



GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS

CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondientes a los ejercicios terminados al

31 de Diciembre de 2013 y 2012

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Gasco S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de la Compañía Gasco S.A. y subsidiarias, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

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

Responsabilidad del auditor

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

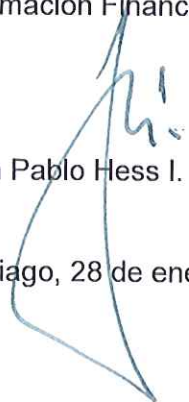
Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas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

contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

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

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Gasco S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2013 y 2012 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.



Juan Pablo Hess I.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 28 de enero de 2014.

INDICE**I. INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS****II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO	8
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION	10
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL	11
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO	12
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	14

III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS 15**1.- INFORMACION GENERAL** 15**2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA GASCO S.A.** 15

2.1.- Sector Gas licuado. 15

2.2.- Sector Gas natural. 16

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES. 18

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados. 18

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo. 19

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas. 21

3.4.- Bases de consolidación. 23

3.5.- Entidades subsidiarias. 25

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste. 26

3.7.- Información financiera por segmentos operativos. 28

3.8.- Propiedades, planta y equipos. 28

3.9.- Activos intangibles. 29

3.10.- Costos por intereses. 31

3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros. 31

3.12.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición. 31

3.13.- Activos financieros. 32

3.14.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura. 34

3.15.- Inventarios.	36
3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	36
3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	36
3.18.- Capital social.	36
3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	37
3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.	37
3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.	38
3.22.- Beneficios a los empleados.	38
3.23.- Provisiones.	39
3.24.- Subvenciones estatales.	40
3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	40
3.26.- Reconocimiento de ingresos.	40
3.27.- Arrendamientos.	41
3.28.- Contratos de construcción.	42
3.29.- Distribución de dividendos.	42
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	43
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	43
4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	43
4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	43
4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos.	44
4.5.- Activos financieros disponibles para la venta.	44
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	45
5.1.- Riesgo Financiero.	45
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	50
7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	51
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	51
7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.	53
7.3.- Jerarquías del valor razonable.	53

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	57
8.1.- Composición del rubro.	57
8.2.- Estratificación de la cartera.	59
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera.	60
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	61
8.5.- Provisiones y castigos.	61
8.6.- Número y monto de operaciones.	62
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	63
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	64
9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.	67
10.- INVENTARIOS.	69
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	70
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	71
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	71
13.1.- Composición del rubro.	71
13.2.- Inversiones en asociadas.	72
13.3.- Sociedades con control conjunto.	75
13.4.- Inversiones en subsidiarias.	78
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	80
14.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	80
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	82
15.- PLUSVALIA.	83
15.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	83
15.2.- Combinaciones de negocios.	84
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.	85
16.1.- Vidas útiles.	85
16.2.- Detalle de los rubros.	85
16.3.- Reconciliación de cambios en Propiedades, planta y equipos.	88
16.4.- Políticas de inversión en propiedades, planta y equipos.	90
16.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.	90

16.6.- Activos sujetos a arrendamiento financiero.	92
16.7.- Deterioro en propiedades, planta y equipos.	92
17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	93
17.1.- Activos por impuestos diferidos.	93
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	93
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	94
17.4.- Compensación de partidas.	95
18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	96
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	96
18.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	97
18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.	99
18.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.	101
18.5.- Garantías de Cilindros.	103
18.6.- Otros.	103
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	104
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	104
20.- OTRAS PROVISIONES.	105
20.1.- Provisiones – Saldos	105
20.2.- Movimiento de las provisiones.	108
21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	109
21.1.- Detalle del rubro.	109
21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.	109
21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.	109
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	110
21.5.- Hipótesis actuariales.	110
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	111
23.- PATRIMONIO NETO.	112
23.1.- Capital suscrito y pagado.	112
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	112
23.3.- Dividendos.	112
23.4.- Reservas.	114

23.5.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	116
23.6.- Participaciones no controladoras.	118
24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	119
24.1.- Ingresos ordinarios.	119
24.2.- Otros ingresos, por función.	119
25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	120
25.1.- Gastos por naturaleza.	120
25.2.- Gastos del personal.	120
25.3.- Depreciación y Amortización.	121
25.4.- Otras ganancias (pérdidas).	121
26.- RESULTADOS FINANCIEROS.	122
26.1.- Detalle de resultados financieros.	122
26.2.- Composición Diferencias de cambio.	123
27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.	124
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	124
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	124
27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	125
27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	125
28.- GANANCIAS POR ACCION.	125
29.- INFORMACION POR SEGMENTO.	126
29.1.- Criterios de segmentación.	126
29.2.- Cuadros Patrimoniales.	127
29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.	128
29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	129
30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	130
30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	130
30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.	132
30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.	134

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	136
31.1.- METROGAS S.A.	136
31.2.- GASCO GLP S.A.	137
31.3.- GAS SUR S.A.	138
31.4.- Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	138
31.5.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.	139
31.6.- RESTRICCIONES.	139
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	140
32.1.- Garantías comprometidas con terceros.	140
33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.	142
34.- MEDIO AMBIENTE.	143
34.1.- Metrogas.	143
34.2.- Gas Sur.	143
35.- HECHOS POSTERIORES.	144

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	60.337.653	58.695.183
Otros activos financieros.	7	14.545	157.796
Otros activos no financieros.	12	2.138.746	2.433.937
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	71.748.160	85.360.086
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	14.040.077	6.899.697
Inventarios.	10	46.731.029	58.016.677
Activos por impuestos.	11	4.266.157	3.507.916
Total activos corrientes		199.276.367	215.071.292
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	5.854.803	8.275.219
Otros activos no financieros.	12	109.043	235.338
Cuentas por cobrar.	8	7.886.098	4.625.475
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	4.715.365	6.007.240
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	20.229.807	14.249.698
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	1.870.173	2.658.765
Plusvalía.	15	18.920.005	18.920.005
Propiedades, planta y equipo.	16	1.338.588.254	1.185.216.279
Activos por impuestos diferidos.	17	2.158.752	1.782.806
Total activos no corrientes		1.400.332.300	1.241.970.825
TOTAL ACTIVOS		1.599.608.667	1.457.042.117

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	82.845.457	73.136.169
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	58.928.339	84.249.984
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	6.345.594	1.865.930
Otras provisiones.	20	2.392.595	168.538
Pasivos por impuestos.	11	25.390.129	4.356.103
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	803.438	753.282
Otros pasivos no financieros.	22	3.217.593	2.056.002
Total pasivos corrientes		179.923.145	166.586.008
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	353.265.743	346.341.348
Cuentas por pagar.	19	3.019.135	4.260.729
Otras provisiones.	20	882.326	5.121.419
Pasivo por impuestos diferidos.	17	194.406.466	177.390.553
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	8.491.379	8.239.861
Otros pasivos no financieros.	22	1.670.411	1.470.616
Total pasivos no corrientes		561.735.460	542.824.526
TOTAL PASIVOS		741.658.605	709.410.534
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	174.542.140	140.181.281
Primas de emisión.	23	2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	23	251.254.734	213.058.570
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		563.985.727	491.428.704
Participaciones no controladoras.	23	293.964.335	256.202.879
Total patrimonio		857.950.062	747.631.583
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.599.608.667	1.457.042.117

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01/01/2013	01/01/2012
	al	31/12/2013	31/12/2012
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	993.022.540	1.033.893.436
Costo de ventas	25	(716.572.581)	(794.209.732)
Ganancia bruta		276.449.959	239.683.704
Otros ingresos, por función.	24	136.083	540.955
Costos de distribución.	25	(17.485.503)	(17.919.194)
Gasto de administración.	25	(50.865.493)	(53.444.603)
Otros gastos, por función.	25	(6.854.105)	(6.437.483)
Otras ganancias (pérdidas).	25	(7.687.847)	9.077.017
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		193.693.094	171.500.396
Ingresos financieros.	26	5.092.248	3.606.033
Costos financieros.	26	(28.836.779)	(27.950.197)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	6.071.869	8.548.795
Diferencias de cambio.	26	(15.312)	(464.048)
Resultados por unidades de reajuste.	26	(6.086.325)	(7.516.121)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		169.918.795	147.724.858
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(30.202.663)	(42.280.168)
Ganancia (pérdida)		139.716.132	105.444.690
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		73.445.191	55.500.061
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	23.6	66.270.941	49.944.629
Ganancia (pérdida)		139.716.132	105.444.690
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	437,17	330,36
Ganancia (pérdida) por acción básica.		437,17	330,36
Cantidad de acciones		168.000.000	168.000.000

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Ganancia (pérdida)		139.716.132	105.444.690
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	23.5	122.578.983	174.007.464
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	23.5	(708.838)	0
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		121.870.145	174.007.464
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.	23.5	2.817.478	(4.499.961)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		2.817.478	(4.499.961)
Activos financieros disponibles para la venta			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	23.5	(3.291.940)	2.567.467
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		(3.291.940)	2.567.467
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.5	881.815	137.763
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.5	(137.199)	71.457
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		744.616	209.220
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	23.5	8.002.985	(1.083.853)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos		8.273.139	(2.807.127)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		130.143.284	171.200.337
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 cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	23.5	(24.515.797)	(41.738.897)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	23.5	141.768	0
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(24.374.029)	(41.738.897)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral	23.5	658.387	(95.027)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	23.5	(263.744)	(41.467)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		394.643	(136.494)
Otro resultado integral		106.163.898	129.324.946
Total resultado integral		245.880.030	234.769.636
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		130.452.823	134.760.719
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		115.427.207	100.008.917
Total resultado integral		245.880.030	234.769.636

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas							Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2013	136.133.418	2.055.435	222.652.531	(2.569.082)	54.293	(2.403.469)	1.753.069	(6.428.772)	213.058.570	140.181.281	491.428.704	256.202.879	747.631.583
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)		0								73.445.191	73.445.191	66.270.941	139.716.132
Otro resultado integral		0	53.235.941	1.225.938	357.566	(411.416)	(1.365.176)	3.964.779	57.007.632		57.007.632	49.156.266	106.163.898
Total resultado integral	0	0	53.235.941	1.225.938	357.566	(411.416)	(1.365.176)	3.964.779	57.007.632	73.445.191	130.452.823	115.427.207	245.880.030
Dividendos.		0							0	(48.720.000)	(48.720.000)	0	(48.720.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(9.635.668)	0	0	0	0	(9.175.800)	(18.811.468)	9.635.668	(9.175.800)	(77.665.751)	(86.841.551)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	0	0	43.600.273	1.225.938	357.566	(411.416)	(1.365.176)	(5.211.021)	38.196.164	34.360.859	72.557.023	37.761.456	110.318.479
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2013	136.133.418	2.055.435	266.252.804	(1.343.144)	411.859	(2.814.885)	387.893	(11.639.793)	251.254.734	174.542.140	563.985.727	293.964.335	857.950.062

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas							Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2012	136.133.418	2.055.435	146.611.765	858.161	(31.386)	0	471.410	(5.676.454)	142.233.496	98.085.636	378.507.985	191.718.871	570.226.856
Ajustes de períodos anteriores													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.	0	0	0	0	0	(261.388)	0	0	(261.388)	261.388	0	0	0
Total ajustes de períodos anteriores	0	0	0	0	0	(261.388)	0	0	(261.388)	261.388	0	0	0
Patrimonio reexpresado	136.133.418	2.055.435	146.611.765	858.161	(31.386)	(261.388)	471.410	(5.676.454)	141.972.108	98.347.024	378.507.985	191.718.871	570.226.856
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)		0								55.500.061	55.500.061	49.944.629	105.444.690
Otro resultado integral		0	82.072.881	(3.427.243)	85.679	0	1.281.659	(752.318)	79.260.658	79.260.658	79.260.658	50.064.288	129.324.946
Total resultado integral	0	0	82.072.881	(3.427.243)	85.679	0	1.281.659	(752.318)	79.260.658	55.500.061	134.760.719	100.008.917	234.769.636
Dividendos.		0							0	(21.840.000)	(21.840.000)	0	(21.840.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(6.032.115)	0	0	(2.142.081)	0	0	(8.174.196)	8.174.196	0	(35.524.909)	(35.524.909)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	76.040.766	(3.427.243)	85.679	(2.142.081)	1.281.659	(752.318)	71.086.462	41.834.257	112.920.719	64.484.008	177.404.727
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2012	136.133.418	2.055.435	222.652.531	(2.569.082)	54.293	(2.403.469)	1.753.069	(6.428.772)	213.058.570	140.181.281	491.428.704	256.202.879	747.631.583

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
	Nota		
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.		1.225.810.867	1.143.388.539
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(874.980.822)	(872.317.802)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(46.790.443)	(44.075.147)
Otros pagos por actividades de operación.		(59.605.710)	(45.004.202)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		158.320	1.699.915
Intereses recibidos.		4.046.706	2.185.595
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(16.623.714)	(2.722.980)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(8.351.204)	(15.856.566)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		223.664.000	167.297.352
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades.		0	(4.255.931)
Préstamos a entidades relacionadas		0	(384)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		368.043	1.932.353
Compras de propiedades, planta y equipo.		(77.065.195)	(55.108.543)
Compras de activos intangibles.		(223.008)	(363.649)
Importes procedentes de otros activos a largo plazo.		0	9.549.487
Dividendos recibidos.		4.136.112	4.653.148
Otras entradas (salidas) de efectivo.		1.756.198	2.634.700
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(71.027.850)	(40.958.819)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		38.375.682	8.817.622
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		175.150.438	188.640.271
Total importes procedentes de préstamos.		213.526.120	197.457.893
Importes procedentes de la emisión de acciones.		165.327	5.055.945
Pagos de préstamos.		(212.926.044)	(214.626.180)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(3.921.752)	(3.192.619)
Dividendos pagados.		(120.347.320)	(61.144.664)
Intereses pagados.		(26.705.638)	(26.373.103)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		169.952	576.378
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(150.039.355)	(102.246.350)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		2.596.795	24.092.183
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(954.325)	(340.615)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		1.642.470	23.751.568
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	58.695.183	34.943.615
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		60.337.653	58.695.183

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****Correspondientes a los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.**

1.- INFORMACION GENERAL

Gasco S.A. (en adelante la “Sociedad Matriz” o la “Sociedad”), es una empresa subsidiaria de la Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”).

Gasco S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Santo Domingo N° 1061 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0057 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Chile.

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

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 1 de fecha 28 de enero de 2014, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA GASCO S.A.

Gasco S.A. posee una presencia significativa en la industria del gas licuado y gas natural en Chile, además participa en la distribución de gas licuado en Colombia y distribuye gas natural en 4 provincias de Argentina.

La composición de los activos consolidados indica que al 31 de diciembre de 2013, aproximadamente un 67% se encuentran radicados en el sector gas natural, un 28% corresponde al sector gas licuado y el resto a otras inversiones.

Las principales características de los mercados donde opera Gasco S.A., a través de sus empresas relacionadas son los siguientes:

2.1.- Sector Gas licuado.

A través de su subsidiaria Gasco GLP S.A. y su unidad de negocios Gasco Magallanes en Chile la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado, con una cobertura que se extiende entre la Región de Tarapacá y la Región de Magallanes, alcanzando al 31 de diciembre de 2013 una participación de mercado de 27,2% a nivel nacional. Asimismo, a través de su subsidiaria Gasmar S.A., la Sociedad importa gas licuado para el mercado nacional.

A partir del año 2010, la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado en Colombia, a través de la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., incorporándose en el año 2011 el 70% de la sociedad Unigas Colombia S.A. E.S.P. y en el año 2012 el 33% de Montagas S.A. E.S.P., con lo cual, presenta una cobertura en 26 de los 32 departamentos del país y en más de 700 municipios, con una participación de mercado directa e indirecta aproximadamente de 20,5% al 31 Diciembre de 2013.

Demanda

Por tratarse de un bien de consumo básico, la demanda por gas licuado presenta estabilidad 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 licuado en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

El negocio de importación y almacenamiento de gas licuado en Chile, actividad desempeñada por Gasmar S.A., opera mediante contratos de compra de gas licuado en el mercado internacional y su posterior venta a las principales distribuidoras del país, lo que permite una estabilidad en los flujos de ingresos de la empresa y en los márgenes de las empresas distribuidoras.

Abastecimiento

Uno de los factores de riesgo en el negocio de comercialización de gas licuado lo constituye el abastecimiento de su materia prima. La subsidiaria Gasmar S.A., principal proveedor de gas licuado de Gasco GLP S.A., tiene la capacidad de minimizar este riesgo al importar este combustible desde distintos países del mundo tales como: EE.UU., Argentina, Arabia Saudita, Inglaterra, Noruega, Qatar entre otros. Asimismo, las compras nacionales se hacen a ENAP a través de embarques provenientes de Cabo Negro, en la Región de Magallanes.

Por otro lado, Gasmar S.A. opera en un mercado que se encuentra expuesto a riesgos comerciales por el desfase de tiempo entre la compra y la venta de gas propano. La empresa adquiere el producto en el mercado internacional entre los 15 y 70 días anteriores a la realización de la venta, lo que genera un riesgo por las variaciones que puedan existir durante ese período en el precio internacional de referencia Mont Belvieu y el tipo de cambio. Para mitigar la exposición a este riesgo, la empresa ha implementado un programa de cobertura a través de la compraventa de seguros de cambio y swaps de propano.

En el mercado colombiano, las subsidiarias Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. y Unigas Colombia S.A. E.S.P. realizan sus compras de materia prima directamente a Ecopetrol S.A., sociedad vinculada al Ministerio de Minas y Energía, la cual abastece de gas licuado a la mayor parte de la industria de distribución de gas de Colombia.

2.2.- Sector Gas natural.

Gasco S.A. concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en Chile y en Argentina, a través de sus empresas subsidiarias y asociadas, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales, en ambos países. En el negocio de distribución de gas natural en Chile, Gasco S.A. participa en esta actividad a través de sus subsidiarias Metrogas S.A., en las Regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O'Higgins, Gas Sur S.A. e Innergy Holdings S.A. en la Región del Bío Bío y la unidad de negocios Gasco Magallanes en la Región de Magallanes. En Argentina se distribuye gas natural a través de Gasnor S.A. y comercializa gas natural a través de Gasmarket S.A. Gasco S.A. también participa en el transporte de gas natural a través de Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasandes S.A.

Al finalizar el presente ejercicio, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A. y Gasco Magallanes alcanza los 629.135, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 474.198 clientes en Argentina.

Demanda

De manera similar al negocio de distribución de gas licuado, el gas natural también representa 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 afectarla.

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

Abastecimiento

Actualmente, la subsidiaria Metrogas S.A. cuenta con un abastecimiento continuo a través del Terminal de Regasificación de Quintero de propiedad de GNL Quintero S.A. Aunque ya estaba en operación desde el año 2009, desde el 1° de enero de 2011, fecha en que se declara el COD (Commercial Operation Day), GNL Quintero S.A. comenzó a operar a su plena capacidad operativa de diseño. Esta operación ha permitido abastecer en un 100% las necesidades de sus clientes residenciales, comerciales e industriales.

Adicionalmente al abastecimiento internacional, Metrogas dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural. Este sistema de respaldo tiene el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de una potencial emergencia. Además, con el objeto de asegurar el abastecimiento de propano para el sistema de respaldo, Metrogas ha suscrito contratos de abastecimiento con Gasco S.A., Gasmar S.A. y ENAP, estando en condiciones también de utilizar nafta y/o gas licuado en reemplazo del gas natural utilizado en la fabricación del gas de ciudad.

Con respecto al riesgo de suministro, Gas Sur S.A. importa el gas natural desde Argentina para su posterior distribución. En el caso de la unidad de negocios Gasco Magallanes, el suministro es otorgado por ENAP y el abastecimiento corresponde a producción nacional. Por otro lado, Metrogas obtiene el suministro de gas natural líquido desde el mercado internacional, el que es regasificado en el Terminal de Quintero.

Por otro lado, Gas Sur S.A. está orientado a atender clientes residenciales y comerciales en la Región del Bío Bío, cuyo consumo respecto al volumen total de gas comercializado en su zona de influencia es bajo.

Cabe tener presente, que por Resolución Exenta N° 2607 de fecha 31 de diciembre de 2009 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), en razón de haber superado parcialmente la crisis de suministro de gas natural con la entrada en operación del suministro de gas natural proveniente de la regasificación de GNL, se dejó sin efecto para la zona centro de Chile la Resolución Exenta N°754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural. Las distribuidoras de gas que operan en la zona central de Chile, por intermedio de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural (AGN), han solicitado a la SEC la derogación de Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

Producto del acuerdo logrado entre la subsidiaria Metrogas y Gasoducto Gasandes, hoy se cuenta con la capacidad de almacenamiento de gas natural de reserva (“parking”) en el gasoducto de Gasandes. La reserva que significa el “parking” equivale a consumo inmediato en caso de emergencia y la cobertura es aproximadamente un día y medio de suministro de nuestro mercado.

Dado todo lo anterior, el riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales y comerciales de las empresas distribuidoras de gas natural producto de restricciones del gas argentino se encuentra minimizado y se han tomado las medidas para reducir de manera significativa el riesgo de suministro.

En la búsqueda de nuevos negocios, a partir del año 2010 la subsidiaria, Transportes e Inversiones Magallanes S.A., inició su operación de servicio de transporte de pasajeros en la ciudad de Punta Arenas, movilizandohasta la fecha 18,5 millones de pasajeros. Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 se movilizó a 5,3 millones de pasajeros, aproximadamente.

Los buses adquiridos son de última generación, teniendo la particularidad que el combustible utilizado para su operación es el gas natural. Es una experiencia única en Chile, la cual ha sido bien acogida por la comunidad de Magallanes, producto de las bondades ecológicas, calidad de servicio y competitividad de las tarifas que involucra este proyecto.

En lo que respecta a la fuente de suministro de gas natural, la ENAP, único proveedor de este combustible en la región de Magallanes, mantiene un contrato de abastecimiento con GASCO, lo que asegura el suministro continuo de gas natural para la Región de Magallanes y la Antártica Chilena.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

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

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

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

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

Además se han efectuado reclasificaciones al patrimonio neto para revelar retrospectivamente los efectos de pérdidas y ganancias actuariales de beneficios definidos, a efectos de dar cumplimiento a lo requerido por la NIC 19 (r).

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2013.

- 3.2.1.- Enmienda a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de la normas internacionales de información financiera”, emitida en marzo de 2012. Añade una excepción para la contabilización de los préstamos del gobierno a tasas de interés por debajo del mercado.
- 3.2.2.- Enmienda a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”, emitida en junio 2011. La principal modificación de esta enmienda requiere que los ítems de los Otros Resultados Integrales se clasifiquen y agrupen evaluando si serán potencialmente reclasificados a resultados en períodos posteriores.
- 3.2.3.- NIC 19 Revisada, “Beneficios a los Empleados”. Emitida en junio de 2011, reemplaza a la NIC 19 (1998). Esta norma revisada modifica el reconocimiento y medición de los gastos por planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. Adicionalmente, incluye modificaciones a las revelaciones de todos los beneficios de los empleados.
- 3.2.4.- NIC 27 “Estados financieros separados”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a NIC 27 (2008). El alcance de esta norma se restringe a partir de este cambio sólo a estados financieros separados, dado que los aspectos vinculados con la definición de control y consolidación fueron removidos e incluidos en la NIIF 10. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28.
- 3.2.5.- NIC 28 “Inversiones en asociadas y joint ventures”. Emitida en mayo de 2011, regula el tratamiento contable de estas inversiones mediante la aplicación del método de la participación. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27.
- 3.2.6.- Enmienda a la NIIF 7, “Instrumentos financieros”: Información a revelar. Clarifica los requisitos de información a revelar para la compensación de activos financieros y pasivos financieros.
- 3.2.7.- NIIF 10, “Estados financieros consolidados”, emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 “Consolidación de entidades de propósito especial” y la orientación sobre el control y la consolidación de NIC 27 “Estados financieros consolidados”. Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así

como los principios para la preparación de estados financieros consolidados. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

- 3.2.8.- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a la NIC 31 “Participaciones en negocios conjuntos” y SIC 13 “Entidades controladas conjuntamente”. Dentro de sus modificaciones se incluye la eliminación del concepto de activos controlados conjuntamente y la posibilidad de consolidación proporcional de entidades bajo control conjunto. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 3.2.9.- NIIF 12, “Revelación de participaciones en otras entidades”. Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma todos los requerimientos de revelaciones en los estados financieros relacionadas con las participaciones en otras entidades, sean estas calificadas como subsidiarias, asociadas u operaciones conjuntas. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 3.2.10.- NIIF 13 “Medición del valor razonable” Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma la forma de medir el valor razonable de activos y pasivos y las revelaciones necesarias sobre éste, e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición.
- 3.2.11.- CINIIF 20 “Stripping Costs” en la fase de producción de minas a cielo abierto. Emitida en octubre de 2011, regula el reconocimiento de “Stripping Costs” como un activo, la medición inicial y posterior de este activo. La interpretación exige que las entidades mineras que presentan estados financieros conforme a las NIIF cancelen los activos de “Stripping Costs” existentes con las ganancias acumuladas iniciales cuando los activos no puedan ser atribuidos a un componente identificable de un yacimiento.
- 3.2.12.- Mejora a la NIC 16 “Propiedades, planta y equipos”, emitida en mayo de 2012. La modificación aclara que las piezas de repuestos y el equipo auxiliar que cumplen con la definición de propiedades, planta y equipo no son inventarios.
- 3.2.13.- Mejora a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Emitida en mayo de 2012. Aclara que una empresa puede aplicar IFRS 1 más de una vez, bajo ciertas circunstancias.
- 3.2.14.- Mejora a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica requerimientos de información comparativa cuando la entidad presenta una tercera columna de balance.
- 3.2.15.- Mejora a la NIC 32 “Presentación de Instrumentos Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica el tratamiento del impuesto a las ganancias relacionado con las distribuciones y costos de transacción.
- 3.2.16.- Mejora a la NIC 34 “Información financiera intermedia”. Emitida en mayo de 2012. La modificación aclara los requerimientos de NIC 34 relacionados con la información de los segmentos de operación de los activos y pasivos totales con el fin de aumentar la coherencia con los requerimientos de IFRS 8 “Segmento de operación”. La modificación establece que los activos y pasivos totales para un segmento de operación particular sólo se revelarán cuando las cantidades son medidas por la alta administración con regularidad y hubo un cambio material en

la comparación con la información revelada en los estados financieros anteriores para segmento de operación. Una entidad aplicará esta modificación retrospectivamente de acuerdo con NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores”.

