



**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADOS FINANCIEROS  
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

**(Expresados en miles de pesos chilenos)  
Correspondientes al período intermedio terminado  
Al 30 de Septiembre de 2010**

---

**INDICE**

<b>I.-</b>	<b>ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS</b>	
-	<b>ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO</b>	<b>6</b>
-	<b>ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS POR FUNCION</b>	<b>8</b>
-	<b>ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES</b>	<b>9</b>
-	<b>ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO</b>	<b>10</b>
-	<b>ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO</b>	<b>12</b>
<b>II.-</b>	<b>NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS</b>	
<b>1.-</b>	<b>INFORMACION GENERAL</b>	<b>13</b>
<b>2.-</b>	<b>RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES</b>	<b>13</b>
2.1.-	Bases de preparación de los estados financieros intermedios	13
2.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad	14
2.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas y no vigentes	15
2.4.-	Bases de consolidación	16
2.5.-	Entidades subsidiarias	18
2.6.-	Transacciones en moneda extranjera	19
2.7.-	Información financiera por segmentos operativos	21
2.8.-	Propiedades, plantas y equipos	21
2.9.-	Activos intangibles	22
2.10.-	Costos por intereses	24
2.11.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros	24
2.12.-	Activos financieros	24
2.13.-	Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura	27
2.14.-	Inventarios	29
2.15.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	29
2.16.-	Efectivo y equivalentes al efectivo	29
2.17.-	Capital social	30
2.18.-	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	30
2.19.-	Préstamos y otros pasivos financieros	30
2.20.-	Impuesto a las ganancias e impuesto diferido	31
2.21.-	Beneficios a los empleados	31
2.22.-	Provisiones	32
2.23.-	Subvenciones estatales	33
2.24.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	33
2.25.-	Reconocimiento de ingresos	33
2.26.-	Arrendamientos	34
2.27.-	Distribución de dividendos	35
<b>3.-</b>	<b>POLITICA DE GESTION DE RIESGOS</b>	<b>36</b>
3.1.-	Riesgo de mercado	36
3.2.-	Riesgo financiero	39
3.3.-	Riesgo de crédito de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	42
3.4.-	Control interno	43

---

<b>4.-</b>	<b>ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION</b>	<b>44</b>
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada	44
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros	44
4.3.-	Beneficios por indemnizaciones por término pactado (PIAS) y premios por antigüedad	44
4.4.-	Tasaciones de propiedad, planta y equipos	45
4.5.-	Valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	45
4.6.-	Provisiones por contingencia	45
<b>5.-</b>	<b>EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO</b>	<b>46</b>
<b>6.-</b>	<b>OTROS ACTIVOS FINANCIEROS</b>	<b>47</b>
6.1.-	Activos y pasivos de cobertura	47
6.2.-	Activos financieros disponibles para la venta	50
6.3.-	Jerarquías del valor razonable	51
<b>7.-</b>	<b>DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR</b>	<b>53</b>
7.1.-	Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero	55
<b>8.-</b>	<b>SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS</b>	<b>56</b>
8.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	57
8.2.-	Directorio y gerencia de la sociedad	62
<b>9.-</b>	<b>INVENTARIOS</b>	<b>64</b>
<b>10.-</b>	<b>ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS</b>	<b>64</b>
<b>11.-</b>	<b>OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS</b>	<b>65</b>
<b>12.-</b>	<b>INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION</b>	<b>66</b>
12.1.-	Composición del rubro	66
12.2.-	Inversiones en asociadas	67
12.3.-	Sociedades con control conjunto	69
12.4.-	Inversiones en subsidiarias	72
<b>13.-</b>	<b>ACTIVOS INTANGIBLES</b>	<b>77</b>
13.1.-	Composición y movimiento de los activos intangibles	77
13.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida	79
<b>14.-</b>	<b>PLUSVALIA</b>	<b>80</b>
14.1.-	Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	80
<b>15.-</b>	<b>PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS</b>	<b>81</b>
15.1.-	Composición del rubro	81
15.2.-	Vidas útiles	83
15.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos	84
15.4.-	Movimiento depreciación acumulada	86
15.5.-	Políticas de inversión en activo fijo	86
15.6.-	Valor libros del activo fijo revaluado y metodología del costo	87
15.7.-	Capitalización de intereses	89
15.8.-	Activos sujetos a arrendamiento financiero	89
15.9.-	Deterioro de propiedades, plantas y equipos	89

---

<b>16.-</b>	<b>IMPUESTOS DIFERIDOS</b>	<b>91</b>
16.1.-	Activos por impuestos diferidos	91
16.2.-	Pasivos por impuestos diferidos	91
16.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación Financiera	92
16.4.-	Compensación de partidas	92
<b>17.-</b>	<b>OTROS PASIVOS FINANCIEROS</b>	<b>93</b>
17.1.-	Detalle del rubro	93
17.2.-	Prestamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos	94
17.3.-	Obligaciones con el público bonos y efectos de comercio	96
17.4.-	Obligaciones por arrendamiento financiero	99
<b>18.-</b>	<b>CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR</b>	<b>100</b>
18.1.-	Pasivos acumulados (o devengados)	100
<b>19.-</b>	<b>PROVISIONES</b>	<b>101</b>
19.1.-	Provisiones – saldos	101
19.2.-	Movimiento de las provisiones	103
<b>20.-</b>	<b>OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS</b>	<b>104</b>
20.1.-	Detalle del rubro	104
20.2.-	Detalle de las obligaciones post empleo y similares	104
20.3.-	Balance de las obligaciones post empleo y similares	104
20.4.-	Gastos reconocidos en el estado de resultados	105
20.5.-	Hipótesis actuariales	105
<b>21.-</b>	<b>OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS</b>	<b>106</b>
21.1.-	Ingresos diferidos	106
21.2.-	Otros	107
<b>22.-</b>	<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>107</b>
22.1.-	Capital suscrito y pagado	107
22.2.-	Número de acciones suscritas y pagadas	107
22.3.-	Dividendos	108
22.4.-	Reservas	110
22.5.-	Conciliación de otros resultados integrales	111
22.6.-	Participaciones no controladora	113
<b>23.-</b>	<b>INGRESOS</b>	<b>113</b>
23.1.-	Ingresos ordinarios	113
23.2.-	Otros ingresos por función	114
23.3.-	Otras ganancias (pérdidas)	114
<b>24.-</b>	<b>COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES</b>	<b>114</b>
24.1.-	Gastos por naturaleza	114
24.2.-	Gastos del personal	115
24.3.-	Depreciación y amortización	115
<b>25.-</b>	<b>RESULTADOS FINANCIEROS</b>	<b>116</b>
25.1.-	Detalle resultados financieros	116

---

<b>26.-</b>	<b>RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS</b>	<b>117</b>
26.1.-	Efecto en resultados por impuestos a las ganancias	117
26.2.-	Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias	117
26.3.-	Conciliación entre resultados por impuesto a las ganancias	118
26.4.-	Efectos de los resultados integrales por impuestos a las ganancias	118
<b>27.-</b>	<b>UTILIDAD POR ACCION</b>	<b>119</b>
<b>28.-</b>	<b>INFORMACION POR SEGMENTO</b>	<b>119</b>
28.1.-	Criterios de segmentación	119
28.2.-	Cuadros de activos y pasivos	120
28.3.-	Cuadros patrimoniales	120
28.4.-	Cuadros de resultados	121
28.5.-	Deterioro de propiedades, plantas y equipos	122
<b>29.-</b>	<b>EFFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA</b>	<b>122</b>
29.1.-	Resumen sobre variaciones en tasas de cambio moneda extranjera	122
29.2.-	Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, activos corrientes	123
29.3.-	Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, activos no corrientes	124
29.4.-	Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, pasivos corrientes	125
29.5.-	Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, pasivos no corrientes	126
<b>30.-</b>	<b>CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS</b>	<b>127</b>
30.1.-	Metrogas S.A.	127
30.2.-	Gasco GLP S.A.	128
30.3.-	Sanciones administrativas	128
30.4.-	Restricciones	129
<b>31.-</b>	<b>GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS</b>	<b>130</b>
31.1.-	Garantías comprometidas con terceros	130
<b>32.-</b>	<b>DISTRIBUCION DE PERSONAL</b>	<b>132</b>
<b>33.-</b>	<b>MEDIO AMBIENTE</b>	<b>132</b>
<b>34.-</b>	<b>HECHOS POSTERIORES</b>	<b>134</b>

