	Servicios de Ingeniería	Mas de 31 días hasta 60 días	Matriz Común	EUR \$	61.389	72.278		
0-E	YPF S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	AR \$	177.212			
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$		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\$	20.056	29.456		
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Prestamo Efectivo	A la vista	Matriz Común	CL\$			19.866.667	19.840.000
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	A la vista	Matriz Común	CL \$	5.513.536			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Interés Cuenta Corriente Mercantil	A la vista	Matriz Común	CL \$	1.878			
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	11.700.670	10.445.424		
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Consumo gas	De 1 a 30 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	517.279	214.237		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$	404.048	414.312		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Préstamo	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$			1.940.718	453.686
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$				1.975.208
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$	186.083	190.810		
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Préstamo	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$				208.595
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$			1.164.431	1.185.126
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	188.295	186.656		
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Reliquidación de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	2.590			
TOTALES							19.959.088	25.200.223	155.089.963	207.331.630

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por el período terminado al 30 de junio de 2017.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2017 30-06-2017		01-04-2017 30-06-2017	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interés Cuenta corriente mercantil	CL \$	39.402	(39.402)	18.459	(60.345)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil (cobro)	CL\$	22.556.471		21.363.048	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interés Cuenta corriente mercantil	CL\$	715.171	715.171	709.779	720.563
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	11.769	(11.769)	11.769	(11.769)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía	CL\$	245.314	(245.314)	245.314	(245.314)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	25.605	(25.605)	25.605	(25.605)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo Instalaciones	CL\$	162.023	(162.023)	162.023	(162.023)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	15.476	(15.476)	15.476	(15.476)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	160.339.162	(160.339.162)	87.896.234	(87.896.234)
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	43.239	(43.239)	22.342	(64.136)
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US \$	631.801	631.801	320.815	320.815
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Operación y Mantec. Planta Satelital de Regasificación	CL \$	432.698	432.698	203.201	203.201
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra Gas Natural	US \$	2.580.125	(2.580.125)	1.256.541	(1.256.541)
91.143.000-0	Cía. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	1.004.794	1.004.794	531.731	531.731
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista Subsidiaria	Devolución Préstamo	US \$	447.260			
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista Subsidiaria	Intereses Préstamo	US \$	627	(627)		
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	CL\$	4.445	(4.445)	2.176	(2.176)
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia e	Chile	Matriz Común	Intereses Préstamo	CL\$	477.956	(477.956)	236.956	(236.956)
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Devolucion Préstamo	US \$	205.641			
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Intereses Préstamo	US \$	288	(288)		
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	1.358.709	1.358.709	769.661	769.661
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	CL\$	30.879	(30.879)	17.100	(17.100)
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de Transporte de gas natural	CL \$	1.232.134	(1.232.134)	625.456	(625.456)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra de combustibles	CL \$	40.858	(40.858)	18.087	(18.087)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Venta de gas natural	CL \$	358.210	358.210	137.676	137.676
0-E	Yacimientos Petrolíferos Federales S.A.	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicio de Transporte de gas natural	US \$	3.949.773	3.949.773	1.998.584	1.998.584
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	118.758	118.758	57.771	57.771
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de Transporte de gas natural	US\$	3.130.589	(3.130.589)	1.580.880	(1.580.880)
0-E	Clover Financial and Treasury Services Limited	Irlanda	Matriz Común	Intereses pagados	US\$	2.607.187	(2.607.187)	1.282.270	(1.282.270)

9.2.- Directorio y gerencia de la Sociedad.

Con fecha de 14 de octubre de 2016 la Junta Extraordinaria de Accionistas designó como Directores a los señores:

Carlos J. Álvarez Fernández	Presidente
Manuel García Cobaleda	Vicepresidente
José Auffray García	Director
Eduardo Morandé Montt	Director
Iñigo Sota Yusta	Director

Con fecha 13 de marzo de 2017 en Sesión Ordinaria de Directorio 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. En la misma sesión los directores don Carlos J. Álvarez 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.

En la misma sesión se designó como Presidente del Directorio y de la Sociedad al director don Antonio Gallart Gabás y como Vicepresidente al director don Carlos J. Álvarez Fernández.

Atendido lo indicado precedentemente, el Directorio de CGE Gas Natural S.A. quedó integrado por las siguientes personas:

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.

Nombre	Cargo	01-01-2017 30-06-2017			01-04-2017 30-06-2017		
		Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Carlos J. Álvarez Fernández	Presidente	14.594			6.102	0	0
Manuel García Cobaleda	Vicepresidente	12.154			6.102	0	0
Eduardo Rafael Morandé Montt	Director	12.154			6.102	0	0
Iñigo Sota Yusta	Director	6.893			0	0	0
José Enrique Auffray García	Director	2.015			0	0	0
Totales		47.810	0	0	18.306	0	0

Las remuneraciones correspondientes a Directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 174.770 al 30 de junio de 2017.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2017, el equipo gerencial de la Sociedad no ha percibido remuneraciones.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias ascienden a M\$ 2.337.627 al 30 de junio de 2017.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Materias primas.	1.786.250	2.062.253		
Mercaderías para la venta.	1.186.463	1.584.082		
Suministros para la producción.	922.218	1.042.326		
Suministros para mantención.	2.759.975	2.916.888		
Trabajos en curso.	897.692	367.324		
Otros	100.927	102.721		
Provisión de deterioro.	(45.899)	(79.101)		
Total	7.607.626	7.996.493	0	0

Al 30 de junio de 2017 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 30-06-2017 M\$	01-01-2016 30-06-2016 M\$	01-04-2017 30-06-2017 M\$	01-04-2016 30-06-2016 M\$
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	33.202		33.202	
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	116.864.160		65.339.687	

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable. Al 30 de junio de 2017 no hay reversiones de rebajas de inventarios.

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el ejercicio terminado al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	9.802.010	9.115.768		
Rebajas al impuesto. (*)	11.283.843	3.725.257		
Créditos al impuesto.	906.930	1.419.158		
Subtotal activos por impuestos	21.992.783	14.260.183	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(7.387.398)	(38.745.332)		
Subtotal pasivos por impuestos	(7.387.398)	(38.745.332)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	14.605.385	(24.485.149)	0	0

(*) El importe neto entre pagos provisionales mensuales y la provisión de Impuesto Renta de diciembre 2016, fue reclasificado a Impuesto por recuperar, reconociendo de esta forma, el Impuesto renta determinado para el año tributario 2017, que corresponde solicitar como devolución al Fisco.