- 3.2.17.- Enmiendas a las NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos” y NIIF 12 “Revelaciones de participaciones en otras entidades”. Emitida en junio de 2012. La modificación clarifica las disposiciones transitorias para NIIF 10, indicando que es necesario aplicarla el primer día del período anual en la que se adopta la norma. Por lo tanto, podría ser necesario realizar modificaciones a la información comparativa presentada en dicho período, si es que la evaluación del control sobre inversiones difiere de lo reconocido de acuerdo a NIC 27/SIC 12.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- Enmienda a la NIC 32 “Instrumentos financieros”: “Presentación”. Emitida en diciembre 2011. Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro. Indica también que debe ser jurídicamente obligante para las contrapartes tanto en el curso normal del negocio, así como también en el caso de impago, insolvencia o quiebra. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada está permitida.
- 3.3.2.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada en noviembre de 2010 para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros. La norma inicialmente era aplicable a contar del 1 de enero de 2015, sin embargo el IASB observó que esta fecha no da suficiente tiempo a las entidades de preparar la aplicación, por lo cual decidió de publicar la fecha efectiva cuando el proyecto esté más cerca a completarse. Por eso, su fecha de aplicación efectiva está por determinarse y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- Mejora a las NIC 27 “Estados Financieros Separados” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIIF 12 “Información a revelar sobre participaciones en otras entidades”. Emitida en octubre de 2012. Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Esta modificación requiere que una entidad de inversión mida esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en la NIIF 12 y en la NIC 27. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.
- 3.3.4.- CINIIF 21 “Gravámenes”. Emitida en mayo de 2013. Esta interpretación de la NIC 37 “Provisiones, Activos Contingentes y Pasivos Contingentes”, proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen

impuesto por el gobierno, distinto al impuesto a la renta, en sus estados financieros. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.

- 3.3.5.- Enmienda a NIC 36 “Deterioro del valor de los activos”. Emitida en mayo de 2013. La enmienda aclara el alcance de las revelaciones sobre el valor recuperable de los activos deteriorados, limitando los requerimientos de información al monto recuperable que se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida para los períodos en que la entidad ha aplicado la NIIF 13.
- 3.3.6.- Enmienda a NIC 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición”. Emitida en junio de 2013. A través de esta enmienda, se incorpora en la Norma los criterios que se deben cumplir para no suspender la contabilidad de coberturas, en los casos en que el instrumento de cobertura sufre una novación. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.7.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los Empleados”. Emitida en noviembre de 2013. Está enmienda se aplica a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.8.- Enmienda a NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta enmienda se clarifican algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor razonable, por lo cual elimina las referencias a NIC 37 “Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes” u otras NIIF que potencialmente tienen otras bases de valorización que no constituyen el valor razonable. Se deja la referencia a NIIF 9 “Instrumentos Financieros”; sin embargo, se modifica NIIF 9 aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales, dependiendo de los requerimientos de ésta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.9.- Enmienda a NIC 40 “Propiedades de Inversión”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta modificación la enmienda aclara que se requiere de juicio para determinar si la adquisición de propiedades de inversión constituye la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios conforme la NIIF 3. El juicio se basa en la orientación de la NIIF 3 más que en la NIC 40, que brinda orientación para determinar si una propiedad es una inversión en propiedades u ocupada por el propietario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración de Gasco S.A. estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a Gasco S.A. y subsidiarias, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Gasco 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 la Sociedad tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación, el que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. 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, la Sociedad reconoce el interés no controlante a su valor justo 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 la Sociedad, se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

Gasco 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 la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remediado a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los

importes correspondientes previamente reconocidos en Otros resultados integrales son reclasificados a resultados.

3.4.3.- Negocios conjuntos.

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

3.4.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas son todas las entidades sobre las que la Sociedad 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 se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de la Sociedad en asociadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de la Sociedad 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 la Sociedad 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, la Sociedad 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 la Sociedad y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación la Sociedad en éstas.

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

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

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-12-2013			31-12-2012
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.722.460-k	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	CL \$	51,83784%	0,00000%	51,83784%	51,83780%
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Avda. Apoquindo 3200 piso 11 Las Condes - Santiago	US \$	51,00000%	0,00000%	51,00000%	51,00000%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	CL \$	99,97210%	0,02790%	100,00000%	100,00000%
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL \$	99,90910%	0,09090%	100,00000%	100,00000%
76.171.653-0	Gasco International S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	US \$	99,99998%	0,00002%	100,00000%	100,00000%
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Rosas 1062 - Santiago	CL \$	99,99800%	0,00200%	100,00000%	100,00000%
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL \$	99,00000%	1,00000%	100,00000%	100,00000%
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL \$	99,00000%	1,00000%	100,00000%	100,00000%
96.930.050-8	Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL \$	99,99574%	0,00426%	100,00000%	100,00000%
59.083.080-1	Gasco Grand Cayman Limited.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL \$	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Avda. Frei 314 - Punta Arenas	CL \$	85,00000%	0,00000%	85,00000%	85,00000%
O-F	Inversiones GLP S.A.S. F.S.P.	Colombia	Calle 113 No. 7-21 Torre A of. 805 - Bogota	Cop \$	70,00000%	0,00000%	70,00000%	70,00000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013, no existen cambios en el perímetro de consolidación. Con fecha 31 de diciembre de 2012, Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. absorbe a Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.

3.5.3.- Entidades de consolidación indirecta.

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

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2013		31-12-2012	
						Subsidiaria	Gasco	Subsidiaria	Gasco
98.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av. Vitacura 7646, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	99,99750%	51,83654%	99,99750%	51,83654%
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	99,99500%	51,83525%	99,99500%	51,83525%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	99,90000%	51,78600%	99,90000%	51,78600%
O-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota	Cop \$	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	49,00000%	70,00000%	49,00000%
O-E	Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Colombia	Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota	Cop \$	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	49,00000%	70,00000%	49,00000%
O-E	Ultragas S.A. E.S.P.	Colombia	Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota	Cop \$	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	49,00000%	70,00000%	49,00000%
O-E	JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	Colombia	Calle 113 No. 7 - 21 Torre A Oficina 805 - Bogotá	Cop \$	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	100,00000%	70,00000%	0,00000%	0,00000%
O-E	Gasco Argentina S.A.	Argentina	Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco International S.A.	95,00000%	100,00000%	95,00000%	100,00000%

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

3.5.4.1.- Entidades asociadas.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2013		31-12-2012	
						Subsidiaria	Gasco	Subsidiaria	Gasco
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	El Regidor 66 piso 16, Las Condes, Santiago	CL \$	Gasco S.A.	20,00000%	20,00000%	20,00000%	20,00000%
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco Argentina S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Vectores Energéticos S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco Argentina S.A.	25,00000%	25,00000%	25,00000%	25,00000%
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Calle 98 22-64, Bogotá	Cop \$	Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P.	40,00000%	28,00000%	40,00000%	28,00000%
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Carrera 25 15-29, Pasto	Cop \$	Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P.	33,33300%	23,33310%	33,33300%	23,33310%
0-E	Energias S.A. E.S.P.	Colombia	Carrera 25 15-29, Pasto	Cop \$	Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P.	28,22000%	19,75400%	27,70000%	19,39000%

3.5.4.2.- Entidades control conjunto.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2013		31-12-2012	
						Subsidiaria	Gasco	Subsidiaria	Gasco
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco International S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	AR \$	Gasco International S.A.	26,69780%	26,69780%	26,69780%	26,69780%
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco International S.A.	2,60000%	2,60000%	5,85252%	5,85252%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacifico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US\$	Inversiones Atlántico S.A.	29,99880%	29,99880%	29,99880%	29,99880%
0-E	Gasoducto del Pacifico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Islands	US\$	Gasco S.A.	26,70000%	26,70000%	26,70000%	26,70000%
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US\$	Inversiones Atlántico S.A.	30,00000%	30,00000%	30,00000%	30,00000%
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US\$	Gasco S.A.	0,00017%	0,00017%	0,00017%	0,00017%
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Av. Apoquindo 3200 piso 11 Las Condes	US\$	Gasmar S.A.	50,00000%	25,50000%	0,00000%	0,00000%
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	20,00000%	10,36768%	20,00000%	10,36768%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	33,33300%	17,27929%	33,33300%	17,27929%

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 Gasco S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Para el caso de la subsidiaria Gasmar S.A. y Gasco International S.A., su moneda funcional es el dólar estadounidense y para la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. su moneda funcional es el peso colombiano.

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 reflejados 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 \$	CL \$ / Cop \$
31-12-2013	524,61	724,30	23.309,56	80,49	0,27
31-12-2012	479,96	634,45	22.840,75	97,70	0,27

CL \$: Pesos chilenos
 US \$: Dólar estadounidense
 EUR \$: Euros
 U.F. : Unidades de fomento
 AR \$: Pesos argentinos
 COP \$: Pesos colombianos

3.6.4.- Entidades de la Sociedad.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de la Sociedad (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 de cambio existentes en las fechas de la transacción, 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 al 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: gas licuado, gas natural, negocios internacionales y otros negocios, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 29.

3.8.- Propiedades, planta y equipos.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

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

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

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

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipos 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 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.

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

La depreciación de las propiedades, planta y equipos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

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

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

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

3.9.- Activos intangibles.

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

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad 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 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 la adquisición de una inversión o combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

3.9.2.- 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.

3.9.3.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. 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.

3.9.4.- Derechos de agua.

Los derechos de agua se presentan al costo. No tienen una vida útil definida para la explotación de dichos derechos, 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, con el fin de determinar si los eventos y las circunstancias permiten seguir apoyando la evaluación de la vida útil indefinida para dicho activo. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.9.5.- Programas informáticos.

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

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

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

3.9.6.- 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 posterior 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.

3.10.- 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).

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

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

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

3.12.- 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.

3.13.- Activos financieros.

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

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

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

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

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

3.13.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

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

3.13.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

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

Reconocimiento y medición:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.14.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

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

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

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

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

3.14.1.- 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 relacionadas 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.

3.14.2.- 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 propiedades, planta y equipos), 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 equipos.

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.- Coberturas 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.

3.14.4.- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas.

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 ganancias y pérdidas. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

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 incluyen la mano de obra directa propia 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 30 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

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

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

3.17.- 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 la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.

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

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera, en los países en los que las subsidiarias y asociadas de Gasco 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 se puedan 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.- Beneficios a los empleados.

3.22.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad 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).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19, 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 más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales y los costos por servicios pasados. 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.- Premios de antigüedad.

Gasco S.A. tiene pactado en algunas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan, 10, 15, 20, 25, 30, 35 y 40 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales definidas anualmente. Los costos de servicio e intereses 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.

3.22.4.- Participación en las utilidades.

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

3.23.- Provisiones.

La Sociedad 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:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesario una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe se ha 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 la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados de situación financiera, 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 gubernamentales se reconocen por su valor justo, cuando hay una seguridad razonable que la subvención se cobrará, y la Sociedad 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 equipos 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 bonificaciones a la mano de obra y al transporte de pasajeros 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 incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

3.26.1.- Ventas de gas.

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

3.26.2.- Ventas de bienes.

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

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

3.26.3.- 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 percibe su pago.

3.27.- Arrendamientos.

3.27.1.- Cuando una entidad de la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento financiero.

La Sociedad arrienda determinadas propiedades, planta y equipos. 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 la Sociedad 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 de la Sociedad 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.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance físico. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

3.29.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período o 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.

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

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

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

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

La Sociedad evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 3.9.1. 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 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada.

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. Gasco 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. Gasco 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.

La Sociedad 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 Gasco 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, la Sociedad 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 N° 21 se presenta información adicional al respecto.

4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipos.

En el caso de la infraestructura, la valorización se determina en función al costo de reposición, descontando las depreciaciones por desgaste físico, a partir de la fórmula de Marston y Agg.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos, considerando su estado actual. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiadas que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

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

4.5.- Activos financieros disponibles para la venta.

La Subsidiaria Metrogas periódicamente evalúa el valor contable de estas inversiones, especialmente en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A. nota N° 7.2.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometido Gasco S.A. son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo Financiero.

Los negocios en que participan las empresas de la Sociedad, especialmente aquellas que desarrollan su actividad en el sector gas en Chile, principal fuente de resultados y flujos para Gasco S.A., corresponden a inversiones con un perfil de retornos de muy largo plazo, en mercados con una estructura de ingresos y costos fundamentalmente en pesos.

En este contexto la deuda financiera de Gasco S.A. y subsidiarias, al 31 de diciembre de 2013, se ha estructurado en un 87% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos, además de créditos bancarios. El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de deuda financiera que se encuentra radicada en el pasivo corriente (corto plazo). Adicionalmente, las empresas de la Sociedad poseen líneas de crédito disponibles para operaciones de corto plazo con diversos bancos nacionales.

5.1.1 Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

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

Continuamente, se efectúan proyecciones de flujos de caja y análisis de la situación financiera 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 la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2013, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 5,7 años y una tasa de interés promedio de U.F. + 5,40%.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses de la sociedad, los cuales, como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo:

A diciembre de 2013	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos	42.962.199	81.824.369	15.367.501	5.470.654	0	145.624.723
Bonos	11.277.473	13.360.102	19.377.002	29.449.119	195.394.399	268.858.095
Total	54.239.672	95.184.471	34.744.503	34.919.773	195.394.399	414.482.818
	13%	23%	8%	8%	48%	100%

A diciembre de 2012	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos	47.352.631	49.637.707	42.488.221	1.086.191	416.727	140.981.477
Bonos	11.072.209	15.839.456	28.811.570	38.857.214	176.755.848	271.336.297
Total	58.424.840	65.477.163	71.299.791	39.943.405	177.172.575	412.317.774
	14%	16%	17%	10%	43%	100%

5.1.2 Riesgo de tasas de interés.

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

Gasco S.A. posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 88% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, principalmente en forma directa, y una leve proporción mediante un contrato de derivados (swap).

El detalle de la deuda al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es la siguiente:

Composición de la deuda	31-12-2013		31-12-2012	
	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa fija	334.794.267	83%	333.243.852	83%
Deuda a tasa fija mediante derivados	21.251.799	5%	0	0%
Deuda a tasa variable	48.079.183	12%	68.112.381	17%
Total deuda financiera	404.125.249	100%	401.356.233	100%

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 360.594 de mayor gasto por intereses durante el ejercicio 2013. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos del escenario anterior sería M\$ 4.041.252 de mayor gasto.

5.1.3 Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

La moneda funcional utilizada por Gasco S.A. es el peso chileno, acorde con el perfil de ingresos y costos de las empresas chilenas de la Sociedad, como se indicó en los párrafos anteriores. En consecuencia, con el fin de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, la denominación de la deuda financiera es principalmente en unidades de fomento (UF) o pesos chilenos.

El detalle de la deuda por tipos de monedas al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es la siguiente:

Composición de la deuda	31-12-2013		31-12-2012	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL \$ o UF	345.758.450	86%	352.603.293	88%
Deuda US \$	15.469.367	4%	5.989.041	1%
Deuda Cop \$	42.897.432	10%	42.763.899	11%
Total deuda financiera	404.125.249	100%	401.356.233	100%

Al 31 de diciembre de 2013, Gasco S.A. mantiene un 76% de sus deudas financieras expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso chileno. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de diciembre de 2013, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 3.089.100 y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

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

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios, bonos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2013 y 2012. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros de Gasco S.A. que compara su valor libro en relación a su valor justo:

Total pasivos financieros	Valor Libro Deuda al 31/12/2013	Valor de Mercado Deuda al 31/12/2013	Diferencia (%)	Valor Libro Deuda al 31/12/2012	Valor de Mercado Deuda al 31/12/2012	Diferencia (%)
Bonos	258.502.522	315.825.754	22,18%	260.410.233	314.395.275	20,70%
Deudas Bancarias	145.635.870	145.748.967	0,08%	141.005.749	140.739.714	-0,20%
Total pasivos financieros	404.138.392	461.574.721	14,21%	401.415.982	455.134.989	13,40%

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

Gasco S.A y sus subsidiarias tienen como giro principal la distribución de gas licuado y gas natural.

El suministro de gas para el segmento residencial comercial (res-com), 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: al contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. Las empresas distribuidoras, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito han acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio. En consecuencia, para este segmento no existe riesgo de crédito para Gasco S.A. y sus subsidiarias.

Cabe señalar, que la distribución de gas por red para la venta a plazo, está regulada por el DS 67/2004, Reglamento de Servicios de Gas de Red. La referida norma, en su artículo 69 establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. El derecho a suspensión se ejerce una vez transcurridos 15 días del vencimiento de la segunda boleta o factura impaga, de modo tal que el riesgo de incobrabilidad de dichas obligaciones es limitado.

Por otra parte, para los segmentos comercial e industrial, la empresa administra una cartera de clientes, segmentos y canales que analiza y evalúa en forma periódica mediante sistemas propios. El resultado de dicha evaluación crediticia, consiste principalmente en la evaluación financiera de los clientes, permite determinar los límites de riesgo de crédito para casos puntuales, o grupos de clientes de características similares, asignando de esta forma, líneas de crédito de plazos discretos.

Al 31 de diciembre de 2013, los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M\$ 79.634.258.

Las provisiones por deterioro se determinan de acuerdo a la evaluación de las siguientes variables:

- a. Antigüedad de la deuda
- b. Existencia de situaciones contingentes
- c. Análisis de la capacidad de pago del cliente

Adicionalmente, en Chile, las deudas mayores a 180 y 210 días son provisionadas en un 100% para las áreas de gas licuado y gas natural, respectivamente. Las deudas inferiores a 180 y 210 días son provisionadas de acuerdo a evaluaciones individuales de cada cliente. En la subsidiaria de Colombia la provisión de incobrables se determina en función a un porcentaje sobre perfiles de morosidad.

Estas provisiones representan la mejor estimación de las potenciales pérdidas en relación con las cuentas por cobrar.

La alta atomización de la cartera de cuentas por cobrar implica una baja concentración del riesgo de crédito, representando los mayores deudores del segmento industrial (excluyendo ventas esporádicas a eléctricas y distribuidores mayoristas de GLP), todas las sociedades solventes y recurrentes en la compra de energía, un 7,30% del importe de las

cuentas por cobrar con condición de pago a 30 días, al cierre de los presentes estados financieros.

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros. Asimismo, el valor libro 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 además una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, aún después de aplicadas las acciones de cobranza.

Cabe destacar que, el riesgo de crédito se define como la posibilidad de que un tercero no cumpla con sus obligaciones contractuales, originando con ello pérdidas en la Sociedad.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	1.555.966	2.139.975
Saldos en bancos.	9.775.703	7.929.427
Total efectivo.	11.331.669	10.069.402
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	9.224.715	541.438
Otros equivalentes al efectivo (*).	39.781.269	48.084.343
Total equivalente al efectivo.	49.005.984	48.625.781
Total	60.337.653	58.695.183

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2013 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	27.409.005	30.746.917
Inversiones en pactos.	12.372.264	17.337.426
Total otros equivalentes al efectivo.	39.781.269	48.084.343

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	54.955.383	54.376.755
	US \$	1.395.980	2.581.025
	AR \$	149.338	21.289
	COP \$	3.834.994	1.304.439
	EUR \$	1.958	411.675
Total		60.337.653	58.695.183

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-12-2013		31-12-2012	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	14.545	0	13.307	0
Activos de cobertura.	0	882.378	144.489	0
Activos financieros disponibles para la venta.	0	4.972.425	0	8.275.219
Total	14.545	5.854.803	157.796	8.275.219

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

Gasco S.A., manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tasas de interés, tipos de cambio y variaciones de precio del gas licuado y gas natural. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro “otros activos financieros y otros pasivos financieros”.

Los contratos de derivados que no hayan madurado, son valorizados a su valor justo y reconocidos sus resultados en cuentas de activos o pasivos según corresponda, y en la cuenta 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.

Al 31 de diciembre de 2013 las subsidiarias Gasco GLP S.A., Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. y subsidiaria Unigas Colombia S.A. E.S.P. presentan partidas pendientes de liquidar, cuyos efectos se registran en el patrimonio, bajo la denominación reservas de cobertura de flujo de caja o en el resultado del ejercicio, según corresponda.

En el ejercicio anterior la subsidiaria Metrogas tuvo suscritos contratos de derivados de riesgo de variación de precios de “commodities”, bajo la modalidad de swaps y de forwards para cubrir el riesgo temporal. Estos derivados han sido designados como de cobertura a valor razonable y se clasifican bajo el nombre “activos de cobertura” o “pasivos de cobertura”, según corresponda. Estos derivados se consideran como de cobertura de valor justo de las existencias. Esto se fundamenta en que la operación no busca fijar el precio de compra del gas, sino que comprar a un precio de mercado y no tener existencias valoradas a precios fuera de mercado.

Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., tiene suscrito con el Banco Corpbanca un contrato de derivado “Swaps” de cobertura financiera de tasa de interés, que redenomina una deuda a tasa variable de IBR más 2,7% trimestral, a una deuda a tasa fija de 9,36% anual, expirando el contrato el 17 de enero de 2020. Además, su subsidiaria Unigas Colombia S.A. E.S.P., tiene suscrito con el Banco Corpbanca un contrato de derivado “Swaps” de cobertura financiera de tasa de interés, que redenomina una deuda a tasa variable de IBR más 2,5% trimestral, a una deuda a tasa fija de 8,49% anual, expirando el contrato el 25 de julio de 2016.

Al 31 de diciembre de 2013, la subsidiaria Gasmar S.A., mantuvo coberturas de tipo de cambio, cuyo valor justo se determinó por la compensación que resulte considerando como tipo de cambio de maduración el valor futuro vigente a la fecha de cierre, actualizada a su valor presente por la tasa TAB nominal de 30 días vigentes a esa misma fecha. En los derivados de tipo de cambio, para

determinar el valor futuro vigente a la fecha de cierre se emplearán los puntos forward a una semana de plazo y a 30 días plazo publicados por reuters, a los que se agregará el valor del dólar observado a la fecha de cierre.

En el caso de los contratos derivados de propano, el valor justo se determinó por la compensación que resulte considerando como cotización del propano de maduración, el valor futuro vigente a la fecha de cierre, actualizada a su valor presente por la tasa libor de 15, 30 y 60 días vigente a esa misma fecha. Los precios futuros son los publicados por reuters a la fecha de cierre, para los meses siguientes.

Al 31 de diciembre de 2013, la Sociedad, no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados. La composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se detallan en los siguientes cuadros:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	0	562	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de precios de gas licuado	Moneda	0	143.927	0	0
Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Interés	0	0	837.945	0
Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Interés	0	0	44.433	0
Total					0	144.489	882.378	0

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	13.143	2.919	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Moneda	0	56.830	0	0
Total					13.143	59.749	0	0

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la nota N° 18.1.

7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 31 de diciembre de 2013 y 2012, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		31-12-2013	31-12-2012
			31-12-2013	31-12-2012	M\$	M\$
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	10.850.710	13,00000%	13,00000%	2.994.030	6.774.900
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,00000%	13,00000%	1.903.628	1.414.697
92.970.000-7	Cem S.A.	257.174	0,08570%	0,08570%	43.494	45.818
90.694.000-0	Empresa Periodística La Nación	240	0,24000%	0,24000%	0	8.531
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	0,00000%	0,00000%	8.531	8.531
0-E	Organización Terpel S.A.	3.621	0,00189%	0,00189%	7.542	7.542
91.968.000-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Punta Arenas S.A.	50	5,68000%	5,68000%	6.960	6.960
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	20	0,12000%	0,12000%	3.886	3.886
73.116.100-3	Instituto de la Construcción	0	0,00000%	0,00000%	2.904	2.904
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	9	0,06000%	0,06000%	1.167	1.167
70.024.300-1	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,26000%	0,26000%	282	282
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1
Total					4.972.425	8.275.219

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2013 y 2012, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2013 y 2012, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

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

Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados.	14.545	0	0	0	14.545
Total	14.545	0	0	0	14.545

Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	13.307	0	0	0	13.307
Total	13.307	0	0	0	13.307

7.3.2.- 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	31-12-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	144.489	0	0	144.489	0
Total	144.489	0	0	144.489	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	0	882.378	0	882.378	0
Total	0	882.378	0	882.378	0

7.3.3.- Pasivos financieros medidos al valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura valor razonable.	13.143	0	0	13.143	0
Total	13.143	0	0	13.143	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja	56.830	0	0	56.830	0
Derivados de cobertura valor razonable.	2.919	0	0	2.919	0
Total	59.749	0	0	59.749	0

7.3.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	2.994.030	0	0	2.994.030
Gasoducto Gasandes S.A.	0	1.903.628	0	0	1.903.628
Otros Gasco S.A.	0	74.767	0	0	74.767
Total	0	4.972.425	0	0	4.972.425

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	6.774.900	0	0	6.774.900
Gasoducto Gasandes S.A.	0	1.414.697	0	0	1.414.697
Otros (Gasco S.A.)	0	85.622	0	0	85.622
Total	0	8.275.219	0	0	8.275.219

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 N° 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 el bajo importe que ellos representan.