---

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.**  
**(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))**

ACTIVOS	Nota	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	7.713.058	26.574.004
Otros activos financieros.	6	24.214	98.714
Otros activos no financieros.	11	2.368.276	3.181.042
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	70.089.910	49.348.589
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	21.131.322	9.749.518
Inventarios.	9	25.343.713	17.590.187
Activos por impuestos.	10	534.817	629.209
<b>Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.</b>		<b>127.205.310</b>	<b>107.171.263</b>
<b>Total activos corrientes.</b>		<b>127.205.310</b>	<b>107.171.263</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros activos financieros.	6	6.855.111	5.915.009
Otros activos no financieros.	11	109.542	112.529
Derechos por cobrar.	7	6.150.163	8.527.203
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	5.407.013	4.425.069
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	12	51.307.508	62.290.006
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	3.513.327	3.735.598
Plusvalía.	14	9.147.073	9.147.073
Propiedades, planta y equipo.	15	948.249.420	954.691.279
Activos por impuestos diferidos.	16	105.489	62.589
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>1.030.844.646</b>	<b>1.048.906.355</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>1.158.049.956</b>	<b>1.156.077.618</b>

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.**  
**(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))**

<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>30/09/2010 M\$</b>	<b>31/12/2009 M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	17	79.793.407	46.289.909
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	18	50.019.988	42.471.835
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	2.108.788	2.475.161
Otras provisiones a corto plazo.	19	41.721	0
Pasivos por impuestos.	10	219.080	1.998.230
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados.	20	894.724	1.020.188
Otros pasivos no financieros.	21	1.888.031	1.328.174
<b>Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.</b>		<b>134.965.739</b>	<b>95.583.497</b>
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>134.965.739</b>	<b>95.583.497</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	17	338.392.939	395.557.175
Pasivos no corrientes.	18	2.821.765	2.723.925
Otras provisiones a largo plazo.	19	31.854.823	36.730.564
Pasivo por impuestos diferidos.	16	95.353.049	90.819.634
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	6.046.916	5.902.866
Otros pasivos no financieros.	21	9.158.691	9.108.052
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>483.628.183</b>	<b>540.842.216</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>618.593.922</b>	<b>636.425.713</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
Capital emitido.	22	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	63.868.507	43.911.955
Primas de emisión.		2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	22	150.713.848	159.898.312
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</b>		<b>352.771.208</b>	<b>341.999.120</b>
Participaciones no controladoras.	22	186.684.826	177.652.785
<b>Total patrimonio</b>		<b>539.456.034</b>	<b>519.651.905</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>1.158.049.956</b>	<b>1.156.077.618</b>

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS POR FUNCION**

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	al	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	23	499.007.014	341.077.875	208.721.731	151.621.031
Costo de ventas.	24	(387.134.066)	(263.244.958)	(155.794.990)	(113.320.194)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>111.872.948</b>	<b>77.832.917</b>	<b>52.926.741</b>	<b>38.300.837</b>
Otros ingresos, por función.	23	467.716	58.874	138.397	33.128
Costos de distribución.	24	(9.224.391)	(9.587.129)	(3.472.477)	(3.275.658)
Gasto de administración.	24	(26.806.794)	(27.821.728)	(8.616.118)	(8.990.068)
Otros gastos, por función.	24	(3.463.142)	(3.192.908)	(2.104.937)	(1.620.392)
Otras ganancias (pérdidas).		1.065.423	5.553.865	(634.054)	301.366
Ingresos financieros.	25	1.523.555	2.038.100	618.554	499.348
Costos financieros.	25	(17.737.169)	(20.042.228)	(6.026.525)	(6.628.332)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	12	(3.094.925)	2.005.996	(1.506.726)	85.615
Diferencias de cambio.	25	1.138.625	4.078.078	2.622.827	(197.002)
Resultados por unidades de reajuste.	25	(6.692.595)	11.349.324	(2.293.483)	1.205.017
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>		<b>49.049.251</b>	<b>42.273.161</b>	<b>31.652.199</b>	<b>19.713.859</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(9.334.150)	(4.885.309)	(5.051.261)	(3.522.186)
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>39.715.101</b>	<b>37.387.852</b>	<b>26.600.938</b>	<b>16.191.673</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		22.799.738	28.114.479	15.389.758	12.102.383
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.		16.915.363	9.273.373	11.211.180	4.089.290
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>39.715.101</b>	<b>37.387.852</b>	<b>26.600.938</b>	<b>16.191.673</b>
<b>Ganancias por acción</b>					
<b>Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)</b>					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	27	135,71	167,35	91,61	72,04
<b>Ganancia (pérdida) por acción básica.</b>		<b>135,71</b>	<b>167,35</b>	<b>91,61</b>	<b>72,04</b>
<b>Cantidad de acciones</b>		<b>168.000.000</b>	<b>168.000.000</b>	<b>168.000.000</b>	<b>168.000.000</b>

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRALES**  
**Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009.**  
**(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))**

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	al	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>39.715.101</b>	<b>37.387.852</b>	<b>26.600.938</b>	<b>16.191.673</b>
<b>Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>					
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	22	(3.398.861)	(8.392.116)	(6.422.315)	1.268.879
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión</b>		<b>(3.398.861)</b>	<b>(8.392.116)</b>	<b>(6.422.315)</b>	<b>1.268.879</b>
<b>Activos financieros disponibles para la venta</b>					
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	22	954.163	(1.855.212)	124.405	365.045
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta</b>		<b>954.163</b>	<b>(1.855.212)</b>	<b>124.405</b>	<b>365.045</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	22	(1.275.895)	(2.270.527)	(653.919)	(569.245)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	22	(7.252)	0	0	0
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>		<b>(1.283.147)</b>	<b>(2.270.527)</b>	<b>(653.919)</b>	<b>(569.245)</b>
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación</b>		<b>(220.858)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación</b>	<b>22</b>	<b>(7.146.972)</b>	<b>(12.531.609)</b>	<b>(2.405.436)</b>	<b>(2.548.945)</b>
<b>Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>		<b>(11.095.675)</b>	<b>(25.049.464)</b>	<b>(9.357.265)</b>	<b>(1.484.266)</b>
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral</b>					
Impuesto a las ganancias relacionado con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral.	22	(162.208)	315.386	(21.149)	(62.058)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	22	218.135	385.989	111.166	385.989
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral.	22	37.546	0	0	0
<b>Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral</b>		<b>93.473</b>	<b>701.375</b>	<b>90.017</b>	<b>323.931</b>
<b>Otro resultado integral</b>		<b>(11.002.202)</b>	<b>(24.348.089)</b>	<b>(9.267.248)</b>	<b>(1.160.335)</b>
<b>Total resultado integral</b>		<b>28.712.899</b>	<b>13.039.763</b>	<b>17.333.690</b>	<b>15.031.338</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		17.649.963	14.716.681	10.079.335	11.552.093
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		11.062.936	(1.676.918)	7.254.355	3.479.245
<b>Total resultado integral</b>		<b>28.712.899</b>	<b>13.039.763</b>	<b>17.333.690</b>	<b>15.031.338</b>

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009.