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.751.367	2.782.727		
Garantías de arriendo.			756.765	767.173
Otros activos	209.591	188.052	227.000	220.564
Total	2.960.958	2.970.779	983.765	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 30 de junio 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\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2017 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	24.943.272		4.604.172	(5.858.466)	(875.892)	59.484	22.872.570
Total	24.943.272	0	4.604.172	(5.858.466)	(875.892)	59.484	22.872.570

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\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2016 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	19.610.564		6.091.550	(317.013)	143.152	(584.981)	24.943.272
Total	19.610.564	0	6.091.550	(317.013)	143.152	(584.981)	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 30 de junio 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\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2017 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	5.684.160	2.585.173		(426.864)		7.842.469
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	319.073	142.211		(23.866)		437.418
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.079.373	146.477	(561.557)	(56.706)		607.587
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	47,00000%	47,00000%	6.813.429	569.453	(1.769.948)	(112.750)	(653)	5.499.531
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	6.596.602	389.608	(2.799.076)	(111.991)		4.075.143
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	447.170	11.530		(8.003)		450.697
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00000%	20,00000%	0					0
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	4.003.465	759.720	(727.885)	(135.712)	60.137	3.959.725
Total					24.943.272	4.604.172	(5.858.466)	(875.892)	59.484	22.872.570

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 01-01-2016 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) 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		665.442		58.201		4.003.465
Total					19.610.564	0	6.091.550	(317.013)	143.152	(584.981)	24.943.272

13.2.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Saldos al 30 de junio de 2017.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	30-06-2017											
		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)	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	28.688.268	14.107.577	42.795.845	25.641.496	326.352	25.967.848	16.827.997	4.318.071		4.318.071	4.318.071	4.318.071
Gasnor S.A.	2,60000%	28.666.199	14.105.301	42.771.500	25.620.410	326.352	25.946.762	16.824.738	4.553.328		4.553.328	4.553.328	4.553.328
Gasmarket S.A.	50,00000%	11.462.724	209.518	11.672.242	10.457.001		10.457.001	1.215.241	3.769.781	(3.476.826)	292.955	292.955	292.955
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	2.478.803	11.200.273	13.679.076	851.634	1.124.924	1.976.558	11.702.518	3.112.069	(2.241.246)	870.823	870.823	870.823
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	4.074.210	22.014.101	26.088.311	2.727.610	14.690.184	17.417.794	8.670.517	3.446.899	(2.668.717)	778.182	778.182	778.182
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	969.420	354.020	1.323.440	421.516		421.516	901.924	787.447	(770.904)	16.543	16.543	16.543
GNL Chile S.A.	33,33300%	108.606.118	89.994	108.696.112	96.818.900		96.818.900	11.877.212	390.983.879	(388.747.266)	2.236.613	2.236.613	2.236.613

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2016								31-03-2016					
		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) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	5.860	11.363.195	11.369.055		1.309	1.309	11.367.746			0		0		0
Gasnor S.A.	2,60000%	27.396.284	12.319.064	39.715.348	27.098.964	344.983	27.443.947	12.271.401			0		0		0
Gasmarket S.A.	50,00000%	6.785.514	225.450	7.010.964	4.852.329		4.852.329	2.158.635			0		0		0
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			0		0		0
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			0		0		0
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	1.085.852	321.048	1.406.900	513.865		513.865	893.035			0		0		0
GNL Chile S.A.	33,33300%	90.897.059	118.006	91.015.065	79.004.549		79.004.549	12.010.516			0		0		0

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

Saldos al 30 de junio de 2017.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	30-06-2017						
	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.	7.853.406		942.587	(107.399)	374.451	(53.494)	(2.878.057)
Gasnor S.A.	7.832.064		942.587	(107.399)	374.036	(53.494)	(2.878.057)
Gasmarket S.A.	555.290	206.598		(9.323)	(10.015)	51.077	(188.430)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	1.819.730	8.602		378.504	27.792	17.866	531.361
Gasoductos Gasandes S.A.	3.451.532	1.150.731	2.201.542	644.515	13.896	641.207	3.161.036
Andes Operaciones y Servicio S.A.	758.331				5.294	662	662
GNL Chile S.A.	12.079.037			9.926	136.314	7.279	768.919

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2016			31-03-2016			
	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				
Gasnor S.A.	7.971.147		889.649				
Gasmarket S.A.	2.009.167	314.917					
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	5.681.477						
Gasoductos Gasandes S.A.	2.582.122	4.593.134	4.005.512				
Andes Operaciones y Servicio S.A.	409.745						
GNL Chile S.A.	10.748.854						

13.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 30 de junio 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\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2017 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Gas Natural Chile S.A.	Chile	CL \$	94,49915%	94,49915%	652.999.425		15.632.675	(19.051.029)	(930.963)	(648.650.108)	0	(1.108.971)
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	CL \$	60,17027%	60,17027%	5.283.516	18.632.831	2.868.070	(3.586.688)	(310.553)	31.563.639	54.450.815	(24.836.760)
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17027%	60,17027%	37.601.912	246.096.063	5.906.817			304.712.147	594.316.939	
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,97210%	99,97210%	0	33.779.004	309.049			(12.102.294)	21.985.759	
Soc. de Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL \$	99,99574%	99,99574%	0	14.743.786	77.422		(180.905)		14.640.303	
GN Holding Argentina S.A.	Chile	CL \$	99,99998%	99,99998%	0	18.289.522	624.025		(352.434)		18.561.113	
Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	CL \$	30,00000%	30,00000%	0	1.985.900	(6.622)		(32.688)		1.946.590	
Total					695.884.853	333.527.106	25.411.436	(22.637.717)	(1.807.543)	(324.476.616)	705.901.519	(25.945.731)

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 01-09-2016 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión 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	4.719.065	652.999.425	(3.142.086)

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 30 de junio de 2017.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	30-06-2017													
		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%	5.514.295	56.329.778	61.844.073	20.093.125	19.759.404	39.852.529	21.991.544	2.681.473	(1.674.937)	(776.214)	230.322	230.322	230.803	230.803
Metrogas S.A.	60,17027%	94.022.806	1.449.651.281	1.543.674.087	61.536.472	518.864.699	580.401.171	963.272.916	41.806.486	(27.640.339)	(6.645.919)	7.520.228	8.021.018	7.448.774	7.872.953
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17027%	49.718.650	76.813.787	126.532.437	14.551.357	26.844.548	41.395.905	85.136.532	31.363.476	(28.467.652)	(489.327)	2.406.497	2.967.205	2.577.307	3.138.015
Centrogas S.A.	100,00000%	779.321	155.107	934.428	5.452.361		5.452.361	(4.517.933)	174.849	(107.130)	(92.448)	(24.729)	(24.729)	(24.729)	(24.729)
GN Holding Argentina S.A.	100,00000%	19.941.668	29.164.867	49.106.535	13.662.096	6.239.919	19.902.015	29.204.520	672.748	(218.486)	236.423	690.685	624.026	336.075	271.591
Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	99,99574%	23.136.910	16.690.218	39.827.128	18.764.647	186.881	18.951.528	20.875.600	1.196.688	(931.705)	(116.144)	148.839	77.415	(129.427)	(103.490)
Gasoducto del Pacífico S.A.	60,00000%	1.842.716	12.621.081	14.463.797	212.294	7.762.871	7.975.165	6.488.632	145.445	(115.005)	(52.512)	(22.072)	(22.072)	(131.034)	(131.034)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	56,70000%	401	2.063	2.464	16.027		16.027	(13.563)			10	10	10	229	229

