Estados Financieros Consolidados Intermedios

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile
30 de junio de 2018

CGE GAS NATURAL S.A.
Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
30 de junio de 2018 y 2017

EY
Building a better working world

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

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

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 2018; los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017; los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados 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).

Building a better
working world

Estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2017

Con fecha 31 de enero de 2018, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017 y 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 2017, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Oscar Gálvez R.

EY Audit SpA.

Santiago, 24 de julio de 2018

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.
Activos.
Patrimonio y pasivos.
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

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

Estados Financieros Consolidados Intermedios

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

30 de junio de 2018

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	42.062.177	56.880.517
Otros activos financieros.	7		29.098
Otros activos no financieros.	12	3.851.719	4.178.730
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	86.548.630	50.238.869
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	4.975.655	12.142.817
Inventarios.	10	8.136.881	8.556.956
Activos por impuestos.	11	18.657.756	11.854.332
Total activos corrientes		**164.232.818**	**143.881.319**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	3.682	6.439.682
Otros activos no financieros.	12	2.499.423	2.771.986
Cuentas por cobrar.	8	1.845.091	1.821.255
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	1.742.470	2.236.392
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	20.613.008	22.405.899
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	694.991.819	700.350.038
Plusvalía.	15	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	16	900.048.045	867.106.262
Activos por impuestos diferidos.	18	5.380.831	4.743.791
Total activos no corrientes		**1.681.305.992**	**1.662.056.928**
TOTAL ACTIVOS		**1.845.538.810**	**1.805.938.247**

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	5.390.546	5.494.904
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	20	48.120.490	44.515.097
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	36.028.400	13.748.005
Otras provisiones.	21	5.152.503	5.018.525
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	351.336	346.259
Otros pasivos no financieros.	23	13.511.227	2.073.148
Total pasivos corrientes		**108.554.502**	**71.195.938**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	270.598.963	195.066.453
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	70.536.688	153.861.879
Pasivo por impuestos diferidos.	18	348.006.600	351.827.865
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	3.503.575	3.481.455
Total pasivos no corrientes		**692.645.826**	**704.237.652**
TOTAL PASIVOS		**801.200.328**	**775.433.590**
PATRIMONIO			
Capital emitido.	24	509.815.412	509.815.412
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	24	59.837.240	48.659.697
Acciones propias en cartera.	24	(1.558.361)	(1.558.361)
Otras reservas.	24	55.914.850	53.078.275
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		**624.009.141**	**609.995.023**
Participaciones no controladoras.	24	420.329.341	420.509.634
Total patrimonio		**1.044.338.482**	**1.030.504.657**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**1.845.538.810**	**1.805.938.247**

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 2018 y 2017
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	25	266.461.632	260.909.701	154.711.576	151.775.434
Costo de ventas	26	(184.999.128)	(178.620.487)	(99.080.032)	(96.630.395)
Ganancia bruta		**81.462.504**	**82.289.214**	**55.631.544**	**55.145.039**
Otros ingresos, por función.	25	592.977	878.865	344.173	856.899
Gasto de administración.	26	(28.578.197)	(25.788.037)	(13.838.693)	(14.306.371)
Otros gastos, por función.	26	(1.548.501)	(1.465.257)	(1.165.193)	(975.132)
Otras ganancias (pérdidas).	26	(8.224.429)	95.926	32.110	(360.581)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		**43.704.354**	**56.010.711**	**41.003.941**	**40.359.854**
Ingresos financieros.	27	3.691.636	4.774.526	2.121.443	2.103.124
Costos financieros.	27	(11.664.040)	(12.827.789)	(5.903.429)	(6.420.154)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	4.894.993	4.604.172	2.481.030	2.924.674
Diferencias de cambio.	27	(5.818.540)	(2.071.671)	(3.238.066)	(1.625.164)
Resultados por unidades de reajuste.	27	(2.033.196)	(1.818.916)	(1.054.611)	(1.088.860)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		**32.775.207**	**48.671.033**	**35.410.308**	**36.253.474**
Gasto por impuestos a las ganancias.	28	(7.328.676)	(9.565.002)	(8.083.396)	(7.359.906)
Ganancia (pérdida)		**25.446.531**	**39.106.031**	**27.326.912**	**28.893.568**
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		**14.137.573**	**22.493.633**	**16.047.220**	**17.122.659**
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	24.7	11.308.958	16.612.398	11.279.692	11.770.909
Ganancia (pérdida)		**25.446.531**	**39.106.031**	**27.326.912**	**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 2018 y 2017
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Ganancia (pérdida)		**25.446.531**	**39.106.031**	**27.326.912**	**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	10.988	(60.728)	(247.557)	(73.413)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		**10.988**	**(60.728)**	**(247.557)**	**(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	(2.717.861)	(2.121.409)	229.517	(795.379)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		**(2.717.861)**	**(2.121.409)**	**229.517**	**(795.379)**
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	24.9	7.631.048	(1.654.552)	3.146.183	(1.638.181)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		**7.631.048**	**(1.654.552)**	**3.146.183**	**(1.638.181)**
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		**4.913.187**	**(3.775.961)**	**3.375.700**	**(2.433.560)**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		**4.924.175**	**(3.836.689)**	**3.128.143**	**(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	(2.967)	18.475	66.840	21.900
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		**(2.967)**	**18.475**	**66.840**	**21.900**
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	24.9	(1.801.767)		(972.738)	0
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		**(1.801.767)**	**0**	**(972.738)**	**0**
Otro resultado integral		**3.119.441**	**(3.818.214)**	**2.222.245**	**(2.485.073)**
Total resultado integral		**28.565.972**	**35.287.817**	**29.549.157**	**26.408.495**
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		**16.974.148**	**18.909.418**	**17.603.185**	**13.627.976**
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		11.591.824	16.378.399	11.945.972	12.780.519
Total resultado integral		**28.565.972**	**35.287.817**	**29.549.157**	**26.408.495**

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 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 2018	**509.815.412**	**(1.558.361)**	**(5.133.612)**	**(5.856.016)**	**49.992**	**64.017.911**	**53.078.275**	**48.659.697**	**609.995.023**	**420.509.634**	**1.030.504.657**
Ajustes de períodos anteriores											
Primera adopción NIIF 9							**0**	100.540	**100.540**	66.551	**167.091**
Total ajustes de períodos anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**100.540**	**100.540**	**66.551**	**167.091**
Patrimonio reexpresado	**509.815.412**	**(1.558.361)**	**(5.133.612)**	**(5.856.016)**	**49.992**	**64.017.911**	**53.078.275**	**48.760.237**	**610.095.563**	**420.576.185**	**1.030.671.748**
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								14.137.573	**14.137.573**	11.308.958	**25.446.531**
Otro resultado integral			(3.016.609)	5.846.311	6.873		**2.836.575**		**2.836.575**	282.866	**3.119.441**
Total resultado integral	**0**	**0**	**(3.016.609)**	**5.846.311**	**6.873**	**0**	**2.836.575**	**14.137.573**	**16.974.148**	**11.591.824**	**28.565.972**
Dividendos.							**0**	(2.101.151)	**(2.101.151)**		**(2.101.151)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.							**0**	(959.419)	**(959.419)**	(11.838.668)	**(12.798.087)**
Total incremento (disminución) en el patrimonio	**0**	**0**	**(3.016.609)**	**5.846.311**	**6.873**	**0**	**2.836.575**	**11.077.003**	**13.913.578**	**(246.844)**	**13.666.734**
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2018	**509.815.412**	**(1.558.361)**	**(8.150.221)**	**(9.705)**	**56.865**	**64.017.911**	**55.914.850**	**59.837.240**	**624.009.141**	**420.329.341**	**1.044.338.482**

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 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 2017	**475.286.963**	**(1.607.289)**	**800.412**	**(4.646.371)**	**269.061**	**67.350.026**	**63.773.128**	**39.212.816**	**576.665.618**	**454.617.793**	**1.031.283.411**
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								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 los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 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.	288.763.039	311.309.416
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(210.328.309)	(236.064.881)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(11.796.504)	(12.452.912)
Otros pagos por actividades de operación.	(11.580.604)	(9.872.474)
Otros cobros y pagos de operación		
Dividendos pagados.	(2.101.151)	(39.665.234)
Dividendos recibidos.	3.182.987	5.410.987
Intereses recibidos.	3.375.431	1.168.606
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(18.536.506)	(47.706.143)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	17.329	179.727
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	**40.995.712**	**(27.692.908)**
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.	(44.071.616)	(27.609.711)
Compras de activos intangibles.	(3.269)	(101.427)
Intereses recibidos.		267.266
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	**(44.074.885)**	**(27.437.122)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Total importes procedentes de préstamos.	111.837.511	10.871.535
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	84.488.079	
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	27.349.432	10.871.535
Préstamos de entidades relacionadas.	123.604.220	69.541.248
Pagos de préstamos.	(30.951.592)	(13.869.360)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	(192.221.161)	(50.238.718)
Dividendos pagados.	(13.057.898)	(18.604.972)
Intereses pagados.	(8.963.206)	(11.583.355)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(689.860)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	**(9.752.126)**	**(14.573.482)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	**(12.831.299)**	**(69.703.512)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(1.987.041)	(1.143.458)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**(14.818.340)**	**(70.846.970)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	56.880.517	121.451.070
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	**42.062.177**	**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 2018 y 2017.

1.-	INFORMACION GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA CGE GAS NATURAL S.A Y SUBSIDIARIAS.	12
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	14
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	14
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Gas Natural S.A.	14
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2018, 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.	23
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	24
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	24
3.9.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	25
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	26
3.11.-	Costos por intereses.	27
3.12.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	27
3.13.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	27
3.14.-	Activos financieros.	27
3.15.-	Inventarios.	31
3.16.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	31
3.17.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	31
3.18.-	Capital social.	32
3.19.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	32
3.20.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	32
3.21.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	32
3.22.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	33
3.23.-	Provisiones.	34
3.24.-	Subvenciones estatales.	34
3.25.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	35
3.26.-	Reconocimiento de ingresos.	35
3.27.-	Arrendamientos.	36
3.28.-	Distribución de dividendos.	37
3.29.-	Costo de ventas.	37
3.30.-	Estado de flujos de efectivo	37
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	37
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	38
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	38
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	38
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	39
5.1.-	Riesgo financiero.	39
6.-	EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	43
6.1.-	Composición del rubro	43
6.2.-	Detalles flujos de efectivo	44
7.-	OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	44
7.1.-	Activos y pasivos de cobertura.	44

7.2.- Activos financieros disponibles para la venta. 45
7.3.- Jerarquías del valor razonable. 45
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR. 47
8.1.- Composición del rubro. 47
8.2.- Estratificación de la cartera. 49
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales. 50
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial. 51
8.5.- Provisión y castigos. 51
8.6.- Número y monto de operaciones. 52
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS. 52
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas. 53
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad. 56
10.- INVENTARIOS. 57
10.1.- Información adicional de inventarios. 57
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS. 58
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS. 58
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION. 59
13.1.- Composición del rubro. 59
13.2.- Sociedades con control conjunto. 60
13.3.- Inversiones en subsidiarias. 63
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA. 65
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles. 65
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida. 68
15.- PLUSVALIA. 68
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO. 69
16.1.- Vidas útiles. 69
16.2.- Detalle de los rubros. 69
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo. 71
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo. 72
16.5.- Costo por intereses. 72
17.- DETERIORO DE ACTIVOS. 72
17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida. 72
17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor. 73
18.- IMPUESTOS DIFERIDOS. 74
18.1.- Activos por impuestos diferidos. 74
18.2.- Pasivos por impuestos diferidos. 74
18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera. 75
18.4.- Compensación de partidas. 75
19.- PASIVOS FINANCIEROS. 76
19.1.- Clases de otros pasivos financieros. 76
19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos. 77
19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos) 78
20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR. 79
20.1.- Pasivos acumulados (o devengados). 79
20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos. 79
21.- OTRAS PROVISIONES. 80

21.1.- Provisiones – saldos. 80
21.2.- Movimiento de las provisiones. 81
22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS. 81
22.1.- Detalle del rubro. 81
22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares. 82
22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares. 82
22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados. 82
22.5.- Hipótesis actuariales 83
23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS. 83
23.1.- Ingresos diferidos. 83
24.- PATRIMONIO NETO. 84
24.1.- Gestión de capital. 84
24.2.- Capital suscrito y pagado. 84
24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas. 85
24.4.- Dividendos. 85
24.5.- Reservas. 85
24.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas. 86
24.7.- Participaciones no controladoras. 87
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
26.3.- Depreciación y amortización. 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. 92
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. 93
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. 99
31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos. 101
32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS 102
32.1.- Juicios y otras acciones legales. 102

32.2.- Juicios arbitrales 104
32.3.- Sanciones. 106
32.4.- Restricciones. 107
33.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS. 108
34.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL. 109
35.- MEDIO AMBIENTE. 110
36.- HECHOS POSTERIORES. 110

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 Comisión para el Mercado Financiero (Ex Superintendencia de Valores y Seguros de Chile) bajo el N° 1.143.

CGE Gas Natural S.A. es integrante del grupo NATURGY ENERGY GROUP (EX GAS NATURAL FENOSA), cuya sociedad matriz es NATURGY ENERGY GROUP S.A. El accionista propietario del 92,07% de las acciones de CGE Gas Natural S.A. es GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile, que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por NATURGY ENERGY GROUP S.A. Asimismo, el controlador final de NATURGY ENERGY GROUP S.A. es Criteria Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo "la Caixa", CVC Capital Patners (a través de Rioja Bidco Shareholdings) y Global Infraestructure Management (a través de su sociedad GIP III Canary 1), quienes en conjunto controlan un 64,4% de NATURGY ENERGY GROUP S.A.

Al 30 de junio de 2018, grupo "la Caixa" poseía el 24,4% de participación en el capital social de NATURGY ENERGY GROUP S.A, CVC Capital Patners 20% y Global Infraestructure Management el 20,0% de participación en el mismo.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2018 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 24 de julio de 2018, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

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

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

En el negocio de aprovisionamiento de gas natural en Chile, CGE Gas Natural S.A. participa a través de la Aprovisionadora 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, del Libertador General Bernardo O'Higgins y de Los Lagos; 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 2018, 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 752.758, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 536.219 clientes en Argentina.

Marco Normativo que afecta el negocio de distribución de gas natural

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

Demanda

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

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

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

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

Abastecimiento

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

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

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

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los 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 el ajuste a valor razonable de propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

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

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

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por 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 2018.

3.2.1.- 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.

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

3.2.2.- 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.

3.2.3.- 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.

3.2.4.- 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.

3.2.5.- 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 NIIF 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 NIIF 9., permitiendo reclasificar estos efectos del resultado del ejercicio al otro resultado integral.

3.2.6.- 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.

3.2.7.- 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.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2018, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

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

3.3.2.- 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.

3.3.3.- 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 períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019.