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas	Total reservas				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial período actual 01/01/2010</b>	136.133.418	2.055.435	171.361.525	4.036.043	(1.542.025)	(7.066.632)	(6.890.599)	159.898.312	43.911.955	341.999.120	177.652.785	519.651.905
<b>Cambios en patrimonio</b>												
Resultado integral.												
Ganancia (pérdida).									22.799.738	22.799.738	16.915.363	39.715.101
Otro resultado integral.			(128.329)	(2.320.935)	(770.355)	410.532	(2.340.688)	(5.149.775)		(5.149.775)	(5.852.427)	(11.002.202)
Resultado integral.										17.649.963	11.062.936	28.712.899
Dividendos.									(8.064.000)	(8.064.000)		(8.064.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(4.034.689)	0	0	0	0	(4.034.689)	5.220.814	1.186.125	(2.030.895)	(844.770)
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(4.163.018)</b>	<b>(2.320.935)</b>	<b>(770.355)</b>	<b>410.532</b>	<b>(2.340.688)</b>	<b>(9.184.464)</b>	<b>19.956.552</b>	<b>10.772.088</b>	<b>9.032.041</b>	<b>19.804.129</b>
<b>Saldo final período actual 30/09/2010</b>	136.133.418	2.055.435	167.198.507	1.715.108	(2.312.380)	(6.656.100)	(9.231.287)	150.713.848	63.868.507	352.771.208	186.684.826	539.456.034

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009.

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas	Total reservas				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial período actual 01/01/2009</b>	136.133.418	2.055.435	177.426.196	9.510.578	0	(6.047.968)	(3.440.202)	177.448.604	13.121.196	328.758.653	179.590.629	508.349.282
<b>Cambios en patrimonio</b>												
Resultado integral.									28.114.479	28.114.479	9.273.373	37.387.852
Ganancia (pérdida).										(13.397.798)	(10.950.291)	(24.348.089)
Otro resultado integral.			0	(4.262.664)	(1.840.790)	(798.229)	(6.496.115)	(13.397.798)			14.716.681	(1.676.918)
Resultado integral.												13.039.763
Dividendos.									(8.400.000)	(8.400.000)		(8.400.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(5.280.079)	0	0	0	(556.114)	(5.836.193)	3.565.737	(2.270.456)	(1.133.282)	(3.403.738)
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(5.280.079)</b>	<b>(4.262.664)</b>	<b>(1.840.790)</b>	<b>(798.229)</b>	<b>(7.052.229)</b>	<b>(19.233.991)</b>	<b>23.280.216</b>	<b>4.046.225</b>	<b>(2.810.200)</b>	<b>1.236.025</b>
<b>Saldo final período actual 30/09/2009</b>	136.133.418	2.055.435	172.146.117	5.247.914	(1.840.790)	(6.846.197)	(10.492.431)	158.214.613	36.401.412	332.804.878	176.780.429	509.585.307

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO**

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009.

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del	01/01/2010	01/01/2009
	al	30/09/2010	30/09/2009
	Nota	M\$	M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		560.317.653	389.132.970
<b>Clases de pagos</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(452.490.795)	(306.895.486)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(16.798.037)	(14.716.354)
Otros pagos por actividades de operación.		(20.877.918)	(9.926.230)
<b>Otros cobros y pagos de operación</b>			
Dividendos recibidos.		1.812.858	678.258
Intereses pagados.		(16.556.654)	(20.992.433)
Intereses recibidos.		845.835	1.066.721
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(3.644.288)	(2.912.005)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		4.921.538	6.790.479
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>57.530.192</b>	<b>42.225.920</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
<b>Actividades de inversión</b>			
Flujos de efectivo utilizados en la compra de participaciones no controladoras.		0	(588)
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades.		(2.466.570)	(9.212.052)
Préstamos a entidades relacionadas		(11.151.003)	(309.339)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		45.318	0
Compras de propiedades, planta y equipo.		(20.763.374)	(22.379.070)
Compras de activos intangibles.		(122.784)	(76.336)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros.		417.982	4.270.728
Cobros a entidades relacionadas.		25.000	0
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(332.440)	(274)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(34.347.871)</b>	<b>(27.706.931)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
<b>Actividades de financiación</b>			
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		0	3.945.800
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		96.759.193	55.288.137
<b>Total importes procedentes de préstamos.</b>		<b>96.759.193</b>	<b>59.233.937</b>
Préstamos de entidades relacionadas.		30.000	0
Pagos de préstamos.		(128.512.903)	(49.769.472)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(477.124)	(474.371)
Importes procedentes de la emisión de acciones.		479.999	0
Dividendos pagados.		(10.666.546)	(7.709.378)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		23.410	(25.426)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(42.363.971)</b>	<b>1.255.290</b>
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>		<b>(19.181.650)</b>	<b>15.774.279</b>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		320.704	(100.861)
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(18.860.946)</b>	<b>15.673.418</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.		26.574.004	18.926.730
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período.</b>	<b>5</b>	<b>7.713.058</b>	<b>34.600.148</b>

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**  
**CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010.**

---

**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”).

Los controladores últimos del grupo CGE son los miembros del pacto controlador integrado por el Grupo Familia Marín, Grupo Almería y Grupo Familia Pérez Cruz.

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.

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 intermedios correspondientes al período terminado al 30 de Septiembre de 2010 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 23 de noviembre de 2010, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

**2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES**

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

**2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios**

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Contabilidad, emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”) y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH) emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G.

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

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

En la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos,

ingresos y gastos. También se requiere que la gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad. 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 2009 y el período terminado al 30 de Septiembre de 2009 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de Septiembre de 2010, de acuerdo al nuevo modelo entregado por la Superintendencia de Valores y Seguros para el año 2010.

## **2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad**

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2010:

- NIIF 3 (revisada) “Combinaciones de Negocios”, y las consecuentes enmiendas a la NIC 27, “Estados Financieros Consolidados y Separados”, NIC 28, “Inversiones en Asociadas” y NIC 31, “Participación en Negocios Conjuntos” y NIC 39 “Elección de partidas cubiertas” son aplicables de manera prospectiva a combinaciones de negocio para las cuales, la fecha de adquisición tenga lugar en el primer ejercicio anual iniciado el 1 de julio de 2009 o con posterioridad a esa fecha. La aplicación de esta norma no ha tenido efectos materiales en los estados financieros del Grupo.
- NIIF 2, “Pagos Basados en Acciones”. Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de enero de 2010 o posteriores. Esta interpretación no es aplicable al Grupo, ya que no ha efectuado pagos en acciones.
- CINIIF 17, “Distribución de activos no monetarios a los dueños”. Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009 o posteriores. Esta interpretación no es aplicable al Grupo, ya que no ha efectuado distribuciones de activos no monetarios a sus accionistas.
- CINIIF 18, “Transferencias de activos desde clientes” Vigente para transferencias de activos recibidos de clientes desde el 1 de julio de 2009 y subsecuentemente. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros del Grupo.
- Excepciones adicionales para los adoptantes por primera vez (enmiendas a la NIIF 1) fue emitida en julio de 2009. La enmienda es aplicable a contar de los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2010. La enmienda no es aplicable al Grupo, ya que adoptó las NIIF a contar del 1 de enero de 2009.
- Mejoras a NIIF 2009, fue emitida en abril de 2009. El conjunto de modificaciones menores a las diferentes normas establecen fechas de aplicación que varían de un estándar a otro, pero la mayor parte son exigibles desde el 1 de enero de 2010. La aplicación de dichas mejoras y enmiendas no han tenido efectos significativos sobre los estados financieros del Grupo.