Al respecto, en lo que dice relación con la inversión de la subsidiaria Metrogas S.A. en Gasoducto Gasandes Argentina S.A. y Gasoducto Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria del 13%, se han considerado las condiciones en que los cargadores renegociaron sus contratos de transporte más las condiciones y costos considerados para el caso de la subsidiaria Metrogas. Como consecuencia de lo anterior se efectuó un deterioro al valor contable de esta inversión a la fecha de transición, como resultado de una valorización de los flujos futuros que tendrían las sociedades Gasoducto Gasandes Argentina S.A. y Gasoducto Gasandes S.A. bajo el escenario de contratos planteado.

Conforme a NIC 39, las variaciones en el valor justo de estas inversiones son registradas en otros resultados integral y acumuladas en patrimonio hasta su realización, neto de impuesto diferido.

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales, neto.	58.806.970	76.705.939	87.135	253.139
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	2.543.933	2.162.097	2.763.747	2.860.954
Otras cuentas por cobrar, neto. (*)	10.397.257	6.492.050	5.035.216	1.511.382
Total	71.748.160	85.360.086	7.886.098	4.625.475

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

(*) Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	1.028.738	89.283	0	0
Sub total	1.028.738	89.283	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	4.887.746	3.242.399	0	0
Sub total	4.887.746	3.242.399	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	846.423	869.832	0	0
Anticipo Proveedores.	1.267.842	1.223.435	0	0
Boletas garantías.	53.218	109.523	177.315	134.887
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	276.061	107.633	740.867	968.385
Otros documentos por cobrar.	2.037.229	884.945	0	0
Cash Call Gasandes.	0	0	4.117.034	408.110
Provisión de deterioro.	0	(35.000)	0	0
Sub total	4.480.773	3.160.368	5.035.216	1.511.382
Total	10.397.257	6.492.050	5.035.216	1.511.382

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales, bruto.	66.627.824	84.156.385	87.135	253.139
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	2.836.382	2.762.062	2.763.747	2.860.954
Otras cuentas por cobrar, bruto.	10.397.257	6.527.050	5.035.216	1.511.382
Total	79.861.463	93.445.497	7.886.098	4.625.475

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales.	7.820.854	7.450.446
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	292.449	599.965
Otras cuentas por cobrar.	0	35.000
Total	8.113.303	8.085.411

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial.	8.085.411	9.014.522
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(1.780.383)	(3.160.685)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	1.808.275	2.231.574
Total	8.113.303	8.085.411

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 la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

8.1.5.- Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.

Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros	31-12-2013			31-12-2012		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año.	3.913.506	(1.369.573)	2.543.933	3.885.408	(1.723.311)	2.162.097
Posterior a un año pero menor de cinco años.	3.792.399	(1.028.652)	2.763.747	3.972.492	(1.111.538)	2.860.954
Total	7.705.905	(2.398.225)	5.307.680	7.857.900	(2.834.849)	5.023.051

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

31-12-2013	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	46.640.790	9.583.703	2.192.876	903.411	515.348	340.502	343.288	166.977	235.978	5.792.086	66.714.959	66.627.824	87.135
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	5.237.444	48.673	42.053	18.799	6.153	17.638	16.940	17.472	18.538	176.419	5.600.129	2.836.382	2.763.747
Otras cuentas por cobrar, bruto.	15.350.832	81.641	0	0	0	0	0	0	0	0	15.432.473	10.397.257	5.035.216
Provision deterioro	(170.011)	(605.133)	(595.453)	(222.976)	(169.720)	(113.957)	(119.641)	(166.711)	(235.926)	(5.713.775)	(8.113.303)	(8.113.303)	0
Total	67.059.055	9.108.884	1.639.476	699.234	351.781	244.183	240.587	17.738	18.590	254.730	79.634.258	71.748.160	7.886.098

31-12-2012	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	63.675.023	9.451.074	1.917.499	708.754	451.583	345.128	239.854	225.566	428.614	6.966.429	84.409.524	84.156.385	253.139
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	5.331.815	63.247	31.762	23.975	29.605	9.180	8.753	16.215	13.106	95.358	5.623.016	2.762.062	2.860.954
Otras cuentas por cobrar, bruto.	7.987.506	50.926	0	0	0	0	0	0	0	0	8.038.432	6.527.050	1.511.382
Provision deterioro	(87.563)	(635.010)	(529.318)	(172.008)	(117.125)	(69.463)	(126.617)	(142.342)	(192.460)	(6.013.505)	(8.085.411)	(8.085.411)	0
Total	76.906.781	8.930.237	1.419.943	560.721	364.063	284.845	121.990	99.439	249.260	1.048.282	89.985.561	85.360.086	4.625.475

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

31-12-2013								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	6.367.798	0	0	0	0	6.367.798	0
Por vencer.	377.883	39.775.054	(64.944)	2.409	497.938	(105.067)	40.272.992	(170.011)
Sub total por vencer	377.883	46.142.852	(64.944)	2.409	497.938	(105.067)	46.640.790	(170.011)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	105.610	9.567.355	(605.133)	62	16.348	0	9.583.703	(605.133)
Entre 31 y 60 días	34.378	2.186.840	(582.614)	34	6.036	0	2.192.876	(582.614)
Entre 61 y 90 días	14.620	900.520	(200.989)	27	2.891	0	903.411	(200.989)
Entre 91 y 120 días	10.613	513.590	(161.508)	16	1.758	0	515.348	(161.508)
Entre 121 y 150 días	6.996	339.914	(94.069)	9	588	0	340.502	(94.069)
Entre 151 y 180 días	7.126	342.889	(102.346)	5	399	(201)	343.288	(102.547)
Entre 181 y 210 días	5.543	166.504	(149.042)	2	473	(197)	166.977	(149.239)
Entre 211 y 250 días	5.940	235.518	(217.205)	1	460	(184)	235.978	(217.389)
Más de 250 días	50.931	5.765.037	(5.531.371)	638	27.049	(5.984)	5.792.086	(5.537.355)
Sub total vencidos	241.757	20.018.167	(7.644.277)	794	56.002	(6.566)	20.074.169	(7.650.843)
Total	619.640	66.161.019	(7.709.221)	3.203	553.940	(111.633)	66.714.959	(7.820.854)

31-12-2012								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	7.300.456	0	0	0	0	7.300.456	0
Por vencer.	367.867	55.723.856	(2.923)	2.180	650.711	(84.640)	56.374.567	(87.563)
Sub total por vencer	367.867	63.024.312	(2.923)	2.180	650.711	(84.640)	63.675.023	(87.563)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	112.651	9.413.284	(600.010)	43	37.790	0	9.451.074	(600.010)
Entre 31 y 60 días	32.652	1.896.631	(529.318)	19	20.868	0	1.917.499	(529.318)
Entre 61 y 90 días	15.723	701.138	(172.008)	15	7.616	0	708.754	(172.008)
Entre 91 y 120 días	9.768	443.767	(117.125)	13	7.816	0	451.583	(117.125)
Entre 121 y 150 días	6.611	342.601	(68.182)	23	2.527	0	345.128	(68.182)
Entre 151 y 180 días	6.847	234.326	(107.001)	19	5.528	0	239.854	(107.001)
Entre 181 y 210 días	7.371	214.335	(116.098)	14	11.231	(531)	225.566	(116.629)
Entre 211 y 250 días	5.791	248.785	(169.931)	16	179.829	(552)	428.614	(170.483)
Más de 250 días	51.426	6.198.228	(5.326.889)	755	768.201	(155.238)	6.966.429	(5.482.127)
Sub total vencidos	248.840	19.693.095	(7.206.562)	917	1.041.406	(156.321)	20.734.501	(7.362.883)
Total	616.707	82.717.407	(7.209.485)	3.097	1.692.117	(240.961)	84.409.524	(7.450.446)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2013				
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.	1.826	852.023	1.109	2.290.967
Total	1.826	852.023	1.109	2.290.967

31-12-2012				
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.	2.109	830.728	1.167	2.711.003
Total	2.109	830.728	1.167	2.711.003

8.5.- Provisiones y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Provisión cartera no repactada	1.567.943	3.301.710
Provisión cartera repactada	20.427	212.262
Castigos del período o ejercicio	0	(1.494.245)
Recuperos del período o ejercicio	219.905	211.847
Total	1.808.275	2.231.574

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente por segmentos:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2013 31-12-2013 M\$
Ventas de gas natural	5.379.613	447.942.232
Ventas de gas licuado	1.029.611	615.267.834
Negocios Internacionales	90.431	54.813.033
Otros Negocios	87	41.566
Total	6.499.742	1.118.064.665

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Ventas de gas natural	5.285.352	515.829.416
Ventas de gas licuado	982.006	554.047.579
Negocios Internacionales	131.403	64.977.218
Otros Negocios	100	54.825
Total	6.398.861	1.134.909.038

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

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato ó a 30 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.

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

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo N° 89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus subsidiarias y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	7.916.649	3.714.852	0	0
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	0	17.210	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A. (1)	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	18.017	18.017	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	20.431	1.338	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	2.615	0	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	200.091	68.377	0	0
91.143.000-0	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	77.044	0	0	0
0-E	Combustibles Cota S.A.S.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	78	59	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	173	371	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	80	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	634.912	602.959	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	151	0	0	0
0-E	Fif y Cia. S.A.S.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	320	203	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Indirecta	CL \$	772	707	0	0
0-E	Gasmarket	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	US \$	53.951	29.085	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	243.536	219.373	0	0
0-E	Gasoducto del Pacífico (Arg.) S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	AR \$	0	1.551.792	0	0
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Dividendos	Más de un año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	2.694.715	2.465.365
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipo por compra de gas	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	3.121.036	636.758	0	0
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	1.041.670	925.697
96.868.110-9	Hormigones Del Norte S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	363	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL \$	8.613	8.536	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Aportes por capitalizar	Más de un año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	978.980	2.616.178
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Dividendos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	1.706.082	0	0	0
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Asociada	COP \$	7.352	16.083	0	0
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Asociada	COP \$	26.628	0	0	0
0-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	0	8.967	0	0
0-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	0	2.639	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	1.626	1.607	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	0	321	0	0
TOTALES							14.040.077	6.899.697	4.715.365	6.007.240

- (1) A raíz de la declaración de quiebra de la relacionada Campanario Generación S.A., se realizó ante el Síndico respectivo, la verificación de facturas pendientes de cobro ascendentes a un total de M\$ 784.097. De acuerdo al artículo 29 de la Ley N° 18.591, el Síndico emitió una Nota de Débito por M\$ 107.175, correspondiente a los impuestos recargados en siete de un total de diez facturas, quedando un saldo por documentar de la misma forma, ascendente a M\$ 18.017. En el mes de junio y septiembre de 2012 se recibió abono a esta deuda por M\$268.192, y en el mes de mayo del 2013 se recibió abono por M\$ 25.254 quedando un saldo neto de deuda ascendente M\$ 365.459, valor que esta provisionado como incobrable.

9.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	122.038	71.994	0	0
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	2.815.636	0	0	0
0-E	Almacenadora de Gas de Occidente S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	0	7.092	0	0
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	1.399	22.607	0	0
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	3.477	5.428	0	0
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	160	422	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	0	7.784	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	4.000	0	0	0
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	465	442	0	0
91.143.000-0	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Reliquidación de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	32	0	0	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Prestamos recibidos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de Subsidiaria	CL \$	82.500	82.500	0	0
0-E	Combustibles Cota S.A.S.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	0	619	0	0
0-E	Fif y Cia. S.A.S.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	767	1.097	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.943	1.943	0	0
0-E	Gases Unidos de Colombia S.A.S.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	772	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	0	449.160	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL\$	880.455	854.725	0	0
92.513.000-1	Naviera Ultragas Ltda.	Chile	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	1.941.818	0	0	0
0-E	Plexa S.A.S. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	7.241	5.190	0	0
0-E	Plexport S.A.	Colombia	Servicio de transporte terrestre	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	178.504	140.385	0	0
0-E	Sefta S.A.	Panamá	Compra de activos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	COP \$	18.843	17.292	0	0
93.603.000-9	Soc. De Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	0	945	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Servicio de transporte terrestre	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	213.815	122.017	0	0
0-E	Supra Seguros Asesores de Seguros S.A.S.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	2.610	3.070	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	46.275	23.058	0	0
0-E	Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dinagas)	Colombia	Servicio de transporte terrestre	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	22.844	23.250	0	0
0-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	COP \$	0	24.910	0	0
TOTALES							6.345.594	1.865.930	0	0

9.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2013 31-12-2013		01-01-2012 31-12-2012	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas licuado	CL \$	140.560.747	140.560.747	85.561.654	85.561.654
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL \$	1.418.429	(1.418.429)	786.626	(786.626)
0-E	Almacenadora de Gas de Occidente	Colombia	Indirecta	Servicios Prestados	COP \$	0	0	7.093	0
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicios Prestados	Cop \$	0	0	17.211	17.211
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicios Recibidos	Cop \$	23.199	(23.199)	21.840	(21.840)
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicio de transporte terrestre recibido	Cop \$	0	0	1.123	(1.123)
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop \$	48.251	(45.970)	52.290	(52.290)
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	3.426	(1.438)	2.931	(2.931)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL \$	47.927	47.927	35.731	35.731
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL \$	31.024	31.024	25.102	25.102
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	68.781	(68.781)	63.863	(60.203)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Compra de combustibles	CL \$	104.818	(104.818)	93.501	(93.501)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas natural	CL \$	614.341	614.341	570.192	570.192
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Ventas de otros servicios	CL \$	374	374	0	0
90.042.000-5	Cia. General De Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	CL \$	0	0	5.397	(5.397)
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL \$	4.843	4.843	5.248	5.248
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	9.787	(9.418)	8.798	(8.798)
91.143.000-0	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de energía	CL \$	1.116.547	1.116.547	0	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de materiales	CL \$	11.429	(11.429)	13.259	(13.259)
0-E	Combustibles Cota S.A.S.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop \$	1.083	1.083	1.262	1.262
0-E	Combustibles Cota S.A.S.	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop \$	8.953	(8.953)	9.944	(9.944)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL \$	3.356	3.356	2.845	2.845
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	2.321	(2.321)	1.606	(1.606)
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas natural	CL \$	6.660.118	6.660.118	6.821.225	6.821.225
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas licuado	CL \$	3.417	3.417	2.472	2.472
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Venta de material	CL \$	0	0	4.380	4.380
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	0	0	3.130	3.130
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	2.401	(2.401)	3.304	(3.304)
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL \$	793	(793)	0	0
0-E	Energas S.A. E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios recibidos	Cop \$	31	(31)	0	0
0-E	Fil y Cia. S.A.S.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop \$	3.573	3.573	4.060	4.060
0-E	Fil y Cia. S.A.S.	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop \$	25.551	(25.338)	15.242	(15.242)
0-E	Fil y Cia. S.A.S.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	0	0	164	(164)
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	CL \$	8	0	509	0
0-E	Gases Unidos de Colombia S.A.S	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	8.327	(8.327)	0	0
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Asociada	Reembolso de gastos	US\$	24.867	0	29.464	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	201.968.352	(201.968.352)	328.453.230	(328.453.230)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	28.372	28.372	29.028	29.028
96.868.110-9	Hormigones Del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Venta gas granel	CL \$	2.618	2.618	2.389	2.389
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Reembolso de gastos	CL \$	582	0	397	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	CL \$	12.056.361	(12.056.361)	12.828.034	(12.828.034)
0-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Venta de gas licuado	COP \$	351.580	351.580	115.735	115.735
0-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios Prestados	COP \$	224.166	224.166	93.222	93.222
0-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios Recibidos	COP \$	8	(8)	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL \$	0	0	4.233	4.233
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	0	0	117	(117)
0-E	Plexa S.A.S. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	7.336	(7.336)	0	0
0-E	Plexport S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios prestados	Cop \$	0	0	75.864	75.864
0-E	Plexport S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	1.248.420	(1.248.420)	848.133	(848.133)
96.603.000-9	Soc. De Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	0	0	4.875	(4.875)
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Otros servicios	CL \$	0	0	1.717	1.717
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de transporte terrestre recibido	CL \$	4.676.328	(4.676.328)	3.910.084	(3.910.084)
0-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop \$	22.370	22.370	70.800	70.800
0-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicios Prestados	Cop \$	13.749	13.749	26.525	26.525
0-E	Supra Seguros Asesores Ltda.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	31.140	(28.255)	31.711	(12.034)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL \$	787	787	789	789
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL \$	19.135	19.135	18.060	18.060
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	5	(5)	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Serv.de operación pagados	CL \$	257.959	(257.958)	240.889	(240.889)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL \$	3.084	3.084	3.340	3.340
0-E	Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dinagas)	Colombia	Indirecta	Servicio de transporte terrestre recibido	Cop \$	224.188	(224.188)	283.266	(283.266)
0-E	Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dinagas)	Colombia	Indirecta	Arriendo de equipos	Cop \$	0	0	470	(470)
0-E	Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dinagas)	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	1.409	(1.409)	9.882	(9.471)
TOTALES						371.946.671	(72.487.055)	441.224.255	(254.170.616)

9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

En Sesión Ordinaria de Directorio de fecha 24 de abril del 2012, el nuevo Directorio de Gasco S.A. definió su estructura, de acuerdo a lo siguiente:

Claudio Hornauer Herrmann	Presidente
Jorge Marín Correa	Vicepresidente
Matías Pérez Cruz	Director
Eduardo Morandé Montt	Director
Francisco Marín Estévez	Director
Pablo Neuweiler Heinsen	Director
Rodrigo Del Solar Concha	Director
Sergio de La Cuadra Fabres	Director Independiente

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Gasco S.A., celebrada con fecha 23 de mayo de 2012 se aprobó el aumento del número de Directores de la Sociedad de siete a ocho.

El equipo gerencial de Gasco S.A. lo componen un gerente general, un fiscal corporativo, un contralor corporativo, tres gerentes corporativos de área y un gerente de negocios.

9.2.1.- Remuneración del Directorio

Según lo establecido en el Artículo Nº 33 de la Ley Nº 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 16 de abril de 2013 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2013:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 45 Unidades de Fomento por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

- Participación de utilidades.

Pagar una participación del 1,5% de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5% de la totalidad de los dividendos repartidos durante el ejercicio. La participación del Presidente del Directorio será equivalente a dos veces la participación que le corresponda a un Director.

- Asistencia comité.

Pagar a cada miembro integrante del comité de directores una dieta por asistencia a las sesiones de 15 Unidades de Fomento; y una participación de un tercio de la participación que el director perciba en su calidad de tal conforme a la remuneración del directorio determinada por la Junta Ordinaria de Accionistas.

El detalle de los montos pagados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 a los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2013 31-12-2013			01-01-2012 31-12-2012		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Claudio Hornauer Herrmann	Presidente	26.896	0	194.197	24.420	0	124.941
Jorge Eduardo Marín Correa	Vicepresidente	13.446	34.430	97.099	11.180	22.515	62.471
Francisco Javier Marín Estévez	Director	11.392	0	97.099	12.210	0	62.471
Matías Pérez Cruz	Director	12.418	34.087	97.099	12.210	1.017	62.471
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	13.446	0	97.099	12.210	0	62.471
Eduardo Morandé Montt	Director	13.446	0	69.773	9.179	0	0
Sergio De La Cuadra	Director	13.446	25.322	69.773	9.179	1.017	0
Rodrigo Del Solar Concha	Director	13.446	0	58.896	7.145	0	0
José Alvaro Vial Gaete	Ex-Director	0	9.109	27.325	3.031	21.498	62.471
Pablo Guarda Barros	Ex-Director	0	0	0	2.021	338	0
Totales		117.936	102.948	808.360	102.785	46.385	437.296

9.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de Gasco S.A. asciende a M\$ 1.641.596 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 (M\$ 1.476.153 en el ejercicio 2012).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales que aporten a los resultados de la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Materias primas.	33.177.681	43.682.938
Mercaderías para la venta.	4.037.193	3.993.302
Suministros para la producción.	384.350	329.550
Suministros para mantención.	5.569.950	7.342.973
Mercaderías en tránsito.	592.126	488.476
Otros (*)	3.075.623	2.278.999
Provisión de deterioro.	(105.894)	(99.561)
Total	46.731.029	58.016.677

(*) Se incluye el stock de vehículos que la Sociedad asigna a sus clientes de gas licuado vía leasing financiero.

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	(6.333)	(58.637)
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	0	238.196
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	617.919.025	711.182.104

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	14.422.588	8.274.708
Créditos al impuesto.	3.154.795	3.401.765
Subtotal activos por impuestos	17.577.383	11.676.473
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(38.701.355)	(12.524.660)
Subtotal pasivos por impuestos	(38.701.355)	(12.524.660)
Total activos (pasivos) por impuestos	(21.123.972)	(848.187)

Concepto	Activos/Pasivos brutos	Valores compensados	Saldos netos al cierre
31-12-2013			
- Activos por impuestos	17.577.383	(13.311.226)	4.266.157
- Pasivos por impuestos	(38.701.355)	13.311.226	(25.390.129)
Total	(21.123.972)	0	(21.123.972)
31-12-2012			
- Activos por impuestos	11.676.473	(8.168.557)	3.507.916
- Pasivos por impuestos	(12.524.660)	8.168.557	(4.356.103)
Total	(848.187)	0	(848.187)

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.023.308	2.299.719	0	0
Garantías de arriendo.	97.191	115.970	104.964	86.383
Boletas en garantía.	8.310	8.311	0	0
Otros activos	9.937	9.937	4.079	148.955
Total	2.138.746	2.433.937	109.043	235.338

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.

13.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2013.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2013 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2013 M\$
Inversiones en asociadas.	2.575.421	13.499	1.024.632		(3.551)	(142.500)	3.770	(251.212)	3.220.059
Inversiones en sociedades con control conjunto.	11.674.277	393.458	5.801.033	(753.796)	(2.994.171)		(838.878)	2.967.971	17.009.748
Total	14.249.698	406.957	6.825.665	(753.796)	(2.997.722)	(142.500)	(835.108)	2.716.759	20.229.807

Al 31 de diciembre de 2012.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2012 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2012 M\$
Inversiones en asociadas.	924.641	1.727.464	717.960		(618.887)		2.838	(178.595)	2.575.421
Inversiones en sociedades con control conjunto.	14.779.648	619.477	2.219.378	5.611.457	(3.777.400)	(2.662.927)	(1.083.881)	(6.127.191)	11.674.277
Total	15.704.289	2.346.941	2.937.338	5.611.457	(4.396.287)	(2.662.927)	(1.081.043)	(6.305.786)	14.249.698

13.2.- Inversiones en asociadas.

13.2.1.- Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2013 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2013 M\$
Campanario Generación S.A. (1)	Chile	US\$	20,0000%	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	545.032	0	345.082	0	(142.500)	0	(113.632)	633.982
Vectores Energeticos S.A.	Argentina	AR \$	25,0000%	1.337	0	(136)	0	0	0	(230)	971
Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	0,0000%	137.350	0	0	0	0	0	(137.350)	0
Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	33,33300%	1.539.867	0	649.810	0	0	3.212	0	2.192.889
Energas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	28,2200%	351.835	13.499	29.876	(3.551)	0	558	0	392.217
Total				2.575.421	13.499	1.024.632	(3.551)	(142.500)	3.770	(251.212)	3.220.059

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2012 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2012 M\$
Campanario Generación S.A. (1)	Chile	US\$	20,00000%	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	784.971	0	557.101	(618.887)	0	0	(178.153)	545.032
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR \$	25,00000%	2.320	0	(541)	0	0	0	(442)	1.337
Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	40,00000%	137.350	0	0	0	0	0	0	137.350
Montagas S.A. E.S.P. (2)	Colombia	COP \$	33,33300%	0	1.383.936	153.621	0	0	2.310	0	1.539.867
Energas S.A. E.S.P. (2)	Colombia	COP \$	27,70000%	0	343.528	7.779	0	0	528	0	351.835
Total				924.641	1.727.464	717.960	(618.887)	0	2.838	(178.595)	2.575.421

13.2.1.- Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación. (Continuación)

- (1) Al 31 de diciembre de 2013 Gasco S.A. mantiene discontinuado el reconocimiento de la inversión en Campanario Generación S.A., dado que desde mayo de 2011 esta compañía presenta patrimonio negativo.

Con fecha 9 de noviembre de 2011 se realizó la Junta Constitutiva de Acreedores de Campanario Generación S.A., en la que se ratificó como Síndico titular a don Herman Chadwick Larraín, se acordó citar a la primera Junta Ordinaria de Acreedores, y se acordó la continuación efectiva parcial, excluyéndose los Contratos de Suministro de Energía y Potencia con las compañías Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA), Empresa Eléctrica de la Frontera S. A. (FRONTEL); una serie de cooperativas eléctricas y CGE Distribución S.A., también denominados en conjunto PPA's (Power Purchase Agreement).

A la fecha se han realizado varias Juntas de Acreedores de Campanario Generación S.A., en las que se han tratado aspectos procesales de la quiebra destinados al reconocimiento de los pasivos y a la administración de los activos de la fallida. Conforme fuere autorizado por la Junta de Acreedores, el síndico puso término al Contrato de Suministro de Energía con SAESA, FRONTEL y las cooperativas eléctricas y suscribió un contrato de transacción con CGE Distribución S.A. en el cual se acordaron las condiciones de la terminación anticipada de éste último contrato. Si bien existen fondos susceptibles de ser repartidos a los acreedores, ello no se ha efectuado por existir impugnaciones pendientes.

Con fecha 19 de junio de 2012, se dio inicio al pago de los créditos valistas con los fondos disponibles en caja, que ascienden a la suma de aproximadamente MUS\$ 65.000. Con fecha 29 de junio de 2012, el síndico de la quiebra, don Herman Chadwick Larraín adjudicó los activos de Campanario Generación S.A. a Duke Energy en la suma de MUS\$ 86.200.

Durante el mes de septiembre de 2012 se realizó un segundo reparto de la quiebra, con un saldo ascendente a MM\$ 12.333 para distribuir entre los acreedores valistas.

En el mes de abril de 2013 se realizó un tercer reparto de la quiebra, por un monto total ascendente a MM\$ 2.841 para distribuir entre los acreedores valistas.