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2016							31-03-2016						
		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	1.643.256.070	1.829.972.538	115.867.598	563.592.230	679.459.828	1.150.512.710							

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres y software computacionales. Su detalle al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-06-2017		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	110.951	(62.319)	48.632
Programas informáticos.	18.128.160	(16.428.947)	1.699.213
Otros activos intangibles identificables.	729.852.323	(26.687.808)	703.164.515
Total	748.091.434	(43.179.074)	704.912.360

Activos Intangibles	31-12-2016		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos 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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 alcanza a M\$ 43.179.074 y M\$ 37.615.214 respectivamente, 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 30 de junio de 2017 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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-06-2017			
	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.	2.582			2.582
Amortización y retiros.	(3.322)	(399.167)	(5.163.344)	(5.565.833)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	(15)	(2.407)	(44.775)	(47.197)
Otros incrementos (disminuciones).		98.847		98.847
Cambios, total	(755)	(302.727)	(5.208.119)	(5.511.601)
Saldo final al 30 de junio de 2017	48.632	1.699.213	703.164.515	704.912.360

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	2.778		3.516
Amortización y retiros.	(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).		814.005	558	814.563
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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
	M\$	
30-06-2017		
Concesiones.	597.177.711	Indefinida
Servidumbres.	2.533.651	Indefinida
Servidumbres.	20.107	Definida
Otros. (contratos y clientes)	103.433.046	Definida
Total	703.164.515	

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	Indefinida
Total	708.372.634	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de junio de 2017 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2017 30-06-2017			01-04-2017 30-06-2017		
	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.			5.163.344			2.581.673
Gastos de administración.	3.322	399.167		1.674	205.121	
Total	3.322	399.167	5.163.344	1.674	205.121	2.581.673

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 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 01-01-2016 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 31-12-2016 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 30-06-2017 M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	03-10-2000	Gasco S.A. (escindida en Gas Natural Chile	Sin relación	8.462.106		8.462.106		8.462.106
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	08-06-2001	Gasco S.A. (escindida en Gas Natural Chile	Sin relación	684.967		684.967		684.967
96.722.460-K	Metrogas S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Compañía General de Electricidad S.A.)	Sin relación	36.939.946		36.939.946		36.939.946
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Compañía	Sin relación	8.094.604		8.094.604		8.094.604
Totales					54.181.623	0	54.181.623	0	54.181.623

(*) Con fecha 11 de octubre de 2014 Gas Natural Fenosa S.A. (hoy Compañía General de Electricidad S.A.) comunicó el inicio de una oferta pública de adquisición de acciones (OPA), por hasta el 100% de las acciones emitidas y en circulación de Compañía General de Electricidad, S.A. (CGE), en el precio de 4.700 pesos chilenos por acción. Con fecha 14 de noviembre de 2014 Gas Natural Fenosa comunicó el resultado positivo de la OPA y la adquisición, hasta esa fecha del 96,50% del capital de CGE, incrementado posteriormente en un 0,22% al mismo precio. Como consecuencia de la culminación de este proceso, con fecha 20 de noviembre de 2014 Gas Natural Fenosa S.A. tomó el control efectivo del Consejo de Administración de CGE, si bien a efectos contables se ha utilizado el 30 de noviembre de 2014, por considerar la diferencia entre ambas fechas poco significativas.

Una porción de la plusvalía proveniente de la transacción antes mencionada ha sido alocada en CGE Gas Natural S.A. como consecuencia de las reorganizaciones (fusiones y divisiones) de la adquirente, incluyendo la división de Compañía General de Electricidad S.A. descrita en nota 1.1.

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	60
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	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Construcciones en curso.	44.071.664	34.022.791
Terrenos.	9.389.806	9.395.945
Edificios.	6.993.900	7.031.241
Planta y equipos.	764.315.484	765.663.609
Maquinas y equipos de generación.	5.004.075	5.131.593
Red de distribución de gas.	712.567.671	713.302.292
Medidores.	46.743.738	47.229.724
Equipamiento de tecnología de la información	1.369.031	1.601.505
Instalaciones fijas y accesorios	9.843.937	10.346.653
Equipos de comunicaciones.	167	214
Herramientas.	604.696	627.456
Muebles y útiles.	50.809	55.566
Instalaciones y accesorios diversos.	9.188.265	9.663.417
Vehículos de motor.	242.105	269.433
Repuestos	18.797.383	15.492.696
Total	855.023.310	843.823.873

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Construcciones en curso.	44.071.664	34.022.791
Terrenos.	9.389.806	9.395.945
Edificios.	8.271.146	8.250.236
Planta y equipos.	1.085.716.348	1.072.006.564
Maquinas y equipos de generación.	7.032.596	7.032.596
Red de distribución de gas.	996.899.002	985.564.629
Medidores.	81.784.750	79.409.339
Equipamiento de tecnología de la información	3.858.494	3.836.244
Instalaciones fijas y accesorios	24.273.009	24.028.365
Equipos de comunicaciones.	93.153	94.810
Herramientas.	1.915.820	1.894.471
Muebles y útiles.	1.744.047	1.743.534
Instalaciones y accesorios diversos.	20.519.989	20.295.550
Vehículos de motor.	696.623	740.291
Repuestos	27.370.587	23.961.295
Total	1.203.647.677	1.176.241.731

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Edificios.	1.277.246	1.218.995
Planta y equipos.	321.400.864	306.342.955
Maquinas y equipos de generación.	2.028.521	1.901.003
Red de distribución de gas.	284.331.331	272.262.337
Medidores.	35.041.012	32.179.615
Equipamiento de tecnología de la información	2.489.463	2.234.739
Instalaciones fijas y accesorios	14.429.072	13.681.712
Equipos de comunicaciones.	92.986	94.596
Herramientas.	1.311.124	1.267.015
Muebles y útiles.	1.693.238	1.687.968
Instalaciones y accesorios diversos.	11.331.724	10.632.133
Vehículos de motor.	454.518	470.858
Repuestos	8.573.204	8.468.599
Total	348.624.367	332.417.858