**2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2010, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas**

- NIIF 9, “Instrumentos financieros” emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros y se estima que afectará la contabilización que el Grupo efectúa sobre dichos activos. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida. El Grupo se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales muestran que afectará la contabilización de sus activos financieros clasificados como Disponibles para la venta. El Grupo no ha decidido aún la fecha de adopción de IFRS 9.
- NIC 24 (Revisada) “Revelación de parte relacionadas” emitida en noviembre de 2009. Reemplaza la NIC 24 “Revelación de parte relacionadas” emitida en 2003. NIC 24 (Revisada) debe ser adoptada a partir del 1 de enero de 2011. Su adopción temprana, tanto parcial como integral, está permitida.
- Enmienda a la NIC 32, Clasificación de derechos de emisión, emitida en octubre de 2009. Para aquellos derechos de emisión ofrecidos por un monto fijo de moneda extranjera, la práctica actual requiere que tales derechos sean registrados como obligaciones por instrumentos derivados. La enmienda señala que si tales instrumentos son emitidos a pro rata a todos los accionistas existentes para una misma clase de acciones por un monto fijo de dinero, éstos deben ser clasificados como patrimonio independientemente de la moneda en la cual el precio de ejercicio está fijado. La enmienda es aplicable a partir de los períodos anuales iniciados el 1 de febrero de 2010 y posteriores. La adopción anticipada está permitida.
- Enmienda a la CINIIF 14, Pagos anticipados de obligaciones de tener un nivel de financiamiento mínimo, emitida en noviembre de 2009. La enmienda corrige una consecuencia no intencional de la CINIIF 14, “NIC 19-Limite en el activo por beneficios definidos, requerimientos de mantener un mínimo de financiación y su interacción”. Sin la enmienda las entidades no podían reconocer como un activo los prepagos efectuados voluntariamente para mantener un financiamiento mínimo. Lo anterior no era lo previsto cuando CINIIF 14 fue emitida y esta enmienda lo corrige. La enmienda es aplicable para períodos que comiencen el 1 de enero de 2011. Su adopción temprana es permitida y deberá ser aplicada de manera retrospectiva para efectos comparativos con períodos anteriores presentados.
- CINIIF 19, “Extinción de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio”. Esta enmienda clarifica los requerimientos de NIIF cuando una entidad renegocia los términos de un pasivo financiero con su acreedor y éste acepta cancelar total o parcialmente la deuda por acciones u otro instrumento de patrimonio. La interpretación es aplicable para ejercicios que comienzan a partir del 1 de julio de 2010 inclusive. La adopción temprana es permitida.
- Se han emitido mejoras a las NIIF 2010 en mayo de 2010. Las fechas efectivas de adopción de estas adopciones menores varían de estándar en estándar, pero la mayoría tiene fecha de adopción 1 de enero de 2011.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros del Grupo Gasco.

## **2.4.- Bases de consolidación**

### **2.4.1.- Subsidiarias o filiales**

Subsidiarias son todas las entidades 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. 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 los intereses minoritarios. 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.

### **2.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras**

Gasco S.A. aplica la política de tratar las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de participación 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.

#### 2.4.3.- Negocios conjuntos

Las participaciones en negocios conjuntos se integran por el método del valor patrimonial como se describe en la NIC 31 párrafo 38.

#### 2.4.4.- 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 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 de otros resultados integrales).

Cuando la participación de la Sociedad en las pérdidas de una 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 asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre la Sociedad y sus 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 asociadas se reconocen en el estado de resultados.

## 2.5.- Entidades subsidiarias

### 2.5.1.- Entidades de consolidación directa

El siguiente es el detalle de las empresas subsidiarias incluidas en la consolidación.

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				2010			2009
				Directo	Indirecto	Total	Total
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Peso chileno	51,83780	0,00000	51,83780	51,83780
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	Dólar	51,00000	0,00000	51,00000	51,00000
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Peso chileno	70,00560	0,00000	70,00560	70,00560
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Peso chileno	99,90910	0,09090	100,00000	100,00000
O-E	Gasco Argentina S.A.	Argentina	Peso argentino	95,00000	5,00000	100,00000	100,00000
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Peso chileno	99,99800	0,00200	100,00000	100,00000
59.083.080-1	Gasco Grand Cayman Ltd.	Chile	Peso chileno	100,00000	0,00000	100,00000	100,00000
96.930.050-8	Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Peso chileno	99,00000	1,00000	100,00000	100,00000
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Peso chileno	99,00000	1,00000	100,00000	100,00000
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Peso chileno	85,00000	0,00000	85,00000	85,00000

### 2.5.2.- Entidades de consolidación indirecta

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

#### Metrogas S.A.:

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				2010			2009
				Directo	Indirecto	Total	Total
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Peso chileno	50,00000	49,99750	99,99750	99,99750
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	Peso chileno	99,99500	0,00000	99,99500	99,99500
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	Peso chileno	99,90000	0,00000	99,90000	99,90000

### 2.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación

Con fecha 4 de noviembre de 2009, Gasco S.A. adquirió el 85% de propiedad de la sociedad Transportes e Inversiones Magallanes S.A.

Al 30 de Septiembre de 2010, esta subsidiaria presenta un capital suscrito y pagado ascendente a M\$ 3.200.000, del cual Gasco S.A. mantiene un 85% de participación.

## 2.6.- Transacciones en moneda extranjera

### 2.6.1.- 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 y de presentación 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., su moneda funcional es el dólar estadounidense y en la subsidiaria Gasco Argentina S.A. su moneda funcional es el peso argentino.

### 2.6.2.- 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, 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 ejercicio 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 otros resultados integrales.

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 en el valor razonable. 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

otros resultados integrales, reciclando a resultados la porción devengada, cuando la partida cubierta impacta resultados.

#### 2.6.3.- Tipos de cambio

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquéllos pactados en Unidades de Fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / US\$	CL \$ / UF	CL \$ / AR \$	CL \$ / COP \$
30/09/2009	550,36	20.834,45	143,34	0,29
31/12/2009	507,10	20.942,88	133,48	0,25
30/09/2010	483,65	21.339,99	122,18	0,27

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

#### 2.6.4.- Entidades del Grupo Gasco

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades del Grupo Gasco (ninguna de las cuales tiene la moneda de una economía hiperinflacionaria), que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

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

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 del 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.

## **2.7. 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.

Esta información se detalla en Nota N° 28.

## **2.8.- Propiedades, plantas 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 por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

El resto de los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico 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 del activo fijo 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 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 por revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan directamente a la cuenta reserva por 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 por revaluación a los resultados acumulados, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de los activos fijos 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 activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre de estados de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de los activos.

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 activo fijo, 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 reservas de revalorización se traspasan a resultados acumulados.

## **2.9.- Activos intangibles**

### **2.9.1.- 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 la subsidiaria/asociada adquirida en la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias se incluye en activos intangibles.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas 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 asociada. 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 de resultados.

#### 2.9.2.- Licencias

Las licencias se muestran a costo histórico, tienen una vida útil definida y se registran a costo más su depreciación 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.

#### 2.9.3.- Servidumbres

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. 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.

#### 2.9.4- Derechos de agua

Los derechos de agua se presentan a costo histórico. 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.

#### 2.9.5.- 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 y un porcentaje adecuado de gastos generales.

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

#### 2.9.6.- 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.
- 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. 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.

#### **2.10.- 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 (gastos).

#### **2.11.- 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 balance por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

#### **2.12.- 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.

#### 2.12.1.- 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).

#### 2.12.2.- 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 del Estado 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.

#### 2.12.3.- 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 del Estado de Situación Financiera.

#### 2.12.4.- Reconocimiento y medición de activos financieros

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. Las inversiones 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 integrales en el 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 cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir los pagos por los dividendos.

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 ejercicio 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 otros resultados integrales. 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 en el valor razonable. 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 otros resultados integrales.

Cuando el valor de un título 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 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.

### **2.13.- 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 pasivos reconocidos (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.

#### **2.13.1.- 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 “gastos 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 “gastos 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.

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

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.

#### 2.13.3.- 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 otros resultados integrales. 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.

#### 2.13.4.- 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.

#### 2.14.- Inventarios

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

El costo de los productos terminados y de los productos en curso incluye los costos de diseño, las materias primas, la mano de obra directa, otros costos directos y gastos generales de fabricación (basados en una capacidad operativa normal), pero no incluye los costos por intereses.

El costo de las existencias incluye las transferencias del patrimonio de cualquier ganancia y/o pérdida generadas por las coberturas de flujos de efectivo sobre las compras de inventarios.

El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos de venta y distribución aplicables.

#### 2.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

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

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 con crédito a la cuenta en el estado de resultados.