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

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

3.3.5 NIIF 3 "Combinaciones de negocios". Esta enmienda aclara que, cuando una entidad obtiene el control de una entidad que es una operación conjunta, aplica los requerimientos para una combinación de negocios por etapas, incluyendo los intereses previamente mantenidos sobre los activos y pasivos de una operación conjunta presentada al valor razonable. La enmienda debe aplicarse a las combinaciones de negocios realizadas posteriormente al 1 enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

3.3.6 NIIF 9 "Instrumentos financieros". Las modificaciones a la NIIF 9 pretenden aclarar que un activo financiero cumple el criterio sólo de pagos de principal más intereses independientemente del evento o circunstancia que causa la terminación anticipada del

contrato o de qué parte paga o recibe la compensación razonable por la terminación anticipada del contrato.

Las modificaciones a la NIIF 9 deberán aplicarse cuando el prepago se aproxima a los montos no pagados de capital e intereses de tal forma que refleja el cambio en tasa de interés de referencia. Esto implica que los prepagos al valor razonable o por un monto que incluye el valor razonable del costo de un instrumento de cobertura asociado, normalmente satisfará el criterio solo pagos de principal más intereses solo si otros elementos del cambio en el valor justo, como los efectos del riesgo de crédito o la liquidez, no son representativos. La aplicación será a partir del 1 de enero de 2019 y se realizara de forma retrospectiva con adopción anticipada permitida.

3.3.7 NIIF 11 "Acuerdos conjuntos". La enmienda afecta a los acuerdos conjuntos sobre intereses previamente mantenidos en una operación conjunta. Una parte que participa, pero no tiene el control conjunto de una operación conjunta podría obtener control si la actividad de la operación conjunta constituye un negocio tal como lo define la NIIF 3. Las modificaciones aclaran que los intereses previamente mantenidos en esa operación conjunta no se vuelven a medir al momento de la operación. Las enmiendas deberán aplicarse a las transacciones en las que se adquiere el control conjunto realizadas posteriormente al 1 enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

3.3.8 NIC 12 "Impuestos a las Ganancias". Las enmiendas aclaran que el impuesto a las ganancias de los dividendos generados por instrumentos financieros clasificados como patrimonio está vinculadas más directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones a los propietarios. Por lo tanto, una entidad reconoce el impuesto a las ganancias a los dividendos en resultados, otro resultado integral o patrimonio según donde la entidad originalmente reconoció esas transacciones o eventos pasados. Las enmiendas deberán aplicarse a las a dividendos reconocidos posteriormente al 1 enero de 2019.

3.3.9 NIC 23 "Costos por préstamos". Las enmiendas aclaran que una entidad trata como un préstamo general cualquier endeudamiento originalmente hecho para desarrollar un activo calificado cuando sustancialmente todas las actividades necesarias para culminar ese activo para su uso o venta están completos. Las enmiendas deberán aplicarse a partir del 1 enero de 2019.

3.3.10 NIC 28 "Inversiones en asociadas". Las modificaciones aclaran que una entidad aplica la NIIF 9 Instrumentos Financieros para inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos para aquellas inversiones que no apliquen el método de la participación patrimonial pero que, en sustancia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto. Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida de crédito esperado, descrito en la NIIF 9, se aplica a estos intereses a largo plazo. Las entidades deben aplicar las enmiendas retrospectivamente, con ciertas excepciones. La entrada en vigencia será a partir del 1 de enero de 2019 con aplicación anticipada permitida.

3.3.11 NIC 19 "Beneficios a los empleados". Las enmiendas a IAS 19 abordan la contabilización cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante un período de reporte.

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

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

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

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

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

Las enmiendas se aplican a los cambios, reducciones o liquidaciones del plan que ocurran en o después del comienzo del primer período anual de reporte que comience el o después del 1 de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada, lo cual debe ser revelado.

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

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

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

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

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

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles.

Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

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

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

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

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

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

3.4.3.- Negocios conjuntos.

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

3.4.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que CGE Gas Natural S.A. ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en

asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de CGE Gas Natural S.A. en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

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

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

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

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

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

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					30-06-2018			31-12-2017
					Directo	Indirecto	Total	Total
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	US $	99,99998%	0,00002%	100,00000%	100,00000%
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	El Regidor 66, Las Condes - Santiago	US $	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
76.580.784-0	Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL $	99,99574%	0,00000%	99,99574%	99,99574%
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	CL $	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US $	30,00000%	30,00000%	60,00000%	60,00000%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	CL $	99,97210%	0,00000%	99,97210%	99,97210%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Isl	US $	0,00000%	0,00000%	0,00000%	56,70000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

El 30 de noviembre de 2017, se acordó disolver la Sociedad Gasoductos del Pacífico Cayman Ltd, los activos que poseía correspondientes a acciones en la Sociedad Gasoductos del Pacífico Argentina - fueron adjudicadas a los accionistas con fecha 12 de enero 2018.

3.5.3.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2018		31-12-2017	
						Subsidiaria	CGE GAS	Subsidiaria	CGE GAS
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL $	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	99,99500%	60,17027%	99,99500%	60,17027%
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%	59,99744%
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%	59,99738%
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%	59,99738%
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av. Vitacura 7646, Santiago	CL $	Metrogas S.A. - Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99750%	60,16877%	99,99750%	60,16877%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL $	Metrogas S.A.	99,90000%	60,11010%	99,90000%	60,11010%
0-E	GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Argentina	Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires	AR $	GN Holding Argentina S.A.	95,00000%	5,00000%	95,00000%	5,00000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	US $	GN Holding Argentina S.A.	56,69780%	56,69780%	56,69780%	56,69780%

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			
						30-06-2018		31-12-2017	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	El Bosque 0177 Santiago	CL $	CGE Gas Natural S.A.	36,14500%	36,14500%	36,14500%	36,14500%

3.5.4.2.- Entidades de control conjunto

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2018		31-12-2017	
						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%
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%	28,28003%
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%	20,05656%
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%	28,28003%
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%	30,08514%

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

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de CGE Gas Natural S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados 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 $
30-06-2018	651,21	760,32	27.158,77	22,53
31-12-2017	614,75	739,15	26.798,14	33,11
30-06-2017	664,29	758,32	26.665,09	39,96

CL $	Pesos chilenos	US $	Dólares estadounidenses
U.F.	Unidades de fomento	AR $	Pesos argentinos
EUR $	Euros		

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

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

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada período o ejercicio;

- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y

- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto a través de Otros Resultados Integrales.

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

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

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

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

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

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 del gas de las subsidiarias, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. 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 Naturgy Energy Group S.A.

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

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

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

- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

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

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

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

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

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

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

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

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

generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

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

3.10.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.10.1.- Marcas comerciales y licencias.

Las marcas y licencias se muestran a costo, tienen una vida útil definida y se registran a costo menos su amortización acumulada. La amortización se calcula utilizando el método de línea recta para asignar el costo de las marcas y licencias en el término de su vida útil estimada.

3.10.2.- Servidumbres.

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

3.10.3 Programas informáticos.

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

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

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

3.10.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;

- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

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

3.11.- Costos por intereses.

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

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

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

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

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

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

3.14.- Activos financieros.

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición para los períodos anuales que comiencen el 1 de enero de 2018, que reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

3.14.1 Clasificación y medición

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

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

La nueva clasificación y medición de los activos financieros de deuda de la Sociedad son los siguientes:

• Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro de un modelo de negocio con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio SPPI. Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.

• Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados de la Sociedad que cumplen con el criterio SPPI y se mantienen dentro de un modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

Otros activos financieros se clasifican y, posteriormente, se miden de la siguiente manera:

• Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría solo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad tiene la intención de mantener en el futuro previsible y que la Sociedad ha elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. La Sociedad clasificó sus instrumentos de patrimonio no cotizados como instrumentos de patrimonio en otro resultado integral.

• Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que la Sociedad no ha elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La contabilidad de los pasivos financieros de la Sociedad permanece en gran medida igual a la NIC 39. De forma similar a los requerimientos de la NIC 39, la NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a la NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocio de la Sociedad.

3.14.2 Deterioro

La NIIF 9 requiere que la Sociedad registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida. La Sociedad aplicó el modelo simplificado y registró las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales.

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

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

La adopción de los requisitos de deterioro de pérdidas crediticias esperadas de la NIIF 9 dio como resultado aumentos en las provisiones por deterioro de los activos financieros de deuda de la Sociedad, los cuales se revelan en nota 8.1. El aumento en la asignación dio como resultado el ajuste a las ganancias retenidas (Nota 24.6).

3.14.3 Contabilidad de cobertura

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. CGE Gas Natural S.A., designa determinados derivados como:

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);

- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o

- Coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

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

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

3.14.3.1.- Coberturas de valor razonable.

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

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

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como "costos financieros".

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

3.14.3.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconocen en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipo.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

3.14.3.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

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

en el patrimonio a través del estado de resultados integral. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.

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

3.14.3.4. Derivados a valor razonable a través de resultados.

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

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

3.15.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.18.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

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

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

3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

3.21.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

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

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

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

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

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

3.22.1.- Vacaciones del personal.

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

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

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

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

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

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

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

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

i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o

ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.23.- Provisiones.

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

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

- CGE Gas Natural S.A. tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;

- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;

- El importe puede ser estimado de forma fiable.

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

3.24.- Subvenciones estatales.

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

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

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

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

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

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

3.26.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibidas o a recibir que la entidad tiene derecho a cambio de transferir bienes o servicios a un cliente. La entidad ha analizado y tomado en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes (identificación del contrato, identificar obligaciones de desempeño, determinar el precio de la transacción, asignar el precio, reconocer el ingreso). También ha evaluado la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y los costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato

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

3.26.1.- Ventas de gas.

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

3.26.2.- Ventas de bienes.

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

3.26.3.- Ingresos por intereses.

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

3.26.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

3.26.5.- Ingresos por construcción de obras.

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

3.27.- Arrendamientos.

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

CGE Gas Natural S.A. arrienda determinadas propiedades, planta y equipo. Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, se clasifican como arrendamientos financieros. Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al valor razonable de la propiedad o activo arrendado o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, el menor de los dos.

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

3.27.2.- 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.

3.27.3.- Cuando una entidad 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.

3.28.- Distribución de dividendos.

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

3.29.- Costo de ventas.

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

3.30.- Estado de flujos de efectivo

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

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

CGE Gas Natural S.A. no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 30 de junio de 2018 y 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 2017 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 17.1). No existen indicios de deterioro al 30 de junio de 2018.

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 S.A., corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el ente regulador permite obtener una rentabilidad razonable. Los ingresos y costos se encuentran principalmente indexados al precio del dólar y de los hidrocarburos.

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

Para el análisis de riesgo al 31 de diciembre de 2017 se incluye la deuda financiera con Clover Financial and Treasury Services Limited (Clover), entidad relacionada a CGE Gas Natural S.A., como un pasivo financiero, el cual fue prepagado en mayo de 2018.

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

Al 30 de junio de 2018, el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M$ 19.610.165, equivalente al 7,11% del total de deuda financiera, lo que implica que el 92,89% no se encuentra afecto a la volatilidad del tipo de cambio.

Tipo de deuda	30-06-2018		31-12-2017	
	M$	%	M$	%
Deuda en CL$	107.407.816	38,92%	151.449.187	47,66%
Deuda en unidades de fomento	148.971.528	53,98%	149.901.888	47,16%
Deuda en moneda extranjera - m/e	19.610.165	7,10%	16.450.973	5,18%
Total deuda financiera	**275.989.509**	**100,00%**	**317.802.048**	**100,00%**

* Al 31 de diciembre de 2017, Incluye deuda con Clover, la cual se encuentra denominada en dólares y a tasa de interés variable. Sin embargo, CGE Gas Natural S.A. mantiene contratados derivados de cobertura para cubrir la volatilidad en el precio del dólar y tasa de interés.

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

Sensibilización tipo de cambio de cierre	Variación % t/c	t/c cierre	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c M$
			MUS$	M$	
Saldos al 30 de junio de 2018		651,21	30.113	19.610.165	
	-1%	644,70	30.113	19.414.063	196.102
	1%	657,72	30.113	19.806.267	(196.102)

Al 30 de junio de 2018, el valor del dólar observado se ubicó en $ 651,21, es decir un 5,9% mayor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2017, fecha en que alcanzó un valor de $ 614,75.

Se estima que el impacto de un alza de 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del periodo habría generado un impacto negativo en M$ 196.102 en la utilidad antes de impuesto de CGE Gas Natural S.A. y un impacto positivo de la misma magnitud ante una depreciación del tipo de cambio.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

En el periodo terminado el 30 de junio de 2018, CGE Gas Natural S.A. y sus subsidiarias mantienen un 53,98% de su deuda financiera denominada en Unidad de Fomento (UF). Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 30 de junio de 2018, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M$ 1.489.715 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

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

Al 30 de junio de 2018, la deuda financiera de la Compañía y de sus subsidiarias se estructura en un 16,3% a tasa variable. Se estima que un incremento de 100 puntos bases en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M$ 139.678

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

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. Las empresas que pertenecen a CGE Gas Natural S.A. mantienen una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 94% 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 S.A. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con una cuenta corriente mercantil con Compañía General de Electricidad S.A. (empresa relacionada) que permite reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

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

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 30-06-2018	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$	Más de 10 años M$	Total M$
Bancos	4.813.333	53.962.489	65.799.402	3.485.413	0	**128.060.638**
Bonos	16.012.651	31.214.150	44.656.594	126.235.795	0	**218.119.190**
Total	**20.825.984**	**85.176.640**	**110.455.996**	**129.721.208**	**0**	**346.179.828**
Porcentualidad	**6%**	**25%**	**32%**	**37%**	**0%**	**100%**

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2017	Hasta 1 año M$	Más de 1 año y hasta 3 años M$	Más de 3 años y hasta 6 años M$	Más de 6 años y hasta 10 años M$	Total M$
Bancos*	8.617.156	39.089.141	124.786.542	0	**172.492.839**
Bonos	15.928.550	31.070.212	44.503.165	131.717.075	**223.219.002**
Total	**24.545.706**	**70.159.353**	**169.289.707**	**131.717.075**	**395.711.841**
Porcentualidad	**6%**	**18%**	**43%**	**33%**	**100%**

*Incluye deuda con Clover.

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

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

En el siguiente cuadro se refuerza el bajo riesgo crediticio. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de CGE Gas Natural S.A. es de aproximadamente 1,9 meses de ventas, el que subió levemente por efecto propios de los meses de invierno. Del mismo modo, el monto de deudas comerciales vencidas y deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,50% del total de ingresos operacionales anuales.

Conceptos	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	494.893.809	509.846.137
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	91.311.916	55.397.449
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	2.918.195	3.337.325
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	**1,9**	**1,1**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	**0,50%**	**0,55%**

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

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

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

A continuación se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Gas Natural S.A. y sus subsidiarias al 30 de junio de 2018, el cual compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 30 de junio de 2018	Pasivos financieros a valor libro M$	Pasivos financieros a valor justo M$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	127.017.981	130.531.695	2,77%
Bonos	148.971.528	193.005.868	29,56%
Total pasivo financiero	**275.989.509**	**323.537.563**	**17,23%**

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

*Incluye deuda con Clover.