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

Movimiento al 30 de junio 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	765.663.609	1.601.505	10.346.653	269.433	15.492.696	843.823.873
Cambios	Adiciones.	18.722.004			138.973	8.179	5.910		6.621.778	25.496.844
	Desapropiaciones	(280.651)						(378)		(281.029)
	Gasto por depreciación y retiros.			(58.251)	(11.533.160)	(258.525)	(775.610)	(26.536)	(83.629)	(12.735.711)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(3.679)	(6.139)		(669.696)	(708)	(2.259)	(1.383)	(1.743)	(685.607)
	Otros incrementos (decrementos).	(8.388.801)		20.910	10.715.758	18.580	269.243	969	(3.231.719)	(595.060)
Total cambios		10.048.873	(6.139)	(37.341)	(1.348.125)	(232.474)	(502.716)	(27.328)	3.304.687	11.199.437
Saldo final al 30 de junio de 2017		44.071.664	9.389.806	6.993.900	764.315.484	1.369.031	9.843.937	242.105	18.797.383	855.023.310

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	763.371.082	1.457.089	6.478.768	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	7.802.307	276.700	4.496.538		(5.621.031)	(4.534.902)
Total cambios		(7.630.522)	1.033.734	(56.658)	2.292.527	144.416	3.867.885	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	765.663.609	1.601.505	10.346.653	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 en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de CGE Gas Natural S.A.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	4.087.457	3.627.728
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	25.725.196	22.211.293

16.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2017, 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 2016, fluctuaron entre un 9% y un 12% para Chile, y para Argentina, tasas de descuento reales antes de impuestos que fluctúan entre un 13% y 15,0%.

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 al 31 de diciembre de 2016.

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 30 de junio de 2017 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2017 30-06-2017				01-04-2017 30-06-2017			
	Propiedades, planta y equipo	Activos intangibles distintos de la plusvalía	Activos financieros	Total	Propiedades, planta y equipo	Activos intangibles distintos de la plusvalía	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo			(12.094)	(12.094)			102.800	102.800

Las reversiones de pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de junio de 2017, corresponden al reverso del 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	30-06-2017		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	599.711.362	599.711.362	599.756.137	599.756.137

18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

18.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	1.640.891	1.670.053
Relativos a intangibles.	9.522	9.056
Relativos a ingresos anticipados	517.655	370.615
Relativos a provisiones.	2.963.223	1.644.637
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	69.060	44.565
Relativos a pérdidas fiscales.	17.535.732	16.239.420
Relativos a cuentas por cobrar.	830.913	770.512
Relativos a los inventarios.	1.042.884	841.787
Relativos a otros.	57.642	23.792
Total	24.667.522	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	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	183.935.571	182.834.247
Relativos a intangibles.	182.965.523	183.960.350
Relativos a acumulaciones (o devengos).	80.960	110.985
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	85.133	156.356
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.561.851	1.622.972
Relativos a pérdidas fiscales.	1.301.839	
Relativos a otros.	77.802	79.088
Total	370.008.679	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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial	21.614.437	7.529.431
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	3.145.604	14.383.584
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(92.519)	(298.578)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	3.053.085	14.085.006
Total	24.667.522	21.614.437

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial	368.763.998	354.738.913
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	1.356.481	14.026.569
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	(111.800)	(1.484)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	1.244.681	14.025.085
Total	370.008.679	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	30-06-2017			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.	24.667.522	(19.371.750)	5.295.772	21.614.437	(16.314.891)	5.299.546
Pasivos por impuestos diferidos.	(370.008.679)	19.371.750	(350.636.929)	(368.763.998)	16.314.891	(352.449.107)
Total	(345.341.157)	0	(345.341.157)	(347.149.561)	0	(347.149.561)

19.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para el cierre al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

19.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	30-06-2017		31-12-2016	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	6.574.112	35.702.300	19.093.878	24.766.500
Préstamos bancarios.		US \$	71.895	10.569.956	69.011	10.753.901
Total préstamos bancarios			6.646.007	46.272.256	19.162.889	35.520.401
Obligaciones con el público (bonos)		UF	4.715.548	147.288.193	4.650.988	148.351.015
Pasivos de cobertura		US \$	565.896	6.303.956	823.581	4.650.397
Pasivos de cobertura			565.896	6.303.956	823.581	4.650.397
Total			11.927.451	199.864.405	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 30 de junio 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
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	
								M\$	M\$	M\$	30-06-2017	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL\$	Al vencimiento	3,51%	3,51%	Sin garantía			6.501.268	6.501.268							0
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	4,55%	3,33%	Sin Garantía			72.844	72.844		12.500.000				0	12.500.000
Chile	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco Chile	US\$	Al vencimiento	1,70%	2,88%	Sin garantía			71.895	71.895		10.569.956					10.569.956
Chile	Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL\$	Mensual							0	3.128.257	3.128.257	3.128.257	3.128.257	10.689.272		23.202.300
Totales								0	0	6.646.007	6.646.007	3.128.257	26.198.213	3.128.257	3.128.257	10.689.272	0	46.272.256

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	31-12-2016	Vencimientos						Total no corrientes
								1 a 3 meses	3 a 12 meses			1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	
								M\$	M\$	M\$	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	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	1,70%	2,71%	Sin Garantía		69.011	69.011		10.753.901						10.753.901
Chile	Ajuste Valor Justo diferencial tasas									0	3.128.257	3.128.257	3.128.257	3.128.257	12.253.472			24.766.500
Totales								0	19.162.889	19.162.889	3.128.257	13.882.158	3.128.257	3.128.257	12.253.472		0	35.520.401

19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 30 de junio 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
										1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-06-2017	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	10 o más años	30-06-2017
								Pago de intereses	Pago de amortización	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	184.517		184.517	185.353	198.360	211.368	224.375	565.630		1.385.086
217	BMGAS-B-2	570.732	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	1.519.224		1.519.224	1.668.191	1.785.257	1.902.323	2.019.389	5.090.527		12.465.687
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		99.688	99.688						21.273.376	21.273.376
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		398.750	398.750						85.093.503	85.093.503
344	BMGAS-F	1.333.331	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.513.369		2.513.369	4.444.191	4.444.191	4.444.191	4.444.191	9.293.777		27.070.541
Totales										4.217.110	498.438	4.715.548	6.297.735	6.427.808	6.557.882	6.687.955	14.949.934	106.366.879	147.288.193

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
										1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	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	10 o más años	31-12-2016
								Pago de intereses	Pago de amortización	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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Proveedores de energía y otros gas.	11.523.970	7.150.491		
Retenciones.	8.538.416	5.147.638		
Dividendos por pagar.		329.923		
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	1.491.427	1.663.730		
Proveedores no energéticos.	21.133.095	28.019.304		
Proveedores de importación.	6.840	6.201		
Acreedores varios.	2.333.450	2.060.679		
Otros.	1.640.310	1.510.121		
Total	46.667.508	45.888.087	0	0

La Sociedad y subsidiarias no tienen proveedores de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem. Los principales proveedores con saldos pendientes de pago son Terracon Ingeniería y Servicios Ltda., Siistec Ingeniería Ltda., Electrogas S.A., Ham Criogénica S.L., Microsoft Licensing GP. y Cobra Chile Servicios S.A.