#### 2.16.- 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 y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros se clasifican como obligaciones bancarias en el pasivo corriente.

## **2.17.- 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.

### **Objetivos y políticas**

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.

Al igual que 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 clasificado, 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.

## **2.18.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar**

Los acreedores 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.

## **2.19.- 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 la vida 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 del Estado de Situación Financiera.

## **2.20.- Impuesto a las ganancias e Impuesto diferido**

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio en otros resultados integrales o provenientes 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 la Compañía 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 del Estado 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.

## **2.21.- Beneficios a los empleados**

### **2.21.1.- 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.

### **2.21.2.- 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 no reconocidas 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 las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad 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.

Las ganancias y pérdidas actuariales se tratan de acuerdo al método de la banda de fluctuación o corredor, y si corresponde se amortizan a resultados de acuerdo con lo dispuesto por la NIC 19, cuando su importe acumulado excede el 10% del valor presente de la obligación, el excedente se lleva a resultados en el plazo estimado remanente de la relación laboral de los empleados.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

#### 2.21.3.- 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. Las ganancias y pérdidas derivadas de los cálculos actuariales se cargan o abonan a los resultados del período en el que se producen.

#### 2.21.4.- 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.

### 2.22.- 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:

- El Grupo 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 del Estado 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.

#### **2.23.- Subvenciones estatales**

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo, cuando hay una seguridad razonable que la subvención se cobrará, y el Grupo Gasco 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 periodo necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con las adquisición de propiedades plantas y equipos se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estados de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

#### **2.24.- 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.

#### **2.25.- 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.

#### 2.25.1.- 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 período o ejercicio.

#### 2.25.2.- 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.

#### 2.25.3.- Ingresos por intereses

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

#### 2.25.4.- Ingresos por dividendos

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho a recibir su pago.

### **2.26.- Arrendamientos**

#### 2.26.1.- Cuando una entidad de la Sociedad es el arrendatario - Arrendamiento financiero

La Sociedad arrienda determinados activos fijos. Los arrendamientos de activo fijo cuando 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 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 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.

#### 2.26.2.- 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.

#### 2.26.3.- 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 propiedad, 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.

#### 2.27.- 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 en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Sociedad o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

### 3. POLITICA DE GESTION DE RIESGOS

Gasco S.A. posee una presencia significativa en la industria del gas de Chile.

La composición de los activos consolidados indica que al 30 de Septiembre de 2010, aproximadamente un 26% se encuentran radicados en el sector gas licuado, un 65% corresponde al sector gas natural y el resto a otras inversiones.

#### 3.1 Riesgo de Mercado

##### 3.1.1 Materias Primas

###### 3.1.1.1 Gas Licuado

A través de su subsidiaria Gasco GLP S.A. y su unidad de negocios Gasco Magallanes, la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado, con una cobertura que se extiende entre la Región de Antofagasta y la Región de Magallanes, alcanzando al 30 de Septiembre de 2010 una participación de mercado de 28% a nivel nacional. Asimismo, a través de su subsidiaria Gasmar S.A., importa gas licuado para el mercado nacional.

###### *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, 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: 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.

#### 3.1.1.2 Gas natural

El Grupo Gasco 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 la zona noroeste de Argentina distribuye gas natural por intermedio 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 sus empresas relacionadas Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasandes S.A.

Al finalizar el período, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A. y Gasco Magallanes alcanza los 543.834, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 415.504 clientes.

#### *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*

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.

Para Metrogas S.A., el inicio de la operación comercial del Terminal de Regasificación de GNL en Quintero, en su modalidad "fast track", cuya puesta en marcha se realizó en el mes de septiembre del año 2009, ha permitido complementar en un alto porcentaje, el gas natural que se recibía desde la República de Argentina, siendo este último marginal en la satisfacción de las necesidades con que cuenta actualmente la empresa.

En el nuevo escenario de suministro de gas natural, un evento de situación de emergencia que pudiera implicar una interrupción de suministro a los clientes residenciales y comerciales es altamente improbable. En todo caso, Metrogas S.A. dispone de 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, con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de la emergencia.

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. Sin perjuicio de lo anterior, la empresa también cuenta con plantas de respaldo propano-aire, para las cuales tiene contrato de abastecimiento de GLP con Enap, que le permiten abastecer prácticamente el 100% de su demanda en caso de corte total desde Argentina.

Cabe tener presente, que la Resolución Exenta N° 2607 de fecha 31 de diciembre de 2009 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), en razón de haberse superado parcialmente la crisis de suministro de gas natural con la entrada en operación del terminal de regasificación de GNL, 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.

Actualmente, con la operación comercial del terminal de Quintero en etapa de “fast track”, Metrogas S.A. está importando el gas natural desde el mercado internacional, habiendo recibido hasta el 30 de Septiembre de 2010 27 barcos con GNL provenientes de diferentes países y con un volumen disponible para la subsidiaria Metrogas S.A. de aproximadamente 700 millones de M3.

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 el año 2009, la subsidiaria Transportes e Inversiones Magallanes S.A. (en adelante TIMSA) se adjudicó la licitación del servicios de transporte de pasajeros de la ciudad de Magallanes, por un plazo de cinco años, pudiendo extenderse en una año más.

Con fecha 31 de mayo de 2010, TIMSA inició su operación de servicio de transporte de pasajeros en la ciudad de Punta Arenas, logrando a la fecha, una demanda cercana a los 1.911.000 pasajeros, de los cuales un 21% corresponde a estudiantes liberados de pago.

Los buses adquiridos son de última generación, teniendo la particularidad que el combustible utilizado para su operación es el gas natural.

Es importante destacar, que la utilización del gas natural como fuente de suministro de energía de los buses, 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.

La licitación de los recorridos, como también la circulación de los buses se encuentra regulado por el Ministerio de Transporte y Telecomunicaciones, específicamente de acuerdo a las resoluciones N°s 122, 129 y 212, además se debe cumplir con todas las normativas legales que regulan el transporte público en Chile.

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.

La tarifa cobrada a los pasajeros, se determina en función a un polinomio que considera variables como el precio del combustible, el índice costo de mano de obra nominal, el precio de neumáticos y el valor de reposición de un bus, pudiendo ajustarse mensualmente en caso que proceda.

## **3.2 Riesgo Financiero**

### **3.2.1 Riesgo de Crédito**

Los negocios en que participan las empresas que componen el grupo Gasco, 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 30 de Septiembre de 2010, se ha estructurado en un 81% 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). Sin embargo, cabe destacar que del total de deuda corriente, el 27% corresponde a emisiones de efectos de comercio, instrumentos que han tenido una muy buena acogida en el mercado local y que por su naturaleza siempre estarán registrados en el pasivo corriente (corto plazo), a pesar de que corresponden a emisiones efectuadas con cargo a líneas a 10 años. Adicionalmente, las empresas del grupo poseen líneas de crédito disponibles para operaciones de corto plazo con diversos bancos nacionales.

### **3.2.2 Riesgo de Liquidez**

El riesgo de liquidez en las empresas del grupo, 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 Compañía. Al 30 de Septiembre de 2010, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 6,1 años y una tasa de interés promedio de U.F. + 4.88%.

### 3.2.3 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 92% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, principalmente en forma directa, y en una leve proporción mediante un contrato de derivados (Swap).

El detalle de la deuda al 30 de Septiembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

Composición de la deuda	30/09/2010	%	31/12/2009	%
	M\$		M\$	
Deuda a tasa fija	362.572.112	87%	362.207.766	83%
Deuda a tasa fija mediante derivados	19.462.322	5%	18.872.200	4%
Deuda a tasa variable	31.730.577	8%	57.504.160	13%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>413.765.011</b>	<b>100%</b>	<b>438.584.126</b>	<b>100%</b>

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 79.326 de mayor gasto por intereses durante el trimestre recién concluido. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del escenario anterior sería M\$ 1.034.413 de mayor gasto.