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

No obstante, el prepago total de la deuda con Clover se concretó en el mes de mayo de 2018 por un total de MMUS$120, lo que involucró realizar el *unwind* total del Cross Currency Swap.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro

La composición del rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Efectivo		
Efectivo en caja.	177.433	1.704.680
Saldos en bancos.	12.872.703	16.724.664
Total efectivo.	**13.050.136**	**18.429.344**
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	373.619	9.958.656
Inversiones a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	1.278.828	
Otros equivalentes al efectivo (*).	27.359.594	28.492.517
Total equivalente al efectivo.	**29.012.041**	**38.451.173**
Total	**42.062.177**	**56.880.517**

(*) Otros equivalentes al efectivo	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Cuotas de fondos mutuos.	27.359.594	28.492.517
Total otros equivalentes al efectivo.	**27.359.594**	**28.492.517**

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL $	27.696.885	35.541.254
	US $	14.236.025	19.678.962
	AR $	129.267	1.660.301
Total		**42.062.177**	**56.880.517**

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados intermedios de situación financiera al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 no difieren del presentado en los estados consolidados intermedios de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

6.2.- Detalles flujos de efectivo

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 30 de junio de 2018 y 2017.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de Impuesto al valor agregado y otras retenciones	(11.537.308)	(9.853.439)
Remuneraciones del directorio	(43.296)	(19.035)
Total otros pagos por actividades de operación	**(11.580.604)**	**(9.872.474)**

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

Otros activos financieros	30-06-2018		31-12-2017	
	Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Activos de cobertura.			29.098	6.436.000
Activos financieros disponibles para la venta.		3.682		3.682
Total	**0**	**3.682**	**29.098**	**6.439.682**

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

La Sociedad, manteniendo la política de gestión de riesgos, suscribió contratos de derivados que cubren las variaciones de tipos de cambio y variaciones de precio del gas natural para el período 2018 y ejercicio 2017 los cuales fueron liquidados en el presente período. Estos derivados fueron designados como de cobertura y clasificados bajo el rubro “otros activos u otros pasivos financieros según corresponda”.

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

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

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

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Metrogas S.A.	Forward	Moneda	Exposición de las variaciones tipo de cambio.	Existencias de gas		29.098		
CGE Gas Natural S.A.	Cross Currency Swap	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tasa de interés y tipo de cambio.	Préstamo				6.436.000
Total					**0**	**29.098**	**0**	**6.436.000**

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Metrogas S.A.	Forward	Moneda	Exposición de las variaciones tipo de cambio.	Existencias de gas	13.661			
CGE Gas Natural S.A.	Cros Currency Swap	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tasa de interés y tipo de cambio.	Préstamo		567.429		5.872.038
Total					**13.661**	**567.429**	**0**	**5.872.038**

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 2018 y 31 de diciembre de 2017, 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		30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
			30-06-2018	31-12-2017		
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 2018 y 31 de diciembre de 2017, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIIF 9. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.

- Nivel II: Información (“inputs”) provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).

- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

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

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

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	30-06-2018		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura valor razonable.	13.661			13.661	
Total	**13.661**	**0**	**0**	**13.661**	**0**

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2017		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	567.429	5.872.038	0	6.439.467	
Total	**567.429**	**5.872.038**	**0**	**6.439.467**	**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:		
	30-06-2018		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Estadio Español de Concepción S.A.		2.889			2.889
Club de Campo La Posada S.A.		792			792
Corporación Club Concepción		1			1
Total	**0**	**3.682**	**0**	**0**	**3.682**

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2017		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**

Un porcentaje significativo de los valores razonables de los activos financieros disponibles para la venta que no son comercializados en un mercado activo, han sido determinados utilizando técnicas de valuación como lo señala la Nota 4.2. El valor razonable de las inversiones menores que no tienen

un precio de mercado cotizado en un mercado activo, han sido valorizados a su costo de adquisición por la baja significancia que ellos representan.

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

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Deudores comerciales, neto.	84.030.670	48.515.151		
Otras cuentas por cobrar, neto.	2.517.960	1.723.718	1.845.091	1.821.255
Total	**86.548.630**	**50.238.869**	**1.845.091**	**1.821.255**

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Por cobrar al personal				
Anticipo honorarios.	25	602		
Préstamos al personal.	199.236	274.305		
Anticipo de remuneraciones.	5.187	4.810		
Sub total	**204.448**	**279.717**	**0**	**0**
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.		46.276		
Sub total	**0**	**46.276**	**0**	**0**
Deudores varios				
Deudores varios.	15.231	27.435		
Anticipo Proveedores.	2.180.588	1.314.955		
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	57.749	53.420		
Saldo por cobrar venta Planta			1.845.091	1.821.255
Otros.	59.944	1.915		
Sub total	**2.313.512**	**1.397.725**	**1.845.091**	**1.821.255**
Total	**2.517.960**	**1.723.718**	**1.845.091**	**1.821.255**

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	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Deudores comerciales, bruto.	86.948.865	51.852.476		
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.517.960	1.723.718	1.845.091	1.821.255
Total	**89.466.825**	**53.576.194**	**1.845.091**	**1.821.255**

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Deudores comerciales.	2.918.195	3.337.325
Total	**2.918.195**	**3.337.325**

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Saldo inicial.	3.337.325	3.030.390
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(261.380)	
Aplicación NIIF 9 (*)	(228.892)	
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	71.142	306.935
Total	**2.918.195**	**3.337.325**

(*) La NIIF 9 requiere que CGE Gas Natural S.A. registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida. La Sociedad aplicó el modelo simplificado y registró las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales. La Sociedad ha determinado que, debido a la naturaleza de sus préstamos y partidas a cobrar, las pérdidas por deterioro disminuirán en M$228.892 con el correspondiente aumento de los pasivos por impuesto diferido en M$61.800 (Nota 18).

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

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

La calidad crediticia en materia de suministro de gas para el segmento residencial comercial, es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: de contado y de plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. En consecuencia, para este segmento el riesgo de crédito es muy reducido.
Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos que se incluyen en la matriz de cálculo de pérdida esperada basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sociedad, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

30-06-2018	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	69.317.886	12.341.259	1.316.876	469.456	171.847	114.460	298.886	108.970	224.953	2.584.272	86.948.865	86.948.865	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.348.577		4.527	3.018	6.929						4.363.051	2.517.960	1.845.091
Provision deterioro Deudores Comerciales								(108.970)	(224.953)	(2.584.272)	(2.918.195)	(2.918.195)	
Total	**73.666.463**	**12.341.259**	**1.321.403**	**472.474**	**178.776**	**114.460**	**298.886**	**0**	**0**	**0**	**88.393.721**	**86.548.630**	**1.845.091**

31-12-2017	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	38.115.038	7.519.590	1.416.617	579.799	401.269	256.388	226.450	100.495	110.653	3.126.177	51.852.476	51.852.476	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.465.213	67.893	666		11.201						3.544.973	1.723.718	1.821.255
Provision deterioro Deudores Comerciales								(100.495)	(110.653)	(3.126.177)	(3.337.325)	(3.337.325)	
Total	**41.580.251**	**7.587.483**	**1.417.283**	**579.799**	**412.470**	**256.388**	**226.450**	**0**	**0**	**0**	**52.060.124**	**50.238.869**	**1.821.255**

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

30-06-2018					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		27.313.831		27.313.831	
Por vencer. (2)	296.024	42.004.055		42.004.055	
Sub total por vencer	**296.024**	**69.317.886**	**0**	**69.317.886**	**0**
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	85.361	12.341.259		12.341.259	
Entre 31 y 60 días	24.340	1.316.876		1.316.876	
Entre 61 y 90 días	11.583	469.456		469.456	
Entre 91 y 120 días	8.069	171.847		171.847	
Entre 121 y 150 días	5.842	114.460		114.460	
Entre 151 y 180 días	5.077	298.886		298.886	
Entre 181 y 210 días	4.668	108.970	(108.970)	108.970	(108.970)
Entre 211 y 250 días	7.681	224.953	(224.953)	224.953	(224.953)
Más de 250 días	33.615	2.584.272	(2.584.272)	2.584.272	(2.584.272)
Sub total vencidos	**186.236**	**17.630.979**	**(2.918.195)**	**17.630.979**	**(2.918.195)**
Total	**482.260**	**86.948.865**	**(2.918.195)**	**86.948.865**	**(2.918.195)**

31-12-2017					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		10.512.632		10.512.632	
Por vencer. (2)	267.785	27.602.406	0	27.602.406	0
Sub total por vencer	**267.785**	**38.115.038**	**0**	**38.115.038**	**0**
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	92.358	7.519.590		7.519.590	
Entre 31 y 60 días	31.278	1.416.617		1.416.617	
Entre 61 y 90 días	12.336	579.799		579.799	
Entre 91 y 120 días	8.336	401.269		401.269	
Entre 121 y 150 días	5.969	256.388		256.388	
Entre 151 y 180 días	5.066	226.450		226.450	
Entre 181 y 210 días	4.938	100.495	(100.495)	100.495	(100.495)
Entre 211 y 250 días	4.087	110.653	(110.653)	110.653	(110.653)
Más de 250 días	39.047	3.126.177	(3.126.177)	3.126.177	(3.126.177)
Sub total vencidos	**203.415**	**13.737.438**	**(3.337.325)**	**13.737.438**	**(3.337.325)**
Total	**471.200**	**51.852.476**	**(3.337.325)**	**51.852.476**	**(3.337.325)**

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

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

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

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

30-06-2018				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M$	N°	M$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	750	351.268	8	6.504
Total	**750**	**351.268**	**8**	**6.504**

31-12-2017				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M$	N°	M$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	739	344.816	14	17.902
Total	**739**	**344.816**	**14**	**17.902**

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de junio de 2018 y 2017 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Provisión cartera no repactada	62.598		(143.512)	(67.566)
Provisión cartera repactada	8.544	12.094	2.690	(35.234)
Total	**71.142**	**12.094**	**(140.822)**	**(102.800)**

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2018 y 2017 es el siguiente por venta de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2018 30-06-2018 M$	Operaciones N°	01-04-2018 30-06-2018 M$
Ventas de gas	2.791.020	266.461.632	1.424.022	154.711.576
Total	**2.791.020**	**266.461.632**	**1.424.022**	**154.711.576**

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	260.909.701	1.973.257	151.775.434
Total	**2.652.692**	**260.909.701**	**1.973.257**	**151.775.434**

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

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

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

CGE Gas Natural S.A., tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones. Para el período terminado al 30 de junio de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre 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 2018 y 31 de diciembre de 2017 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	
							30-06-2018 M$	31-12-2017 M$	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios Conjuntos	US $	93.099	90.584		
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios Conjuntos	US $	132.508	128.929		
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Dividendos	Hasta 90 días	Negocios Conjuntos	AR $	5.398			
0-E	YPF S.A	Argentina	Servicio transporte de gas natural	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US $	1.927.052	1.074.027		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL $		9.091.696		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Intereses por cobrar	Hasta 90 días	Matriz común	CL $		228.779		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Venta de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL $		10.798		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios administrativos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	2.074.106			
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Dividendo Declarado	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US $		1.108.993		
87.756.500-9	Enap Refinarías S.A.	Chile	Servicio transporte de gas natural	Hasta 30 días	Acionista Subsidiaria	CL $	660.006	343.877		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo S.A.	Chile	Servicios administrativos	Hasta 30 días	Acionista Subsidiaria	AR $	5.877			
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Préstamo	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US $			1.742.470	2.236.392
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Acionista Subsidiaria	CL $	77.609	65.134		
TOTALES							**4.975.655**	**12.142.817**	**1.742.470**	**2.236.392**

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 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	
							30-06-2018 M$	31-12-2017 M$	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Intereses por pagar	Hasta 90 días	Matriz común	US $		627.421		
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Prestamo por pagar	Más de 1 año	Matriz común	US $				123.049.270
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Servicios de almacenamiento	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US $	548.129	529.994		
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL $	8.905	13.027		
0-E	YPF S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 días hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	CL $	96.879	143.296		
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $		576.615		
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Intereses préstamos	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	553.424	25.708		
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Prestamo Efectivo	Más de 1 año	Matriz común	CL$			40.000.000	27.893.333
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Mutuo	Más de 1 año	Matriz común	CL$			27.920.000	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	10.868.835	3.085.475		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Intereses por pagar	Hasta 90 días	Matriz común	CL $		841		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios de asesorías	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	30.362	7.301		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Asesorías Profesionales	De 1 a 30 dias	Matriz Comun	CL $	13			
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US $	22.681.979	7.658.854		
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Consumo gas	De 1 a 30 dias	Accionista Subsidiaria	CL $	594.579	419.529		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo S.A.	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	US $	220.886	326.721		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo S.A.	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US $			1.635.430	1.824.547
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S. A.	Chile	Servicios de mantención	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	131.432			
96.541.920-4	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Reliquidación de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL$		751		
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	US $	101.728	150.469		
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US $			981.258	1.094.729
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US $	191.249	182.003		
TOTALES							**36.028.400**	**13.748.005**	**70.536.688**	**153.861.879**

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2018 30-06-2018		01-01-2017 30-06-2017		01-04-2018 30-06-2018		01-04-2017 30-06-2017	
						Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$
O-E	Clover Financial and Treasury Services Limited	Irlanda	Matriz común	Intereses pagados	US$	1.000.634	(1.000.634)	2.607.187	(2.607.187)	221.529	(221.529)	2.607.187	(2.607.187)
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	US$	3.137.167	(3.137.167)	3.130.589	(3.130.589)	1.593.396	(1.593.396)	1.580.880	(1.580.880)
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US$	76.148	76.148	118.758	118.758	38.414	38.414	57.771	57.771
O.E	Yacimientos Petrolíferos Federales S.A.	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicios Prestados	US $	3.288.855	3.288.855	3.949.773	3.949.773	1.466.914	1.466.914	1.998.584	1.998.584
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz común	Intereses préstamos	CL$	1.065.830	(1.065.830)	477.956	(477.956)	590.601	(590.601)	236.956	(236.956)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Cobrados	CL $	64.752	64.752	715.171	715.171	19.203	19.203	694.228	694.228
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Pagados	CL $	152.735	(152.735)	39.402	(39.402)	88.920	(88.920)	34.010	(34.010)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL $	74.149.645		22.556.471		20.461.328		17.224.076	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL $	67.247.235				18.293.532		(4.149.084)	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía	CL$	116.780	(116.780)	245.314	(245.314)	50.311	(50.311)	245.314	(245.314)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo Instalaciones	CL$	76.418	(76.418)	162.023	(162.023)			162.023	(162.023)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL$	16.493	(16.493)	11.769	(11.769)			11.769	(11.769)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energia	CL$	931.274	931.274			516.144	516.144		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra Materiales	CL$					(539)	539		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL $	78.626	(78.626)	15.476	(15.476)	40.900	(40.900)	15.476	(15.476)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US$	141.588.295	(141.588.295)	160.339.162	(160.339.162)	78.127.075	(78.127.075)	87.896.234	(87.896.234)
87.756.500-9	Enap Refinerias S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US $	1.188.798	1.188.798	631.801	631.802	666.909	666.909	320.815	320.816
87.756.500-9	Enap Refinerias S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Refacturacion Gtos PSR	CL $	457.993	457.993	432.698	432.698	234.048	234.048	203.201	203.201
87.756.500-9	Enap Refinerias S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra Gas Natural	US $	2.772.149	(2.772.149)	2.580.125	(2.580.125)	1.898.678	(1.898.678)	1.256.541	(1.256.541)
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Interés préstamo	US $			627	(627)				
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S. A.	Chile	Matriz común	Servicios de mantención	CL $	811.053	(1.097.589)			334.711	(477.978)		
96.541.920-9	Empresa Electrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía	CL$	519	(519)	4.445	(4.445)			2.176	(2.176)
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	CL $	1.199.442	(1.199.442)	1.232.134	(1.232.134)	611.561	(611.561)	625.456	(625.456)
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Interés préstamo	US $			288	(288)				
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra de combustibles	CL $	68.588	(68.588)	40.858	(40.858)	34.386	(34.386)	18.087	(18.087)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Venta de gas natural	CL $	446.921	446.921	358.210	358.210	248.586	248.586	137.676	137.676