20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Vacaciones del personal.	1.474.304	1.653.773		
Bonificaciones de feriados	17.123	9.957		
Total	1.491.427	1.663.730	0	0

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
	30-06-2017 M\$	30-06-2017 M\$	30-06-2017 M\$	30-06-2017 M\$
Hasta 30 días	9.062.767	11.896.779	11.503.260	32.462.806
Entre 31 y 60 días	2.596	3.562		6.158
Entre 61 y 90 días	559	680		1.239
Entre 91 y 120 días	255	281	1.014.961	1.015.497
Entre 121 y 365 días	10.606.224	17.106	2.558.478	13.181.808
Total	19.672.401	11.918.408	15.076.699	46.667.508

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

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no existen cuentas por pagar con plazos vencidos.

21.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

21.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.			7.698	1.318
Otras provisiones. (*)	5.325.812	5.730.934		
Total	5.325.812	5.730.934	7.698	1.318

(*) 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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M\$	Otras provisiones M\$	Total al 30-06-2017 M\$
Saldo al 01 de enero de 2017	1.318	5.730.934	5.732.252
Provisiones adicionales.		220	220
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	6.380	(314.110)	(307.730)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.		(91.232)	(91.232)
Total cambio en provisiones	6.380	(405.122)	(398.742)
Saldo al 30 de junio de 2017	7.698	5.325.812	5.333.510

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M\$	Otras provisiones M\$	Total al 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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

22.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	792.863	410.441	3.313.474	3.720.077
Total	792.863	410.441	3.313.474	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	
	30-06-2017 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.	120.085	103.050
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	87.854	67.393
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	68.428	(398.746)
Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos.	(469)	
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(300.079)	(142.248)
Total cambios en provisiones	(24.181)	(370.551)
Total	4.106.337	4.130.518

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.106.337	4.130.518
Total	4.106.337	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 30-06-2017 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	120.085	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	87.854	Costos Financieros.
Total	207.939	

22.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	1,61%
Aumento futuros de salarios.	2,00%
Tabla de mortalidad.	RV - 2014
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 30 de junio de 2017, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias contrataron a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de junio 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	230.844	(210.782)

23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Ingresos diferidos. (*)	9.142.251	2.834.651		
Total	9.142.251	2.834.651	0	0

23.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	789.969	789.257		
Garantías (pago anticipado de clientes).	285.014	247.651		
Gas por entregar.	7.512.215	1.135.602		
Otros ingresos diferidos.	555.053	662.141		
Total	9.142.251	2.834.651	0	0

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	2.834.651	4.775.634
Adiciones.	11.545.910	879.969
Imputación a resultados.	(5.187.203)	(2.678.177)
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	(4.954)	(1.455)
Ganancia (pérdida) otros.	(46.153)	(141.320)
Total	9.142.251	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	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	789.969	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: flujos de la operación, créditos bancarios, obligaciones con el público en su modalidad de bonos.

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.

24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2017 el capital de CGE Gas Natural S.A., está representado por 2.115.812.945, acciones sin valor nominal, de un voto por acción. (1.991.959.929 acciones al 31 de diciembre de 2016)

24.4.- Dividendos.

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

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 30 de junio de 2017 asciende a M\$ 35.437, 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 el período terminado al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30-06-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Utilidades (pérdidas) acumuladas	12.190.654	9.712.315
Dividendos mínimos de acuerdo a política		(12.643.072)
Resultado del período o ejercicio	22.493.633	42.143.573
Total	34.684.287	39.212.816

24.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 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	
			30-06-2017	31-12-2016		30-06-2017		31-12-2016			
			%	%		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
75.560.818-K	Gas Natural Chile S.A.	Chile	0,00000%	5,50085%			909.987	18.776.740		2.934.206	
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	39,82973%	42,68434%	368.955.913	7.370.104	391.466.140	(102.209)			
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	39,82973%	42,68434%	30.675.005	7.746.615	25.255.662	28.743.972			
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	2.595.452	(133.962)	2.777.453	25.128			
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	43,30220%	43,30220%	10.539.328	461.911	10.262.668	824.814			
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	43,30000%	43,30000%	(5.873)	(47)	(5.932)	(836)			
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	6.234.563	257.966	6.084.449	184.128			
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	43	(16)	75	(15)			
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	(176)	(160)	538	19			
Total						418.994.255	16.612.398	454.617.793	32.609.207		

24.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, no han existido transacciones con participaciones no controladoras.

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

Movimientos al 30 de junio de 2017.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2017	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			22.493.633			16.612.398			39.106.031
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(1.656.494)		(1.656.494)	1.942		1.942	(1.654.552)		(1.654.552)
Total movimientos del período o ejercicio	(1.656.494)	0	(1.656.494)	1.942	0	1.942	(1.654.552)	0	(1.654.552)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(1.905.229)		(1.905.229)	(216.180)		(216.180)	(2.121.409)		(2.121.409)
Total movimientos del período o ejercicio	(1.905.229)	0	(1.905.229)	(216.180)	0	(216.180)	(2.121.409)	0	(2.121.409)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(41.931)	11.741	(30.190)	(26.495)	6.734	(19.761)	(68.426)	18.475	(49.951)
Total movimientos del período o ejercicio	(41.931)	11.741	(30.190)	(26.495)	6.734	(19.761)	(68.426)	18.475	(49.951)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	7.698		7.698				7.698	0	7.698
Total movimientos del período o ejercicio	7.698	0	7.698	0	0	0	7.698	0	7.698
Total resultado integral			18.909.418			16.378.399			35.287.817

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

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2017 30-06-2017 M\$	01-04-2017 30-06-2017 M\$
Ventas	272.177.295	167.494.006
Venta de energía.	2.610.795	1.188.403
Venta y transporte de gas.	268.658.490	165.775.689
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	908.010	529.914
Prestaciones de servicios	8.950.777	4.499.799
Arriendo de equipos de medida.	79.155	10.089
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	1.370.779	648.241
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	216.623	122.108
Servicio Capacidad Transporte de Gas	7.284.220	3.719.361
Total	281.128.072	171.993.805

CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en el período terminado al 30 de junio de 2017.