### 3.2.4 Riesgo de Tipo de Cambio

La moneda funcional utilizada por Gasco S.A. es el peso chileno, acorde con el perfil de ingresos y costos de las empresas chilenas del grupo, 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 o pesos chilenos 99%, siendo solamente el 1% restante de la deuda denominada en dólares. En el caso de la subsidiaria Gasmar S.A., cuya moneda funcional es el dólar estadounidense, ésta mantiene un programa de cobertura de tipo de cambio a través de la compraventa de seguros de cambio con el fin de cubrir las diferencias que se producen entre la compra de la materia

prima denominada en dólares y su consiguiente venta a las distribuidoras nacionales en pesos chilenos.

El detalle de la deuda al 30 de Septiembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

Composición de la deuda	30/09/2010	%	31/12/2009	%
	M\$		M\$	
Deuda en CL \$ o UF	407.684.849	99%	432.122.948	99%
Deuda en US \$	6.080.162	1%	6.461.178	1%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>413.765.011</b>	<b>100%</b>	<b>438.584.126</b>	<b>100%</b>

Al 30 de Septiembre de 2010, Gasco S.A. mantiene un 84% de sus deudas financieras expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 30 de Septiembre de 2010, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 3.623.515 y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

### 3.2.5 Análisis de Valor de Mercado de las deudas de la Sociedad

Como parte del proceso de evaluación de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios, bonos, efectos de comercio y pasivos de cobertura de la empresa al 30 de Septiembre de 2010. Dicho análisis tiene por objetivo 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 Sociedad y al plazo remanente de la deuda.

Composición de la deuda	Valor Libro Deuda	Valor de Mercado Deuda	Diferencia (%)	Valor Libro Deuda	Valor de Mercado Deuda	Diferencia (%)
	al 30-09-2010 M\$	al 30-09-2010 M\$		al 31-12-2009 M\$	al 31-12-2009 M\$	
Efectos de Comercio	21.883.103	21.688.393	-0,9%	15.000.000	15.059.073	0,4%
Bonos	272.277.202	316.273.701	16,2%	280.707.673	325.918.155	16,1%
Deuda Bancarias	124.026.041	124.420.489	0,3%	146.139.411	145.666.311	-0,3%
<b>Total Pasivos Financieros</b>	<b>418.186.346</b>	<b>462.382.583</b>	<b>10,6%</b>	<b>441.847.084</b>	<b>486.643.539</b>	<b>10,20%</b>

### 3.2.6.- Análisis de vencimiento de las deudas considerando flujos de efectivos

Gasco S.A., registra sus deudas de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva, mencionado en el punto N° 2.18. Sin embargo, con las instituciones financieras y el público, el flujo de efectivo comprometido, pago del capital adeudado y los intereses, se liquida en función a la tasa de interés nominal.

El detalle de la deuda al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, considerando los flujos netos comprometidos con terceros es el siguiente:

30-09-2010

A septiembre de 2010	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	36.379.493	50.338.918	33.040.874	0	0	119.759.285
Efectos de comercio	21.883.102	0	0	0	0	21.883.102
Bonos	18.823.957	20.657.492	22.354.229	33.396.992	189.031.261	284.263.931
<b>Total</b>	<b>77.086.552</b>	<b>70.996.410</b>	<b>55.395.103</b>	<b>33.396.992</b>	<b>189.031.261</b>	<b>425.906.318</b>
	18%	17%	13%	8%	44%	100%

31-12-2009

A diciembre de 2009	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	11.714.347	86.060.282	45.297.650	0	0	143.072.279
Efectos de comercio	15.000.000	0	0	0	0	15.000.000
Bonos	18.168.665	29.405.181	21.404.762	31.319.731	193.022.313	293.320.652
<b>Total</b>	<b>44.883.012</b>	<b>115.465.463</b>	<b>66.702.412</b>	<b>31.319.731</b>	<b>193.022.313</b>	<b>451.392.931</b>
	10%	26%	15%	7%	43%	100%

### 3.3.- 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: de 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, consistente 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 30 de Septiembre del 2010, los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M\$ 76.240.073.

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

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, un 6% del importe de las cuentas por cobrar.

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 para el Grupo.

### **3.4 .- Control Interno**

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico-financiero, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente como también los emanados desde el Grupo CGE.

#### **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.

El Grupo Gasco 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**

El Grupo Gasco evalúa anualmente o en caso de tener indicios si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 2.10. 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 término pactado (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.

Gasco S.A. determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza 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 beneficios. Al determinar la tasa de descuento, Gasco S.A. considera las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad 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° 20 se presenta información adicional al respecto.

#### **4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos**

El grupo efectúa periódicamente retasaciones de partes significativas de sus propiedades, plantas 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 Ross – Heidecke.

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. 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.- Valor razonable de activos financieros disponibles para la venta**

El grupo evalúa periódicamente el valor justo de los activos financieros disponibles para la venta, como criterio general se utiliza una valorización de los flujos futuros descontados a una tasa de mercado, acorde a la situación económica de la Sociedad.

#### **4.6.- Provisiones por contingencias**

Para el análisis de las provisiones por contingencias la administración ha realizado un cálculo equivalente a un porcentaje del valor presente neto de los contratos involucrados, descontados a una tasa de mercado habitual para este tipo de operaciones. Lo anterior se llevó a cabo con la mejor información disponible a esa fecha, considerando también las condiciones de mercado actuales.

## 5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Efectivo en caja.	438.970	486.851
Saldos en bancos.	3.274.911	2.161.456
Depósitos a corto plazo.	0	10.747
Otro efectivo y equivalentes al efectivo.	3.999.177	23.914.950
<b>Total</b>	<b>7.713.058</b>	<b>26.574.004</b>

Al 30 de Septiembre de 2010 los Otro Efectivo y Equivalentes al Efectivo, están compuestos por M\$ 2.200.500 de cuotas de Fondos Mutuos y M\$ 1.798.677 de inversiones en Pactos, para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2009, el saldo se compone de M\$ 23.504.518 de cuotas en Fondos Mutuos y M\$ 410.432 de inversiones en Pactos.

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los Estados Consolidados de Situación Financiera al 30 de Septiembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009 no difiere del presentado en los Estados Consolidados de Flujos de Efectivos.

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	5.335.777	26.150.221
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	US \$	2.376.136	422.308
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	AR \$	1.145	1.475
<b>Total</b>		<b>7.713.058</b>	<b>26.574.004</b>

## 6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

La composición del rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Otros activos financieros	30/09/2010		31/12/2009	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	24.214	0	0	0
Activos de cobertura.	0	0	98.714	0
Activos financieros disponibles para la venta.	0	6.855.111	0	5.915.009
<b>Total</b>	<b>24.214</b>	<b>6.855.111</b>	<b>98.714</b>	<b>5.915.009</b>

### 6.1.- 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, unidades de reajuste, 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 los rubros “otros activos financieros y pasivos financieros”.

La Sociedad, al 30 de Septiembre de 2010, tiene suscrito con el Banco Corpbanca un contrato de derivado “Swaps” de cobertura de moneda y tasa de interés, que redenomina una deuda en pesos a tasa variable de TAB pesos a 180 días más 0,25% anual, a una deuda en Unidades de Fomento a tasa fija de 3,88% anual, expirando el contrato el 4 de octubre de 2012. Este contrato califica como un contrato de cobertura de flujo de efectivo, registrando las diferencias del valor justo en el patrimonio, bajo la denominación Otro resultado Integral, de acuerdo a lo señalado en la NIC 39 e IFRS 7.

Durante el período terminado al 30 de Septiembre de 2010, la Sociedad ha reconocido en el Patrimonio neto un cargo ascendente a M\$ 770.355 por efectos de variación de valores justos, netos de impuestos diferidos.

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.

Los contratos de derivados que no hayan aun madurado, serán 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.

La subsidiaria Metrogas S.A. tiene suscritos contratos de derivados de riesgo de variación de precios de “commodities”, bajo la modalidad de opciones y swaps, para cubrir riesgos de marcador de precios y el riesgo temporal, respectivamente. 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.