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

En Sesión de Directorio celebrada el 23 de mayo de 2018 fue nombrado como Director el señor Luis Zarauza Quirós en reemplazo del señor José Auffray García, en consecuencia el Directorio queda compuesto como sigue:

Antonio Gallart Gabás	Presidente
Carlos J. Álvarez Fernández	Vicepresidente
Luis Zarauza Quirós	Director
Manuel García Cobaleda	Director
Eduardo Morandé Montt	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Nombre	Cargo	01-01-2018 30-06-2018	01-01-2017 30-06-2017	01-04-2018 30-06-2018	01-04-2017 30-06-2017
		Dieta directorio M$	Dieta directorio M$	Dieta directorio M$	Dieta directorio M$
Antonio Gallart Gabas	Presidente				
Carlos J. Alvarez Fernández	Vicepresidente	12.376	14.594	6.207	6.102
Eduardo Rafael Morande Montt	Director	12.376	12.154	6.207	6.102
Manuel García Cobaleda	Director	12.376	12.154	6.207	6.102
Jose Enrique Auffray Garcia	Director	6.169	2.015		
Iñigo Sota Yusta	Ex - Director		6.893		6.893
Totales		**43.297**	**47.810**	**18.621**	**25.199**

Las remuneraciones correspondientes al Directorio de subsidiarias ascendieron a M$ 172.547 al 30 de junio de 2018 y M$ 174.770 al 30 de junio de 2017.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Para el período terminado al 30 de junio de 2018, el equipo gerencial en CGE Gas Natural S.A. no percibió remuneraciones.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias asciende a M$ 2.374.167 al 30 de junio de 2018 (M$ 2.337.627 al 30 de junio de 2017).

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

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Materias primas.	2.938.553	3.694.541
Mercaderías para la venta.	1.686.314	1.407.343
Suministros para mantención.	3.416.171	3.361.452
Otros	97.108	94.885
Provisión de deterioro.	(1.265)	(1.265)
Total	**8.136.881**	**8.556.956**

Al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes			
	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 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.	159.882.919	154.054.400	85.311.277	83.804.175

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

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro para el período terminado al 30 de junio de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	24.672.433	19.276.543
Rebajas al impuesto.	11.577.572	7.044.892
Créditos al impuesto.	691.899	1.681.727
Subtotal activos por impuestos	**36.941.904**	**28.003.162**
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(18.284.148)	(16.148.830)
Subtotal pasivos por impuestos	**(18.284.148)**	**(16.148.830)**
Total activos (pasivos) por impuestos	**18.657.756**	**11.854.332**

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Gastos pagados por anticipado.	2.727.550	3.234.149	2.148.496	2.425.754
Garantías de arriendo.			63.748	66.707
Otros activos	1.124.169	944.581	287.179	279.525
Total	**3.851.719**	**4.178.730**	**2.499.423**	**2.771.986**

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 2018

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2018 M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Dividendos recibidos M$	Dividendos acordados M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 30-06-2018 M$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	22.405.899	4.894.993	(3.098.439)		(3.589.445)		**20.613.008**
Total	**22.405.899**	**4.894.993**	**(3.098.439)**	**0**	**(3.589.445)**	**0**	**20.613.008**

Al 31 de diciembre de 2017

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

13.2.- Sociedades con control conjunto.

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

Al 30 de junio de 2018

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2018 M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Dividendos recibidos M$	Dividendos acordados M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 30-06-2018 M$
Gascart S.A.	Argentina	AR $	50,00000%	50,00000%	**7.838.890**	2.835.519	(1.123.713)		(3.155.257)		**6.395.439**
Gasnor S.A.	Argentina	AR $	2,60000%	2,60000%	**436.628**	156.061	(185.805)		(178.798)		**228.086**
Gasmarket S.A.	Argentina	AR $	50,00000%	50,00000%	**783.032**	408.965			(571.551)		**620.446**
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR $	47,00000%	47,00000%	**5.786.139**	109.443	(859.921)		117.761		**5.153.422**
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US$	47,00000%	47,00000%	**4.445.816**	202.039	(929.000)		74.165		**3.793.020**
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US$	50,00000%	50,00000%	**444.995**	28.888			14.379		**488.262**
GNL Chile S.A.	Chile	US$	33,33300%	33,33300%	**2.670.399**	1.154.078			109.856		**3.934.333**
Total					**22.405.899**	**4.894.993**	**(3.098.439)**	**0**	**(3.589.445)**	**0**	**20.613.008**

Al 31 de diciembre de 2017

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2017 M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Dividendos recibidos M$	Dividendos acordados M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31-12-2017 M$
Gascart S.A.	Argentina	AR $	50,00000%	50,00000%	**5.684.160**	3.894.727			(1.739.997)		**7.838.890**
Gasnor S.A.	Argentina	AR $	2,60000%	2,60000%	**319.073**	214.613			(97.058)		**436.628**
Gasmarket S.A.	Argentina	AR $	50,00000%	50,00000%	**1.079.373**	434.946	(561.557)		(169.730)		**783.032**
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR $	47,00000%	47,00000%	**6.813.429**	1.201.302	(1.664.001)		(563.938)	(653)	**5.786.139**
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US$	47,00000%	47,00000%	**6.596.602**	1.025.287	(2.631.525)		(544.548)		**4.445.816**
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US$	50,00000%	50,00000%	**447.170**	33.388			(35.563)		**444.995**
GNL Chile S.A.	Chile	US$	33,33300%	33,33300%	**4.003.465**	821.183	(684.314)	(1.108.993)	(360.942)		**2.670.399**
Total					**24.943.272**	**7.625.446**	**(5.541.397)**	**(1.108.993)**	**(3.511.776)**	**(653)**	**22.405.899**

13.2.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Al 30 de junio de 2018

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	30-06-2018											
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas M$	Ganancia (pérdida) M$	Resultado integral M$
Gascart S.A.	50,00000%	26.391.610	15.287.680	**41.679.290**	28.187.356	77.706	**28.265.062**	**13.414.228**	45.115.677	(39.116.836)	**5.998.841**	**5.998.841**	**5.998.841**
Gasnor S.A.	2,60000%	21.748.849	15.287.680	**37.036.529**	28.049.587	214.770	**28.264.357**	**8.772.172**	45.115.676	(39.110.163)	**6.005.513**	**6.005.513**	**6.005.513**
Gasmarket S.A.	50,00000%	15.150.850	240.806	**15.391.656**	14.150.810		**14.150.810**	**1.240.846**	4.565.857	(3.747.872)	**817.985**	**817.985**	**817.985**
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	3.139.356	9.959.622	**13.098.978**	776.847	1.357.404	**2.134.251**	**10.964.727**	3.231.427	(3.093.960)	**137.467**	**137.467**	**137.467**
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	2.902.146	19.858.503	**22.760.649**	2.677.084	12.013.311	**14.690.395**	**8.070.254**	3.128.486	(2.684.757)	**443.729**	**443.729**	**443.729**
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	1.115.271	377.234	**1.492.505**	515.980		**515.980**	**976.525**	1.371.470	(1.315.205)	**56.265**	**56.265**	**56.265**
GNL Chile S.A.	33,33300%	122.477.715	76.086	**122.553.801**	110.750.846		**110.750.846**	**11.802.955**	382.152.311	(378.735.464)	**3.416.847**	**3.416.847**	**3.416.847**
Total		**192.925.797**	**61.087.611**	**254.013.408**	**185.108.510**	**13.663.191**	**198.771.701**	**55.241.707**	**484.680.904**	**(467.804.257)**	**16.876.647**	**16.876.647**	**16.876.647**

Al 31 de diciembre de 2017

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2017							30-06-2017				
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas M$	Ganancia (pérdida) M$	Resultado integral M$
Gascart S.A.	50,00000%	18.644.857	17.033.622	**35.678.479**	18.784.657	112.887	**18.897.544**	**16.780.935**	4.318.071		**4.318.071**	**4.318.071**	**4.318.071**
Gasnor S.A.	2,60000%	18.637.404	17.031.093	**35.668.497**	18.567.427	308.906	**18.876.333**	**16.792.164**	4.553.328		**4.553.328**	**4.553.328**	**4.553.328**
Gasmarket S.A.	50,00000%	12.309.051	191.881	**12.500.932**	10.934.980		**10.934.980**	**1.565.952**	3.769.781	(3.476.826)	**292.955**	**292.955**	**292.955**
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	3.738.259	10.152.213	**13.890.472**	432.366	1.147.171	**1.579.537**	**12.310.935**	3.112.069	(2.241.246)	**870.823**	**870.823**	**870.823**
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	4.747.321	19.996.482	**24.743.803**	2.523.278	12.761.342	**15.284.620**	**9.459.183**	3.446.899	(2.668.717)	**778.182**	**778.182**	**778.182**
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	1.021.505	367.045	**1.388.550**	502.043		**502.043**	**886.507**	787.447	(770.904)	**16.543**	**16.543**	**16.543**
GNL Chile S.A.	33,33300%	71.958.842	150.551	**72.109.393**	64.097.860		**64.097.860**	**8.011.533**	390.983.879	(388.747.266)	**2.236.613**	**2.236.613**	**2.236.613**
Total		**131.057.239**	**64.922.887**	**195.980.126**	**115.842.611**	**14.330.306**	**130.172.917**	**65.807.209**	**410.971.474**	**(397.904.959)**	**13.066.515**	**13.066.515**	**13.066.515**

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

Al 30 de junio de 2018

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	30-06-2018						
	Efectivo y equivalente a efectivo M$	Otros pasivos financieros corrientes M$	Otros pasivos financieros no corrientes M$	Gasto por depreciación y amortización M$	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses M$	Gastos por intereses M$	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas M$
Gascart S.A.	375.381	2.611.806		(375.400)	266.086		(2.578.525)
Gasnor S.A.	34.476	2.611.807		(375.400)	859.961	(635.642)	(2.578.525)
Gasmarket S.A.	110.671	40.945		(38.000)			(457.367)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	2.427.726			(439.893)	31.969	(1.279)	(1.351.649)
Gasoductos Gasandes S.A.	1.449.474	1.111.882	1.002.548	(753.829)	10.869	(545.391)	(168.157)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	165.599				1.279		
GNL Chile S.A.	11.560.630			(14.066)	135.549	(5.115)	(1.285.154)
Total	**16.123.957**	**6.376.440**	**1.002.548**	**(1.996.588)**	**1.305.713**	**(1.187.427)**	**(8.419.377)**

Al 31 de diciembre de 2017

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2017						
	Efectivo y equivalente a efectivo M$	Otros pasivos financieros corrientes M$	Otros pasivos financieros no corrientes M$	Gasto por depreciación y amortización M$	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses M$	Gastos por intereses M$	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas M$
Gascart S.A.	3.453.542	1.724.693	112.887	(706.501)	1.133.899		(4.344.875)
Gasnor S.A.	3.446.460	1.703.482	112.887	(706.501)	1.947.190	(814.349)	(4.364.966)
Gasmarket S.A.	47.543	88.936		(75.849)	72.247		(48.588)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	2.948.179			(782.614)	156.772	(207.785)	(1.607.532)
Gasoductos Gasandes S.A.	1.464.447			(1.337.537)	29.861	(1.253.552)	(701.740)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	238.268				27.995	(1.244)	6.843
GNL Chile S.A.	9.889.061			(24.262)	224.582	(9.954)	(834.250)
Total	**21.487.500**	**3.517.111**	**225.774**	**(3.633.264)**	**3.592.546**	**(2.286.884)**	**(11.895.108)**

13.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

Al 30 de junio de 2018

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2018 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 30-06-2018 M$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M$
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	CL $	60,17027%	60,17027%	**49.719.044**		9.633.815	(8.821.053)	241.784		**50.773.590**	**(5.839.099)**
Metrogas S.A.	Chile	CL $	60,17027%	60,17027%	**595.693.800**		6.920.667	(9.795.720)		76.546	**592.895.293**	**(6.484.280)**
Gas Sur S.A.	Chile	CL $	99,97210%	99,97210%	**24.751.161**		1.200.517			5.138	**25.956.816**	
Soc. de Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL $	99,99574%	99,99574%	**18.402.083**		523.359		384.338		**19.309.780**	
GN Holding Argentina S.A.	Chile	CL $	99,99998%	99,99998%	**20.223.039**		3.357.322		(3.702.135)		**19.878.226**	
Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	CL $	30,00000%	30,00000%	**2.143.365**		24.619		59.451		**2.227.435**	
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	US$	26,70000%	26,70000%	**1.208**		(1.163)			(45)	**0**	
Total					**710.933.700**	**0**	**21.659.136**	**(18.616.773)**	**(3.016.562)**	**81.639**	**711.041.140**	**(12.323.379)**