25.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2017 30-06-2017 M\$	01-04-2017 30-06-2017 M\$
Otros ingresos de operación.	878.865	856.899
Total	878.865	856.899

26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por el período terminado al 30 de junio de 2017 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 30-06-2017 M\$	01-04-2017 30-06-2017 M\$
Costo de venta.	198.838.858	116.848.766
Costo de administración.	25.788.037	14.306.371
Otros gastos por función.	1.465.257	975.132
Total	226.092.152	132.130.269

26.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2017 30-06-2017	01-04-2017 30-06-2017
	M\$	M\$
Compra de energía.	2.200.731	1.066.277
Compra de gas.	175.023.946	105.494.568
Gastos de personal.	10.624.577	5.292.825
Gastos de operación y mantenimiento.	3.056.158	1.627.358
Gastos de administración.	13.704.647	7.494.762
Costos de mercadotecnia.	1.451.422	964.423
Costos de distribución.	743.363	743.363
Depreciación.	12.708.119	6.374.050
Amortización.	5.565.833	2.788.468
Otros gastos varios de operación.	1.013.356	284.175
Total	226.092.152	132.130.269

26.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2017 30-06-2017	01-04-2017 30-06-2017
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	8.124.468	4.182.337
Beneficios a corto plazo a los empleados.	1.117.089	329.654
Beneficios por terminación.	44.817	(149.516)
Otros beneficios a largo plazo.	235.424	119.081
Otros gastos de personal.	1.102.779	811.269
Total	10.624.577	5.292.825

26.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2017 30-06-2017	01-04-2017 30-06-2017
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	12.371.208	6.208.705
Gasto de administración.	336.911	165.345
Otras ganancias (pérdidas).	27.592	27.452
Total depreciación	12.735.711	6.401.502
Amortización		
Costo de ventas.	5.163.344	2.581.673
Gasto de administración.	402.489	206.795
Total amortización	5.565.833	2.788.468
Total	18.301.544	9.189.970

26.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2017 30-06-2017	01-04-2017 30-06-2017
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(27.592)	(27.452)
Venta de propiedades, planta y equipo.	(378)	
Compensación términos de contratos.	(91.654)	(91.654)
Juicios o arbitrajes.	342.042	(191.000)
Remuneraciones del directorio.	(47.812)	(18.307)
Remuneraciones comité de directores.	(59.557)	(26.386)
Otras (pérdidas) ganancias.	(19.123)	(5.782)
Total	95.926	(360.581)

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 el ejercicio terminado al 30 de junio de 2017 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2017 30-06-2017	01-04-2017 30-06-2017
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	698.597	360.602
Ingresos por otros activos financieros.	3.004.129	1.237.484
Otros ingresos financieros.	1.071.800	505.038
Total ingresos financieros	4.774.526	2.103.124
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(823.163)	(443.065)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(5.165.492)	(2.601.211)
Gastos por valoración derivados financieros.	(5.267.986)	(2.643.698)
Otros gastos.	(1.571.148)	(732.180)
Total costos financieros	(12.827.789)	(6.420.154)
Total diferencias de cambio (*)	(2.071.671)	(1.625.164)
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(1.818.916)	(1.088.860)
Total	(11.943.850)	(7.031.054)

27.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2017 30-06-2017	01-04-2017 30-06-2017
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(124.507)	173.526
Otros activos no financieros.	28.851	17.810
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(36.181)	(35.513)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	(123.299)	(134.844)
Activos por impuestos.	(76.012)	(169.091)
Total diferencias de cambio por activos	(331.148)	(148.112)
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	81.620	102.598
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(1.788.879)	(1.672.733)
Pasivos por impuestos.	(19.830)	101.572
Provisiones por beneficios a los empleados.	(10.243)	(6.211)
Otros pasivos no financieros.	(3.191)	(2.278)
Total diferencias de cambio por pasivos	(1.740.523)	(1.477.052)
Total diferencia de cambios neta	(2.071.671)	(1.625.164)

27.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2017 30-06-2017	01-04-2017 30-06-2017
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	644	360
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	392	213
Activos por impuestos.	42.418	43.008
Total unidades de reajuste por activos	43.454	43.581
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(1.855.120)	(1.130.633)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(7.250)	(1.808)
Total unidades de reajuste por pasivos	(1.862.370)	(1.132.441)
Total unidades de reajuste neto	(1.818.916)	(1.088.860)

28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 30 de junio 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.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades. A contar del año 2017, 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 es 25,5% y a contar del año 2018 la tasa será 27%.

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

Durante el período terminado al 30 de junio de 2017 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 9.565.002.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2017 30-06-2017 M\$	01-04-2017 30-06-2017 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(11.404.398)	(7.011.491)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	29.105	29.105
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(11.375.293)	(6.982.386)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	1.810.291	(377.520)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	1.810.291	(377.520)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(9.565.002)	(7.359.906)

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 30-06-2017 M\$	01-04-2017 30-06-2017 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(1.119.999)	(634.241)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(10.255.294)	(6.348.145)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(11.375.293)	(6.982.386)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.		0
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	1.810.291	(377.520)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	1.810.291	(377.520)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(9.565.002)	(7.359.906)

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 el período terminado al 30 de junio de 2017.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2017 30-06-2017	01-01-2017 30-06-2017	01-04-2017 30-06-2017	01-04-2017 30-06-2017
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	48.671.033		36.253.474	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(12.411.113)	25,5%	(9.244.636)	25,5%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	609.466	-1,3%	624.913	-1,7%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	2.336.168	-4,8%	1.918.611	-5,3%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	113.313	-0,2%	113.313	-0,3%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	(202.253)	0,4%	(103.045)	0,3%
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	243.755	-0,5%	242.723	-0,7%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(254.338)	0,5%	(911.785)	2,5%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	2.846.111	-5,8%	1.884.730	-5,2%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(9.565.002)	19,7%	(7.359.906)	20,3%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2017 30-06-2017			01-04-2017 30-06-2017		
	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.	(1.654.552)		(1.654.552)	(1.638.181)		(1.638.181)
Diferencia de cambio por conversión.	(2.121.409)		(2.121.409)	(795.379)		(795.379)
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	7.698		7.698	7.698		7.698
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(68.426)	18.475	(49.951)	(81.111)	21.900	(59.211)
Total		18.475			21.900	

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 30-06-2017
	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	22.493.633
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	10,63
Cantidad de acciones	2.115.812.945

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 el comité ejecutivo estratégico.