- (2) El 12 de julio de 2012, continuando con su proceso de expansión en el mercado de distribución de gas en Colombia, la sociedad adquirió el 100% de la participación accionaria de JGB Inversiones S.A.S., por intermedio de la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., por un monto ascendente a M\$3.637.043. La Sociedad JGB Inversiones S.A.S. mantiene como activos, principalmente su participación accionaria en las sociedades Montagas S.A. E.S.P. y Energas S.A. E.S.P., con un 33,3% y 28,22%, respectivamente.

13.2.2. Información resumida inversiones en asociadas.

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-12-2013											
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Campanario Generación S.A.	20,000000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasmarket S.A.	50,000000%	10.521.766	549.800	11.071.566	9.803.621	0	9.803.621	1.267.945	12.600.956	(11.910.656)	690.300	690.300	690.300
Vectores Energeticos S.A.	25,000000%	4.038	0	4.038	117	0	117	3.921	0	(544)	(544)	(544)	(544)
Almallano S.A. E.S.P.	0,000000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Montagas S.A. E.S.P.	33,330000%	3.394.391	11.805.588	15.199.979	1.355.014	7.266.232	8.621.246	6.578.733	22.131.233	(20.181.784)	1.949.449	1.949.449	1.949.449
Energias S.A. E.S.P.	28,220000%	547.428	1.039.905	1.587.333	44.749	152.779	197.528	1.389.805	2.375.198	(2.269.333)	105.865	105.865	105.865
Total		14.467.623	13.395.293	27.862.916	11.203.501	7.419.011	18.622.512	9.240.404	37.107.387	(34.362.317)	2.745.070	2.745.070	2.745.070

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-12-2012											
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Campanario Generación S.A.	20,000000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasmarket S.A.	50,000000%	11.538.930	179.935	11.718.865	10.628.822	0	10.628.822	1.090.043	14.381.660	(13.267.459)	1.114.201	1.114.201	1.114.201
Vectores Energeticos S.A.	25,000000%	7.612	0	7.612	2.260	0	2.260	5.352	0	(2.163)	(2.163)	(2.163)	(2.163)
Almallano S.A. E.S.P.	40,000000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Montagas S.A. E.S.P.	33,330000%	2.154.375	10.793.854	12.948.229	2.429.012	5.899.571	8.328.583	4.619.646	20.480.182	(19.023.761)	1.456.421	1.456.421	1.456.421
Energias S.A. E.S.P.	27,700000%	460.081	1.006.717	1.466.798	49.153	147.482	196.635	1.270.163	2.561.131	(2.233.393)	327.738	327.738	327.738
Total		14.160.998	11.980.506	26.141.504	13.109.247	6.047.053	19.156.300	6.985.204	37.422.973	(34.526.776)	2.896.197	2.896.197	2.896.197

13.3.- Sociedades con control conjunto.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2013 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2013 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,000000%	5.377.233	0	(375.058)	0	0	0	(956.990)	0	4.045.185
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,697800%	4.991.946	0	141.252	0	0	0	493.883	0	5.627.081
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,600000%	696.839	0	(20.336)	0	0	0	(19.085)	(423.293)	234.125
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,998800%	0	0	0	(753.796)	0	0	(6.058)	0	0
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	US\$	26,700000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,000000%	236.524	0	1.013.051	0	0	0	112.605	0	1.362.180
Innergy Transportes S.A.	Chile	US\$	0,00017%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hualpén Gas S.A.	Chile	US\$	50,000000%	0	393.458	0	0	0	0	0	0	393.458
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,000000%	0	0	4.877.386	0	(2.994.171)	0	(479.380)	3.385.206	4.789.041
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,333000%	371.735	0	164.738	0	0	0	16.147	6.058	558.678
Total				11.674.277	393.458	5.801.033	(753.796)	(2.994.171)	0	(838.878)	2.967.971	17.009.748

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2012 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2012 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,000000%	7.068.956	0	(352.775)	0	0	0	(1.338.948)	0	5.377.233
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,697800%	4.521.802	0	815.924	0	0	0	(345.780)	0	4.991.946
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,600000%	0	619.477	(18.316)	0	0	0	(87.536)	183.214	696.839
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,998800%	3.188.890	0	0	479.307	(1.073.489)	(2.622.927)	(53.480)	(3.188.890)	0
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	US\$	26,700000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,000000%	0	0	1.396.658	0	0	0	70.944	(1.231.078)	236.524
Innergy Transportes S.A.	Chile	US\$	0,00017%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hualpén Gas S.A.	Chile	US\$	50,000000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,000000%	0	0	0	5.132.150	(2.703.911)	0	670.416	779.145	0
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,333000%	0	0	377.887	0	0	0	503	(6.655)	371.735
Total				14.779.648	619.477	2.219.378	5.611.457	(3.777.400)	(2.622.927)	(1.083.881)	(3.464.264)	11.674.277

13.3.2.- Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2013												
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,000000%	3.488.233	12.886.096	16.374.329	6.977.378	1.306.586	8.283.964	8.090.365	16.837.264	(17.589.550)	(752.286)	(752.286)	(1.911.619)	(2.663.905)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,69780%	13.749.799	18.595.557	32.345.356	7.020.534	4.247.912	11.268.446	21.076.910	6.369.842	(5.840.723)	529.119	529.119	0	529.119
Gasnor S.A.	2,600000%	3.865.708	14.389.347	18.255.055	7.791.257	1.459.008	9.250.265	9.004.790	16.837.264	(17.621.869)	(784.605)	(784.605)	(2.117.037)	(2.901.642)
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,99880%	4.361.454	2.064.889	6.426.343	383.992	8.982.382	9.366.374	(2.940.031)	1.587.819	(4.100.573)	(2.512.754)	(2.512.754)	(21.696)	(2.534.450)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	26,700000%	2.125	0	2.125	3.415	0	3.415	(1.290)	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	30,000000%	23.763.011	10.115.000	33.878.011	24.976.071	4.361.946	29.338.017	4.539.994	26.259.675	(22.882.782)	3.376.893	3.376.893	375.350	3.752.243
Innergy Transportes S.A.	0,00017%	1.220.331	11.066.866	12.287.197	1.035.661	16.255.997	17.291.658	(5.004.461)	0	0	0	0	0	0
Hualpén Gas S.A.	50,000000%	786.915	0	786.915	0	0	0	786.915	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	20,000000%	87.975.523	565.950.842	653.926.365	34.003.646	595.977.420	629.981.066	23.945.299	100.352.557	(75.965.625)	24.386.932	24.386.932	43.079.501	67.466.433
GNL Chile S.A.	33,333000%	82.591.314	79.123	82.670.437	77.868.315	3.126.072	80.994.387	1.676.050	535.566.382	(535.072.163)	494.219	494.219	(21.850)	472.369
Total		221.804.413	635.147.720	856.952.133	160.060.269	635.717.323	795.777.592	61.174.541	703.810.803	(679.073.285)	24.737.518	24.737.518	39.382.649	64.120.167

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2012												
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,000000%	4.600.284	16.471.261	21.071.545	6.556.469	2.562.395	9.118.864	11.952.681	16.043.163	(16.748.891)	(705.728)	(705.728)	(2.642.228)	(3.347.956)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,69780%	11.056.359	18.801.808	29.858.167	7.245.663	3.914.528	11.160.191	18.697.976	9.229.003	(6.172.342)	3.056.661	3.056.661	0	3.056.661
Gasnor S.A.	5,85252%	4.578.257	16.446.941	21.025.198	6.556.372	2.562.395	9.118.767	11.906.431	16.482.903	(17.212.454)	(729.551)	(729.551)	(2.668.702)	(3.398.253)
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,99880%	4.177.140	4.208.546	8.385.686	573.382	8.217.885	8.791.267	(405.581)	4.250.953	(2.653.186)	1.597.767	1.597.767	(178.277)	1.419.490
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	26,700000%	2.125	0	2.125	3.415	0	3.415	(1.290)	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	30,000000%	19.346.784	10.320.005	29.666.789	19.720.662	9.158.536	28.879.198	787.591	27.690.800	(23.034.860)	4.655.940	4.655.940	236.479	4.892.419
Innergy Transportes S.A.	0,00017%	1.220.331	11.066.866	12.287.197	1.035.661	16.255.997	17.291.658	(5.004.461)	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	20,000000%	72.461.001	543.018.105	615.479.106	28.036.093	612.439.999	640.476.092	(24.996.986)	100.338.518	(74.677.768)	25.660.750	25.660.750	4.196.941	29.857.691
GNL Chile S.A.	33,333000%	82.861.254	118.070	82.979.324	79.077.940	2.786.168	81.864.108	1.115.216	865.941.432	(864.807.760)	1.133.672	1.133.672	(20.266)	1.113.406
Total		200.303.535	620.451.602	820.755.137	148.805.657	657.897.903	806.703.560	14.051.577	1.039.976.772	(1.005.307.261)	34.669.511	34.669.511	(1.076.053)	33.593.458

13.3.3.- Otra información de inversiones en sociedades con Control Conjunto.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2013						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	12.070	0	0	0	3.816	0	(442)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	138.404	0	0	(694.733)	686.095	0	(2.104.680)
Gasnor S.A.	3.110.722	1.443.913	1.511.979	(483.250)	215.386	(493.847)	(275.535)
Gasoducto del Pacífico S.A.	1.162.169	0	0	(187.734)	84.705	(633)	(620.295)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	0	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	11.682.015	0	0	(243.098)	59.157	(182.542)	(946.157)
Innergy Transportes S.A.	0	0	0	0	0	0	0
Hualpén Gas S.A.	786.915	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	26.728.880	27.721.966	56.093.714	(17.278.419)	1.370.987	(30.395.516)	(9.405.920)
GNL Chile S.A.	2.780.579	0	0	(45.239)	293.610	(89.736)	(293.719)
Total	46.401.754	29.165.879	57.605.693	(18.932.473)	2.713.756	(31.162.274)	(13.646.748)
Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2012						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	22.027	0	0	0	3.130	0	(22.662)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	100.312	0	0	(497.889)	280.673	0	(5.216.657)
Gasnor S.A.	2.599.406	2.101.072	2.222.675	(645.400)	199.896	(595.942)	449.702
Gasoducto del Pacífico S.A.	968.551	0	0	(196.048)	114.731	(1.012)	(972.132)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	0	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	10.999.267	0	0	(241.973)	80.010	(199.004)	(866.475)
Innergy Transportes S.A.	0	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	20.213.995	24.308.534	581.198.443	(16.854.527)	2.257.231	(32.011.344)	(6.689.196)
GNL Chile S.A.	2.650.217	0	0	(54.787)	375.807	(90.865)	(266.131)
Total	37.553.775	26.409.606	583.421.118	(18.490.624)	3.311.478	(32.898.167)	(13.583.551)

13.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01/01/2013 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/12/2013 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	240.479.066	0	56.068.610	0	(66.401.160)	(240.130)	51.070.951	280.977.337	(61.692.840)
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,000000%	21.169.264	0	14.851.193	0	(15.037.162)	1.874.755	(65.387)	22.792.663	(14.447.470)
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	25.588.492	0	(1.606.976)	0	0	0	2.833.667	26.815.183	0
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	127.915.154	0	12.114.519	0	(12.417.652)	0	(149.963)	127.462.058	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	3.944.383	0	304.405	0	0	(5.749)	0	4.243.039	0
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	0	0	0	(66.091)	0	0	0	0	0
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	1.789.175	0	(354.222)	0	0	0	8.733	1.443.686	0
Inversiones Atlantico S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	8.627.222	0	459.649	0	0	106.092	(137.156)	9.055.807	0
Gasco Internacional S.A.	Chile	US\$	100,000000%	11.262.485	0	6.956	0	0	(660.040)	(383.705)	10.225.696	0
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL \$	100,000000%	0	0	0	(28.800)	0	0	0	0	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,000000%	1.531.752	0	(645.644)	0	0	0	3.044	889.152	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP \$	70,000000%	23.265.112	391.022	(345.716)	0	0	31.285	(2.710.959)	20.630.744	0
Total				465.572.105	391.022	80.852.774	(94.891)	(93.855.974)	1.106.213	50.469.225	504.535.365	(76.140.310)

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01/01/2012 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/12/2012 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	178.345.765	0	45.137.199	0	(38.264.100)	347.790	54.912.412	240.479.066	(35.550.900)
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,000000%	16.776.387	0	9.077.487	0	(3.913.361)	(1.436.356)	665.107	21.169.264	(3.759.896)
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	25.523.906	0	(508.683)	0	0	0	573.269	25.588.492	0
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	120.479.655	0	10.574.577	0	(10.489.968)	0	7.350.890	127.915.154	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	3.750.236	0	203.091	0	0	(8.944)	0	3.944.383	0
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	0	0	0	(72.800)	0	0	0	0	0
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	1.901.427	626.552	(762.767)	0	0	0	23.963	1.789.175	0
Inversiones Atlantico S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	7.398.753	0	1.719.851	0	0	17.455	(508.837)	8.627.222	0
Gasco Internacional S.A.	Chile	US\$	100,000000%	12.338.856	0	970.055	0	0	(1.924.204)	(122.222)	11.262.485	0
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL \$	100,000000%	0	0	0	18.226	0	0	0	0	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,000000%	1.860.342	0	(328.590)	0	0	0	0	1.531.752	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP \$	70,000000%	17.046.079	4.173.106	(2.140.082)	0	0	(63.269)	4.249.278	23.265.112	0
Total				385.421.406	4.799.658	63.942.138	(54.574)	(52.667.429)	(3.067.528)	67.143.860	465.572.105	(39.310.796)

13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	31-12-2013													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	51,83784%	61.090.317	831.583.196	892.673.513	53.697.485	296.944.032	350.641.517	542.031.996	390.750.828	(223.576.655)	(59.012.139)	108.162.034	108.161.552	206.219.406	206.218.924
Gasmar S.A.	51,00000%	49.435.097	44.930.033	94.365.130	31.245.947	18.427.687	49.673.634	44.691.496	379.111.113	(338.754.277)	(11.236.850)	29.119.986	29.119.986	32.667.767	32.667.767
Gas Sur S.A.	99,97210%	3.386.717	62.249.893	65.636.610	16.886.004	21.927.939	38.813.943	26.822.667	19.928.866	(18.017.529)	(3.518.761)	(1.607.424)	(1.607.424)	1.227.033	1.227.033
Gasco GLP S.A.	99,90909%	34.168.268	204.618.670	238.786.938	49.003.046	62.205.854	111.208.900	127.578.038	234.222.086	(190.330.255)	(31.766.289)	12.125.542	12.125.542	11.975.443	11.975.443
Inversiones Invergas S.A.	99,99800%	5.502.557	3.571.315	9.073.872	4.223.273	607.477	4.830.750	4.243.122	1.877.117	(1.117.588)	(455.119)	304.410	304.410	298.660	298.660
Automotive Gas Systems S.A.	99,00000%	1.932.299	67.896	2.000.195	3.321.713	0	3.321.713	(1.321.518)	57.518	(71.172)	(53.105)	(66.759)	(66.759)	(66.579)	(66.579)
Autogasco S.A.	99,00000%	5.438.170	13.715.931	19.154.101	17.647.633	48.200	17.695.833	1.458.268	9.758.999	(8.421.718)	(1.695.081)	(357.800)	(357.800)	(349.979)	(349.979)
Inversiones Atlantico S.A.	99,99574%	6.628.942	4.194.967	10.823.909	872.526	895.190	1.767.716	9.056.193	0	0	459.668	459.668	459.668	566.504	566.504
Gasco International S.A.	99,99998%	149.742	10.541.344	10.691.086	433.149	0	433.149	10.257.937	0	0	24.655	24.655	6.956	(1.022.758)	(1.034.702)
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	85	85	0	328.836	328.836	(328.751)	0	0	(28.800)	(28.800)	(28.800)	(28.800)	(28.800)
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	349.489	2.194.975	2.544.464	1.371.536	126.866	1.498.402	1.046.062	1.837.804	(2.326.707)	(270.678)	(759.581)	(759.581)	(756.000)	(756.000)
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	69,99992%	8.382.469	88.318.177	96.700.646	31.456.302	33.759.643	65.215.945	31.484.701	54.813.033	(39.246.940)	(15.889.146)	(323.053)	(493.877)	322.143	151.319
Total		176.464.067	1.265.986.482	1.442.450.549	210.158.614	435.271.724	645.430.338	797.020.211	1.092.357.364	(821.862.841)	(123.441.645)	147.052.878	146.863.873	251.052.840	250.869.590

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2012													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	51,83784%	85.912.091	700.038.833	785.950.924	37.172.060	284.872.274	322.044.334	463.906.590	456.013.649	(311.212.945)	(57.726.883)	87.073.821	87.073.845	193.675.880	193.675.904
Gasmar S.A.	51,00000%	52.211.167	33.253.947	85.465.114	33.033.340	10.923.413	43.956.753	41.508.361	339.321.606	(314.247.769)	(7.274.843)	17.798.994	17.798.994	16.286.741	16.286.741
Gas Sur S.A.	100,00000%	3.586.776	59.111.566	62.698.342	12.616.701	24.486.007	37.102.708	25.595.634	20.971.838	(17.780.238)	(3.700.425)	(508.825)	(508.825)	64.605	64.605
Gasco GLP S.A.	100,00000%	34.272.008	199.228.765	233.500.773	35.605.703	69.863.524	105.469.227	128.031.546	212.663.751	(167.801.052)	(34.278.500)	10.584.199	10.584.199	17.941.778	17.941.778
Inversiones Invergas S.A.	100,00000%	4.728.873	3.633.571	8.362.444	3.826.087	591.895	4.417.982	3.944.462	1.911.783	(1.015.410)	(693.278)	203.095	203.095	194.151	194.151
Automotive Gas Systems S.A.	100,00000%	2.091.449	67.896	2.159.345	3.414.104	0	3.414.104	(1.254.759)	150.439	(160.700)	(63.274)	(73.535)	(73.535)	(73.535)	(73.535)
Autogasco S.A.	100,00000%	5.565.923	10.612.087	16.178.010	14.290.023	80.741	14.370.764	1.807.246	10.693.113	(9.641.616)	(1.821.969)	(770.472)	(770.472)	(746.267)	(746.267)
Inversiones Atlantico S.A.	100,00000%	6.622.082	2.843.524	9.465.606	703.800	134.217	838.017	8.627.589	0	0	1.719.924	1.719.924	1.719.924	1.744.499	1.744.499
Gasco International S.A.	100,00000%	21.539	11.612.386	11.633.925	344.019	0	344.019	11.289.906	0	0	997.944	997.944	970.056	(769.834)	(788.777)
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	79	79	0	300.030	300.030	(299.951)	0	0	18.226	18.226	18.226	18.226	18.226
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	209.416	2.664.114	2.873.530	979.711	91.758	1.071.469	1.802.061	1.529.112	(1.777.565)	(138.123)	(386.576)	(386.576)	(386.576)	(386.576)
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	7.795.040	84.437.983	92.233.023	40.608.062	16.193.874	56.801.936	35.431.087	64.977.218	(51.794.262)	(15.978.554)	(2.795.598)	(3.057.263)	(2.527.482)	(2.896.697)
Total		203.016.364	1.107.504.751	1.310.521.115	182.593.610	407.537.733	590.131.343	720.389.772	1.108.232.509	(875.431.557)	(118.939.755)	113.861.197	113.571.668	225.422.186	225.034.052

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por softwares computacionales, derechos de agua y servidumbres de paso. Su detalle al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2013		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	127.020	(61.445)	65.575
Programas informáticos.	19.164.180	(17.608.423)	1.555.757
Otros activos intangibles identificables.	280.656	(31.815)	248.841
Total	19.571.856	(17.701.683)	1.870.173

Activos Intangibles	31-12-2012		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	125.444	(58.258)	67.186
Programas informáticos.	18.445.588	(16.101.172)	2.344.416
Otros activos intangibles identificables.	268.322	(21.159)	247.163
Total	18.839.354	(16.180.589)	2.658.765

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el 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	8
Otros activos intangibles identificables.	Vida	18	18
Servidumbres.	Vida	Indefinida/Definida	Indefinida/Definida

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2013			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	67.186	2.344.416	247.163	2.658.765
Adiciones.	9.073	894.804	12.334	916.211
Amortización.	(10.730)	(1.684.674)	(10.656)	(1.706.060)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	46	1.211	0	1.257
Cambios, total	(1.611)	(788.659)	1.678	(788.592)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	65.575	1.555.757	248.841	1.870.173

Movimientos en activos intangibles	31-12-2012			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	69.805	2.993.945	251.908	3.315.658
Adiciones por desarrollo interno.	0	7.885	4.230	12.115
Adiciones.	21.096	901.151	2.156	924.403
Retiros.	(10.529)	0	0	(10.529)
Amortización.	(13.186)	(1.558.745)	(9.573)	(1.581.504)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	(1.260)	(118)	(1.378)
Otros incrementos (disminuciones).	0	1.440	(1.440)	0
Cambios, total	(2.619)	(649.529)	(4.745)	(656.893)
Saldo al 31 de diciembre de 2012	67.186	2.344.416	247.163	2.658.765

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
31-12-2013	M\$	
Servidumbres.	201.965	Indefinida
Servidumbres.	46.876	Definida
Total	248.841	

Las servidumbres con vida útil indefinida corresponden a paso de red de distribución de gas, otorgados por los propietarios de los predios a favor de Gasco S.A. y de la subsidiaria Gas Sur S.A., de forma voluntaria y perpetua, para ocupar, operar, instalar, explotar y mantener gasoductos y redes de distribución de gas por un plazo indefinido.

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

La vida útil de todos los activos intangibles de 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 de deterioro de valor anualmente.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, en algunos casos, y en consecuencia no están sujetos a amortización. Adicionalmente existen otras servidumbres que presentan vida útil definida.

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2013 y 2012 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	Ref. Nota	M\$	M\$
Costo de ventas.	25.3	130.905	124.188
Gastos de administración.	25.3	1.575.155	1.457.316
Total		1.706.060	1.581.504

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2012		Movimientos 2013	
					Saldo al 01-01-2012 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 31-12-2012 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$
96.853.490-4	Gas Sur S.A. (*)	08-06-2001	Gasco S.A.	Sin relación	684.967	0	684.967	0
92.722.460-k	Metrogas S.A. (*)	03-10-2000	Gasco S.A.	Sin relación	8.462.106	0	8.462.106	0
0-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	18-02-2010	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Sociedad relacionada	3.313.251	0	3.313.251	0
0-E	Grupo Unigas S.A.	15-03-2011	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Accionista de subsidiaria	4.550.102	0	4.550.102	0
0-E	JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	12-07-2012	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Accionista de subsidiaria	0	1.909.579	1.909.579	0
Totales					17.010.426	1.909.579	18.920.005	0

(*) Para todas las combinaciones de negocios efectuadas con anterioridad al 1 de enero de 2008, se optó por no aplicar de forma retroactiva la NIIF 3, utilizando la exención de la NIIF 1 como fecha de transición.

15.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

Gasco S.A. evalúa anualmente si la plusvalía y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la nota 3.9.1. 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.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos, aplicadas en la última evaluación al 31 de diciembre de 2013 fluctúan entre un 11% y un 12% en Chile, entre un 11,5% y un 12,5% en Colombia.

Como resultado de estas pruebas Gasco S.A. determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida.

15.2.- Combinaciones de negocios.

JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	M\$
Adquisición al 12 de Julio de 2012	3.637.043
Total pago transferido	3.637.043
Saldos de activos adquiridos y de pasivos asumidos identificables reconocidos	
Activos	
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	1.727.464
Total activos	1.727.464
Pasivos	
Total pasivos	0
Patrimonio a valor justo	1.727.464
Porcentaje de participación	100%
VP	1.727.464
Plusvalía comprada	1.909.579
Plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2013	1.909.579

El 12 de julio de 2012, continuando con su proceso de expansión en el mercado de distribución de gas en Colombia, la sociedad adquirió el 100% de la participación accionaria de JGB Inversiones S.A.S., por intermedio de la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., por un monto ascendente a M\$3.637.043. La Sociedad JGB Inversiones S.A.S. mantiene como activos, principalmente su participación accionaria en las sociedades Montagas S.A. E.S.P. y Energas S.A. E.S.P., con un 33,3% y 28,22%, respectivamente.

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de la sociedad:

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	20	80
Vida útil para planta y equipo.	5	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	2	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	1	67
Vida útil para vehículos de motor.	1	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcciones en curso.	48.728.267	25.784.333
Terrenos.	57.672.636	56.158.679
Edificios.	30.022.277	28.550.042
Planta y equipos.	1.073.631.364	945.953.843
Maquinas y equipos de generación.	49.071.867	45.415.659
Red de distribución de gas.	698.535.661	617.577.831
Cilindros de gas licuado.	144.395.667	139.945.952
Estanques refrigerados	27.733.496	26.573.517
Estanques domiciliarios.	28.564.699	28.023.451
Medidores.	125.329.974	88.417.433
Equipamiento de tecnología de la información	2.514.968	2.679.416
Instalaciones fijas y accesorios	88.055.505	83.755.036
Equipos de comunicaciones.	1.319.238	1.254.700
Herramientas.	1.101.599	1.313.593
Muebles y útiles.	1.418.341	1.330.803
Instalaciones y accesorios diversos.	84.216.327	79.855.940
Vehículos de motor.	11.131.557	12.190.143
Otras propiedades, plantas y equipos.	26.800.487	30.106.797
Repuestos	31.193	37.990
Total	1.338.588.254	1.185.216.279

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcciones en curso.	48.728.267	25.784.333
Terrenos.	57.672.636	56.158.679
Edificios.	46.627.655	42.802.660
Planta y equipos.	1.356.544.121	1.215.904.265
Maquinas y equipos de generación.	71.490.752	65.525.411
Red de distribución de gas.	806.434.449	708.963.731
Cilindros de gas licuado.	179.480.975	171.066.228
Estanques refrigerados	37.391.723	34.182.515
Estanques domiciliarios.	39.203.462	37.990.174
Medidores.	222.542.760	198.176.206
Equipamiento de tecnología de la información	9.189.026	11.043.116
Instalaciones fijas y accesorios	120.081.465	111.484.888
Equipos de comunicaciones.	6.588.699	6.027.929
Herramientas.	5.588.400	5.158.620
Muebles y útiles.	6.757.033	6.340.510
Instalaciones y accesorios diversos.	101.147.333	93.957.829
Vehículos de motor.	23.230.961	21.745.600
Otras propiedades, plantas y equipos.	34.092.294	36.657.902
Repuestos	206.842	189.238
Total	1.696.373.267	1.521.770.681

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Edificios.	16.605.378	14.252.618
Planta y equipos.	282.912.757	269.950.422
Maquinas y equipos de generación.	22.418.885	20.109.752
Red de distribución de gas.	107.898.788	91.385.900
Cilindros de gas licuado.	35.085.308	31.120.276
Estanques refrigerados	9.658.227	7.608.998
Estanques domiciliarios.	10.638.763	9.966.723
Medidores.	97.212.786	109.758.773
Equipamiento de tecnología de la información	6.674.058	8.363.700
Instalaciones fijas y accesorios	32.025.960	27.729.852
Equipos de comunicaciones.	5.269.461	4.773.229
Herramientas.	4.486.801	3.845.027
Muebles y útiles.	5.338.692	5.009.707
Instalaciones y accesorios diversos.	16.931.006	14.101.889
Vehículos de motor.	12.099.404	9.555.457
Otras propiedades, plantas y equipos.	7.291.807	6.551.105
Repuestos	175.649	151.248
Total	357.785.013	336.554.402

16.3.- Reconciliación de cambios en Propiedades, planta y equipos.