Al 31 de diciembre de 2017

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

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Al 30 de junio de 2018

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	30-06-2018													
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$	Resultado integral M$	Resultado Integral controlador M$
Gas Sur S.A.	99,97210%	6.231.035	63.760.021	**69.991.056**	15.292.678	28.734.702	**44.027.380**	**25.963.676**	10.343.321	(7.575.435)	(1.567.045)	**1.200.841**	**1.200.846**	**1.205.981**	**1.205.981**
Metrogas S.A.	60,17027%	100.686.604	1.468.341.377	**1.569.027.981**	81.183.788	526.934.012	**608.117.800**	**960.910.181**	190.742.143	(137.780.693)	(41.459.646)	**11.501.804**	**12.002.608**	**11.461.926**	**11.962.730**
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17027%	59.710.697	71.129.674	**130.840.371**	26.080.120	25.735.289	**51.815.409**	**79.024.962**	170.587.753	(148.792.135)	(5.784.698)	**16.010.920**	**16.571.798**	**16.412.330**	**16.973.208**
Centrogas S.A.	100,00000%	993.214	110.543	**1.103.757**	6.189.593	0	**6.189.593**	**(5.085.836)**	1.021.485	(800.810)	(441.824)	**(221.149)**	**(221.149)**	**(221.149)**	**(221.149)**
GN Holding Argentina S.A.	100,00000%	13.790.668	43.139.432	**56.930.100**	11.100.748	13.973.441	**25.074.189**	**31.855.911**	3.923.287	(1.203.025)	701.586	**3.421.848**	**3.357.322**	**(316.352)**	**(344.814)**
Soc. Inversiones Atlántico	99,99574%	20.540.983	16.471.818	**37.012.801**	8.286.881	203.077	**8.489.958**	**28.522.843**	5.866.519	(4.856.731)	(207.699)	**802.089**	**523.351**	**1.427.086**	**907.704**
Gasoductos del Pacífico S.A.	60,00000%	1.389.022	13.033.033	**14.422.055**	455.550	6.541.722	**6.997.272**	**7.424.783**	1.250.049	(781.867)	(386.118)	**82.064**	**82.064**	**280.232**	**280.232**

Al 31 de diciembre de 2017

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2017							30-06-2017						
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$	Resultado integral M$	Resultado Integral controlador M$
Gas Sur S.A.	99,97210%	4.484.317	74.781.113	**79.265.430**	9.766.902	32.910.096	**42.676.998**	**36.588.432**	2.681.473	(1.674.937)	(776.214)	**230.322**	**230.322**	**230.803**	**230.803**
Metrogas S.A.	60,17027%	78.452.490	792.187.367	**870.639.857**	52.372.378	332.606.261	**384.978.639**	**485.661.218**	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%	40.423.375	15.583.741	**56.007.116**	10.829.388	12.391.726	**23.221.114**	**32.786.002**	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%	824.934	132.088	**957.022**	5.821.709	0	**5.821.709**	**(4.864.687)**	174.849	(107.130)	(92.448)	**(24.729)**	**(24.729)**	**(24.729)**	**(24.729)**
GN Holding Argentina S.A.	100,00000%	19.867.110	31.659.038	**51.526.148**	15.090.961	4.565.335	**19.656.296**	**31.869.852**	672.748	(218.486)	236.423	**690.685**	**624.026**	**336.075**	**271.591**
Soc. Inversiones Atlántico	99,99574%	20.060.258	16.394.563	**36.454.821**	9.156.602	202.463	**9.359.065**	**27.095.756**	1.196.688	(931.705)	(116.144)	**148.839**	**77.415**	**(129.427)**	**(103.490)**
Gasoductos del Pacífico S.A.	60,00000%	1.722.865	13.070.288	**14.793.153**	350.410	7.298.192	**7.648.602**	**7.144.551**	145.445	(115.005)	(52.512)	**(22.072)**	**(22.072)**	**(131.034)**	**(131.034)**
Gasoductos del Pacífico (Cayman) Ltd.	56,70000%		2.131	**2.131**			**0**	**2.131**			10	**10**	**10**	**229**	**229**

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-06-2018		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	112.972	(69.232)	43.740
Programas informáticos.	18.925.964	(16.988.004)	1.937.960
Otros activos intangibles identificables.	730.024.614	(37.014.495)	693.010.119
Total	**749.063.550**	**(54.071.731)**	**694.991.819**

Activos Intangibles	31-12-2017		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	112.772	(65.774)	46.998
Programas informáticos.	18.875.920	(16.673.636)	2.202.284
Otros activos intangibles identificables.	729.951.908	(31.851.152)	698.100.756
Total	**748.940.600**	**(48.590.562)**	**700.350.038**

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de junio de 2018 alcanza a M$ 54.071.731 y M$ 48.590.562 al 31 de diciembre de 2017, 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 2018 y 31 de diciembre 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.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-06-2018			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M$	Programas informáticos, neto M$	Otros activos intangibles identificables, neto M$	Activos intangibles identificables, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	**46.998**	**2.202.284**	**698.100.756**	**700.350.038**
Adiciones.	175	40.424		**40.599**
Amortización.	(3.458)	(309.551)	(5.163.343)	**(5.476.352)**
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	24	1.709	72.706	**74.439**
Otros incrementos (disminuciones).	1	3.094		**3.095**
Cambios, total	**(3.258)**	**(264.324)**	**(5.090.637)**	**(5.358.219)**
Saldo final al 30 de junio de 2018	**43.740**	**1.937.960**	**693.010.119**	**694.991.819**

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

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 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30-06-2018	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	597.177.711	Indefinida
Servidumbres.	2.707.615	Indefinida
Servidumbres.	16.763	Definida
Otros.	93.108.030	Definida
Total	**693.010.119**	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2017	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	597.177.711	Indefinida
Servidumbres.	2.634.909	Indefinida
Servidumbres.	17.598	Definida
Otros.	98.270.538	Definida
Total	**698.100.756**	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de junio de 2018 y 2017 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2018 30-06-2018			01-01-2017 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.			5.163.343			5.163.344
Gastos de administración.	3.458	309.551	0	3.322	399.167	
Total	**3.458**	**309.551**	**5.163.343**	**3.322**	**399.167**	**5.163.344**

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-04-2018 30-06-2018			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.			2.581.671			2.581.673
Gastos de administración.	1.726	153.950		1.674	205.121	
Total	**1.726**	**153.950**	**2.581.671**	**1.674**	**205.121**	**2.581.673**

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

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

14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

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

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

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2017			Movimientos 2018	
					Saldo al 01-01-2017 M$	Otros incrementos (disminuciones) M$	Saldo al 31-12-2017 M$	Otros incrementos (disminuciones) M$	Saldo al 30-06-2018 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**

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

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

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

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Construcciones en curso.	**97.325.887**	**60.092.401**
Terrenos.	**9.381.687**	**9.372.671**
Edificios.	**6.891.747**	**6.930.487**
Planta y equipos.	**756.491.271**	**759.797.749**
Maquinas y equipos de generación.	4.728.409	4.876.557
Red de distribución de gas.	706.645.330	709.444.089
Medidores.	45.117.532	45.477.103
Equipamiento de tecnología de la información	**1.016.281**	**1.136.556**
Instalaciones fijas y accesorios	**9.528.307**	**10.014.488**
Equipos de comunicaciones.	161	157
Herramientas.	558.836	600.331
Muebles y útiles.	343.335	362.517
Instalaciones y accesorios diversos.	8.625.975	9.051.483
Vehículos de motor.	**198.862**	**224.616**
Repuestos	**19.214.003**	**19.537.294**
Total	**900.048.045**	**867.106.262**

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Construcciones en curso.	**97.325.887**	**60.092.401**
Terrenos.	**9.381.687**	**9.372.671**
Edificios.	**8.266.497**	**8.266.499**
Planta y equipos.	**1.091.357.784**	**1.078.583.688**
Maquinas y equipos de generación.	7.032.596	7.032.596
Red de distribución de gas.	998.206.672	987.888.961
Medidores.	86.118.516	83.662.131
Equipamiento de tecnología de la información	**3.672.878**	**3.589.635**
Instalaciones fijas y accesorios	**25.524.639**	**25.138.898**
Equipos de comunicaciones.	90.008	87.577
Herramientas.	1.959.946	1.950.858
Muebles y útiles.	2.069.519	2.058.942
Instalaciones y accesorios diversos.	21.405.166	21.041.521
Vehículos de motor.	**683.850**	**700.823**
Repuestos	**27.971.801**	**28.214.087**
Total	**1.264.185.023**	**1.213.958.702**

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Edificios.	**1.374.750**	**1.336.012**
Planta y equipos.	**334.866.513**	**318.785.939**
Maquinas y equipos de generación.	2.304.187	2.156.039
Red de distribución de gas.	291.561.342	278.444.872
Medidores.	41.000.984	38.185.028
Equipamiento de tecnología de la información	**2.656.597**	**2.453.079**
Instalaciones fijas y accesorios	**15.996.332**	**15.124.410**
Equipos de comunicaciones.	89.847	87.420
Herramientas.	1.401.110	1.350.527
Muebles y útiles.	1.726.184	1.696.425
Instalaciones y accesorios diversos.	12.779.191	11.990.038
Vehículos de motor.	**484.988**	**476.207**
Repuestos	**8.757.798**	**8.676.793**
Total	**364.136.978**	**346.852.440**

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

Movimiento al 30 de junio de 2018.

Movimiento año 2018		Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Repuestos M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018		**60.092.401**	**9.372.671**	**6.930.487**	**759.797.749**	**1.136.556**	**10.014.488**	**224.616**	**19.537.294**	**867.106.262**
Cambios	Adiciones.	42.609.289		(9)	1.145.915	63.715	14.308	10.711	626.210	**44.470.139**
	Desapropiaciones	(328.277)				(61)	(619)	(13.525)	(203.370)	**(545.852)**
	Gasto por depreciación y retiros.			(38.731)	(12.249.619)	(199.411)	(836.048)	(24.380)	(87.376)	**(13.435.565)**
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	777.256	9.016		957.789	1.338	1.664	1.440	2.732	**1.751.235**
	Otros incrementos (decrementos).	(5.824.782)			6.839.437	14.144	334.514		(661.487)	**701.826**
	Total cambios	**37.233.486**	**9.016**	**(38.740)**	**(3.306.478)**	**(120.275)**	**(486.181)**	**(25.754)**	**(323.291)**	**32.941.783**
Saldo final al 30 de junio de 2018		**97.325.887**	**9.381.687**	**6.891.747**	**756.491.271**	**1.016.281**	**9.528.307**	**198.862**	**19.214.003**	**900.048.045**

Movimiento al 31 de diciembre de 2017.

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

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

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

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

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	6.922.295	4.782.163
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	28.596.680	53.678.664

16.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017, no se han capitalizado intereses.

17.- DETERIORO DE ACTIVOS.

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

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

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

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

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

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

Como resultado de estas pruebas CGE Gas Natural S.A. determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2017. Al 30 de junio de 2018 no existen indicios de deterioro.

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 2018 y 2017 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2018 30-06-2018		01-04-2018 30-06-2018	
	Activos financieros M$	Total M$	Activos financieros M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(71.142)	**(71.142)**	140.822	**140.822**

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	
	Activos financieros M$	Total M$	Activos financieros M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(12.094)	**(12.094)**	102.800	**102.800**

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de junio de 2018 y 2017, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

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

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2018 30-06-2018		01-04-2018 30-06-2018	
	Gas M$	Total M$	Gas M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor	(71.142)	**(71.142)**	140.822	**140.822**

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2017 30-06-2017		01-04-2017 30-06-2017	
	Gas M$	Total M$	Gas M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor	(12.094)	**(12.094)**	102.800	**102.800**

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

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	30-06-2018		31-12-2017	
	Unidades generadoras de efectivo M$	Total M$	Unidades generadoras de efectivo M$	Total M$
Plusvalía	54.181.623	**54.181.623**	54.181.623	**54.181.623**
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	599.885.326	**599.885.326**	599.812.620	**599.812.620**

18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

18.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Relativos a intangibles.	804.074	792.214
Relativos a ingresos anticipados	3.702.173	592.883
Relativos a provisiones.	1.293.431	1.127.468
Relativos a pérdidas fiscales.	15.389.566	13.837.657
Relativos a cuentas por cobrar.	884.134	2.031.960
Relativos a los inventarios.	892.124	837.214
Relativos a otros.		5.365
Total	**22.965.502**	**19.224.761**

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	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	183.080.246	182.668.196
Relativos a intangibles.	180.984.629	181.985.189
Relativos a acumulaciones (o devengos).		72.017
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	40.490	32.938
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.437.131	1.497.870
Relativos a pérdidas fiscales.	166	164
Relativos a otros.	48.609	52.461
Total	**365.591.271**	**366.308.835**

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 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Saldo inicial	**19.224.761**	**21.614.437**
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	3.910.421	(1.243.825)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	128.734	(404.775)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	(298.414)	(741.076)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	**3.740.741**	**(2.389.676)**
Total	**22.965.502**	**19.224.761**

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Saldo inicial	**366.308.835**	**368.763.998**
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(907.412)	(2.004.435)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	128.047	(450.728)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos. (*)	61.801	
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	**(717.564)**	**(2.455.163)**
Total	**365.591.271**	**366.308.835**

(*) El monto de M$61.801 incluido en el ítem Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos corresponde al efecto producto de la primera aplicación de la NIIF 9 asociada al deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas.

.

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	30-06-2018			31-12-2017		
	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.	22.965.502	(17.584.671)	5.380.831	19.224.761	(14.480.970)	4.743.791
Pasivos por impuestos diferidos.	(365.591.271)	17.584.671	(348.006.600)	(366.308.835)	14.480.970	(351.827.865)
Total	**(342.625.769)**	**0**	**(342.625.769)**	**(347.084.074)**	**0**	**(347.084.074)**

19.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

19.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	30-06-2018		31-12-2017	
			Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Préstamos bancarios.		CL $	418.414	106.989.402	70.396	34.138.100
Préstamos bancarios.		US $	94.739	19.501.765	70.593	9.940.913
Total préstamos bancarios			**513.153**	**126.491.167**	**140.989**	**44.079.013**
Obligaciones con el público (bonos)		**UF**	**4.863.732**	**144.107.796**	**4.786.486**	**145.115.402**
Pasivos de cobertura		US $	13.661		567.429	5.872.038
Pasivos de cobertura			**13.661**	**0**	**567.429**	**5.872.038**
Total			**5.390.546**	**270.598.963**	**5.494.904**	**195.066.453**

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 2018.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes					
								Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								3 a 12 meses	30-06-2018	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	30-06-2018
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	CGE Gas Natural S.A.	Banco BCI	CL $	Al vencimiento	4,99%	4,74%	Sin garantía	237.000	**237.000**			0	39.687.884		**39.687.884**
Chile	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL $	Al vencimiento	3,54%	3,21%	Sin garantía	80.250	**80.250**		19.846.569	0	0		**19.846.569**
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL $	Al vencimiento	3,27%	3,11%	Sin Garantía	68.031	**68.031**	12.500.000	0	0	0		**12.500.000**
Chile	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL $	Al vencimiento	5,16%	4,97%	Sin Garantía	33.133	**33.133**	0	0	0	14.881.049		**14.881.049**
Chile	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Banco de Chile	US $	Al vencimiento	1,70%	3,92%	Sin Garantía	94.739	**94.739**	10.220.394					**10.220.394**
Argentina	Gasoducto del Pacifico Argentina S.A.	Caterpillar Financial Services Corporation	US $	Trimestral	7,20%	7,00%	Sin Garantía		**0**	2.479.329	3.196.900	3.196.900	408.242		**9.281.371**
	Ajuste Valor Justo diferencial tasas								**0**	3.128.257	3.128.257	3.128.257	3.128.257	7.560.872	**20.073.900**
Totales								**513.153**	**513.153**	**28.327.980**	**26.171.726**	**6.325.157**	**58.105.432**	**7.560.872**	**126.491.167**