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido.

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 al comité ejecutivo estratégico a nivel de estados de resultados por función y flujo de efectivo por el período terminado al 30 de junio de 2017, es la siguiente:

30.2.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas	
	01-01-2017 30-06-2017 M\$	01-04-2017 30-06-2017 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	281.128.072	171.993.805
Costo de ventas	(198.838.858)	(116.848.766)
Ganancia bruta	82.289.214	55.145.039
Otros ingresos, por función.	878.865	856.899
Gasto de administración.	(25.788.037)	(14.306.371)
Otros gastos, por función.	(1.465.257)	(975.132)
Otras ganancias (pérdidas).	95.926	(360.581)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	56.010.711	40.359.854
Ingresos financieros.	4.774.526	2.103.124
Costos financieros.	(12.827.789)	(6.420.154)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	4.604.172	2.924.674
Diferencias de cambio.	(2.071.671)	(1.625.164)
Resultados por unidades de reajuste.	(1.818.916)	(1.088.860)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	48.671.033	36.253.474
Gasto por impuestos a las ganancias.	(9.565.002)	(7.359.906)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	39.106.031	28.893.568
Ganancia (pérdida) atribuible a		
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	22.493.633	17.122.659
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	16.612.398	11.770.909
Ganancia (pérdida)	39.106.031	28.893.568
Depreciación	12.708.119	6.374.050
Amortización	5.565.833	2.788.468
EBITDA	74.188.737	49.882.953

30.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Argentina		Consolidado	
	01-01-2017	01-04-2017	01-01-2017	01-04-2017	01-01-2017	01-04-2017
	30-06-2017	30-06-2017	30-06-2017	30-06-2017	30-06-2017	30-06-2017
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	277.103.090	169.962.106	4.024.982	2.031.699	281.128.072	171.993.805

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Gas
	01-01-2017
	30-06-2017
	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	(28.410.566)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(27.437.122)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(13.855.824)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(69.703.512)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(1.143.458)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(70.846.970)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	121.451.070
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	50.604.100

31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de junio 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\$	30-06-2017 M\$
Activos corrientes	US \$	45.461.286	40.689.149	4.772.137	45.461.286				0	45.461.286
Activos corrientes	AR \$	3.980.663	3.980.663		3.980.663				0	3.980.663
Activos no corrientes	US \$	55.235.262	4.990.281	1.150.863	6.141.144	4.169.801		44.924.317	49.094.118	55.235.262
Total activos en moneda extranjera	M/e	104.677.211	49.660.093	5.923.000	55.583.093	4.169.801	0	44.924.317	49.094.118	104.677.211
Pasivos corrientes	US \$	56.821.030	39.584.056	10.933.018	50.517.074	6.303.956			6.303.956	56.821.030
Pasivos corrientes	AR \$	3.721.096	3.721.096		3.721.096				0	3.721.096
Pasivos no corrientes	US \$	167.119.789	4.074.004		4.074.004	148.992.059	7.762.871	6.290.855	163.045.785	167.119.789
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	227.661.915	47.379.156	10.933.018	58.312.174	155.296.015	7.762.871	6.290.855	169.349.741	227.661.915

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
			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\$	31-12-2016 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 \$	53.775.190		1.171.316	1.171.316	26.748.611	276.679	25.578.584	52.603.874	53.775.190
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 no corrientes	US \$	211.992.961			0	12.791.120	199.150.000	51.841	211.992.961	211.992.961
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 30 de junio 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 30-06-2017 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 \$	32.360.848	32.360.848		32.360.848				0	32.360.848
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	2.429.525	2.429.525		2.429.525				0	2.429.525
Otros activos no financieros.	US \$	167.717	166.537	1.180	167.717				0	167.717
Otros activos no financieros.	AR \$	3.128	3.128		3.128				0	3.128
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	3.787.007	1.546.524	2.240.483	3.787.007				0	3.787.007
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	638.328	638.328		638.328				0	638.328
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	13.939.915	11.573.466		11.573.466	2.366.449			2.366.449	13.939.915
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	42.437	42.437		42.437				0	42.437
Inventarios.	US \$	1.128.802	32.055	1.096.747	1.128.802				0	1.128.802
Activos por impuestos.	AR \$	867.245	867.245		867.245				0	867.245
Otros activos no financieros.	US \$	4.788			0			4.788	4.788	4.788
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	4.387.942		2.584.590	2.584.590	1.803.352			1.803.352	4.387.942
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	2.629.564			0			2.629.564	2.629.564	2.629.564
Propiedades, planta y equipo.	US \$	37.084.024			0			37.084.024	37.084.024	37.084.024
Activos por impuestos diferidos.	US \$	5.205.941			0			5.205.941	5.205.941	5.205.941
Total activos en moneda extranjera	M/e	104.677.211	49.660.093	5.923.000	55.583.093	4.169.801	0	44.924.317	49.094.118	104.677.211

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	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 \$	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 \$	38.946.416			0	21.366.457		17.579.959	38.946.416	38.946.416
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 30 de junio de 2017.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	30-06-2017
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	6.941.747	565.896	71.895	637.791	6.303.956			6.303.956	6.941.747
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	11.902.341	1.298.208	10.604.133	11.902.341				0	11.902.341
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	137.602	137.602		137.602				0	137.602
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	181.674.974	41.793.956		41.793.956	132.118.147	7.762.871		139.881.018	181.674.974
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR \$	1.773.117	1.773.117		1.773.117				0	1.773.117
Pasivos por impuestos.	AR \$	1.810.377	1.810.377		1.810.377				0	1.810.377
Otros pasivos no financieros.	US \$	256.990		256.990	256.990				0	256.990
Pasivos financieros.	US \$	16.873.912			0	16.873.912			16.873.912	16.873.912
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	6.290.855			0			6.290.855	6.290.855	6.290.855
Total pasivos en moneda extranjera		227.661.915	47.379.156	10.933.018	58.312.174	155.296.015	7.762.871	6.290.855	169.349.741	227.661.915

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
			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\$	31-12-2016 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 \$	6.402.655			0	6.350.814		51.841	6.402.655	6.402.655
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

32.1.- 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 de Talcahuano 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: MUS\$ 114.529. Estado: Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por Transportadora de Gas del Norte S.A. 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.
	Con fecha 23 de octubre de 2015, se nos notificó de una ampliación de demanda por US\$ 74.589.119,83 y luego nuevamente ampliado a US\$ 114.529.337,89. Metrogas S.A. presentó la contestación al escrito de ampliación en fecha 12 de noviembre de 2015. 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. 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.

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.