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Movimiento al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento año 2013		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		25.784.333	56.158.679	28.550.042	945.953.843	2.679.416	83.755.036	12.190.143	30.106.797	37.990	1.185.216.279
Cambios	Adiciones.	42.102.413	1.004.968	379.148	7.702.335	370.256	1.932.964	2.368.874	21.741.705	0	77.602.663
	Desapropiaciones	0	0	(40.244)	(159.232)	(1.859)	0	(357.038)	0	0	(558.373)
	Retiros.		(6.770)	0	(2.107.088)	(36.134)	(6.989)	(162.460)	(14.246)	0	(2.333.687)
	Gasto por depreciación.		0	(1.692.963)	(36.398.173)	(1.064.413)	(4.052.388)	(2.975.386)	(769.887)	(9.754)	(46.962.964)
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		0	0	122.578.983	0	0	0	0	0	122.578.983
	Sub total reconocido en patrimonio neto		0	0	122.578.983	0	0	0	0	0	122.578.983
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en el estado de resultados.	0	0	0	15.849	0	0	0	0	0	15.849
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	17.133	402.328	66.231	2.407.870	2.032	114.208	15.212	0	2.957	3.027.971
	Otros incrementos (decrementos).	(19.175.612)	113.431	2.760.063	33.636.977	565.670	6.312.674	52.212	(24.263.882)	0	1.533
	Total cambios	22.943.934	1.513.957	1.472.235	127.677.521	(164.448)	4.300.469	(1.058.586)	(3.306.310)	(6.797)	153.371.975
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		48.728.267	57.672.636	30.022.277	1.073.631.364	2.514.968	88.055.505	11.131.557	26.800.487	31.193	1.338.588.254

Movimiento al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento año 2012		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012		18.136.329	48.221.388	26.355.691	802.948.604	2.720.632	60.188.028	12.432.592	24.455.756	51.319	995.510.339
Cambios	Adiciones.	22.529.921	1.683.714	414.247	17.024.779	576.517	1.995.336	2.473.751	17.209.715	0	63.907.980
	Desapropiaciones	0	(645.272)	(713.666)	(739.983)	(7.943)	0	(196.059)	0	0	(2.302.923)
	Retiros.		0	0	(1.125.096)	(4.069)	(11.668)	(38.611)	(83.447)	0	(1.262.891)
	Gasto por depreciación.			(1.302.009)	(29.390.299)	(978.272)	(3.225.580)	(2.672.410)	(1.112.541)	(9.451)	(38.690.562)
	Incrementos (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		7.242.898	3.029.537	144.421.156	0	19.302.027	0	11.741	0	174.007.359
	Sub total reconocido en patrimonio neto		7.242.898	3.029.537	144.421.156	0	19.302.027	0	11.741	0	174.007.359
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en el estado de resultados.	0	(18.029)	(28.278)	(1.431.589)	0	0	0	35.577	0	(1.442.319)
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados.	0	0	0	(1.647.530)	0	0	0	0	0	(1.647.530)
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.	0	0	0	126.627	0	0	0	0	0	126.627
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(26.147)	(326.020)	(62.361)	(2.094.617)	(809)	(106.161)	9.527	0	(3.878)	(2.610.466)
	Otros incrementos (decrementos).	(14.855.770)	0	856.881	17.861.791	373.360	5.613.054	181.353	(10.410.004)	0	(379.335)
Total cambios		7.648.004	7.937.291	2.194.351	143.005.239	(41.216)	23.567.008	(242.449)	5.651.041	(13.329)	189.705.940
Saldo final al 31 de diciembre de 2012		25.784.333	56.158.679	28.550.042	945.953.843	2.679.416	83.755.036	12.190.143	30.106.797	37.990	1.185.216.279

16.4.- Políticas de inversión en propiedades, planta y equipos.

Gasco 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 en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

16.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.

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

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos, considerando su estado actual. Para determinar el valor razonable, dicho VNR es reducido en la proporción apropiadas que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

Los valores determinados con dicha metodología, modifican los valores brutos y la depreciación acumulada de los diferentes activos para reflejar finalmente el valor neto retasado.

Durante el año 2013 se revaluó el segmento de gas natural, clases redes de distribución, medidores y reguladores, no existiendo indicios de variaciones relevantes en los otros segmentos. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La revaluación neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva de superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultado integral. Este proceso implicó un incremento de las propiedades, planta y equipos al 31 de diciembre de 2013 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 122.578.983.

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

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Terrenos.	17.170.598	15.838.468
Edificios.	26.076.306	24.309.357
Planta y equipos.	685.534.618	660.976.828
Total	728.781.522	701.124.653

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcción en curso.	48.728.267	25.784.333
Equipamiento de tecnologías de la información.	2.514.968	2.679.416
Instalaciones fijas y accesorios.	9.076.184	8.389.186
Vehículos de motor.	11.131.557	12.190.143
Otras propiedades, planta y equipos.	26.800.487	30.106.797
Repuestos	31.193	37.990
Total	98.282.656	79.187.865

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	404.903.761	241.880.007
Ajustes de revaluación.	122.578.983	174.007.359
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(194.157)	(287.161)
Aumento (decremento) cambio en moneda extranjera	1.476.457	(1.228.716)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(17.240.968)	(9.467.728)
Movimiento del ejercicio	106.620.315	163.023.754
Total	511.524.076	404.903.761

16.6.- Activos sujetos a arrendamiento financiero.

El detalle de estas partidas al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	4.100.788	4.142.528
Edificio en arrendamiento financiero.	6.592.893	6.746.815
Planta y equipo bajo arrendamiento financiero.	12.423.373	12.063.483
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	4.407.430	3.831.657
Total	27.524.483	26.784.483

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos financieros	31-12-2013			31-12-2012		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año.	5.091.756	(520.113)	4.571.643	4.450.709	(860.369)	3.590.340
Posterior a un año pero menor de cinco años.	10.106.330	(2.190.458)	7.915.872	15.309.470	(4.166.766)	11.142.704
Más de cinco años.	3.082.059	(1.027.404)	2.054.655	3.591.738	(1.868.878)	1.722.860
Total	18.280.145	(3.737.975)	14.542.170	23.351.917	(6.896.013)	16.455.904

16.7.- Deterioro en propiedades, planta y equipos.

Al 31 de diciembre de 2013 la sociedad no registró deterioro de Propiedades, Planta y Equipos.

Al 31 de diciembre de 2012 la subsidiaria Metrogas S.A. registró un deterioro, en Otras ganancias pérdidas, de la planta de fábrica de gas de M\$ 1.647.530 quedando su valor neto de M\$ 1.215.353.

El deterioro registrado en el segmento de gas natural, por la subsidiaria Metrogas, S.A. al 31 de diciembre de 2012, representa el 0,1% de las propiedades, plantas y equipos de la Sociedad y un 0,2% de las propiedades, plantas y equipos si se determina en función a los activos de la entidad que registra el deterioro.

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	426.224	454.925
Relativos a intangibles.	39.324	17.995
Relativos a acumulaciones (o devengos).	586.457	535.629
Relativos a provisiones.	1.357.767	603.536
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	168.720	131.929
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	2.790.137	3.224.490
Relativos a pérdidas fiscales.	16.919.517	15.215.509
Relativos a cuentas por cobrar.	2.119.690	1.793.894
Relativos a los inventarios.	69.324	65.778
Relativos a contratos de leasing.	35.560	93.795
Relativos a otros.	337.000	234.485
Total	24.849.720	22.371.965

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

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	109.500.937	112.634.293
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	101.611.420	80.022.865
Relativos a intangibles.	214.443	220.871
Relativos a acumulaciones (o devengos).	0	503.393
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	86.847	95.126
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.973.702	758.173
Relativos a contratos de leasing.	1.830.382	1.715.875
Relativos a otros.	1.879.703	2.029.116
Total	217.097.434	197.979.712

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	22.371.965	36.540.347
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	2.460.327	(17.420.779)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	17.428	(35.613)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	3.288.010
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	2.477.755	(14.168.382)
Total	24.849.720	22.371.965

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	197.979.712	139.476.163
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	18.530.063	35.651.395
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	587.659	(425.026)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	23.277.180
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	19.117.722	58.503.549
Total	217.097.434	197.979.712

17.4.- 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 relacionado con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas.

Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-12-2013			31-12-2012		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	24.849.720	(22.690.968)	2.158.752	22.371.965	(20.589.159)	1.782.806
Pasivos por impuestos diferidos.	(217.097.434)	22.690.968	(194.406.466)	(197.979.712)	20.589.159	(177.390.553)
Total	(192.247.714)	0	(192.247.714)	(175.607.747)	0	(175.607.747)

Con fecha 27 de Septiembre de 2012 en Chile, fue publicada la ley N° 20.630, la cual incrementó la tasa de impuesto de primera categoría a 20% en forma permanente a partir del ejercicio comercial 2012. Con fecha 26 de diciembre de 2012 en Colombia, fue publicada la ley 1.607 la cual modificó la tasa de impuesto de renta en forma permanente a partir del ejercicio comercial 2013, impactando en los impuestos diferidos del año 2012.

18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-12-2013		31-12-2012	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	24.886.507	22.317.489	12.074.150	34.605.622
Préstamos bancarios.		US \$	4.054.686	11.414.681	1.625.366	4.363.674
Préstamos bancarios.		UF	3.344.627	32.655.092	6.181.764	34.830.148
Préstamos bancarios.		COP \$	6.102.740	26.304.735	23.866.195	6.955.285
Total préstamos bancarios	18.2		38.388.560	92.691.997	43.747.475	80.754.729
Obligaciones con el público (bonos)	18.3	UF	7.899.303	250.603.219	7.689.178	252.721.055
Obligaciones por arrendamiento financiero		UF	561.929	3.490.284	530.664	3.970.713
Obligaciones por arrendamiento financiero		COP \$	4.009.714	6.480.243	3.047.568	8.894.851
Obligaciones por arrendamiento financiero	18.4		4.571.643	9.970.527	3.578.232	12.865.564
Pasivos de cobertura		US \$	13.143	0	59.749	0
Pasivos de cobertura	7.1		13.143	0	59.749	0
Garantías de cilindros	18.5	CL \$	9.691.852	0	9.235.208	0
Garantías de cilindros	18.5	COP \$	11.765.956	0	8.826.327	0
Otros	18.6	US\$	10.515.000	0	0	0
Otros			31.972.808	0	18.061.535	0
Total			82.845.457	353.265.743	73.136.169	346.341.348

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

18.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes				
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2013	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	31-12-2013
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	0,12%	0,12%	Sin Garantía	0	0	2.112	2.112	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF\$	Al vencimiento	3,75%	3,75%	Sin Garantía	0	157.340	0	157.340	13.985.736	0	0	0	13.985.736
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	UF\$	Al vencimiento	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	206.989	0	206.989	0	18.647.648	0	0	18.647.648
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL\$	Semestral	7,42%	5,87%	Sin Garantía	1.662.393	0	4.527.238	6.189.631	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	UF\$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	21.613	0	9.378	30.991	21.708	0	0	0	21.708
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	14.576	14.576	31.904	0	10.318	0	42.222
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	0	102.219	0	0	0	102.219
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	6,14%	6,14%	Sin Garantía	0	0	2.568.206	2.568.206	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	6,14%	6,14%	Sin Garantía	63.693	0	0	63.693	2.146.247	0	0	0	2.146.247
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	12.360	3.256	0	15.616	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	6,16%	6,16%	Sin Garantía	0	0	3.896.038	3.896.038	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BCI	UF\$	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	1.179.723	0	1.179.723	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	5,97%	5,97%	Sin Garantía	0	0	64.662	64.662	5.000.000	0	0	0	5.000.000
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	UF\$	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	1.769.584	0	1.769.584	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	6,58%	6,58%	Sin Garantía	0	0	48.314	48.314	0	8.526.801	0	0	8.526.801
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL\$	Al vencimiento	5,68%	5,68%	Sin Garantía	0	0	3.076	3.076	0	6.500.000	0	0	6.500.000
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US\$	Cada 4 Años	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	24.670	24.670	1.272.221	0	0	0	1.272.221
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 4 Años	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	68.850	68.850	0	1.748.700	0	0	1.748.700
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 3 años	4,17%	4,17%	Sin Garantía	0	0	1.824.254	1.824.254	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 1 año	2,40%	2,40%	Sin Garantía	0	0	2.136.911	2.136.911	2.098.440	4.196.880	0	0	8.393.760
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	CL\$	Mensual	4,92%	4,92%	Sin Garantía	6.766.216	0	0	6.766.216	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	CL\$	Mensual	4,92%	4,92%	Sin Garantía	5.213.102	0	0	5.213.102	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Santander	CL\$	Mensual	5,76%	5,76%	Sin Garantía	16	0	0	16	0	0	0	0	0
Chile	Autogasco S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	41.250	0	41.250	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop\$	Semestral	9,36%	9,36%	Sin Garantía	822.020	0	1.594.554	2.416.574	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop\$	Semestral	8,59%	8,59%	Sin Garantía	0	0	26.512	26.512	3.189.108	3.189.108	6.378.216	4.783.662	17.540.094
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop\$	Al vencimiento	8,37%	8,37%	Sin Garantía	0	9.466	0	9.466	0	1.080.000	1.620.000	0	2.700.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop\$	Anual	11,27%	11,27%	Sin Garantía	39.215	0	1.260.000	1.299.215	0	999.000	0	0	999.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop\$	Anual	11,33%	11,33%	Sin Garantía	0	857	202.500	203.357	630.000	0	0	0	630.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop\$	Al vencimiento	10,00%	10,00%	Sin Garantía	0	50.892	0	50.892	202.500	0	0	0	202.500
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop\$	Mensual	9,84%	9,84%	Sin Garantía	0	119.995	356.159	476.154	1.350.000	0	0	0	1.350.000
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Sudameris	Cop\$	Mensual	10,70%	10,70%	Sin Garantía	7.943	14.745	66.353	89.041	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop\$	Mensual	7,25%	7,25%	Sin Garantía	13.500	27.000	121.500	162.000	88.470	88.470	140.130	0	317.070
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank	Cop\$	Al vencimiento	8,80%	8,80%	Sin Garantía	1.437	0	0	1.437	162.000	162.000	161.190	0	485.190
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Sudameris	Cop\$	Trimestral	8,90%	8,90%	Sin Garantía	1.619	0	168.750	170.369	0	473.256	0	0	473.256
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop\$	Trimestral	8,76%	8,76%	Sin Garantía	136.381	0	347.625	484.006	337.500	168.750	0	0	506.250
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop\$	Trimestral	7,80%	7,80%	Sin Garantía	604	0	290.250	290.854	463.500	347.625	0	0	811.125
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop\$	Mensual	8,35%	8,35%	Sin Garantía	43.407	0	0	43.407	290.250	0	0	0	290.250
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop\$	Semestral	7,21%	7,21%	Sin Garantía	0	0	379.456	379.456	0	0	0	0	0
Totales								14.805.519	3.581.097	20.001.944	38.388.560	31.269.584	44.132.017	12.506.734	4.783.662	92.691.997

Los préstamos que tienen una tasa de interés efectiva igual a la tasa nominal corresponden a obligaciones, cuyos gastos por su baja materialidad, han sido reconocidos directamente en el resultado del ejercicio en que fueron contratados.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes				
								Vencimientos			Total corrientes 31-12-2012	Vencimientos				Total no corrientes 31-12-2012
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Security	CL\$	Al vencimiento	7,08%	7,08%	Sin Garantía	1.073.544	0	0	1.073.544	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Itaú	CL\$	Al vencimiento	6,22%	6,22%	Sin Garantía	969.329	0	0	969.329	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Corpbanca	CL\$	Al vencimiento	7,80%	7,80%	Sin Garantía	1.023.617	0	0	1.023.617	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BCI	CL\$	Al vencimiento	8,40%	8,40%	Sin Garantía	0	1.255.542	0	1.255.542	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL\$	Al vencimiento	7,18%	7,18%	Sin Garantía	241.128	0	0	241.128	0	0	6.500.000	0	6.500.000
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	6,58%	6,58%	Sin Garantía	0	0	48.314	48.314	0	0	8.526.801	0	8.526.801
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	1.776.496	1.713.056	3.489.552	1.713.056	0	0	0	1.713.056
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	7,11%	7,11%	Sin Garantía	0	0	77.021	77.021	0	0	5.000.000	0	5.000.000
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BCI	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	1.183.486	1.142.038	2.325.524	1.142.038	0	0	0	1.142.038
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	UF \$	Al vencimiento	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	195.063	0	195.063	0	0	18.270.605	0	18.270.605
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF \$	Al vencimiento	3,75%	3,75%	Sin Garantía	0	0	154.175	154.175	0	13.704.450	0	0	13.704.450
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	al vencimiento	6,77%	6,77%	Sin Garantía	73.557	0	0	73.557	0	2.146.247	0	0	2.146.247
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	al vencimiento	7,03%	7,03%	Sin Garantía	0	0	0	0	2.423.031	0	0	0	2.423.031
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL\$	Semestral	7,42%	6,16%	Sin Garantía	1.712.571	0	1.547.201	3.259.772	6.038.980	0	0	0	6.038.980
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	al vencimiento	0,43%	0,43%	Sin Garantía	13.961	0	0	13.961	14.502	10.033	109.089	0	133.624
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	UF \$	al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	17.450	0	0	17.450	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL\$	al vencimiento	0,12%	0,12%	Sin Garantía	0	28.689	50.154	78.843	2.109	0	0	0	2.109
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	CL\$	Semestral	6,80%	3,88%	Sin Garantía	0	0	3.949.936	3.949.936	3.834.829	0	0	0	3.834.829
Chile	Gasmar S.A.	Santander	CL\$	Mensual	7,34%	7,34%	Sin Garantía	9.586	0	0	9.586	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 3 años	4,17%	4,17%	Sin Garantía	0	0	1.483	1.483	1.599.867	0	0	0	1.599.867
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 3 años	3,40%	3,40%	Sin Garantía	0	0	1.601.075	1.601.075	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 4 Años	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	1.351	1.351	0	0	1.599.866	0	1.599.866
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US\$	Cada 4 Años	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	21.457	21.457	1.163.941	0	0	0	1.163.941
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop \$	Al vencimiento	8,17%	8,17%	Sin Garantía	4.187.748	0	0	4.187.748	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop \$	Al vencimiento	8,17%	8,17%	Sin Garantía	26.711	0	0	26.711	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop \$	Al vencimiento	8,40%	8,40%	Sin Garantía	2.414.356	0	0	2.414.356	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop \$	Al vencimiento	8,88%	8,88%	Sin Garantía	1.557.460	0	0	1.557.460	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Al vencimiento	10,06%	10,06%	Sin Garantía	257.383	0	0	257.383	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Al vencimiento	9,87%	9,87%	Sin Garantía	828.693	0	0	828.693	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop \$	Anual	12,62%	12,62%	Sin Garantía	1.018	0	202.500	203.518	405.000	0	0	0	405.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Al vencimiento	11,33%	11,33%	Sin Garantía	5.069	405.000	0	410.069	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop \$	Anual	12,63%	12,63%	Sin Garantía	42.952	0	630.000	672.952	1.260.000	0	0	0	1.260.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Semestral	11,87%	11,87%	Sin Garantía	108.462	0	216.000	324.462	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop \$	Al vencimiento	9,78%	9,78%	Sin Garantía	7.090	202.500	0	209.590	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Al vencimiento	11,48%	11,48%	Sin Garantía	58.547	0	0	58.547	1.350.000	0	0	0	1.350.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop \$	Al vencimiento	9,22%	9,22%	Sin Garantía	4.980.926	0	0	4.980.926	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Semestral	12,13%	12,13%	Sin Garantía	270.552	0	270.000	540.552	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Al vencimiento	10,87%	10,87%	Sin Garantía	7.948	0	0	7.948	810.000	0	0	0	810.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	10,31%	10,31%	Sin Garantía	238.464	119.232	536.679	894.375	536.625	0	0	0	536.625
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	10,31%	10,31%	Sin Garantía	343.089	228.260	1.027.179	1.598.528	1.027.174	0	0	0	1.027.174
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Al vencimiento	9,61%	9,61%	Sin Garantía	28.530	0	2.700.000	2.728.530	0	0	0	0	0
Colombia	Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Semestral	13,02%	13,02%	Sin Garantía	4.390	0	135.000	139.390	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	9,29%	9,29%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	9,27%	9,27%	Sin Garantía	169.662	0	0	169.662	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	10,77%	10,77%	Con Garantía	13.738	27.000	121.500	162.238	162.000	162.000	324.000	0	648.000
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco GNB Sudameris	Cop \$	Mensual	11,37%	11,37%	Con Garantía	8.001	14.745	66.354	89.100	88.470	88.470	176.940	51.606	405.486
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Popular	Cop \$	Al vencimiento	8,27%	8,27%	Sin Garantía	3.058	0	810.000	813.058	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco BBVA	Cop \$	Mensual	10,27%	10,27%	Sin Garantía	7.003	13.590	47.225	67.818	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	12,62%	12,62%	Con Garantía	15.374	27.000	121.500	163.874	162.000	162.000	189.000	0	513.000
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Trimestral	10,27%	10,27%	Con Garantía	0	33.750	0	33.750	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Semestral	9,47%	9,47%	Sin Garantía	201	241.646	0	241.847	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Semestral	9,67%	9,67%	Sin Garantía	0	0	83.110	83.110	0	0	0	0	0
Totales								20.721.168	5.751.999	17.274.308	43.747.475	22.569.681	17.437.141	40.696.301	51.606	80.754.729

18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.

Bonos:

En virtud de los contratos de emisión de bonos de que dan cuenta las escrituras de fecha 29 de enero de 1999 (Serie D); 10 de octubre de 2000 (Serie F1 y F2), ambas ante Notario don Enrique Morgan Torres, 23 de Septiembre de 2005 y su posterior modificación de fecha 15 de julio de 2005 (Series G y H) ambas ante Notario don Juan Ricardo San Martín, y a la modificación efectuada el 08 de noviembre de 2010 (Series D, F, G y H), ante Notario don Juan Ricardo San Martín, la Sociedad está sujeta al cumplimiento de ciertas obligaciones y limitaciones relacionadas principalmente con la entrega de información financiera; prohibición de efectuar inversiones en instrumentos emitidos por personas relacionadas; información sobre reducción de participación en el capital de subsidiarias; mantenimiento de una razón de endeudamiento no superior a 1,53 veces a nivel consolidado, considerando como patrimonio el interés minoritario; y mantenimiento de activos libres de toda prenda, hipoteca u otro gravamen por un monto a lo menos igual a 1,2 veces sus pasivos exigibles no garantizados y de 0,5 sus pasivos exigibles.

Saldos al 31 de diciembre de 2013

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		Total corrientes	No Corrientes					
								Pago de intereses	Pago de amortización		Vencimientos					Total no corrientes
											31-12-2013	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Chile	Semestral	Final	557.615	0	0	0	0	22.886.914	22.886.914
238	BGASC-F1	378.322	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	558.138	505.947	505.933	1.011.816	4.435.819	1.858.486	8.318.001
238	BGASC-F2	1.891.608	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	2.791.089	2.530.081	2.530.002	5.059.733	22.180.254	9.292.557	41.592.627
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Chile	Semestral	Semestral	259.618	0	0	0	0	32.523.801	32.523.801
217	BMGAS-B-1	79.147	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	125.592	122.232	133.602	301.316	952.271	167.854	1.677.275
217	BMGAS-B-2	712.317	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	993.685	1.100.096	1.202.430	2.711.863	8.570.512	1.510.526	15.095.427
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	89.318	0	0	0	0	18.286.689	18.286.689
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	357.269	0	0	0	0	73.146.757	73.146.757
344	BMGAS-F	1.833.332	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.166.979	3.884.934	3.884.934	7.769.869	19.424.672	2.111.319	37.075.728
Totales										7.899.303	8.143.290	8.256.901	16.854.597	55.563.528	161.784.903	250.603.219

Saldos al 31 de diciembre de 2012

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		Total corrientes 31-12-2012 M\$	No Corrientes					Total no corrientes 31-12-2012 M\$
								Pago de intereses	Pago de amortización		Vencimientos					
											1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$	
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Chile	Semestral	Final	547.237	0	0	0	0	22.401.956	22.401.956
238	BGASC-F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	549.869	495.797	495.782	991.525	3.931.682	2.731.816	8.646.602
238	BGASC-F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	2.749.748	2.479.342	2.479.268	4.958.286	19.659.755	13.659.308	43.235.959
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Chile	Semestral	Semestral	257.595	0	0	0	0	31.674.675	31.674.675
217	BMGAS-B-1	83.415	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	112.895	108.632	119.773	272.972	877.410	369.074	1.747.861
217	BMGAS-B-2	750.732	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	879.398	977.695	1.077.971	2.456.769	7.896.757	3.321.521	15.730.713
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	87.164	0	0	0	0	17.842.357	17.842.357
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	348.654	0	0	0	0	71.369.428	71.369.428
344	BMGAS-F	1.999.999	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.156.618	3.806.799	3.806.799	7.613.599	19.033.996	5.810.311	40.071.504
Totales										7.689.178	7.868.265	7.979.593	16.293.151	51.399.600	169.180.446	252.721.055

Línea de Efectos de Comercio:

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, la Sociedad no registra saldo por este concepto.