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes					
								Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								3 a 12 meses	31-12-2017	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	31-12-2017
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL $	Al vencimiento	4,37%	4,37%	Sin Garantía	70.396	**70.396**		12.500.000				**12.500.000**
Chile	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco de Chile	US $	Al vencimiento	1,70%	2,97%	Sin Garantía	70.593	**70.593**	9.940.913					**9.940.913**
	Ajuste Valor Justo diferencial tasas								**0**	3.128.257	3.128.257	3.128.257	3.128.257	9.125.072	**21.638.100**
Totales								**140.989**	**140.989**	**13.069.170**	**15.628.257**	**3.128.257**	**3.128.257**	**9.125.072**	**44.079.013**

19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 30 de junio de 2018.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	30-06-2018 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 4 años M$	más de 4 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	30-06-2018 M$
217	BMGAS-B-1	63.415	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral		198.173	**198.173**	202.033	215.281	228.529	241.777	333.750		**1.221.370**
217	BMGAS-B-2	570.732	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral		1.646.967	**1.646.967**	1.818.309	1.937.543	2.056.776	2.176.010	3.003.568		**10.992.206**
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		101.977	**101.977**					21.778.497		**21.778.497**
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		407.910	**407.910**					87.113.990		**87.113.990**
344	BMGAS-F	1.333.331	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.508.705	0	**2.508.705**	4.526.471	4.526.471	4.526.471	4.526.471	4.895.849		**23.001.733**
Totales										**2.508.705**	**2.355.027**	**4.863.732**	**6.546.813**	**6.679.295**	**6.811.776**	**6.944.258**	**117.125.654**	**0**	**144.107.796**

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	31-12-2014 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 4 años M$	más de 4 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	31-12-2017 M$
217	BMGAS-B-1	63.415	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	190.721		**190.721**	192.814	205.886	218.958	232.030	450.561		**1.300.249**
217	BMGAS-B-2	570.732	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	1.579.901		**1.579.901**	1.735.340	1.852.990	1.970.640	2.088.290	4.054.887		**11.702.147**
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		104.941	**104.941**						21.434.183	**21.434.183**
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		419.763	**419.763**						85.736.733	**85.736.733**
344	BMGAS-F	1.333.331	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.491.160		**2.491.160**	4.466.366	4.466.366	4.466.366	4.466.366	7.076.626		**24.942.090**
Totales										**4.261.782**	**524.704**	**4.786.486**	**6.394.520**	**6.525.242**	**6.655.964**	**6.786.686**	**11.582.074**	**107.170.916**	**145.115.402**

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

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	86.380	59.214
Proveedores de energía y otros gas.	1.146.305	465.913
Retenciones.	9.769.488	7.737.100
Dividendos por pagar.	756.985	807.911
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	1.746.105	1.885.171
Proveedores no energéticos.	32.089.607	28.962.342
Proveedores de importación.	6.663	5.867
Acreedores varios.	1.088.296	2.803.039
Otros.	1.430.661	1.788.540
Total	**48.120.490**	**44.515.097**

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

20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Vacaciones del personal.	1.712.775	1.868.517
Bonificaciones de feriados	33.330	16.654
Total	**1.746.105**	**1.885.171**

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
	30-06-2018 M$	30-06-2018 M$	30-06-2018 M$	30-06-2018 M$
Hasta 30 días	11.426.679	21.549.595	10.804.923	**43.781.197**
Entre 31 y 60 días	568	293.395	182.135	**476.098**
Entre 61 y 90 días		1.427		**1.427**
Entre 91 y 120 días	1.522	18.841	1.429.761	**1.450.124**
Entre 121 y 365 días			2.411.644	**2.411.644**
Total	**11.428.769**	**21.863.258**	**14.828.463**	**48.120.490**

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

21.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

21.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Provisión de reclamaciones legales.	191.000	191.000
Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.	1.318	1.318
Otras provisiones.	4.960.185	4.826.207
Total	**5.152.503**	**5.018.525**

21.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad y subsidiarias por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad reguladora, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo, (detalle de juicios en Nota 33).

21.1.2.- Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.

La provisión para responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos corresponde a la participación sobre sociedades con patrimonio negativo.

21.1.3.- Otras provisiones.

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

21.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de junio de 2018.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M$	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M$	Otras provisiones M$	Total al 30-06-2018 M$
Saldo al 01 de enero de 2018	**191.000**	**1.318**	**4.826.207**	**5.018.525**
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.			133.978	**133.978**
Total cambio en provisiones	**0**	**0**	**133.978**	**133.978**
Saldo al 30 de junio de 2018	**191.000**	**1.318**	**4.960.185**	**5.152.503**

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M$	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M$	Otras provisiones M$	Total al 31-12-2017 M$
Saldo al 01 de enero de 2017	**0**	**1.318**	**5.730.934**	**5.732.252**
Provisiones adicionales.	191.000			**191.000**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.			(506.208)	**(506.208)**
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.			(398.519)	**(398.519)**
Total cambio en provisiones	**191.000**	**0**	**(904.727)**	**(713.727)**
Saldo al 31 de diciembre de 2017	**191.000**	**1.318**	**4.826.207**	**5.018.525**

22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

22.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Provisión indemnización años de servicio.	351.336	346.259	3.503.575	3.481.455
Total	**351.336**	**346.259**	**3.503.575**	**3.481.455**

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Valor presente obligación, saldo inicial	**3.827.714**	**4.130.518**
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	111.837	260.172
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	80.736	172.027
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(10.988)	(136.179)
Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos.	(696)	382
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(153.692)	(599.206)
Total cambios en provisiones	**27.197**	**(302.804)**
Total	**3.854.911**	**3.827.714**

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	3.854.911	3.827.714
Total	**3.854.911**	**3.827.714**

22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Indemnización por años de servicios		Línea del estado de resultados
	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	111.837	120.085	(98.246)	60.574	Costo de ventas - gastos de administración
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	80.736	87.854	41.714	42.512	Costos Financieros.
Total	**192.573**	**207.939**	**(56.532)**	**103.086**	

22.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	2,32%
Aumento futuros de salarios.	2,00%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tasa de rotación anual.	2,03%

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 2018, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de junio de 2018, 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	332.961	(286.826)

23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Ingresos diferidos. (*)	13.511.227	2.073.148
Total	**13.511.227**	**2.073.148**

El ítem Otros corresponde principalmente a subvenciones estatales recibidas por obras en proceso de construcción.

23.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	894.530	908.061
Garantías (pago anticipado de clientes).	7.436	6.348
Gas por entregar.	12.179.955	523.696
Otros ingresos diferidos.	429.306	635.043
Total	**13.511.227**	**2.073.148**

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Saldo inicial ingresos diferidos	**2.073.148**	**2.834.651**
Adiciones.	14.727.506	14.428.984
Imputación a resultados.	(3.244.410)	(15.093.412)
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	5.593	(17.785)
Ganancia (pérdida) otros.	(50.610)	(79.290)
Total	**13.511.227**	**2.073.148**

24.- PATRIMONIO NETO.

24.1.- Gestión de capital.

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

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

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

24.2.- Capital suscrito y pagado.

Con fecha 14 de octubre de 2016, se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de CGE Gas Natural 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 CGE Gas Natural S.A. respecto de la fusión aprobada por la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 9 de agosto de 2016. Ejercieron su derecho a retiro 37 accionistas por un total de 8.695.395 acciones, producto de la división de dicha Sociedad se han asignado a CGE Gas Natural S.A. acciones en cartera por un monto de M$1.607.289.

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

la Sociedad, quedando ésta legalmente disuelta. En dicha Junta se aprobó el aumento de capital de la Sociedad en 123.852.916 acciones, quedando CGE Gas Natural S.A. con un capital social ascendente a M$511.422.701.

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

Con fecha 14 de octubre de 2017 se disminuye de pleno derecho el capital en M$1.607.289 producto de no haberse suscrito en plazo de un año desde su fecha de pago 8.695.395 acciones en cartera propia de acuerdo a lo dispuesto por el Art.27 de la Ley 18.046

De acuerdo a lo anterior el capital suscrito y pagado al 30 de junio de 2018 asciende a M$509.815.412.

24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2018 el capital de CGE Gas Natural S.A., está representado por 2.107.117.450 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

24.4.- Dividendos.

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

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

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

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 GE 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 2018 asciende a M$ 56.865 (M$49.992 al 31 de diciembre de 2017), ambos netos de impuestos diferidos.

24.5.4.- Otras reservas.

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

24.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el período terminado al 30 de junio de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Aplicación NIIF 9. (*)	100.540	
Utilidades (pérdidas)acumuladas	10.606.716	(4.995.683)
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	34.992.411	2.478.282
Dividendos minimos de acuerdo a política		(624.519)
Resultado del período o ejercicio	14.137.573	51.801.617
Total	**59.837.240**	**48.659.697**

(*) Corresponde al efecto producto de la aplicación de la NIIF 9 por deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas. Este monto alcanzo a M$ 100.540 a fecha de adopción de la norma.

El detalle de este efecto es el siguiente:

Utilidades acumuladas al 31 de diciembre de 2017	**48.659.697**
Incremento deterioro deudores comerciales	228.892
Impuestos diferidos	(61.801)
Efecto de participación en ajuste NIIF 9 de subsidiarias, asociadas y control conjunto	(66.551)
Efecto aplicación NIIF 9	**100.540**
Saldo reexpresado por adopción de NIIF 9 al 1 de enero de 2018	**48.760.237**

24.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

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
			30-06-2018	31-12-2017	30-06-2018		31-12-2017	
			%	%	M$	M$	M$	M$
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A	Argentina	43,30220%	43,30220%	11.977.681	64.526	11.644.143	2.150.491
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman		43,30000%		1.163	923	6.506
0-E	GN Holding Comercializadora	Argentina	0,05000%	0,05000%	(94.069)	(26.398)	(103.733)	(29.195)
75.560.818-K	Gas Natural Chile S.A. (*)	Chile						1.331.317
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	39,82973%	48,16216%	28.251.304	6.377.208	27.553.460	13.010.081
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	170	(254)	(365)	(364)
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	39,82973%	48,16216%	368.014.847	4.581.145	369.867.321	16.770.426
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A	Chile	40,00000%	40,00000%	2.969.913	32.826	2.857.821	291.494
96.856.650-4	Innergy Holdings s.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	9.208.595	278.738	8.689.213	3.061.879
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	31	(18)	52	(26)
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	0,02800%	0,02800%	46		15	(34)
76.580.784-0	Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	Chile	0,00400%	0,00400%	823	22	784	192
Total					**420.329.341**	**11.308.958**	**420.509.634**	**36.592.767**

(*) Sociedad fusionada en mayo de 2017

24.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Durante el periodo terminado al 30 de junio de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

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

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

Movimientos al 30 de junio de 2018.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2018	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			**14.137.573**			**11.308.958**			**25.446.531**
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	7.648.078	(1.801.767)	5.846.311	(17.030)		(17.030)	7.631.048	(1.801.767)	5.829.281
Total movimientos del período o ejercicio	**7.648.078**	**(1.801.767)**	**5.846.311**	**(17.030)**	**0**	**(17.030)**	**7.631.048**	**(1.801.767)**	**5.829.281**
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(3.016.609)		(3.016.609)	298.748		298.748	(2.717.861)	0	(2.717.861)
Total movimientos del período o ejercicio	**(3.016.609)**	**0**	**(3.016.609)**	**298.748**	**0**	**298.748**	**(2.717.861)**	**0**	**(2.717.861)**
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	9.415	(2.542)	6.873	1.573	(425)	1.148	10.988	(2.967)	8.021
Total movimientos del período o ejercicio	**9.415**	**(2.542)**	**6.873**	**1.573**	**(425)**	**1.148**	**10.988**	**(2.967)**	**8.021**
Total resultado integral			**16.974.148**			**11.591.824**			**28.565.972**

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 caja									
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									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(34.233)	11.741	(22.492)	(26.495)	6.734	(19.761)	(60.728)	18.475	(42.253)
Total movimientos del período o ejercicio	**(34.233)**	**11.741**	**(22.492)**	**(26.495)**	**6.734**	**(19.761)**	**(60.728)**	**18.475**	**(42.253)**
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	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Ventas	**258.888.411**	**251.958.924**	**150.818.983**	**147.275.635**
Venta de energía.	1.268.401	2.610.795	825.930	1.188.403
Venta y transporte de gas.	256.623.849	248.440.119	149.504.680	145.557.318
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	996.161	908.010	488.373	529.914
Prestaciones de servicios	**7.573.221**	**8.950.777**	**3.892.593**	**4.499.799**
Recargos regulados, peajes y transmisión.			0	0
Arriendo de equipos de medida.	19.653	79.155	12.547	10.089
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	1.286.402	1.370.779	580.518	648.241
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	303.330	216.623	128.088	122.108
Otras prestaciones	5.963.836	7.284.220	3.171.440	3.719.361
Total	**266.461.632**	**260.909.701**	**154.711.576**	**151.775.434**

La Subsidiaria Empresa Chilena de Gas Natural S.A. generó ingresos por ventas de gas al cliente Colbún S.A. mayores al 10% del total de los ingresos en ambos períodos.