32.1.4.-	Nombre del Juicio:	“Metrogas S.A. con TGN proceso de conocimiento”
	Tribunal:	Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Contencioso Administrativo Federal N° 10, Secretaría N° 19, República Argentina.
	Rol:	825-2009
	Materia:	Acción meramente declarativa.
	Cuantía:	Indeterminada.
	Estado:	Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra Transportadora de Gas del Norte S.A. (“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. 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. Sin perjuicio de ello y, en la medida en que la justicia competente en el Expte. 7.026-2011 requiere tener a la vista la acción iniciada por Metrogas S.A., el expediente está reservado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal a esos efectos. El expediente debería volver al Juzgado en lo Contencioso Administrativo de origen a la brevedad para la continuación del trámite.
32.1.5.-	Nombre del Juicio:	“Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A.”
	Tribunal:	Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5, República Argentina
	Rol:	7311/2015
	Materia:	Daños y perjuicios
	Cuantía:	MUS\$ 113.213.
	Estado:	Demanda ordinaria por la cual TGN persigue los daños y perjuicios por la suma de US\$ 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 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.

Juicios Arbitrales.

Metrogas S.A.

32.1.6.-	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:	MUS\$ 241.476
	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 tuvo lugar una audiencia entre el Tribunal Arbitral y 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.

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 N° 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.

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.

32.1.7.-	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:	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.

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.

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.

Con fecha 17 de octubre de 2016 Metrogas contestó el traslado conferido.

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. A la fecha no hay novedades respecto del informe anterior.

32.2.- Demandas Arbitrales.

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 Refinería 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 Soluciones Energéticas S.A. 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 Soluciones Energéticas S.A. ha contestado la demanda y demandado reconventionalmente 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 reconventional, Innergy Soluciones Energéticas S.A. 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 reconventional. El 26 de agosto Innergy Soluciones Energéticas S.A. presentó escrito de réplica. Con fecha 14 de septiembre de 2015 ERSa presentó escrito de duplica a Innergy Soluciones Energéticas S.A..

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 Soluciones Energéticas S.A..
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 Soluciones Energéticas S.A. 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 Soluciones Energéticas S.A..

32.3.- Sanciones.

32.3.1.-De la Superintendencia de Valores y Seguros.

Los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias, no han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros durante el período terminado al 30 de junio de 2017.

32.3.2.-De otras autoridades administrativas.

CGE Gas Natural S.A., sus Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el período terminado al 30 de junio de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

32.4.- Restricciones.

CGE Gas Natural S.A., no mantiene pasivos financieros directos que impliquen restricciones financieras.

La subsidiaria Metrogas S.A. ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos ciertos covenants, incluyendo ratios financieros medidos sobre la base de sus estados financieros. Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2017 Metrogas S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

33.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

33.1.1.- Cartas de crédito "Stand By" Aprovisionadora Global de Energía S.A. con BG LNG TRADING LLC.

Al 30 de junio de 2017, la subsidiaria Aprovisionadora Global de Energía S.A. mantiene vigente 7 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 noviembre de 2016 por MUS\$ 1.500 a través del Banco de Crédito e Inversiones con vencimiento el 31 de diciembre de 2017.
- Con fecha de emisión 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 mayo de 2017 por MUS\$ 19.533 a través del Banco Estado con vencimiento el 30 de julio de 2017.
- Con fecha de emisión mayo de 2017 por MUS\$ 16.405 a través del Banco Estado con vencimiento 30 de julio de 2017.

- Con fecha de emisión junio de 2017 por MUS\$ 17.693 a través del Banco Estado con vencimiento el 30 de agosto de 2017.
- Con fecha de emisión junio de 2017 por MUS\$ 17.693 a través del Banco de Crédito e Inversiones con vencimiento 30 de agosto de 2017.
- Con fecha de emisión junio de 2017 por MUS\$ 15.802 a través del Banco de Crédito e Inversiones con vencimiento 30 de agosto de 2017.

Metrogas S.A.

33.1.2.- Al 30 de junio 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\$ 625.536.
- Banco Scotiabank por M\$ 37.636.465.
- Banco de Chile por M\$ 18.951.388.

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. adquiría 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 2.2, en la división de Metrogas S.A. se asignaron activos, pasivos, y obligaciones a la Aprovisionadora entre los que se cuenta el GSA. Producto de la división antes señalada, las obligaciones contraídas por la Aprovisionadora bajo el GSA se encuentran garantizadas por Metrogas.

CGE Gas Natural S.A.

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.

33.1.4.- Aval de Gas Natural Chile S.A. a Gas Sur S.A. (Cesión de Fianza y Codeuda de Gasco S.A. a Gas Natural Chile S.A.)

Con fecha 29 de diciembre de 2011 Gasco S.A. se constituyó en fiador y codeudor solidario de Gas Sur para garantizar a BBVA CHILE, el cumplimiento de obligaciones por la suma de M\$ 6.500.000. Debido al proceso de división de los negocios de la empresa Gasco S.A., la Fianza y Codeuda 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, constituyéndose este último como el nuevo Fiador y Codeudor de dicha obligación que Gas Sur mantiene con BBVA Chile. 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 el período terminado al 30 de junio de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-06-2017				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	3	70	55	128	127
Metrogas S.A.	27	346	325	698	693
Innergy Holdings S.A.	3	49	21	73	73
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	1	9		10	10
Centrogas S.A.	1	11	33	45	46
Total	35	485	434	954	949

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
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	1	7		8	8
Centrogas S.A.	1	31	38	70	87
Total	36	460	449	945	983

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 del Grupo 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 30 de junio de 2017 las sociedades no han incurrido en desembolsos medioambientales.

Metrogas S.A.

Respecto a la subsidiaria Metrogas S.A., esta se encuentra desarrollando el Biogás en Chile. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales. Entre los principales beneficios destacan el aumento de la eficiencia energética, dado que se está aprovechando energía (calor), que antes simplemente se quemaba, para desplazar el uso de combustibles fósiles que actualmente se requieren para producir Gas de Ciudad – aproximadamente 500.000 MMBtu. Lo anterior supone una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.310 Ton de CO₂eq anuales. Se reducirán también las emisiones asociadas de Material Particulado y NO_x, y de azufre.

Otro de los proyectos relacionados con el medio ambiente es el cálculo y verificación de la Huella de Carbono, que tiene como principal sentido reducir las emisiones de carbono en el consumo de gas natural, y la neutralización de los Gases de Efecto Invernadero (GEI) de la flota vehicular de Metrogas.

Gas Sur S.A.

La subsidiaria Gas Sur S.A. ha cumplido la normativa exigida siendo impulsor y partícipe de importantes mejoras en los estándares de la industria energética.

36.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de junio de 2017, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, 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