Los instrumentos derivados de la subsidiaria Metrogas S.A. 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.

La subsidiaria Gasmar, para las coberturas de tipo de cambio, el valor justo se determinará 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. Para los contratos derivados de propano, el valor justo se determinará 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.

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. Para los contratos derivados de propano, los precios futuros serán los publicados por Reuters a la fecha de cierre para los meses siguientes.

Gasco S.A. y sus subsidiarias Gasco GLP S.A., Metrogas S.A. y Gasmar S.A., presentan al 30 de Septiembre de 2010 partidas pendientes de liquidar, cuyos efectos se registran en el patrimonio, bajo la denominación Reservas de Cobertura o en el resultado del ejercicio, según corresponda.

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

La composición de los activos y pasivos de cobertura al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, se detallan en los siguientes cuadros:

#### 6.1.1. Otros activos financieros

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Metrogas S.A.	Opción	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural).	Existencias de gas	0	76.960	0	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	0	14.503	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	0	7.251	0	0
<b>Total</b>					<b>0</b>	<b>98.714</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### 6.1.2. Pasivos financieros

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Gasco S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Moneda y tasa de interés	0	0	2.420.200	1.861.560
Gasmar S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	591.041	0	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Moneda y tasa de interés	133.465	0	0	0
Metrogas S.A.	Swap	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	1.272.134	1.401.398	0	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Moneda y tasa de interés	4.494	0	0	0
<b>Total</b>					<b>2.001.134</b>	<b>1.401.398</b>	<b>2.420.200</b>	<b>1.861.560</b>

## 6.2.- Activos financieros disponibles para la venta

La composición de este rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Activos financieros disponibles para la venta	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Instrumentos de patrimonio.	0	0	6.855.111	5.915.009
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.855.111</b>	<b>5.915.009</b>

El detalle de los instrumentos de patrimonio al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		30/09/2010	31/12/2009
			30/09/2010	31/12/2009	M\$	M\$
92.970.000-7	Cem S.A.	257.174	0,08570%	0,08570%	45.818	45.818
91.968.000-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Pta. Arenas S.A.	50	5,68000%	5,68000%	6.960	6.960
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	0,00000%	0,00000%	8.531	8.531
90.694.000-0	Empresa Periodística La Nación	240	0,24000%	0,24000%	8.531	8.531
73.116.100-3	Instituto de la Construcción	0	0,00000%	0,00000%	2.904	2.904
70.024.300-1	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,26000%	0,26000%	282	282
O-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	10.850.710	13,00000%	13,00000%	4.656.337	4.000.756
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,00000%	13,00000%	2.120.694	1.822.114
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	14	0,12000%	0,12000%	3.886	3.886
70.393.200-2	Club de Campo la Posada S.A.	6	13,06000%	13,06000%	1.167	1.167
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1
O-E	Portland General Electric CO.	1.010	0,00000%	0,00000%	0	14.059
<b>Total</b>					<b>6.855.111</b>	<b>5.915.009</b>

### 6.3.- Jerarquías del valor razonable

Los instrumentos financieros han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, 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 basan en datos de mercado observables.

Las siguientes tablas presentan los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	30/09/2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados.	24.214	0	0	24.214	0
<b>Total</b>	<b>24.214</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24.214</b>	<b>0</b>

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31/12/2009		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	7.251	0	0	7.251	0
Derivados de cobertura valor razonable.	91.463	0	0	91.463	0
<b>Total</b>	<b>98.714</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>98.714</b>	<b>0</b>

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	30/09/2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	724.506	2.420.200	0	3.144.706	0
Derivados de cobertura valor razonable.	1.276.628	0	0	1.276.628	0
<b>Total</b>	<b>2.001.134</b>	<b>2.420.200</b>	<b>0</b>	<b>4.421.334</b>	<b>0</b>

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31/12/2009		Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
	Corrientes	No corrientes			
Derivados de cobertura de flujo de caja.	0	1.861.560	0	1.861.560	0
Derivados de cobertura valor razonable.	1.401.398	0	0	1.401.398	0
<b>Total</b>	<b>1.401.398</b>	<b>1.861.560</b>	<b>0</b>	<b>3.262.958</b>	<b>0</b>

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	30/09/2010		Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
	Corrientes	No corrientes			
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	4.656.337	0	0	4.656.337
Gasoducto Gasandes S.A.	0	2.120.694	0	0	2.120.694
Otros (Gasco S.A.)	0	78.080	0	0	78.080
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>6.855.111</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.855.111</b>

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31/12/2009		Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
	Corrientes	No Corrientes			
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	4.000.756	0	0	4.000.756
Gasoducto Gasandes S.A.	0	1.822.114	0	0	1.822.114
Portland General Electric CO.	0	14.059	0	14.059	0
Otros (Gasco S.A.)	0	78.080	0	0	78.080
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>5.915.009</b>	<b>0</b>	<b>14.059</b>	<b>5.900.950</b>

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

Al respecto, en lo que dice relación con la inversión de Metrogas S.A. en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria del 13%, y a lo expresado en nota N° 19, en relación con la situación jurídica de los contratos de transporte en firme de gas natural, como supuesto se ha asumido que todos los cargadores renegocian sus contratos de transporte en los mismos términos, condiciones y costos que los considerados para el caso de Metrogas. Como consecuencia de lo anterior se ha considerado efectuar una revaluación al valor contable de esta inversión, como resultado de una valorización de los flujos futuros descontados a una tasa de mercado que tendrían las sociedades Gasandes Argentina S.A. y 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 integrales y acumuladas en patrimonio hasta su realización.

## 7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición del rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores comerciales, neto.	59.482.554	38.768.100	248.353	266.362
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	3.243.929	3.054.330	3.111.049	3.281.198
Otras cuentas por cobrar, neto.	7.363.427	7.526.159	2.790.761	4.979.643
<b>Total</b>	<b>70.089.910</b>	<b>49.348.589</b>	<b>6.150.163</b>	<b>8.527.203</b>

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores comerciales, bruto.	68.169.367	46.278.916	248.353	266.362
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	3.581.007	3.235.908	3.111.049	3.281.198
Otras cuentas por cobrar, bruto.	8.006.320	8.172.962	2.790.761	4.979.643
<b>Total</b>	<b>79.756.694</b>	<b>57.687.786</b>	<b>6.150.163</b>	<b>8.527.203</b>

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vigentes o por vencer al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	51.822.554	33.462.258	0	0
Con vencimiento entre tres y seis meses.	1.185.972	2.142.741	0	0
Con vencimiento entre seis y doce meses.	1.961.921	1.812.802	0	0
Con vencimiento mayor a doce meses.	0	0	6.150.163	8.527.203
<b>Total</b>	<b>54.970.447</b>	<b>37.417.801</b>	<b>6.150.163</b>	<b>8.527.203</b>

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

<b>Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos</b>	<b>30/09/2010</b>	<b>31/12/2009</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Con vencimiento menor de tres meses.	14.380.459	10.385.313
Con vencimiento entre tres y seis meses.	779.924	1.253.559
Con vencimiento entre seis y doce meses.	1.785.611	1.812.021
Con vencimiento mayor a doce meses.	7.840.253	6.819.092
<b>Total</b>	<b>24.786.247</b>	<b>20.269.985</b>

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

<b>Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados</b>	<b>30/09/2010</b>	<b>31/12/2009</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Deudores comerciales.	9.329.706	8.157.619
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	337.078	181.578
<b>Total</b>	<b>9.666.784</b>	<b>8.339.197</b>

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, se muestra en el siguiente cuadro:

<b>Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro</b>	<b>30/09/2010</b>	<b>31/12/2009</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Saldo inicial.	8.339.197	7.092.251
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados del período.	(161.578)	(660.955)
Aumento (disminución) del período.	1.489.165	1.907.901
<b>Total</b>	<b>9.666.784</b>	<b>8.339.197</b>

El detalle en resultados del deterioro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, por rubros es el siguiente:

<b>Efecto en resultado de la provisión en el período</b>	<b>Saldo al</b>			
	<b>01/01/2010</b>	<b>01/01/2009</b>	<b>01/07/2010</b>	<b>01/07/2009</b>
	<b>30/09/2010</b>	<b>30/09/2009</b>	<b>30/09/2010</b>	<b>30/09/2009</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Deudores comerciales.	1.489.165	1.535.662	1.023.064	1.111.928
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	0	0	(87.000)	0
Otras cuentas por cobrar.	743	924	743	924
<b>Total</b>	<b>1.489.908</b>	<b>1.536.586</b>	<b>936.807</b>	<b>1.112.852</b>

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 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 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.