Con fecha 11 de Septiembre de 2013, Gasco S.A., obtuvo el registro de una Línea de Efectos de Comercio por un monto total UF 1.500.000, de conformidad con la ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, bajo el N° 098 del Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros. Con una vigencia de 10 años, hasta el 11 de Septiembre del 2023.

18.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.

Las obligaciones por arrendamientos financieros se encuentran efectivamente garantizadas debido a que los derechos de propiedad sobre el activo reversion al arrendador en caso de incumplimiento.

Saldo al 31 de diciembre de 2013.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes				
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin Garantía	46.039	92.504	423.386	561.929	3.490.284	0	0	0	3.490.284
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop \$	Mensual	8,27%	8,27%	Sin Garantía	8.428	16.856	75.154	100.438	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	7,83%	7,83%	Sin Garantía	20.015	40.030	180.136	240.181	240.181	158.665	0	0	398.846
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	8,72%	8,72%	Sin Garantía	37.742	75.485	339.681	452.908	329.248	262.530	0	0	591.778
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	9,13%	9,13%	Sin Garantía	1.562	3.125	14.061	18.748	18.748	18.748	10.191	0	47.687
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	9,35%	9,35%	Sin Garantía	0	0	2.630	2.630	25.072	25.072	56.937	0	107.081
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	9,38%	9,38%	Sin Garantía	18.197	37.734	242.846	298.777	365.407	365.407	591.154	0	1.321.968
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	10,57%	10,57%	Sin Garantía	0	16.935	152.420	169.355	203.227	203.227	406.454	1.275.813	2.088.721
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	11,20%	11,20%	Sin Garantía	9.377	5.385	24.234	38.996	32.312	32.312	64.624	190.894	320.142
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	11,38%	11,38%	Sin Garantía	0	0	12.890	12.890	51.559	51.559	103.117	353.749	559.984
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	11,39%	11,39%	Sin Garantía	0	0	4.510	4.510	18.040	18.040	36.081	123.777	195.938
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	11,67%	11,67%	Sin Garantía	0	1.466	13.192	14.658	17.589	17.589	35.179	110.422	180.779
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	11,77%	11,77%	Sin Garantía	315	630	779	1.724	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	7,83%	7,83%	Sin Garantía	41.255	82.510	107.038	230.803	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	7,94%	7,94%	Sin Garantía	10.556	23.800	0	34.356	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	8,11%	8,11%	Sin Garantía	3.407	6.815	31.807	42.029	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	8,38%	8,38%	Sin Garantía	459	917	2.904	4.280	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	8,66%	8,66%	Sin Garantía	149.453	298.907	1.337.514	1.785.874	66.166	17.051	0	0	83.217
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,03%	9,03%	Sin Garantía	3.780	7.559	34.018	45.357	19.028	1.460	0	0	20.488
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	11,19%	11,19%	Sin Garantía	3.997	7.993	13.906	25.896	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	11,77%	11,77%	Sin Garantía	1.544	3.089	6.914	11.547	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	8,27%	8,27%	Sin Garantía	7.696	15.392	69.264	92.352	92.352	92.352	189.367	0	374.071
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S.A.	Cop \$	Mensual	11,16%	11,16%	Sin Garantía	15.345	893	2.296	18.534	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S.A.	Cop \$	Mensual	12,45%	12,45%	Sin Garantía	117	238	1.124	1.479	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S.A.	Cop \$	Mensual	10,87%	10,87%	Sin Garantía	125	779	0	904	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	8,90%	8,90%	Sin Garantía	474	959	4.517	5.950	7.844	0	0	0	7.844
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	9,46%	9,46%	Sin Garantía	6.136	12.433	58.708	77.277	85.787	95.912	0	0	181.699
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	11,73%	11,73%	Sin Garantía	4.877	9.884	27.927	42.688	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	8,63%	8,63%	Sin Garantía	27.885	56.403	144.662	228.950	0	0	0	0	0
Colombia	Ultragás S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	8,90%	8,90%	Sin Garantía	5.623	0	0	5.623	0	0	0	0	0
Totales								424.404	818.721	3.328.518	4.571.643	5.062.844	1.359.924	1.493.104	2.054.655	9.970.527

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes					
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	43.478	87.357	399.829	530.664	550.627	3.420.086	0	0	0	3.970.713
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	12,49%	12,49%	Sin Garantía	6.608	11.846	35.975	54.429	24.652	0	0	0	0	24.652
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	13,07%	13,07%	Sin Garantía	1.461	2.921	13.146	17.528	10.961	0	0	0	0	10.961
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,19%	9,19%	Sin Garantía	8.577	17.154	77.192	102.923	28.418	0	0	0	0	28.418
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,08%	9,08%	Sin Garantía	37.042	74.084	333.759	444.885	264.054	0	0	0	0	264.054
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,64%	9,64%	Sin Garantía	440	880	3.963	5.283	4.115	0	0	0	0	4.115
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,92%	9,92%	Sin Garantía	42.904	85.809	771.874	900.587	1.495.056	0	0	0	0	1.495.056
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,36%	9,36%	Sin Garantía	3.276	6.552	29.482	39.310	40.451	0	0	0	0	40.451
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	15,44%	15,44%	Sin Garantía	258	516	1.392	2.166	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	12,49%	12,49%	Sin Garantía	3.697	11.073	22.933	37.703	5.615	0	0	0	0	5.615
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	11,34%	11,34%	Sin Garantía	1.127	2.785	0	3.912	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	13,07%	13,07%	Sin Garantía	747	1.494	6.940	9.181	1.638	0	0	0	0	1.638
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	9,08%	9,08%	Sin Garantía	19.088	38.176	171.792	229.056	458.113	152.043	0	0	0	610.156
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	9,98%	9,98%	Sin Garantía	31.089	62.178	279.801	373.068	729.937	265.575	0	0	0	995.512
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	12,50%	12,50%	Sin Garantía	2.580	5.159	23.215	30.954	61.909	30.954	92.864	153.492	0	339.219
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	11,86%	11,86%	Sin Garantía	0	0	0	0	386.299	201.547	604.642	806.189	259.399	2.258.076
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	12,98%	12,98%	Sin Garantía	0	0	0	0	32.247	17.589	52.768	70.357	22.475	195.436
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	10,40%	10,40%	Sin Garantía	0	3.054	13.744	16.798	36.650	18.325	9.980	0	0	64.955
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	12,68%	12,68%	Sin Garantía	0	0	0	0	86.280	69.024	207.071	276.095	134.852	773.322
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	10,82%	10,82%	Sin Garantía	0	0	14.045	14.045	337.107	168.555	226.861	0	0	732.523
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop \$	Mensual	9,34%	9,34%	Sin Garantía	8.211	16.422	73.898	98.531	98.701	0	0	0	0	98.701
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S.A.	Cop \$	Mensual	10,27%	10,27%	Sin Garantía	1.096	2.220	6.985	10.301	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S.A.	Cop \$	Mensual	10,52%	10,52%	Sin Garantía	5.139	10.413	49.170	64.722	71.856	79.775	227.410	0	0	379.041
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S.A.	Cop \$	Mensual	11,77%	11,77%	Sin Garantía	8.059	16.356	95.907	120.322	18.550	0	0	0	0	18.550
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S.A.	Cop \$	Mensual	11,40%	11,40%	Sin Garantía	559	1.135	4.729	6.423	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S.A.	Cop \$	Mensual	11,52%	11,52%	Sin Garantía	112	228	1.080	1.420	905	0	0	0	0	905
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S.A.	Cop \$	Mensual	12,89%	12,89%	Sin Garantía	104	212	1.006	1.322	1.482	0	0	0	0	1.482
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	12,27%	12,27%	Sin Garantía	4.374	8.868	42.112	55.354	42.762	0	0	0	0	42.762
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,52%	9,52%	Sin Garantía	25.366	51.342	241.419	318.127	229.988	0	0	0	0	229.988
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	10,27%	10,27%	Sin Garantía	5.527	11.200	52.885	69.612	77.278	85.787	96.780	0	0	259.845
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	9,77%	9,77%	Sin Garantía	429	868	4.090	5.387	5.950	7.844	0	0	0	13.794
Colombia	Ultragás S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	9,77%	9,77%	Sin garantía	1.132	2.292	10.795	14.219	5.624	0	0	0	0	5.624
Totales								262.480	532.594	2.783.158	3.578.232	5.107.225	4.517.104	1.518.376	1.306.133	416.726	12.865.564

18.5.- Garantías de Cilindros.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, el saldo está compuesto por garantías de envases a la vista recibidas por las sociedades del Grupo que distribuyen gas licuado en su formato envasado, tanto en el mercado de GLP de Chile como en Colombia.

Como parte del esquema de distribución y venta de gas licuado, la Sociedad, a cambio de la entrega de cilindros de gas licuado a sus distribuidores y clientes, podría requerir depósitos en efectivo en garantía de esos envases, correspondientes a una fracción del valor del cilindro, u otros activos, los que son documentados al inicio mediante un instrumento que obliga a la Sociedad a responder por su valor, en la medida que el distribuidor/cliente/interesado devuelva el envase de la compañía en buen estado de conservación, además del comprobante original de entrega de la garantía.

En Chile, las garantías de envases son recibidas principalmente de distribuidores, canal de mayor importancia en la comercialización de GLP de la Sociedad. En su mayoría, se trata de distribuidores exclusivos en la comercialización de la marca, manteniendo una relación comercial de largo plazo, lo cual se ve incentivado por una serie de contratos de distribución, premios de cumplimiento de metas, apoyo de imagen, contrato de leasing en la entrega de camiones de reparto de GLP y otros.

Respecto a los depósitos en garantía recibidos de clientes finales, por el tipo de uso de los cilindros de gas y los altos costos de transacción para hacer efectivo su reintegro, en la práctica la tasa de devolución es mínima.

Por lo anterior, las devoluciones de cilindros y reintegro de las garantías recibidas de distribuidores y clientes, son en la práctica marginales o casi inexistentes, existiendo una baja exigibilidad económica en el corto y mediano plazo.

18.6.- Otros.

Corresponde a opciones de venta sobre participaciones de acciones, que mantienen accionistas minoritarios con GASCO y subsidiarias.

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Proveedores de energía.	4.779.259	34.492.305	0	0
Retenciones.	7.633.113	9.957.677	0	0
Pasivos de arrendamientos.	0	12.108	0	0
Dividendos por pagar.	1.299.763	983.563	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	5.731.826	5.212.007	0	0
Proveedores no energéticos.	32.134.892	24.221.941	0	0
Proveedores de importación.	17.789	76.779	0	0
Acreedores varios.	6.124.803	8.124.777	2.483.673	3.738.740
Otros.	1.206.894	1.168.827	535.462	521.989
Total	58.928.339	84.249.984	3.019.135	4.260.729

Dentro de Otras Cuentas por Pagar se incluyen compromisos con terceros relacionados principalmente con la adquisición de propiedades plantas y equipos, servicios recibidos y compras de materiales y repuestos.

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Vacaciones del personal.	2.765.608	2.529.300
Bonificaciones de feriados	99.396	100.911
Participación sobre resultados.	1.482.131	1.434.551
Participación del directorio.	1.384.691	1.147.245
Total	5.731.826	5.212.007

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

20.1.- Provisiones – Saldos

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	2.392.595	168.538	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas.	0	0	882.326	5.121.419
Total	2.392.595	168.538	882.326	5.121.419

20.1.1.- Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.

Gasco S.A. ha efectuado al 31 de diciembre de 2013, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en las sociedades de control conjunto, Innergy Transportes S.A., Innergy Soluciones Energéticas S.A., Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. y Gasoducto del Pacífico S.A.

20.1.2.- Provisión de contingencias

La Sociedad registra bajo este concepto todas las provisiones provenientes de situaciones contingentes y/o legales y juicios de distinto tipo como juicios laborales, juicios comerciales, etc. Se considera que los montos constituidos cubren adecuadamente los riesgos existentes de salida probable de recursos, por lo que no se espera que haya o se produzcan otras obligaciones además de las registradas.

A esta fecha, y en relación con la República Argentina, habiéndose resuelto por incumplimientos los contratos de suministro de gas natural suscrito con el Consorcio Aguada Pichana y de transporte en firme suscrito con Transportadora de Gas del Norte (TGN), la subsidiaria Metrogas S.A., en relación con el suministro de gas natural desde la República Argentina, y habiendo concluido la vigencia al 31 de diciembre de 2013 del contrato de suministro de gas natural en firme con el Consorcio Sierra Chata por un volumen máximo de 760 Mm3/día entre Tratayén y La Mora, sólo mantiene un contrato de transporte en firme con el fideicomiso administrado por el Banco HSBC por un volumen de transporte de 303 Mm3/día y un contrato de transporte en firme con Gasoducto Gasandes Argentina S.A. entre La Mora y la frontera entre Argentina y Chile por 1.695 Mm3/día y con Gasoducto Gasandes S.A. entre la frontera y Santiago por un volumen de 1.695 Mm3/día.

Con fecha 13 de mayo de 2013 se presentó la demanda arbitral ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la "Corte") con sede en París, Francia, contra los Productores del Consorcio Aguada Pichana (Total, Wintershall y Pae). El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por los productores del Consorcio durante la ejecución del mismo. El monto de la demanda asciende a la suma de US\$ 241.475.576. Cabe señalar que en dicha presentación la subsidiaria Metrogas S.A. hizo expresa reserva de reclamar adicionalmente a los demandados la suma de US\$ 220.178.304. Para poder hacer efectivo el reclamo de este monto

deberá determinarse, previamente, si hubo incumplimientos de los productores de gas o si, por el contrario, hubo incumplimientos imputables a Transportadora de Gas del Norte S.A. Las empresas demandadas presentaron sus contestaciones a la demanda arbitral y la Secretaría de la Corte procedió a designar un tribunal arbitral integrado por tres árbitros de acuerdo con lo previsto en el Reglamento de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.

Como consecuencia de la demanda presentada por la subsidiaria Metrogas S.A., PAE procedió a su turno con fecha 21 de junio de 2013 a deducir ante la misma ICC de Paris una demanda arbitral de cuantía indeterminada en contra de la subsidiaria Metrogas S.A. por un supuesto incumplimiento de la obligación de confidencialidad convenida en Acuerdo de Reasignación Transitoria de Volúmenes de Gas de Exportación suscrito con fecha 4 de junio de 2007, al haberse referido la subsidiaria Metrogas S.A. a dicho documento en su demanda arbitral en contra de los productores de gas natural integrantes del Consorcio Aguada Pichana por parte de la subsidiaria Metrogas S.A. Con fecha 1 de octubre de 2013, la subsidiaria Metrogas S.A. contestó la demanda arbitral de PAE, oponiendo una excepción de Litis Pendencia y en subsidio solicitando el completo y total rechazo de la misma, con costas. La Secretaría de la Corte procedió a designar como árbitro único al Abogado Español Oscar Arias, cuyo nombramiento fue recusado por la demandante, materia aún no resuelta por la Corte.

Con fecha 13 de septiembre de 2012, la subsidiaria Metrogas fue finalmente notificado por vía de un exhorto internacional de la existencia de una demanda ordinaria de incumplimiento de contrato de transporte en firme de gas natural y cobro de facturas por una suma de US\$37 millones, la cual fue debidamente contestada dentro de plazo legal, oponiéndose excepciones de incompetencia, citándose al juicio a los productores de gas del Consorcio Aguada Pichana, solicitándose la acumulación de la causa a aquella relativa a la acción meramente declarativa deducida en su oportunidad por la subsidiaria Metrogas en la República Argentina y finalmente contestando en fondo de la referida demanda. Cabe recordar que en el mes de Septiembre de 2009, de conformidad con lo dispuesto en el Reglamento de Servicio de Transporte de Gas Natural vigente en la República Argentina, y en razón de los incumplimientos contractuales incurridos por TGN en relación con su deber contractual de custodia del gas natural inyectado en Tratayén, Neuquén, por los productores de gas natural, la subsidiaria Metrogas resolvió administrativamente los contratos de transporte y requirió a TGN el pago de una suma del orden de los US\$202 millones como indemnización de los perjuicios económicos derivados de tales incumplimientos. En la tramitación del juicio ordinario el tribunal acogió el requerimiento de la subsidiaria Metrogas S.A. con el objeto de que esta causa se acumulara con la causa relativa a la Acción Meramente Declarativa iniciada en el tribunal contencioso administrativo federal en el año 2009 con el objeto de que se pesificaran las tarifas del transporte de gas natural que no han sido utilizadas en la exportación efectiva de gas natural. TGN dedujo recursos de apelación contra dicha resolución, el cual está pendiente de ser resuelto por la Cámara Federal. En los próximos meses el Tribunal deberá resolver la petición de la subsidiaria Metrogas S.A. de proceder a citar como terceros en la causa iniciada por TGN a los productores de gas natural integrantes del Consorcio Aguada Pichana.

Actualmente, la subsidiaria Metrogas cuenta con un abastecimiento continuo a través del Terminal de Regasificación de Quintero de propiedad de GNL Quintero S.A. Aunque ya estaba en operación desde 2009, desde el 1° de Enero de 2011, fecha en que se declara el COD (Commercial Operation Day), GNL Quintero S.A. comenzó a operar a su plena capacidad de diseño, aprox. 10 millones de m³/día de regasificación. la subsidiaria Metrogas S.A. tiene una participación del 20% de la propiedad de GNL Quintero S.A. y además tiene una capacidad contratada de un tercio del terminal de regasificación. La operación de este terminal ha permitido abastecer en un 100% las necesidades de sus clientes residenciales, comerciales e industriales.

Los nuevos contratos de suministro de gas natural suscritos por la subsidiaria Metrogas con sus clientes industriales, excluyen la responsabilidad de la subsidiaria Metrogas por interrupciones parciales o totales de suministro y consideran la opción de suspender el suministro de gas natural sin derecho a indemnización alguna para el cliente, en caso de la existencia de una situación de fuerza mayor que afecte directamente a la subsidiaria Metrogas. Así como también en relación con fallas en el suministro de gas natural que tengan su origen en el atraso en el arribo de los barcos metaneros, problemas relacionados con la operación del muelle, fallas operacionales que puedan afectar el terminal de regasificación de Quintero y finalmente que afecten la operación del gasoducto de Electrogas, situaciones todas fuera del control de la subsidiaria Metrogas. En el evento que la suspensión de suministro no sea consecuencia de una situación de fuerza mayor o ésta tenga su origen en una causa en la cual no está excluida la responsabilidad de la subsidiaria Metrogas, la opción de suspender el suministro también está prevista a favor de ésta, pero en este caso, se debe indemnizar a los clientes sólo los costos incrementales netos derivados de la utilización de un combustible alternativo.

Finalmente, cabe tener presente, que por Resolución Exenta N° 2607 de fecha 31 de Diciembre de 2009 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), en razón de haber superado parcialmente la crisis de suministro de gas natural con la entrada en operación del suministro de gas natural proveniente de la regasificación de GNL, se dejó sin efecto para la zona centro de Chile la Resolución Exenta N°754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural. Las distribuidoras de gas que operan en la zona central de Chile, por intermedio de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural (AGN), han solicitado en forma reiterada a la SEC la derogación de la Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

En todo caso, la subsidiaria Metrogas dispone de i) un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y que estuvo en operación hasta agosto de 2009, y además cuenta con ii) almacenamiento de gas natural en los gasoductos de Electrogas y GasAndes, ambos con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas	Total al 31-12-2013
	M\$	M\$	M\$
Saldo al 01 de enero de 2013	168.538	5.121.419	5.289.957
Provisiones adicionales.	2.224.057	0	2.224.057
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	(4.910.210)	(4.910.210)
Otro incremento (decremento).	0	671.117	671.117
Total cambio en provisiones	2.224.057	(4.239.093)	(2.015.036)
Saldo al 31 de diciembre de 2013	2.392.595	882.326	3.274.921

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total al 31-12-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo al 01 de enero de 2012	43.508	8.877.551	31.546.846	40.467.905
Provisiones adicionales.	125.030	0	0	125.030
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	(3.756.132)	0	(3.756.132)
Provisión utilizada.	0	0	(19.500.314)	(19.500.314)
Reversión de provisión no utilizada.	0	0	(12.046.532)	(12.046.532)
Total cambio en provisiones	125.030	(3.756.132)	(31.546.846)	(35.177.948)
Saldo al 31 de diciembre de 2012	168.538	5.121.419	0	5.289.957

21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	803.438	753.282	8.491.379	8.239.861
Total	803.438	753.282	8.491.379	8.239.861

21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	8.993.143	7.732.130
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	769.204	731.019
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	190.818	162.602
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	708.839	2.921.359
Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos.	47.790	0
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(1.397.990)	(2.537.869)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(16.987)	(16.098)
Total cambios en provisiones	301.674	1.261.013
Total	9.294.817	8.993.143

21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	9.294.817	8.993.143
Total	9.294.817	8.993.143

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	695.971	722.436
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	187.715	171.291
Total	883.686	893.727

21.5.- Hipótesis actuariales.

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

31/12/2013

Tasa de interés real	3,0%
Tabla de mortalidad	RV-2009
Tabla de invalidez	30% de RV-2009

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

Para el cálculo del pasivo al 31 de diciembre de 2013, se utilizaron las mismas hipótesis actuariales del ejercicio anterior.

Al 31 de diciembre de 2013, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento generó los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	1.055.129	(851.275)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos diferidos. (*)	3.217.593	2.056.002	1.670.411	1.470.616
Total	3.217.593	2.056.002	1.670.411	1.470.616

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Garantías (pago anticipado de clientes).	276.420	35.074	0	0
Gas por entregar.	2.231.228	1.468.362	0	0
Otros ingresos diferidos.	709.945	552.566	1.670.411	1.470.616
Total	3.217.593	2.056.002	1.670.411	1.470.616

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	3.526.618	3.173.662
Adiciones.	23.832.247	13.285.170
Imputación a resultados.	(22.470.861)	(12.932.214)
Total	4.888.004	3.526.618

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos de la Sociedad 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, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta entre 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 consolidado de situación financiera consolidado, más la deuda neta.

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

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el capital social asciende a M\$ 136.133.418.

23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el capital de la Sociedad está representado por 168.000.000 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

No se han producido emisiones ni rescates de acciones en los ejercicios presentados.

23.3.- Dividendos.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/13 de fecha 22 de enero de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 1/13 de \$ 35 por acción el cual se pagó con fecha 26 de febrero de 2013.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 16 de abril de 2013, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad líquida del ejercicio de la empresa mediante la intención de distribuir cinco dividendos en carácter de provisorios, o eventuales, con cargo al Fondo de Reserva para Dividendos Propuestos a pagarse en los meses de febrero, junio, agosto, octubre y diciembre del año 2013, y finalmente un dividendo definitivo a pagarse en abril del año 2014. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 2/12 de \$35 por acción con cargo a utilidades del ejercicio 2012, el cual se pagó con fecha 25 de abril de 2013.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 6/13 de fecha 28 de mayo de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 3/13 de \$ 55 por acción el cual se pagó con fecha 20 de junio de 2013.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 8/13 de fecha 23 de julio de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 4/13 de \$ 55 por acción el cual se pagó con fecha 22 de agosto de 2013.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 10/13 de fecha 24 de septiembre de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 5/13 de \$ 55 por acción el cual se pagó con fecha 24 de octubre de 2013.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 12/13 de fecha 21 de noviembre de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 6/13 de \$ 55 por acción el cual se pagó con fecha 19 de diciembre de 2013.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/12 de fecha 24 de enero de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 1/12 de \$ 20 por acción el cual se pagó con fecha 23 de febrero de 2012.

La Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 12 de abril de 2012 aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 2/12 de \$20 por acción con cargo a utilidades del ejercicio 2011, el cual se pagó con fecha 26 de abril de 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 5/12 de fecha 22 de mayo de 2012, acordó repartir el dividendo N° 3/12 de \$ 20 por acción el cual se pagó con fecha 28 de junio de 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 7/12 de fecha 24 de julio de 2012, acordó repartir el dividendo N° 4/12 de \$ 20 por acción el cual se pagó con fecha 23 de agosto de 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 9/12 de fecha 25 de septiembre de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 5/12 de \$ 20 por acción el cual se pagó con fecha 25 de octubre de 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 11/12 de fecha 20 de noviembre de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 6/12 de \$ 30 por acción el cual se pagó con fecha 20 de diciembre de 2012.

El detalle de los dividendos pagados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2013.

31-12-2013					
Descripción de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M\$	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$
Provisorio 2013	Serie Unica	26-02-2013	5.880.000	168.000.000	35
Definitivo 2012	Serie Unica	25-04-2013	5.880.000	168.000.000	35
Provisorio 2013	Serie Unica	20-06-2013	9.240.000	168.000.000	55
Provisorio 2013	Serie Unica	22-08-2013	9.240.000	168.000.000	55
Provisorio 2013	Serie Unica	24-10-2013	9.240.000	168.000.000	55
Provisorio 2013	Serie Unica	19-12-2013	9.240.000	168.000.000	55
Total			48.720.000		

Al 31 de diciembre de 2012.