25.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Otros ingresos de operación.	592.977	878.865	344.173	856.899
Total	**592.977**	**878.865**	**344.173**	**856.899**

26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 que se adjunta, se descomponen como se indica en 27.1, 27.2, 27.3 y 27.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Costo de venta.	184.999.128	178.620.487	99.080.032	96.630.395
Costo de administración.	28.578.197	25.788.037	13.838.693	14.306.371
Otros gastos por función.	1.548.501	1.465.257	1.165.193	975.132
Total	**215.125.826**	**205.873.781**	**114.083.918**	**111.911.898**

26.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Compra de energía.	1.010.852	2.200.731	674.657	1.066.277
Compra de gas.	159.508.602	154.805.575	85.713.797	85.276.197
Gastos de personal.	10.646.133	10.624.577	5.476.132	5.292.825
Gastos de operación y mantenimiento.	3.855.184	3.056.158	2.214.937	1.627.358
Gastos de administración.	17.945.079	13.704.647	8.618.312	7.494.762
Costos de mercadotecnia.	1.690.933	1.451.422	1.324.877	964.423
Costos de distribución.	835.081	743.363	423.882	743.363
Depreciación.	12.930.782	12.708.119	6.498.739	6.374.050
Amortización.	5.476.352	5.565.833	2.737.347	2.788.468
Otros gastos varios de operación.	1.226.828	1.013.356	401.238	284.175
Total	**215.125.826**	**205.873.781**	**114.083.918**	**111.911.898**

26.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Sueldos y salarios.	8.830.093	8.124.468	4.542.262	4.182.337
Beneficios a corto plazo a los empleados.	806.984	1.117.089	381.083	329.654
Beneficios por terminación.	74.062	44.817	39.981	(149.516)
Otros beneficios a largo plazo.	209.961	235.424	99.038	119.081
Otros gastos de personal.	725.033	1.102.779	413.768	811.269
Total	**10.646.133**	**10.624.577**	**5.476.132**	**5.292.825**

26.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Depreciación y retiros				
Costo de ventas.	12.634.637	12.371.208	6.358.996	6.208.705
Gasto de administración.	296.145	336.911	139.743	165.345
Otras ganancias (pérdidas).	504.783	27.592	1.845	27.452
Total depreciación	**13.435.565**	**12.735.711**	**6.500.584**	**6.401.502**
Amortización				
Costo de ventas.	5.163.343	5.163.344	2.581.671	2.581.673
Gasto de administración.	313.009	402.489	155.676	206.795
Total amortización	**5.476.352**	**5.565.833**	**2.737.347**	**2.788.468**
Total	**18.911.917**	**18.301.544**	**9.237.931**	**9.189.970**

26.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(504.783)	(27.592)	(1.845)	(27.452)
Venta de chatarra.			13.475	
Venta de propiedades, planta y equipo.	(3.681)	(378)		
Cláusula contrato consorcio Aguada Pichana.	(5.938.687)			
Cláusula contrato consorcio Pan American Energy.	305.727			
Compensación términos de contratos.		441.388		(91.655)
Juicios o arbitrajes.		(191.000)		(191.000)
Remuneraciones del directorio.	(43.296)	(107.369)	(18.620)	(44.693)
Otras (pérdidas) ganancias.	(2.039.709)	(19.123)	39.100	(5.781)
Total	**(8.224.429)**	**95.926**	**32.110**	**(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 los períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	767.007	698.597	348.716	360.602
Ingresos por otros activos financieros.	2.773.921	3.004.129	1.737.844	1.237.484
Otros ingresos financieros.	150.708	1.071.800	34.883	505.038
Total ingresos financieros	**3.691.636**	**4.774.526**	**2.121.443**	**2.103.124**
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(847.172)	(823.163)	(646.438)	(467.659)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(5.077.878)	(5.165.492)	(2.550.897)	(2.601.211)
Gastos por valoración derivados financieros.	(4.110.279)	(5.267.986)	(2.224.572)	(2.643.698)
Otros gastos.	(1.628.711)	(1.571.148)	(481.522)	(707.586)
Total costos financieros	**(11.664.040)**	**(12.827.789)**	**(5.903.429)**	**(6.420.154)**
Total diferencias de cambio (*)	**(5.818.540)**	**(2.071.671)**	**(3.238.066)**	**(1.625.164)**
Total resultados por unidades de reajuste (**)	**(2.033.196)**	**(1.818.916)**	**(1.054.611)**	**(1.088.860)**
Total	**(15.824.140)**	**(11.943.850)**	**(8.074.663)**	**(7.031.054)**

27.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Diferencias de cambio por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(192.111)	(124.507)	(134.120)	167.750
Otros activos no financieros.	(10.267)	28.851	14.388	17.192
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(69.644)	(36.181)	(57.381)	(33.592)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	(106.406)	(123.299)	(118.566)	(172.219)
Activos por impuestos.	(1.199.991)	(76.012)	(601.381)	(168.968)
Total diferencias de cambio por activos	**(1.578.419)**	**(331.148)**	**(897.060)**	**(189.837)**
Diferencias de cambio por pasivos				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(74.777)	81.620	(98.580)	93.096
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(4.641.480)	(1.788.851)	(2.546.365)	(1.621.332)
Pasivos por impuestos.	475.731	(19.830)	306.000	101.426
Provisiones por beneficios a los empleados.	518	(10.243)	(1.697)	(6.211)
Otros pasivos no financieros.	(113)	(3.219)	(364)	(2.306)
Total diferencias de cambio por pasivos	**(4.240.121)**	**(1.740.523)**	**(2.341.006)**	**(1.435.327)**
Total diferencia de cambios neta	**(5.818.540)**	**(2.071.671)**	**(3.238.066)**	**(1.625.164)**

27.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Unidades de reajuste por activos				
Otros activos no financieros.	671	644	357	360
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	454	392	312	213
Activos por impuestos.	23.048	42.418	31.270	43.008
Total unidades de reajuste por activos	**24.173**	**43.454**	**31.939**	**43.581**
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(2.034.188)	(1.855.120)	(1.078.817)	(1.130.633)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(23.181)	(7.250)	(7.733)	(1.808)
Total unidades de reajuste por pasivos	**(2.057.369)**	**(1.862.370)**	**(1.086.550)**	**(1.132.441)**
Total unidades de reajuste neto	**(2.033.196)**	**(1.818.916)**	**(1.054.611)**	**(1.088.860)**

28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 30 de junio de 2018 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 27 %, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017, esta se encuentra calculada con una tasa del 25,5%.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades, además de establecer tasas diferenciadas dependiendo del régimen al que se acoja la sociedad. A contar del año 2018, los contribuyentes sujetos al régimen de renta atribuida 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 2018 en adelante, será de un 27%.

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

Durante los períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M$ 7.328.676 y por M$8.083.396, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(13.635.771)	(11.404.398)	(11.462.983)	(7.011.491)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	198.901	29.105	340.696	29.105
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(13.436.870)**	**(11.375.293)**	**(11.122.287)**	**(6.982.386)**
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	6.108.194	1.810.291	3.038.891	(377.520)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**6.108.194**	**1.810.291**	**3.038.891**	**(377.520)**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**(7.328.676)**	**(9.565.002)**	**(8.083.396)**	**(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	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(750)	(1.119.999)	(71.450)	(634.241)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(13.436.120)	(10.255.294)	(11.050.837)	(6.348.145)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(13.436.870)**	**(11.375.293)**	**(11.122.287)**	**(6.982.386)**
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	6.108.194	1.810.291	3.038.891	(377.520)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**6.108.194**	**1.810.291**	**3.038.891**	**(377.520)**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**(7.328.676)**	**(9.565.002)**	**(8.083.396)**	**(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 los períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2018 30-06-2018 %	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-01-2017 30-06-2017 %
Ganancia contable	**32.775.207**		**48.671.033**	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	**(8.849.306)**	**27,0%**	**(12.411.113)**	**25,5%**
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	1.321.648	-4,0%	609.466	-1,3%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	202.855	-0,6%	2.336.168	-4,8%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	(55.032)	0,2%	(88.940)	0,2%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	0	0,0%	0	0,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	51.159	-0,2%	(10.583)	0,0%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**1.520.630**	**-4,6%**	**2.846.111**	**-5,9%**
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	**(7.328.676)**	**22,4%**	**(9.565.002)**	**19,7%**

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2018 30-06-2018 %	01-04-2017 30-06-2017 M$	01-04-2017 30-06-2017 %
Ganancia contable	**35.410.308**		**36.253.474**	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	**(9.560.783)**	**27,0%**	**(9.244.636)**	**25,5%**
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	669.878	-1,9%	624.914	-1,7%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	708.735	-2,0%	1.918.611	-5,3%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	(55.032)	0,2%	(88.940)	0,3%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	(30.078)	0,1%	0	0,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	183.884	-0,5%	(569.855)	1,6%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**1.477.387**	**-4,2%**	**1.884.730**	**-5,2%**
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	**(8.083.396)**	**22,8%**	**(7.359.906)**	**20,3%**

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

Importes antes de impuestos	01-01-2018 30-06-2018			01-01-2017 30-06-2017		
	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$
Cobertura de flujo de efectivo.	7.631.048	(1.801.767)	5.829.281	(1.654.552)		(1.654.552)
Diferencia de cambio por conversión.	(2.717.861)		(2.717.861)	(2.121.409)		(2.121.409)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	10.988	(2.967)	8.021	(60.728)	18.475	(42.253)
Total		**(1.804.734)**			**18.475**	

Importes antes de impuestos	01-04-2018 30-06-2018			01-04-2017 30-06-2017		
	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$
Cobertura de flujo de efectivo.	3.146.183	(972.738)	2.173.445	(1.638.181)		(1.638.181)
Diferencia de cambio por conversión.	229.517		229.517	(795.379)		(795.379)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(247.557)	66.840	(180.717)	(81.111)	21.900	(59.211)
Total		**(905.898)**			**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	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	**14.137.573**	**22.493.633**
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	6,71	10,63
Cantidad de acciones	**2.107.117.450**	**2.115.812.845**

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

30.- INFORMACION POR SEGMENTO.

30.1.- Criterios de segmentación.

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

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

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

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

La información por segmentos que se entrega a la administración a nivel de estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017, es la siguiente:

30.2.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas			
	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	266.461.632	260.909.701	154.711.576	151.775.434
Costo de ventas	(184.999.128)	(178.620.487)	(99.080.032)	(96.630.395)
Ganancia bruta	**81.462.504**	**82.289.214**	**55.631.544**	**55.145.039**
Otros ingresos, por función.	592.977	878.865	344.173	856.899
Gasto de administración.	(28.578.197)	(25.788.037)	(13.838.693)	(14.306.371)
Otros gastos, por función.	(1.548.501)	(1.465.257)	(1.165.193)	(975.132)
Otras ganancias (pérdidas).	(8.224.429)	95.926	32.110	(360.581)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	**43.704.354**	**56.010.711**	**41.003.941**	**40.359.854**
Ingresos financieros.	3.691.636	4.774.526	2.121.443	2.103.124
Costos financieros.	(11.664.040)	(12.827.789)	(5.903.429)	(6.420.154)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	4.894.993	4.604.172	2.481.030	2.924.674
Diferencias de cambio.	(5.818.540)	(2.071.671)	(3.238.066)	(1.625.164)
Resultados por unidades de reajuste.	(2.033.196)	(1.818.916)	(1.054.611)	(1.088.860)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	**32.775.207**	**48.671.033**	**35.410.308**	**36.253.474**
Gasto por impuestos a las ganancias.	(7.328.676)	(9.565.002)	(8.083.396)	(7.359.906)
Ganancia (pérdida)	**25.446.531**	**39.106.031**	**27.326.912**	**28.893.568**
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	14.137.573	22.493.633	16.047.220	17.122.659
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	11.308.958	16.612.398	11.279.692	11.770.909
Ganancia (pérdida)	**25.446.531**	**39.106.031**	**27.326.912**	**28.893.568**
Depreciación	12.930.782	12.708.119	6.498.739	6.374.050
Amortización	5.476.352	5.565.833	2.737.347	2.788.468
EBITDA	**70.335.917**	**74.188.737**	**50.207.917**	**49.882.953**

30.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile				Argentina				Consolidado			
	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$	01-04-2018 30-06-2018 M$	01-04-2017 30-06-2017 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	262.538.345	256.884.719	152.718.743	149.743.735	3.923.287	4.024.982	1.992.833	2.031.699	266.461.632	260.909.701	154.711.576	151.775.434

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Argentina		Consolidado	
	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$	30-06-2018 M$	31-12-2017 M$
Activos no corrientes distintos de instrumentos financieros, activos por impuestos diferidos, activos por beneficios post empleo, y derechos que surgen de contratos de seguro						
Otros activos no financieros.	2.499.423	2.771.986			2.499.423	2.771.986
Cuentas por cobrar.	1.845.091	1.821.255			1.845.091	1.821.255
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	1.742.470	2.236.392			1.742.470	2.236.392
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13.369.037	13.347.349	7.243.971	9.058.550	20.613.008	22.405.899
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	694.991.819	700.350.038			694.991.819	700.350.038
Plusvalía.	54.181.623	54.181.623			54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	864.152.584	844.505.774	35.895.461	22.600.488	900.048.045	867.106.262

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Gas	
	01-01-2018 30-06-2018 M$	01-01-2017 30-06-2017 M$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	40.995.712	(27.692.908)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(44.074.885)	(27.437.122)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(9.752.126)	(14.573.482)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	**(12.831.299)**	**(69.703.512)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(1.987.041)	(1.143.458)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**(14.818.340)**	**(70.846.970)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	56.880.517	121.451.070
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	**42.062.177**	**50.604.100**

31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de junio de 2018.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	30-06-2018
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Activos corrientes	US $	26.326.821	22.798.999	1.565.305	**24.364.304**	1.962.517			**1.962.517**	**26.326.821**
Activos corrientes	AR $	1.414.140	1.414.140		**1.414.140**				**0**	**1.414.140**
Activos no corrientes	US $	62.456.563			**0**	1.742.470		60.714.093	**62.456.563**	**62.456.563**
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**90.197.524**	**24.213.139**	**1.565.305**	**25.778.444**	**3.704.987**	**0**	**60.714.093**	**64.419.080**	**90.197.524**
Pasivos corrientes	US $	28.972.976	28.692.949	280.027	**28.972.976**				**0**	**28.972.976**
Pasivos corrientes	AR $	1.538.044	1.538.044		**1.538.044**				**0**	**1.538.044**
Pasivos no corrientes	US $	30.811.461	27.295		**27.295**	15.896.623	10.146.864	4.740.679	**30.784.166**	**30.811.461**
Total pasivos en moneda extranjera	**M/e**	**61.322.481**	**30.258.288**	**280.027**	**30.538.315**	**15.896.623**	**10.146.864**	**4.740.679**	**30.784.166**	**61.322.481**

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2017
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Activos corrientes	US $	29.214.856	23.559.540	5.655.316	**29.214.856**				**0**	**29.214.856**
Activos corrientes	AR $	3.927.459	3.927.459		**3.927.459**				**0**	**3.927.459**
Activos no corrientes	US $	51.656.242			**0**	3.271.432	1.154.418	47.230.392	**51.656.242**	**51.656.242**
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**84.798.557**	**27.486.999**	**5.655.316**	**33.142.315**	**3.271.432**	**1.154.418**	**47.230.392**	**51.656.242**	**84.798.557**
Pasivos corrientes	US $	17.606.312	12.427.016	5.179.296	**17.606.312**				**0**	**17.606.312**
Pasivos corrientes	AR $	3.816.849	3.816.849		**3.816.849**				**0**	**3.816.849**
Pasivos no corrientes	US $	150.773.045			**0**	15.812.951	130.347.462	4.612.632	**150.773.045**	**150.773.045**
Total pasivos en moneda extranjera	**M/e**	**172.196.206**	**16.243.865**	**5.179.296**	**21.423.161**	**15.812.951**	**130.347.462**	**4.612.632**	**150.773.045**	**172.196.206**

31.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 30 de junio de 2018.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	30-06-2018
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US $	14.236.025	14.236.025		**14.236.025**				**0**	**14.236.025**
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR $	129.267	129.267		**129.267**				**0**	**129.267**
Otros activos no financieros.	US $	289.073	264.367	24.706	**289.073**				**0**	**289.073**
Otros activos no financieros.	AR $	167.046	167.046		**167.046**				**0**	**167.046**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US $	1.177.730	1.165.517	12.213	**1.177.730**				**0**	**1.177.730**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR $	286.368	286.368		**286.368**				**0**	**286.368**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US $	9.054.954	7.092.437		**7.092.437**	1.962.517			**1.962.517**	**9.054.954**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR $	215.734	215.734		**215.734**				**0**	**215.734**
Inventarios.	US $	1.569.039	40.653	1.528.386	**1.569.039**				**0**	**1.569.039**
Activos por impuestos.	AR $	615.725	615.725		**615.725**				**0**	**615.725**
Otros activos no financieros.	US $	49.463			**0**			49.463	**49.463**	**49.463**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US $	1.742.470			**0**	1.742.470			**1.742.470**	**1.742.470**
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US $	2.764.614			**0**			2.764.614	**2.764.614**	**2.764.614**
Propiedades, planta y equipo.	US $	53.133.966			**0**			53.133.966	**53.133.966**	**53.133.966**
Activos por impuestos diferidos.	US $	4.766.050			**0**			4.766.050	**4.766.050**	**4.766.050**
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**90.197.524**	**24.213.139**	**1.565.305**	**25.778.444**	**3.704.987**	**0**	**60.714.093**	**64.419.080**	**90.197.524**