31-12-2012					
Descripción de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M\$	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$
Provisorio 2012	Serie Unica	23-02-2012	3.360.000	168.000.000	20
Definitivo 2011	Serie Unica	26-04-2012	3.360.000	168.000.000	20
Provisorio 2012	Serie Unica	28-06-2012	3.360.000	168.000.000	20
Provisorio 2012	Serie Unica	23-08-2012	3.360.000	168.000.000	20
Provisorio 2012	Serie Unica	25-10-2012	3.360.000	168.000.000	20
Provisorio 2012	Serie Unica	20-12-2012	5.040.000	168.000.000	30
Total			21.840.000		

23.4.- Reservas.

23.4.1.- Reservas por diferencias de cambio por conversión.

Este concepto refleja los resultados acumulados, por fluctuaciones de cambio, al convertir los estados financieros de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, cuya moneda funcional es distinta a la moneda de presentación de Gasco S.A. (pesos chilenos).

23.4.2.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, los cuales se presentan netos de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las utilidades retenidas.

23.4.3.- Reservas de coberturas de flujo de efectivo.

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 patrimonio.

23.4.4.- Reservas de ganancias o pérdidas en nuevas remediciones de activos financieros disponibles para la venta.

Corresponde principalmente a la inversión en instrumento de patrimonio que Gasco S.A., por intermedio de la subsidiaria Metrogas S.A., que posee en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria del 13%.

23.4.5.- Otras reservas varias.

Corresponde a la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular Nº 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de Septiembre de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley Nº 18.046 artículo 10 inciso segundo, y otras reservas que se reconocen de inversiones en Subsidiarias, Asociadas y Negocios de Control Conjunto.

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

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

De acuerdo a NIC 19 (r), el efecto acumulado al 1 de enero de 2012 y 1 de enero de 2013 asciende a M\$ 261.388 y M\$ 2.403.469, respectivamente, los cuales se encuentran reclasificados retrospectivamente de acuerdo a lo dispuesto por la citada norma, neto de impuestos diferidos. El saldo acumulado al 31 de diciembre de 2013 asciende a M\$ 2.814.885.

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2013.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2013	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			73.445.191			66.270.941			139.716.132
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	(1.706.470)	341.294	(1.365.176)	(1.585.470)	317.093	(1.268.377)	(3.291.940)	658.387	(2.633.553)
Total movimientos del período o ejercicio	(1.706.470)	341.294	(1.365.176)	(1.585.470)	317.093	(1.268.377)	(3.291.940)	658.387	(2.633.553)
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	617.372	(203.828)	413.544	264.443	(87.356)	177.087	881.815	(291.184)	590.631
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	(69.972)	13.994	(55.978)	(67.227)	13.446	(53.781)	(137.199)	27.440	(109.759)
Total movimientos del período o ejercicio	547.400	(189.834)	357.566	197.216	(73.910)	123.306	744.616	(263.744)	480.872
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	66.545.129	(13.309.188)	53.235.941	56.033.959	(11.206.714)	44.827.245	122.578.983	(24.515.797)	98.063.186
Total movimientos del período o ejercicio	66.545.129	(13.309.188)	53.235.941	56.033.959	(11.206.714)	44.827.245	122.578.983	(24.515.797)	98.063.186
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	1.225.938	0	1.225.938	1.591.540	0	1.591.540	2.817.478	0	2.817.478
Total movimientos del período o ejercicio	1.225.938	0	1.225.938	1.591.540	0	1.591.540	2.817.478	0	2.817.478
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(514.270)	102.854	(411.416)	(194.568)	38.914	(155.654)	(708.838)	141.768	(567.070)
Total movimientos del período o ejercicio	(514.270)	102.854	(411.416)	(194.568)	38.914	(155.654)	(708.838)	141.768	(567.070)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	3.964.779	0	3.964.779	4.038.206	0	4.038.206	8.002.985	0	8.002.985
Total movimientos del período o ejercicio	3.964.779	0	3.964.779	4.038.206	0	4.038.206	8.002.985	0	8.002.985
Total resultado integral			130.452.823			115.427.207			245.880.030

Movimientos al 31 de diciembre de 2012.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2012	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			55.500.061			49.944.629			105.444.690
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	1.330.919	(49.260)	1.281.659	1.236.548	(45.767)	1.190.781	2.567.467	(95.027)	2.472.440
Total movimientos del período o ejercicio	1.330.919	(49.260)	1.281.659	1.236.548	(45.767)	1.190.781	2.567.467	(95.027)	2.472.440
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	70.264	(13.994)	56.270	67.499	(13.446)	54.053	137.763	(27.440)	110.323
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	36.591	(7.182)	29.409	34.866	(6.845)	28.021	71.457	(14.027)	57.430
Total movimientos del período o ejercicio	106.855	(21.176)	85.679	102.365	(20.291)	82.074	209.220	(41.467)	167.753
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	108.984.386	(26.911.505)	82.072.881	65.023.078	(14.827.392)	50.195.686	174.007.464	(41.738.897)	132.268.567
Total movimientos del período o ejercicio	108.984.386	(26.911.505)	82.072.881	65.023.078	(14.827.392)	50.195.686	174.007.464	(41.738.897)	132.268.567
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(3.427.243)	0	(3.427.243)	(1.072.718)	0	(1.072.718)	(4.499.961)	0	(4.499.961)
Total movimientos del período o ejercicio	(3.427.243)	0	(3.427.243)	(1.072.718)	0	(1.072.718)	(4.499.961)	0	(4.499.961)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	(752.318)	0	(752.318)	(331.535)	0	(331.535)	(1.083.853)	0	(1.083.853)
Total movimientos del período o ejercicio	(752.318)	0	(752.318)	(331.535)	0	(331.535)	(1.083.853)	0	(1.083.853)
Total resultado integral			134.760.719			100.008.917			234.769.636

23.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013		31/12/2012	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,16220%	48,16220%	261.054.023	52.092.942	223.427.370	41.936.646
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	49,00000%	49,00000%	21.898.833	14.268.793	20.339.097	8.721.507
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	15,00000%	15,00000%	156.909	(113.937)	270.309	(57.986)
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	411	501	(90)	(35)
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	225	(19)	244	11
0-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	8.841.757	(148.163)	9.970.773	(917.179)
0-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	1.626.298	212.379	1.786.909	303.126
0-E	Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	249.465	(32.312)	282.247	(20.348)
0-E	Ultragas S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	136.414	(9.243)	126.020	(21.113)
Total					293.964.335	66.270.941	256.202.879	49.944.629

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Ventas	977.493.662	1.015.846.152
Venta de gas.	973.575.742	1.011.803.037
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	3.917.920	4.043.115
Prestaciones de servicios	15.528.878	18.047.284
Arriendo de equipos de medida.	712.768	754.475
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	972.863	1.112.445
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	1.122.422	2.353.755
Otras prestaciones (*)	12.720.825	13.826.609
Total	993.022.540	1.033.893.436

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, Gasco S.A. no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos.

(*) Se incluye principalmente, al 31 de diciembre de 2013 y 2012, los ingresos obtenidos por almacenamiento de gas, venta de instalaciones domiciliarias, arriendos de vehículos vía leasing y otros ingresos menores.

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Otros ingresos de operación.	136.083	540.955
Total	136.083	540.955

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 que se adjunta, se descomponen como se indica en 25.1, 25.2, 25.3 y 25.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Costo de venta.	716.572.581	794.209.732
Costo de distribución.	17.485.503	17.919.194
Costo de administración.	50.865.493	53.444.603
Otros gastos por función.	6.854.105	6.437.483
Total	791.777.682	872.011.012

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Compra de gas.	617.919.025	711.182.104
Gastos de personal.	43.755.237	42.907.947
Gastos de operación y mantenimiento.	21.171.134	20.460.730
Gastos de administración.	26.194.387	22.610.892
Costos de mercadotecnia.	6.624.167	6.261.284
Costos de distribución.	14.638.832	15.372.876
Depreciación.	46.962.964	38.690.562
Amortización.	1.706.060	1.581.504
Otros gastos varios de operación.	12.805.876	12.943.113
Total	791.777.682	872.011.012

25.2.- Gastos del personal.

Gastos de personal	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	33.748.654	33.463.936
Beneficios a corto plazo a los empleados.	5.575.335	3.470.329
Beneficios por terminación.	584.697	376.462
Otros beneficios a largo plazo.	1.110.847	2.669.667
Otros gastos de personal.	2.735.704	2.927.553
Total	43.755.237	42.907.947

25.3.- Depreciación y Amortización.

Detalle	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	43.379.799	35.213.853
Gasto de administración.	3.583.165	3.476.709
Total depreciación	46.962.964	38.690.562
Amortización		
Costo de ventas.	130.905	124.188
Gasto de administración.	1.575.155	1.457.316
Total amortización	1.706.060	1.581.504
Total	48.669.024	40.272.066

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(1.251.690)	(3.067.986)
Venta de chatarra.	160.931	(77.046)
Venta de propiedades, planta y equipo.	26.790	346.969
Juicios o arbitrajes.	(2.606.031)	(241.311)
Remuneraciones del directorio.	(173.438)	(163.297)
Participación utilidad del directorio.	(1.224.087)	(956.301)
Remuneraciones comité de directores.	(7.944)	(4.739)
Participación comité de directores	0	(92.500)
Reverso Provisión Contingencia (Gasandes)	0	11.137.137
Dividendos Gas Andes	943.798	1.941.524
Otras (pérdidas) ganancias. (*)	(3.556.176)	254.567
Total	(7.687.847)	9.077.017

(*) Al 31 de diciembre de 2013, corresponde principalmente a la valorización de depósitos en garantía.

26.- RESULTADOS FINANCIEROS.

26.1.- Detalle de resultados financieros.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	1.550.358	1.616.843
Ingresos por otros activos financieros.	3.141.852	1.816.756
Otros ingresos financieros.	400.038	172.434
Total ingresos financieros	5.092.248	3.606.033
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(9.111.586)	(9.032.753)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(16.966.035)	(17.205.713)
Gastos por arrendamientos financieros.	(1.237.362)	(1.074.675)
Otros gastos.	(1.521.796)	(637.056)
Total costos financieros	(28.836.779)	(27.950.197)
Total diferencias de cambio (*)	(15.312)	(464.048)
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(6.086.325)	(7.516.121)
Total	(29.846.168)	(32.324.333)

(*) Ver Nota 26.2.

(**) Ver Nota 26.3.

26.2.- Composición Diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(212.374)	(192.863)
Otros activos financieros.	0	(31.209)
Otros activos no financieros.	3.545	(376)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	41.820	459.717
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	428.466	1.398.329
Inventarios.	(78.459)	(1.556.577)
Total diferencias de cambio por activos	182.998	77.021
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(30.018)	(1.224.512)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(264.346)	669.182
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	96.054	3.106
Otras provisiones.	0	11.155
Total diferencias de cambio por pasivos	(198.310)	(541.069)
Total diferencia de cambios neta	(15.312)	(464.048)

26.3.- Composición Unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	1.062	125
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	221.429	264.183
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	151.882	95.307
Activos por impuestos.	63.300	48.386
Total unidades de reajuste por activos	437.673	408.001
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(6.202.901)	(7.708.061)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(195.336)	(116.767)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(125.686)	(99.278)
Otras provisiones.	(75)	(16)
Total unidades de reajuste por pasivos	(6.523.998)	(7.924.122)
Total unidades de reajuste neto	(6.086.325)	(7.516.121)

27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

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

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 30.202.663 y M\$ 42.280.168 en el ejercicio 2012.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(38.352.071)	(12.007.160)
Otros gastos por impuesto corriente	212.884	1.014.683
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(38.139.187)	(10.992.477)
Impuestos diferidos		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	2.960.365	(17.746.452)
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con cambios en las tasas fiscales o con la imposición de nuevos impuestos.	0	(13.541.239)
Ajustes por impuestos diferidos de periodos anteriores.	4.976.159	0
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	7.936.524	(31.287.691)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(30.202.663)	(42.280.168)

Diferencias temporarias no reconocidas	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Pérdidas fiscales no utilizadas para las que no se han reconocido activos por impuestos diferidos.	309.958	289.654
Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos.	(49.146.683)	(45.282.919)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(683.119)	(419.210)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(37.456.068)	(10.573.267)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(38.139.187)	(10.992.477)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	(328.105)	(1.783.739)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	8.264.629	(29.503.952)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	7.936.524	(31.287.691)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(30.202.663)	(42.280.168)

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	169.918.795		147.724.858	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(33.983.759)	20,0%	(29.544.972)	20,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	2.155.182	-1,3%	411.121	-0,3%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	37.809	0,0%	1.015.334	-0,7%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	(89.462)	0,1%	77.044	-0,1%
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	0	0,0%	(13.541.239)	9,2%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	1.677.567	-1,0%	(697.456)	0,5%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	3.781.096	-2,2%	(12.735.196)	8,6%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(30.202.663)	17,8%	(42.280.168)	28,6%

27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2013 31-12-2013			01-01-2012 31-12-2012		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	122.578.983	(24.515.797)	98.063.186	174.007.463	(41.738.897)	132.268.566
Activos financieros disponibles para la venta.	(3.291.940)	658.387	(2.633.553)	2.567.467	(95.027)	2.472.440
Cobertura de flujo de efectivo.	881.815	(263.744)	618.071	209.220	(41.467)	167.753
Diferencia de cambio por conversión.	2.817.478	0	2.817.478	(4.499.961)	0	(4.499.961)
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	8.002.985	0	8.002.985	(1.083.853)	0	(1.083.853)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(708.838)	141.768	(567.070)	0	0	0
Total		(23.979.386)			(41.875.391)	

28.- GANANCIAS POR ACCION.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	73.445.191	55.500.061
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	437,17	330,36
Cantidad de acciones	168.000.000	168.000.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

29.- INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (distribución de gas licuado, distribución de gas natural, negocios internacionales y otros negocios).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución y venta de gas licuado y gas natural. En relación con las características del negocio de dichos segmentos ver notas N°s 2.1.- y 2.2.-.

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

El segmento de Negocios internacionales, está compuesto por los negocios que Gasco S.A. posee en los mercados de Colombia y Argentina. Los activos, pasivos y resultados incluidos en este segmento corresponden, principalmente, a operaciones en las sociedades, Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. (sociedad constituida y adquirida por la Sociedad durante el año 2010), con la excepción de la inversión y el resultado proporcional de la sociedad Gasmarket S.A., inversión que registra la subsidiaria indirecta Gasco Argentina S.A.

29.2.- Cuadros Patrimoniales.

La información por segmentos reportables por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Total activos corrientes	77.266.581	102.455.636	91.038.221	93.303.497	8.532.211	7.816.579	96.770.891	64.205.836	(74.331.537)	(52.710.256)	199.276.367	215.071.292
Total activos no corrientes	990.410.813	850.486.721	253.187.914	236.184.179	98.859.521	96.050.369	562.909.034	525.291.190	(505.034.982)	(466.041.634)	1.400.332.300	1.241.970.825
TOTAL ACTIVOS	1.067.677.394	952.942.357	344.226.135	329.487.676	107.391.732	103.866.948	659.679.925	589.497.026	(579.366.519)	(518.751.890)	1.599.608.667	1.457.042.117

29.2.2.- Cuadros Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
PASIVOS CORRIENTES												
Total pasivos corrientes	97.482.896	67.715.885	87.793.979	75.879.234	31.889.451	40.952.081	24.999.828	23.216.624	(62.243.009)	(41.177.816)	179.923.145	166.586.008
Total pasivos no corrientes	333.198.910	327.495.290	81.241.018	81.378.832	33.759.643	16.193.874	127.603.523	131.143.711	(14.067.634)	(13.387.181)	561.735.460	542.824.526
TOTAL PASIVOS	430.681.806	395.211.175	169.034.997	157.258.066	65.649.094	57.145.955	152.603.351	154.360.335	(76.310.643)	(54.564.997)	741.658.605	709.410.534
PATRIMONIO												
Capital emitido.	212.716.400	212.716.400	37.671.761	37.671.761	66.733.609	66.184.315	143.477.349	143.477.349	(324.465.701)	(323.916.407)	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	97.294.971	111.055.082	41.579.192	38.492.127	(8.118.304)	(7.631.616)	162.590.412	128.486.809	(118.804.131)	(130.221.121)	174.542.140	140.181.281
Primas de emisión.	21.263.936	21.263.936	0	0	0	0	(4.342.619)	(4.342.619)	(14.865.882)	(14.865.882)	2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	305.719.645	212.695.610	95.940.185	96.065.722	(18.917.082)	(14.054.301)	205.351.432	167.515.152	(336.839.446)	(249.163.613)	251.254.734	213.058.570
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	636.994.952	557.731.028	175.191.138	172.229.610	39.698.223	44.498.398	507.076.574	435.136.691	(794.975.160)	(718.167.023)	563.985.727	491.428.704
Participaciones no controladoras.	636	154	0	0	2.044.415	2.222.595	0	0	291.919.284	253.980.130	293.964.335	256.202.879
Total patrimonio	636.995.588	557.731.182	175.191.138	172.229.610	41.742.638	46.720.993	507.076.574	435.136.691	(503.055.876)	(464.186.893)	857.950.062	747.631.583
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.067.677.394	952.942.357	344.226.135	329.487.676	107.391.732	103.866.948	659.679.925	589.497.026	(579.366.519)	(518.751.890)	1.599.608.667	1.457.042.117

29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	447.942.232	515.829.416	615.267.834	554.047.579	54.813.033	64.977.218	41.566	54.825	(125.042.125)	(101.015.602)	993.022.540	1.033.893.436
Costo de ventas	(273.540.158)	(361.892.575)	(530.273.292)	(483.224.931)	(39.246.940)	(51.794.262)	(642.763)	(734.448)	127.130.572	103.436.484	(716.572.581)	(794.209.732)
Ganancia bruta	174.402.074	153.936.841	84.994.542	70.822.648	15.566.093	13.182.956	(601.197)	(679.623)	2.088.447	2.420.882	276.449.959	239.683.704
Otros ingresos, por función.	173.372	577.293	494.713	488.774	0	0	3.396.251	3.261.289	(3.928.253)	(3.786.401)	136.083	540.955
Costos de distribución.	(34.693)	(31.328)	(13.226.988)	(13.250.625)	(4.223.822)	(4.637.241)	0	0	0	0	(17.485.503)	(17.919.194)
Gasto de administración.	(31.998.980)	(33.440.555)	(12.471.819)	(12.538.942)	(3.311.308)	(3.745.764)	(4.923.192)	(5.084.861)	1.839.806	1.365.519	(50.865.493)	(53.444.603)
Otros gastos, por función.	(3.839.765)	(3.375.552)	(2.849.162)	(2.616.173)	(130.682)	(397.002)	(34.496)	(48.756)	0	0	(6.854.105)	(6.437.483)
Otras ganancias (pérdidas).	(1.924.701)	11.367.616	(373.054)	(590.379)	(3.974.491)	(1.082.840)	(1.415.600)	(617.379)	(1)	(1)	(7.687.847)	9.077.017
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	136.777.307	129.034.315	56.568.232	42.315.303	3.925.790	3.320.109	(3.578.234)	(3.169.330)	(1)	(1)	193.693.094	171.500.396
Ingresos financieros.	3.183.889	2.814.290	715.502	475.376	239.143	80.949	1.312.148	235.418	(358.434)	0	5.092.248	3.606.033
Costos financieros.	(13.574.702)	(12.815.283)	(4.274.411)	(3.089.881)	(4.218.425)	(4.202.296)	(7.127.675)	(7.842.737)	358.434	0	(28.836.779)	(27.950.197)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	5.042.124	5.510.037	17.718	27.961	770.490	1.162.792	78.427.212	65.764.572	(78.185.675)	(63.916.567)	6.071.869	8.548.795
Diferencias de cambio.	(264.425)	523.405	(293.326)	(338.723)	513	44.387	541.926	(693.117)	0	0	(15.312)	(464.048)
Resultados por unidades de reajuste.	(3.198.263)	(4.125.559)	(566.725)	(627.926)	0	0	(2.321.337)	(2.762.636)	0	0	(6.086.325)	(7.516.121)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	127.965.930	120.941.205	52.166.990	38.762.110	717.511	405.941	67.254.040	51.532.170	(78.185.676)	(63.916.568)	169.918.795	147.724.858
Gasto por impuestos a las ganancias.	(19.219.623)	(31.164.034)	(10.683.811)	(10.249.357)	(1.015.909)	(2.203.595)	716.680	1.336.818	0	0	(30.202.663)	(42.280.168)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	108.746.307	89.777.171	41.483.179	28.512.753	(298.398)	(1.797.654)	67.970.720	52.868.988	(78.185.676)	(63.916.568)	139.716.132	105.444.690
Depreciación	29.051.206	22.877.989	13.648.834	11.818.824	3.046.031	2.782.051	1.216.893	1.211.698	0	0	46.962.964	38.690.562
Amortización	1.216.206	1.202.182	437.095	352.455	40.065	21.262	12.694	5.605	0	0	1.706.060	1.581.504
EBITDA (*)	168.969.420	141.746.870	71.027.215	55.076.961	10.986.377	7.206.262	(933.047)	(1.334.648)	0	0	250.049.965	202.695.445

*Ebitda: Ganancia bruta +Otros Ingresos por función-Costos de distribución-Gastos de Administración-Otros Gastos por función +Depreciación del Ejercicio +Amortización de intangibles.

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	172.069.046	115.919.544	41.714.617	43.525.484	10.744.403	7.876.160	88.051.572	52.653.140	(88.915.638)	(52.676.976)	223.664.000	167.297.352
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(36.814.260)	(13.834.720)	(28.376.242)	(15.515.568)	(5.052.351)	(18.514.256)	(9.361.214)	(1.071.519)	8.576.217	7.977.244	(71.027.850)	(40.958.819)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(145.636.753)	(89.653.147)	(15.391.777)	(22.747.243)	(3.020.468)	10.778.754	(66.329.778)	(45.307.974)	80.339.421	44.683.260	(150.039.355)	(102.246.350)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(10.381.967)	12.431.677	(2.053.402)	5.262.673	2.671.584	140.658	12.360.580	6.273.647	0	(16.472)	2.596.795	24.092.183
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(27.879)	(109.094)	(1.046.668)	(205.629)	(25.475)	(5.141)	145.697	(20.751)	0	0	(954.325)	(340.615)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(10.409.846)	12.322.583	(3.100.070)	5.057.044	2.646.109	135.517	12.506.277	6.252.896	0	(16.472)	1.642.470	23.751.568
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	30.090.036	17.863.682	7.484.276	2.427.232	1.338.627	1.203.110	19.782.244	13.433.119	0	16.472	58.695.183	34.943.615
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio	19.680.190	30.186.265	4.384.206	7.484.276	3.984.736	1.338.627	32.288.521	19.686.015	0	0	60.337.653	58.695.183

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

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	31-12-2013
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos corrientes	US \$	34.434.896	32.281.911	2.152.985	34.434.896	0	0	0	0	34.434.896
Activos corrientes	AR \$	149.338	149.338	0	149.338	0	0	0	0	149.338
Activos corrientes	COP \$	8.076.626	8.076.626	0	8.076.626	0	0	0	0	8.076.626
Activos corrientes	EUR \$	1.958	1.958	0	1.958	0	0	0	0	1.958
Activos no corrientes	US \$	71.737.937	0	0	0	4.728.746	0	67.009.191	71.737.937	71.737.937
Activos no corrientes	AR \$	4.914.263	0	0	0	0	0	4.914.263	4.914.263	4.914.263
Activos no corrientes	COP \$	88.318.177	0	0	0	43.098	44.433	88.230.646	88.318.177	88.318.177
Total activos en moneda extranjera	M/e	207.633.195	40.509.833	2.152.985	42.662.818	4.771.844	44.433	160.154.100	164.970.377	207.633.195
Pasivos corrientes	US \$	18.431.803	14.377.117	4.054.686	18.431.803	0	0	0	0	18.431.803
Pasivos corrientes	COP \$	26.959.212	19.240.421	7.718.791	26.959.212	0	0	0	0	26.959.212
Pasivos corrientes	EUR \$	25.839	25.839	0	25.839	0	0	0	0	25.839
Pasivos no corrientes	US \$	20.192.760	0	0	0	9.565.083	4.196.880	6.430.797	20.192.760	20.192.760
Pasivos no corrientes	COP \$	33.759.643	0	0	0	17.128.686	9.792.640	6.838.317	33.759.643	33.759.643
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	99.369.257	33.643.377	11.773.477	45.416.854	26.693.769	13.989.520	13.269.114	53.952.403	99.369.257

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera. (Continuación)

Saldo al 31 de diciembre de 2012.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2012 M\$
Activos corrientes	US \$	42.419.726	42.157.961	261.765	42.419.726	0	0	0	0	42.419.726
Activos corrientes	AR \$	1.573.081	21.289	1.551.792	1.573.081	0	0	0	0	1.573.081
Activos corrientes	COP \$	6.733.367	6.416.779	316.588	6.733.367	0	0	0	0	6.733.367
Activos corrientes	EUR \$	411.675	411.675	0	411.675	0	0	0	0	411.675
Activos no corrientes	US \$	49.383.622	0	0	0	6.023.193	0	43.360.429	49.383.622	49.383.622
Activos no corrientes	AR \$	11.664.303	0	0	0	51.916	0	11.612.387	11.664.303	11.664.303
Activos no corrientes	COP \$	83.549.084	0	0	0	29.196	0	83.519.888	83.549.084	83.549.084
Activos no corrientes	EUR \$	1.795	0	0	0	1.795	0	0	1.795	1.795
Total activos en moneda extranjera	M/e	195.736.653	49.007.704	2.130.145	51.137.849	6.106.100	0	138.492.704	144.598.804	195.736.653
Pasivos corrientes	US \$	8.729.511	7.104.145	1.625.366	8.729.511	0	0	0	0	8.729.511
Pasivos corrientes	AR \$	31.269	31.269	0	31.269	0	0	0	0	31.269
Pasivos corrientes	COP \$	40.608.061	22.306.328	18.301.733	40.608.061	0	0	0	0	40.608.061
Pasivos corrientes	EUR \$	11.951	11.951	0	11.951	0	0	0	0	11.951
Pasivos no corrientes	US \$	19.216.822	0	0	0	11.365.654	1.599.866	6.251.302	19.216.822	19.216.822
Pasivos no corrientes	COP \$	16.193.874	0	0	0	12.003.646	2.208.316	1.981.912	16.193.874	16.193.874
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	84.791.488	29.453.693	19.927.099	49.380.792	23.369.300	3.808.182	8.233.214	35.410.696	84.791.488

30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.

Salos al 31 de diciembre de 2013.

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 31-12-2013
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	1.395.980	1.395.980	0	1.395.980	0	0	0	0	1.395.980
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	149.338	149.338	0	149.338	0	0	0	0	149.338
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP \$	3.834.994	3.834.994	0	3.834.994	0	0	0	0	3.834.994
Efectivo y equivalentes al efectivo.	EUR \$	1.958	1.958	0	1.958	0	0	0	0	1.958
Otros activos financieros.	US \$	14.545	0	14.545	14.545	0	0	0	0	14.545
Otros activos no financieros.	US \$	134.871	0	134.871	134.871	0	0	0	0	134.871
Otros activos no financieros.	COP \$	45.925	45.925	0	45.925	0	0	0	0	45.925
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	298.722	298.722	0	298.722	0	0	0	0	298.722
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP \$	3.141.752	3.141.752	0	3.141.752	0	0	0	0	3.141.752
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	5.124.605	3.121.036	2.003.569	5.124.605	0	0	0	0	5.124.605
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP \$	34.378	34.378	0	34.378	0	0	0	0	34.378
Inventarios.	US \$	27.466.173	27.466.173	0	27.466.173	0	0	0	0	27.466.173
Inventarios.	COP \$	1.019.577	1.019.577	0	1.019.577	0	0	0	0	1.019.577
Otros activos financieros.	US \$	4.897.658	0	0	0	0	0	4.897.658	4.897.658	4.897.658
Otros activos financieros.	COP \$	889.920	0	0	0	0	44.433	845.487	889.920	889.920
Otros activos no financieros.	US \$	4.511	0	0	0	4.511	0	0	4.511	4.511
Otros activos no financieros.	COP \$	809	0	0	0	809	0	0	809	809
Derechos por cobrar.	US \$	4.857.901	0	0	0	0	0	4.857.901	4.857.901	4.857.901
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	4.715.365	0	0	0	4.715.365	0	0	4.715.365	4.715.365
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP \$	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	12.730.438	0	0	0	0	0	12.730.438	12.730.438	12.730.438
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	4.914.263	0	0	0	0	0	4.914.263	4.914.263	4.914.263
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP \$	2.585.106	0	0	0	0	0	2.585.106	2.585.106	2.585.106
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	8.870	0	0	0	8.870	0	0	8.870	8.870
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	AR \$	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP \$	42.289	0	0	0	42.289	0	0	42.289	42.289
Plusvalía.	COP \$	10.660.036	0	0	0	0	0	10.660.036	10.660.036	10.660.036
Propiedades, planta y equipo.	US \$	44.523.194	0	0	0	0	0	44.523.194	44.523.194	44.523.194
Propiedades, planta y equipo.	COP \$	74.140.017	0	0	0	0	0	74.140.017	74.140.017	74.140.017
Total activos en moneda extranjera	M/e	207.633.195	40.509.833	2.152.985	42.662.818	4.771.844	44.433	160.154.100	164.970.377	207.633.195

30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes. (Continuación)

Saldo al 31 de diciembre de 2012.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2012 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	2.581.025	2.581.025	0	2.581.025	0	0	0	0	2.581.025
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	21.289	21.289	0	21.289	0	0	0	0	21.289
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP \$	1.304.439	1.304.439	0	1.304.439	0	0	0	0	1.304.439
Efectivo y equivalentes al efectivo.	EUR \$	411.675	411.675	0	411.675	0	0	0	0	411.675
Otros activos financieros.	US \$	157.234	143.927	13.307	157.234	0	0	0	0	157.234
Otros activos no financieros.	US \$	113.879	113.879	0	113.879	0	0	0	0	113.879
Otros activos no financieros.	COP \$	140.723	0	140.723	140.723	0	0	0	0	140.723
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	111.452	111.452	0	111.452	0	0	0	0	111.452
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP \$	3.991.547	3.991.547	0	3.991.547	0	0	0	0	3.991.547
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	893.752	645.294	248.458	893.752	0	0	0	0	893.752
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	1.551.792	0	1.551.792	1.551.792	0	0	0	0	1.551.792
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP \$	45.161	45.161	0	45.161	0	0	0	0	45.161
Inventarios.	US \$	38.562.384	38.562.384	0	38.562.384	0	0	0	0	38.562.384
Inventarios.	COP \$	1.075.632	1.075.632	0	1.075.632	0	0	0	0	1.075.632
Activos por impuestos.	COP \$	175.865	0	175.865	175.865	0	0	0	0	175.865
Otros activos financieros.	US \$	8.189.597	0	0	0	0	0	8.189.597	8.189.597	8.189.597
Otros activos financieros.	COP \$	7.542	0	0	0	7.542	0	0	7.542	7.542
Otros activos no financieros.	AR \$	51.916	0	0	0	51.916	0	0	51.916	51.916
Otros activos no financieros.	EUR \$	1.795	0	0	0	1.795	0	0	1.795	1.795
Derechos por cobrar.	US \$	1.376.495	0	0	0	0	0	1.376.495	1.376.495	1.376.495
Derechos por cobrar.	COP \$	1.539	0	0	0	1.539	0	0	1.539	1.539
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	6.007.240	0	0	0	6.007.240	0	0	6.007.240	6.007.240
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	608.259	0	0	0	0	0	608.259	608.259	608.259
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	11.612.387	0	0	0	0	0	11.612.387	11.612.387	11.612.387
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP \$	2.029.052	0	0	0	0	0	2.029.052	2.029.052	2.029.052
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	15.953	0	0	0	15.953	0	0	15.953	15.953
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP \$	20.115	0	0	0	20.115	0	0	20.115	20.115
Plusvalía.	COP \$	9.772.932	0	0	0	0	0	9.772.932	9.772.932	9.772.932
Propiedades, planta y equipo.	US \$	33.186.078	0	0	0	0	0	33.186.078	33.186.078	33.186.078
Propiedades, planta y equipo.	COP \$	71.717.904	0	0	0	0	0	71.717.904	71.717.904	71.717.904
Total activos en moneda extranjera	M/e	195.736.653	49.007.704	2.130.145	51.137.849	6.106.100	0	138.492.704	144.598.804	195.736.653

30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2013 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	14.582.829	10.528.143	4.054.686	14.582.829	0	0	0	0	14.582.829
Pasivos financieros.	COP \$	21.878.410	14.159.619	7.718.791	21.878.410	0	0	0	0	21.878.410
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	3.848.974	3.848.974	0	3.848.974	0	0	0	0	3.848.974
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP \$	4.737.528	4.737.528	0	4.737.528	0	0	0	0	4.737.528
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	25.839	25.839	0	25.839	0	0	0	0	25.839
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	COP \$	236.617	236.617	0	236.617	0	0	0	0	236.617
Otras provisiones a corto plazo.	COP \$	97.967	97.967	0	97.967	0	0	0	0	97.967
Otros pasivos no financieros.	COP \$	8.690	8.690	0	8.690	0	0	0	0	8.690
Pasivos financieros.	US \$	11.414.681	0	0	0	7.217.801	4.196.880	0	11.414.681	11.414.681
Pasivos financieros.	COP \$	32.784.978	0	0	0	16.154.021	9.792.640	6.838.317	32.784.978	32.784.978
Otras cuentas por pagar	US \$	2.347.282	0	0	0	2.347.282	0	0	2.347.282	2.347.282
Otras cuentas por pagar	COP \$	136.291	0	0	0	136.291	0	0	136.291	136.291
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	6.430.797	0	0	0	0	0	6.430.797	6.430.797	6.430.797
Pasivo por impuestos diferidos.	COP \$	838.374	0	0	0	838.374	0	0	838.374	838.374
Total pasivos en moneda extranjera		99.369.257	33.643.377	11.773.477	45.416.854	26.693.769	13.989.520	13.269.114	53.952.403	99.369.257

30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes. (Continuación)

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2012 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	1.685.115	59.749	1.625.366	1.685.115	0	0	0	0	1.685.115
Pasivos financieros.	COP \$	35.740.090	17.563.387	18.176.703	35.740.090	0	0	0	0	35.740.090
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	6.595.236	6.595.236	0	6.595.236	0	0	0	0	6.595.236
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	31.269	31.269	0	31.269	0	0	0	0	31.269
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP \$	4.477.361	4.477.361	0	4.477.361	0	0	0	0	4.477.361
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	11.951	11.951	0	11.951	0	0	0	0	11.951
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	449.160	449.160	0	449.160	0	0	0	0	449.160
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	COP \$	251.362	251.362	0	251.362	0	0	0	0	251.362
Otras provisiones a corto plazo.	COP \$	125.030	0	125.030	125.030	0	0	0	0	125.030
Otros pasivos no financieros.	COP \$	14.218	14.218	0	14.218	0	0	0	0	14.218
Pasivos financieros.	US \$	4.363.674	0	0	0	2.763.808	1.599.866	0	4.363.674	4.363.674
Pasivos financieros.	COP \$	15.850.136	0	0	0	11.867.355	2.208.316	1.774.465	15.850.136	15.850.136
Otras cuentas por pagar	US \$	3.602.449	0	0	0	3.602.449	0	0	3.602.449	3.602.449
Otras cuentas por pagar	COP \$	136.291	0	0	0	136.291	0	0	136.291	136.291
Otras provisiones	US \$	5.121.066	0	0	0	4.999.397	0	121.669	5.121.066	5.121.066
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	6.129.633	0	0	0	0	0	6.129.633	6.129.633	6.129.633
Pasivo por impuestos diferidos.	COP \$	207.447	0	0	0	0	0	207.447	207.447	207.447
Total pasivos en moneda extranjera		84.791.488	29.453.693	19.927.099	49.380.792	23.369.300	3.808.182	8.233.214	35.410.696	84.791.488

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

Teniendo en consideración los antecedentes que obran en conocimiento de la Administración de Gasco S.A. y de acuerdo con la opinión de su Fiscalía, las demandas que a continuación se reseñan, debieran tener resultados favorables respecto de Gasco S.A. Asimismo, no tenemos conocimiento respecto de algún eventual litigio futuro.

31.1.- METROGAS S.A.

31.1.1.- JUICIOS CIVILES.

Juicio : "Fisco de Chile con Metrogas S.A."
Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-3275-2008
Materia : Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía : M\$ 281.313
Estado : Causa en la Excm. Corte Suprema por recurso de casación interpuesto por el Fisco en contra de sentencia que rechaza demanda. Se fijó nueva fecha de audiencia de conciliación para llegar a un acuerdo para el 20 de marzo de 2014.

Juicio : "Fisco de Chile con Metrogas S.A."
Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-34.594-2009
Materia : Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía : M\$ 701.202
Estado : Causa en la Ilma. Corte de Apelaciones de Santiago por recurso de apelación interpuesto por Metrogas S.A. en contra de la sentencia que acoge demanda del Fisco. Pendiente colocación de la causa en tabla.

Juicio : "Fisco de Chile con Metrogas S.A."
Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-14.669-2010
Materia : Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía : M\$ 399.628
Estado : Causa en la Ilma. Corte de Apelaciones de Santiago por recurso de apelación interpuesto por Metrogas S.A. en contra de la sentencia que acoge demanda del Fisco. Pendiente colocación de la causa en tabla.

Juicio : "Fisco de Chile con Metrogas S.A."
Tribunal : Décimo Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-33.538-2008
Materia : Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía : M\$ 164.560
Estado : Causa en la Ilma. Corte de Apelaciones de Santiago por recurso de apelación interpuesto por el Fisco en contra de la sentencia que rechazó la demanda. Pendiente colocación de la causa en tabla.

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 N°	: 7026-2011
Materia	: Cumplimiento de Contrato.
Cuantía	: MUS\$ 37.211
Estado	: Pendiente resolución de recurso de apelación ante la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Civil y Comercial Federal, contra la resolución que denegó la acumulación del expediente con la acción declarativa.
Juicio	: “Metrogas S.A. con Total Austral S.A., Wintershall Energía S.A. y Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina”
Tribunal	: Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
N° Expte	: 19465/CA
Materia	: Demanda por daños y perjuicios.
Cuantía	: MUS\$ 241.476
Estado	: Se encuentra aprobada el Acta de Misión y pendiente de resolución la solicitud de incompetencia presentada por Pan American Energy LLC.
Juicio	: “Pan American Energy LLC con Metrogas S.A.”
Tribunal	: Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
N° Expte	: 19616/CA
Materia	: Demanda por incumplimiento contractual más daños y perjuicios.
Cuantía	: Indeterminada.
Estado	: Pan American Energy LLC presentó demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. solicitando que toda controversia entre las partes se resuelva según el Acuerdo firmado en el año 2007. Asimismo indica que Metrogas ha incurrido en presuntos incumplimientos contractuales por lo que solicita el reembolso de costos, costas, honorarios y demás gastos del presente arbitraje. Metrogas contestó demanda y la Corte designó como Árbitro del proceso al Presidente del Tribunal Arbitral del Arbitraje CCI N° 19465. La demandante recusó tal designación, cuestión que aún no ha sido fallada.

31.2.- GASCO GLP S.A.

31.2.1.- JUICIOS CIVILES.

Juicio	: “Hernández con Gasco GLP S.A.”
Tribunal	: 18° Civil de Santiago
Rol N°	: Ingreso ICA 6442 – 2011 (Rol 32.254 -2009)
Materia	: Juicio Ejecutivo de Obligación de Dar.
Cuantía	: M\$ 26.000
Estado	: Sentencia favorable a Gasco GLP. En apelación.
Juicio	: “Verónica Altmann B. con Gasco GLP S.A.”
Tribunal	: 9° Civil de Santiago
Rol N°	: 9562 - 2011
Materia	: Indemnización de perjuicios
Cuantía	: M\$ 64.000.-
Estado	: Sentencia favorable a Gasco GLP S.A. En apelación.

Juicio : "Fentragas y Otros con Gasco S.A. y Gasco GLP S.A."
Tribunal : 2° Trabajo de Santiago
Rol N° : O-4655-2012
Materia : Cobro prestaciones laborales.
Cuantía : M\$ 24.500.-
Estado : Sentencia condenatoria de primera instancia. Pendiente resolución de recurso de nulidad.

Juicio : "Soto Moya, Gerardo con Gasco GLP S.A."
Tribunal : 3° Civil de Santiago
Rol N° : 3838-2013
Materia : Indemnización de perjuicios.
Cuantía : M\$ 700.000.-
Estado : Término probatorio finalizado.

31.3.- GAS SUR S.A.

31.3.1.- JUICIOS CIVILES.

Juicio : "Municipalidad de Concepción y Gas Sur S.A."
Tribunal : 1° y 2° Juzgado Policía local de Concepción
Rol N° : 103-2010
Materia : Multas por rotura de calles.
Cuantía : M\$ 117.550
Estado : Vista la causa en la Excma. Corte Suprema

31.4.- Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.

31.4.1.- JUICIOS CIVILES.

Juicio : "Carlos Cañon Cujer y Otros con Unigas"
Tribunal : 1° Juzgado del Circuito de Ibagué (T)
Materia : Proceso por Responsabilidad Civil Extracontractual
Cuantía : M\$ 102.600
Estado : Periodo Probatorio

31.5.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la Sociedad, el Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones administrativas por parte de organismos fiscalizadores.

31.6.- RESTRICCIONES.

Gasco S.A., ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos los covenants financieros medidos sobre la base de sus estados financieros.

Con fecha 27 de Octubre de 2010, se celebraron las Juntas de Tenedores de Bonos, de los bonos emitidos por GASCO S.A., en las que los tenedores de bonos aprobaron autorizar la modificación de los Contratos de Emisión de Bonos D, F y H actualmente vigentes, adecuándolos en general a la nueva normativa contable IFRS.

Las principales restricciones son:

Covenants	Vigente	Resultado
Límite Endeudamiento Consolidado (Pasivo total / Patrimonio)	$\leq 1,53 X$	0,86
Mora en el pago de obligaciones en dinero a terceros	$> 1,2\% \text{ Activos Totales del Emisor}$	0
Aceleración en el pago de un crédito por cualquier otro acreedor del Emisor	$\geq 1,2\% \text{ Activos Totales del Emisor}$	0
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles no Garantizados	$\geq 1,2 X$	2,11
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles	$\geq 0,5 X$	2,11

Las Subsidiarias que se encuentran en la consolidación poseen para sus endeudamientos compromisos de covenants similares, de práctica normal en el mercado.

Al 31 de diciembre de 2013 Gasco S.A. se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

32.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Gasco S.A.

32.1.1.- Garantías a Innergy Soluciones Energéticas S.A.

Con fecha 2 de febrero de 1998, Gasco S.A. en su calidad de accionista de la sociedad denominada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., constituyó fianza para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A., con YPF S.A., en virtud del Contrato de Suministro de Gas Natural. Dicha garantía se encuentra limitada al monto de participación accionaria de Gasco S.A. en dicha sociedad, esto es al 30%.

32.1.2 Aval de Gasco S.A. a Gas Sur S.A.

Gasco S.A. se encuentra avalando las obligaciones que la Sociedad subsidiaria Gas Sur S.A. asumió en marzo 2004 modificada por escrituras públicas de fechas 30 de enero de 2006 y 6 de febrero de 2008, con Banco de Crédito e Inversiones y Banco Estado de Chile por la suma de UF 1.250.000, al 31 de diciembre de 2013, la deuda vigente asciende a UF 125.000. La porción del crédito vigente asumida con el Banco de Crédito e Inversiones por UF 50.000 cuenta con el aval de Gasco S.A.

Gasco S.A. se encuentra avalando las obligaciones que la Sociedad subsidiaria Gas Sur S.A. asumió en noviembre 2009 como deudora de Banco Estado, en virtud de la reestructuración de la deuda de corto plazo, mediante un crédito bancario de 5 años plazo, por un monto de M\$ 5.000.000.

Con fecha 1 de diciembre de 2011 Gasco S.A. se constituyó en fiador y codeudor solidario de Gas Sur para garantizar a SCOTIABANK CHILE, el cumplimiento de obligaciones por la suma de M\$ 8.526.801.

Con fecha 29 de diciembre de 2011 Gasco S.A. se constituyó en fiador y codeudor solidario de Gas Sur para garantizar a BBVA CHILE, el cumplimiento de obligaciones por la suma de M\$ 6.500.000.

Metrogas S.A.

32.1.3.- Cartas de crédito “Stand By” Metrogas S.A. con BG LNG TRADING LLC.

Al 31 de diciembre de 2013, Metrogas S.A. mantiene vigentes 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.

Banco Emisor	Monto (US\$)	Fecha emisión	Fecha vencimiento
Banco Estado	1.500.000	03-12-2012	30-01-2014
Banco Estado	19.822.055	11-11-2013	30-01-2014
Banco Estado	1.500.000	02-12-2013	30-12-2014
Banco Estado	1.500.000	02-12-2013	30-01-2015
Banco Estado	56.267.341	12-12-2013	02-03-2014

32.1.4.- Acciones GNL Quintero S.A. con Banco Santander.

Metrogas S.A. ha entregado en garantía sus acciones de GNL Quintero S.A. (20% de la propiedad), las cuales se encuentran prendadas con Banco Santander (Agente de garantía), para el crédito sindicado solicitado para el financiamiento de la construcción de la planta de regasificación.

33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la distribución de personal de la Sociedad es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2013				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gasco S.A.	9	46	100	155	165
Gasco GLP S.A.	22	266	583	871	854
Gas Sur S.A.	4	47	48	99	101
Gasmar S.A.	5	38	1	44	44
Metrogas S.A.	26	362	597	985	1.040
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	1	4	134	139	143
Autogasco S.A.	4	41	117	162	157
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	17	186	85	288	276
Total	88	990	1.665	2.743	2.780

Subsidiaria / área	31-12-2012				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gasco S.A.	21	45	92	158	166
Gasco GLP S.A.	26	384	437	847	856
Gas Sur S.A.	4	45	48	97	97
Gasmar S.A.	4	36	1	41	41
Metrogas S.A.	25	301	672	998	999
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	1	6	127	134	131
Autogasco S.A.	3	49	74	126	124
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P	18	176	100	294	286
Total	102	1.042	1.551	2.695	2.700

34.- MEDIO AMBIENTE.

Gasco 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.

Durante toda su historia y, en especial en los últimos años, Gasco S.A. y sus subsidiarias han cumplido con creces la normativa exigida siendo impulsor y partícipe de importantes mejoras en los estándares de la industria energética.

Así, este compromiso 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, una 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.

Por otro lado, Gasco S.A. y sus subsidiarias se encuentran haciendo importantes esfuerzos técnicos, comerciales y comunicacionales de modo de masificar en Chile el uso de gas como combustible vehicular y marino. A nivel mundial, el gas licuado es utilizado con éxito en 10 millones de vehículos, mientras que el gas natural comprimido (GNC) es usado en 5 millones de vehículos. Su uso como combustible trae consigo grandes beneficios ambientales tanto en emisiones reguladas (CO, NOx, material particulado) como en las no reguladas (benceno, tolueno, xileno, aldehídos, etc.), en relación a los combustibles tradicionales que desplaza.

34.1.- Metrogas.

Respecto a la subsidiaria Metrogas S.A., esta se encuentra desarrollando el Biogás en Chile. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales. Entre los principales beneficios destacan el aumento de la eficiencia energética, dado que se está aprovechando energía (calor), que antes simplemente se quemaba, para desplazar el uso de combustibles fósiles que actualmente se requieren para producir Gas de Ciudad – aproximadamente 500.000 MMBtu. Lo anterior supone una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO₂eq anuales. Se reducirán también las emisiones asociadas de Material Particulado y NOx, y de azufre.

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

34.2.- Gas Sur.

Durante toda su historia y, en especial en los últimos años, la subsidiaria Gas Sur S.A. ha cumplido con creces la normativa exigida siendo impulsor y partícipe de importantes mejoras en los estándares de la industria energética.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

Al 31 de diciembre de 2013

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A	Material Particulado VIII Región	Asesoría Revisión Material Particulado	gasto	Definir y revisar normativa aplicable y perspectivas regulatorias	5.919	30-06-2013
Metrogas S.A	Juntos Medimos la Huella 1 y 2	Medición Huella de Carbono en colegios de la RM	gasto	Medición Huella de Carbono 180 colegios	27.000	31-12-2013
Metrogas S.A	Campaña Cambia	Cambia es natural	gasto	Difusión web, prensa, radio, otros.	116.048	31-12-2013
Metrogas S.A	Neutralización Maratón de Santiago	Neutralizar Producción maratón de Santiago	gasto	Neutralización maratón	411	01-03-2013
Metrogas S.A	Etiquetado Estufas	Etiquetado	gasto	Etiquetado Estufas	126.498	30-06-2013
Metrogas S.A	Neutralización Flota Vehicular	Neutralización	gasto	Neutralización flota	3.361	31-12-2013
Metrogas S.A	Reforestemos Patagonia 2013	Reforestar	gasto	Plantación de árboles	624	31-12-2013
Metrogas S.A	Mi parque	Construcción Plaza	gasto	Construcción Plaza en La Granja	10.500	31-12-2013
Metrogas S.A	Eco Parque	Reutilización de Residuos	gasto	Parque recreativo medioambiental	60.000	30-06-2013
Metrogas S.A	Auspicio Corporación cultiva	Reforestar	gasto	Reforestar	300	30-06-2013
Gas Sur S.A.	Red Alcantarillado	Renovación Alcantarillado planta 4 esquinas	Activo	Red alcantarillado	4.000	30-04-2013
Totales					354.661	

Al 31 de diciembre de 2012

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A	Juntos Medimos la Huella	Medición Huella de Carbono en colegios de la RM	gasto	Medición Huella de Carbono	17.600	31-12-2012
Metrogas S.A	Juntos Medimos la Huella	Asesoría Cuantificación Huella de Carbono de Producto	gasto	Medición Huella de Carbono	1.257	31-12-2012
Metrogas S.A	Mi Parque	Construcción Plaza	gasto	Construcción Plaza La Almendra - El Charango- Puente alto	11.000	01-11-2012
Metrogas S.A	Campaña Cambia	Cambia es natural	gasto	Difusión web, prensa, radio, otros.	9.671	31-12-2012
Metrogas S.A	Neutralización Maratón de Santiago	Neutralizar Producción maratón de Santiago	gasto	Neutralización maratón	867	01-03-2012
Metrogas S.A	Neutralización Flota Vehicular	Neutralización	gasto	Neutralización flota	2.637	31-12-2012
Metrogas S.A	Reforestemos Patagonia	Reforestar	gasto	Plantación de árboles	576	31-12-2012
Metrogas S.A	Certificados de conciencia verde hoteles	Certificación	gasto	Entrega de certificados verdes	1.000	31-12-2012
Metrogas S.A	Auspicio Abr3	Difusión temas medio ambientales	gasto	Páginas web, premios, etc.	25.000	31-12-2012
Metrogas S.A	Diploma de conciencia verde Comunidades	Certificación	gasto	Entrega de certificados verdes	700	01-07-2012
Gas Sur S.A.	Cerco acústico	Construcción cerco acústico Central Newén	Activo	Cerco acústico	7.000	25-02-2012
Totales					77.308	

35.- HECHOS POSTERIORES.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 fueron aprobados por el Directorio en sesión ordinaria N° 1 de fecha 28 de enero de 2014.

Entre el 31 de diciembre de 2013, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.