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

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

31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 30 de junio de 2018.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	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	30-06-2018
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Pasivos financieros.	US $	108.400	13.661	94.739	**108.400**				**0**	**108.400**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US $	1.122.836	1.051.260	71.576	**1.122.836**				**0**	**1.122.836**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR $	85.680	85.680		**85.680**				**0**	**85.680**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US $	34.169.750	27.628.028		**27.628.028**		6.541.722		**6.541.722**	**34.169.750**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR $	970.090	970.090		**970.090**				**0**	**970.090**
Pasivos por impuestos.	AR $	482.274	482.274		**482.274**				**0**	**482.274**
Otros pasivos no financieros.	US $	113.712		113.712	**113.712**				**0**	**113.712**
Pasivos financieros.	US $	19.501.765			**0**	15.896.623	3.605.142		**19.501.765**	**19.501.765**
Pasivo por impuestos diferidos.	US $	4.740.679			**0**			4.740.679	**4.740.679**	**4.740.679**
Otros pasivos no financieros.	US $	27.295	27.295		**27.295**				**0**	**27.295**
Total pasivos en moneda extranjera		**61.322.481**	**30.258.288**	**280.027**	**30.538.315**	**15.896.623**	**10.146.864**	**4.740.679**	**30.784.166**	**61.322.481**

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes				Total pasivos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2017
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Pasivos financieros.	US $	638.022	567.429	70.593	**638.022**				**0**	**638.022**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US $	3.856.400	2.720.971	1.135.429	**3.856.400**				**0**	**3.856.400**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR $	6.449	6.449		**6.449**				**0**	**6.449**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US $	143.298.540	9.138.616	3.812.462	**12.951.078**		130.347.462		**130.347.462**	**143.298.540**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR $	1.433.651	1.433.651		**1.433.651**				**0**	**1.433.651**
Pasivos por impuestos.	AR $	2.376.749	2.376.749		**2.376.749**				**0**	**2.376.749**
Otros pasivos no financieros.	US $	160.812		160.812	**160.812**				**0**	**160.812**
Pasivos financieros.	US $	15.812.951			**0**	15.812.951			**15.812.951**	**15.812.951**
Pasivo por impuestos diferidos.	US $	4.612.632			**0**			4.612.632	**4.612.632**	**4.612.632**
Total pasivos en moneda extranjera		**172.196.206**	**16.243.865**	**5.179.296**	**21.423.161**	**15.812.951**	**130.347.462**	**4.612.632**	**150.773.045**	**172.196.206**

32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

32.1.- Juicios y otras acciones legales.

Gas Sur S.A.

32.1.1-	Nombre del Juicio:	"Comunidad Edificio Cerro Amarillo con Gas Sur"
	Tribunal:	2° Juzgado de Talcahuano
	Rol:	C-2701-2014
	Materia:	Indemnización de Perjuicios.
	Cuantía:	M$ 6.500.000.
	Estado:	La causa está para dictar sentencia.

32.1.2-	Nombre del Juicio:	"Fisco de Chile con Gas Sur"
	Tribunal:	1° Juzgado Civil de Concepción
	Rol:	C-1668-2017
	Materia:	Demanda de Cobro de Pesos.
	Cuantía:	M$ 191.904.
	Estado:	El Tribunal dictó sentencia, acogiendo demanda del Fisco. Gas Sur apeló a Sentencia.

Metrogas S.A.

32.1.3.-	Nombre del Juicio:	"Transportadora de Gas del Norte S.A. c/Metrogas S.A."
	Tribunal:	Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5, República Argentina
	Rol:	7.026/2011
	Materia:	Cumplimiento de Contrato.
	Cuantía:	USD 114.529.337,89

	Estado:	Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por Transportadora de Gas del Norte S.A. (en adelante, "TGN") en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A. Durante el año 2015, se nos notificó de una ampliación de demanda por USD 74.589.119,83 y luego nuevamente ampliado a USD 114.529.337,89. Metrogas S.A. presentó la contestación al escrito de dicha ampliación. En 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. En octubre del mismo año, 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 s/proceso de conocimiento"
	Tribunal:	Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Contencioso Administrativo Federal N°10, Secretaría Nº 19, República Argentina
	Rol:	825/2009
	Materia:	Acción meramente declarativa.
32.1.5.-	Nombre del Juicio:	"Metrogas S.A. con TGN s/proceso de conocimiento"
	Cuantía:	Indeterminada.
	Estado:	Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra TGN a efectos de que se declare que las disposiciones contenidas en el Decreto Nº 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 ante el fuero contencioso administrativo federal. El expediente fue remitido por la Justicia en lo Civil y Comercial Federal al Juzgado en lo Contencioso Administrativo para que continúe su tramitación.

32.1.6.-	Nombre del Juicio:	"Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A."
	Tribunal:	Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5, República Argentina
	Rol:	7311/2015
	Materia:	Daños y perjuicios
	Cuantía:	USD 113.213.093
	Estado:	Demanda ordinaria por la cual TGN persigue los daños y perjuicios por la suma de USD 113.213.093, derivados de la rescisión contractual decidida por la actora en abril de 2015. La pretensión se centra en percibir las tarifas que habría percibido de no haberse terminado anticipadamente los contratos de transporte. Cabe recordar que por el Expte. 7026/2011 en el cual TGN reclama el cumplimiento de los mismos contratos se ventila el hecho de que Metrogas S.A. resolvió esos mismos contratos en septiembre de 2009. La íntima conexidad de la discusión llevó a TGN a solicitar la acumulación de ambos procesos. En marzo de 2016, Metrogas S.A. fue notificada de la demanda interpuesta por TGN. Metrogas S.A. presentó la contestación de demanda en abril del mismo año, en la cual se opusieron excepciones previas y se citó como terceros a los proveedores de gas natural de Metrogas. En diciembre de 2016, Metrogas S.A. fue notificada de: i) la acumulación del expediente con su similar 7026/2011; ii) el rechazo de la acumulación con el Expte. 825/2009; y iii) el rechazo de la citación de terceros. Luego de haber evaluado lo más conveniente para la Compañía, se determinó no interponer Recurso de Apelación contra dicha resolución. El proceso se encuentra actualmente en su etapa probatoria.

32.2.- Juicios arbitrales

32.2.1.-	Nombre del Juicio:	"Metrogas S.A. con Total Austral S.A (TOTAL) (Demandada 1), Wintershall Energía S.A. (WIAR) (Demandada 2) y Pan American Energy LLC - Sucursal Argentina (PAE) (Demandada 3)."
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	19465/CA
	Materia:	Demanda por daños y perjuicios.
	Cuantía:	US$ 241.475.576
	Estado:	Metrogas S.A. presentó demanda arbitral en contra de los integrantes del Consorcio "Aguada Pichana" ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la "Corte") con sede en París, Francia. El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por el Consorcio durante la ejecución del mismo. El presente caso posee una cuantía de US $ 241.475.576.

Las audiencias de prueba se llevaron a cabo entre el 19 y 27 de abril de 2017.
Con fecha 15 de septiembre de 2017 el Tribunal Arbitral decretó el cierre de la instrucción del proceso.
Con fecha 29 de noviembre de 2017 se notificó a las partes que la Corte Internacional de Arbitraje prorrogó el plazo para dictar laudo final hasta el 28 de febrero de 2018.
Con fecha 18 de enero de 2018 la Secretaría informó a las partes que dicha Corte aprobó el laudo remitido por el Tribunal Arbitral. En razón de lo anterior, con fecha 8 de febrero de 2018, la Secretaría remitió a las partes una copia de cortesía del laudo emitido por el Tribunal Arbitral el cual denegó la totalidad de las pretensiones incoadas por Metrogas, condenando a la misma a afrontar las costas del proceso. El laudo fue notificado a las partes con fecha 14 de febrero de 2018.
Con fecha 16 de marzo de 2018, Metrogas interpuso una solicitud de interpretación de laudo en los términos del art. 35, inc. 2 del Reglamento.; El cual con fecha 21 de junio fue rechazado en todas sus parte por la corte.
Por lo anterior, Metrogas durante el mes de julio abonó a los demandados de autos por concepto de gastos según lo dispuesto por la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional la suma de US$9.765.328.

32.2.2.-	Nombre del Juicio:	"Pan American Energy LLC con Metrogas S.A."
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	19616/CA
	Materia:	Demanda por incumplimiento contractual más daños y perjuicios.
	Cuantía:	Indeterminada.
	Estado:	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. En abril de 2016, la Secretaría de la CCI envío 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 (US$ 502.721,5). En 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 se tramitó 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".

Con fecha 19 de diciembre de 2017 se notificó la sentencia de la Sala D de la Cámara Comercial por medio de la cual se rechazó el recurso de nulidad interpuesto por PAE. Frente a dicho rechazo, PAE interpuso recurso extraordinario, el cual posteriormente fue desistido, quedando así firme el Laudo Final.

Por lo anterior, PAE durante el mes de Julio abonó a Metrogas por concepto de gastos según lo dispuesto por la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional la suma de US$502.721,50.

32.2.3.-	Nombre del Juicio:	RIMASCA/ENEL DISTRIBUCION CHILE S.A."
	Tribunal:	29° Juzgado Civil de Santiago
	Rol:	C-34353-2017
	Materia:	Indemnización de perjuicios.
	Cuantía:	M$ 186.000.
	Estado:	Con fecha 24 de noviembre de 2017 se presenta demanda civil de indemnización de perjuicios contra Metrogas y Enel por parte del señor Rimasca, quien resultó con quemaduras producto de una exposición ocurrida el 23 de julio de 2015, en Av. Matta, comuna de Santiago. Con fecha 5 de enero de 2018 Metrogas fue notificada de dicha demanda, interponiendo escrito con excepciones dilatorias, las cuales fueron rechazadas por el Tribunal. Posteriormente con fecha 21 de febrero del presente Metrogas presentó su escrito de contestación, para luego el 15 de marzo presentar su escrito de dúplica. Con fecha 23 de mayo del presente se realizó la audiencia de conciliación sin arribar a acuerdo, por lo que a la fecha se encuentra pendiente la notificación de la resolución que recibe la causa a prueba.

32.3.- Sanciones.

32.3.1.-De la Comisión para el Mercado Financiero.

CGE Gas Natural S.A., sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen la Sociedad, no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante el período terminado al 30 de junio de 2018 y ejercicio terminado al 31 de diciembre 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 2018 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017.

32.4.- Restricciones.

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

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

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

Indice	30-06-2018	31-12-2017	Covenants
Razón de endeudamiento financiero (1)	1,06	0,92	< o = 1,38 veces
Cobertura de gasos financieros (2)	9,73	10,50	> o = 3,5 veces

(1) Razón de endeudamiento financiero: Medido sobre la razón entre Total Pasivos (más Boletas de Garantía emitidas a terceros) y Total Patrimonio.

(2) Cobertura de Gastos financieros: definida como la razón entre Ganancia (pérdida) antes de impuestos, más o menos resultado por Unidad de Reajuste, según corresponda, más o menos Diferencia de cambio según corresponda, más Gastos financieros netos (Costo financieros menos Ingresos financieros de los Estados Financieros), más gastos por depreciación y gastos financieros netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros).

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2018 CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias, se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

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

Al 30 de junio de 2018, la subsidiaria Aprovisionadora Global de Energía S.A. mantiene vigente 5 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Fecha de emisión	Institución Financiera	Monto MUS$	Fecha de vencimiento
1-12-2017	Banco de Chile	**1.500**	30-12-2018
1-12-2017	Banco de Chile	**1.500**	30-01-2019
10-05-2018	Banco BCI	**45.594**	30-07-2018
11-06-2018	Banco de Chile	**21.430**	30-08-2018
11-06-2018	Banco de Chile	**22.315**	30-08-2018

Metrogas S.A.

33.1.2.- Al 30 de junio de 2018, Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

Estado	Institución Financiera	Monto M$
Vigente	Banco Scotiabank	**27.219.785**
Vigente	Banco de Chile	**11.881.669**
Vigente	Banco BBVA	**15.077.098**
Vigente	Banco BCI	**24.460.590**
Vigente	BancoEstado	**5.387.641**
Vigente	Banco Security	**325.905**
	Total	**84.352.688**

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.

En el proceso de división de Metrogas S.A. se asignaron activos, pasivos, y obligaciones a la Aprovisionadora Global de Energía S.A., entre los que se cuenta el GSA. Producto de la división antes

señalada, las obligaciones contraídas por la Aprovisionadora Global de Energía S.A. bajo el GSA se encuentran garantizadas por Metrogas.

33.1.3.- Garantía filial Innergy Transportes S.A.

Al 30 de junio de 2018 se presenta comisiones judiciales por juicios de servidumbre, necesarias para no entorpecer el avance de obras. Adicionalmente se toma boleta de garantía a favor de ERSA por proceso de adjudicación de PSR. Las respectivas garantías se presentan en el rubro "Otros activos financieros, corrientes" y corresponde a depósitos a plazo de los siguientes deudores:

- Juzgado de Bulnes Rol Predio 1158-11 por M$ 3.699 vencimiento 20.07.2018
- ENAP por M$ 78.644 vencimiento 08.08.2018

33.1.4.- Garantías directas entregadas:

Al 30 de junio de 2018 se presentan garantías reales a favor de los Bancos para cubrir líneas de crédito necesarias para la operación. La respectiva garantía se presenta en el rubro "Otros Activos financieros corrientes" y corresponde a depósitos a plazo de los siguientes deudores:

- Banco de Chile (depósito a plazo en US$) por M$ 155.487 vencimiento 30.09.2018
- BanChile Corredores de Bolsa (depósito a plazo en U.F.) por M$ 136.554 vencimiento 21.08.2018.

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 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-06-2018				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	3	62	54	**119**	120
Metrogas S.A.	30	386	246	**662**	673
Aprovionadora Global de Energia S.A	1	9		**10**	9
Centrogas S.A.	1	11	32	**44**	44
Innergy Holdings S.A.	2	47	21	**70**	70
Total	**37**	**515**	**353**	**905**	**916**

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

35.- MEDIO AMBIENTE.

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

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

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

Al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 no hay desembolsos asociados a normas de medioambiente.

36.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de junio de 2018, 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	Pablo Sobarzo Mierzo
Gerente de Contabilidad	Gerente General