La Sociedad gestiona el riesgo de crédito, grado de concentración de deudas comerciales, calidad crediticia de las cuentas por cobrar no vencidos y no deteriorados y la estimación razonable de los activos en mora pero no deteriorados y activos deteriorados, de acuerdo a lo mencionado en la Política de Gestión de Riesgo (punto 3.3).

Dentro del rubro "Otros" se clasifican los saldos por cobrar del fideicomiso financiero TGN. Además, se clasifican bajo este rubro los títulos emitidos por HSBC Argentina S.A. en su calidad de fiduciario del fideicomiso financiero Transportadora de Gas del Norte Serie 01. La adquisición de estos títulos se efectuó con fecha 26 de marzo de 2004.

#### 7.1.- Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero

El detalle de las Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros	30/09/2010			31/12/2009		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
No posterior a un año.	4.336.483	(1.092.554)	3.243.929	4.089.586	(1.035.256)	3.054.330
Posterior a un año pero menor de cinco años.	4.304.358	(1.193.309)	3.111.049	4.395.019	(1.113.821)	3.281.198
<b>Total</b>	<b>8.640.841</b>	<b>(2.285.863)</b>	<b>6.354.978</b>	<b>8.484.605</b>	<b>(2.149.077)</b>	<b>6.335.528</b>

## **8.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES 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 los artículos N° 44 y 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

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

La 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 filiales 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.

## 8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas

### 8.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al			
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/09/2010	31/12/2009	30/09/2010	31/12/2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	2.610.822	1.178.605	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	A la vista	Matriz común	CL \$	0	610	0	0
96.861.390-1	CGE Trasmisión S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Más de 90 Días y hasta 1 año	Matriz Común	CL \$	1.370	0	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de Gas Natural	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	58.236	4.829	0	0
91.143.000-2	Cia. Nac. de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	704	214	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	3.902	4.224	0	0
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Venta de Gas Natural	Hasta 90 Días	Indirecta	CL \$	647.417	623.814	0	0
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 Días	Indirecta	CL \$	123	0	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Indirecta	CL \$	0	8.745	0	0
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Comisiones	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	AR \$	60.851	0	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Subsidiaria Conjunta	AR \$	223.631	214.523	0	0
0-E	Gasoducto del Pacifico (Arg.) S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	US\$	2.083.541	2.342.572	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	CL \$	426.635	1.355	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	A la vista	Negocio Conjunto	CL \$	24.327	8.323	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Negocio Conjunto	CL\$	4.302	7.818	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Negocio Conjunto	CL \$	62.507	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Más de 1 Año	Negocio Conjunto	US \$	4.173.263	5.337.223	865.600	885.238
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	203	0	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 1 Año	Negocio Conjunto	US\$	8.540	8.442	3.501.087	3.539.831
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 Días	Asociada	CL \$	0	8.099	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	463	122	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	682	0	0	0
0-E	Inversiones Atlántico Colombia S.A.S	Colombia	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Subsidiaria	Col \$	5.956.833	0	0	0
0-E	Inversiones GLP SAS E.S.P.	Colombia	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Indirecta	Col \$	4.782.970	0	0	0
0-E	Inversiones GLP SAS E.S.P.	Colombia	Aporte por capitalizar	Más de 1 Año	Indirecta	Col \$	0	0	1.040.326	0
<b>Total</b>							<b>21.131.322</b>	<b>9.749.518</b>	<b>5.407.013</b>	<b>4.425.069</b>

### 8.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al			
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/09/2010	31/12/2009	30/09/2010	31/12/2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	110	639	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	A la vista	Matriz común	CL \$	0	124	0	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	A la vista	Matriz común	CL \$	48.215	52.229	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	3.300	6.000	0	0
90.042.000-5	Cia. General de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	1.019.194	1.690.830	0	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Reembolsos de Gastos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	5.633	0	0	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Préstamos recibidos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	30.000	0	0	0
88.221.200-2	Edelmag S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	59	0	0	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Negocio conjunto	US \$	13.582	109.039	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	A la vista	Negocio conjunto	CL \$	798.099	536.381	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	693	22.945	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A	Chile	Servicios de transporte terrestre	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	189.903	56.974	0	0
<b>Total</b>							<b>2.108.788</b>	<b>2.475.161</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### 8.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados para los períodos terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Transacciones													
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01/01/2010 30/09/2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01/01/2009 30/09/2009 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01/07/2010 30/09/2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01/07/2009 30/09/2009 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Subsidiaria Conjunta	Reembolso de gastos	US\$	20.834	(161)	21.296	(2.029)	2.676	(161)	9.889	(431)
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Negocio Conjunta	Comisiones	US\$	151.810	151.810	286.678	286.678	75.221	75.221	82.785	82.785
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL\$	354	354	0	0	354	354	0	0
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Venta gas natural	CL\$	5.129.405	5.129.405	4.561.190	4.561.190	1.829.848	1.829.848	1.978.120	1.978.120
88.221.200-10	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Compra energía y potencia	CL\$	48.059	(48.059)	46.027	(46.027)	18.345	(18.345)	15.439	(15.439)
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Compra de gas natural	CL\$	3.734	(3.138)	0	0	3.734	(3.138)	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Cuenta corriente mercantil (Abono)	CL\$	25.000	0	0	0	0	0	0	0
76.742.300-5	Gazel S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Cuenta corriente mercantil (Cargo)	CL\$	713.186	0	88.308	0	448.378	0	38.451	0
76.742.300-6	Gazel S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Reembolso de gastos	CL\$	237.785	0	21.689	0	15.387	0	3.682	0
76.742.300-7	Gazel S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Servicios prestados	CL\$	153.608	36.247	55.384	38.538	43.219	10.516	18.804	12.792
76.742.300-8	Gazel S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Venta de gas natural	CL\$	376.636	333.708	67.547	67.547	241.131	210.567	27.050	27.050
76.742.300-9	Gazel S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Ventas de otros servicios	CL\$	96.791	81.337	0	0	0	0	0	0
76.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de subsidiaria	Préstamos otorgados	CL\$	30.000	0	0	0	30.000	0	0	0
76.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de subsidiaria	Reembolso de gastos	CL\$	27.818	27.818	0	0	27.818	27.818	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Compra de gas natural	US\$	140.414.888	(118.004.531)	11.749.733	(9.873.725)	48.601.208	(40.850.178)	11.749.733	(9.873.725)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Intereses cobrados	US\$	23.612	23.612	0	0	6.162	6.162	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Préstamos otorgados	US\$	0	0	309.339	0	0	0	0	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Recaudación de préstamos	US\$	0	0	4.028.754	0	0	0	0	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocio Conjunta	Intereses cobrados	US\$	0	0	14.569	14.569	0	0	0	0

76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	US\$	483.353	0	0	0	0	0	0	0
78.784.320-4	Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	40.493	38.151	0	0	1.163	1.163	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de transporte terrestre	CL \$	(2.134.946)	(2.134.946)	(2.490.398)	(2.490.398)	(2.134.946)	(2.134.946)	(2.490.398)	(2.490.398)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	10.272	10.272	12.782	12.782	4.158	4.158	3.922	3.922
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	1.812	1.812	1.303	1.303	794	794	227	227
91.143.000-2	Cia. Nac. de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	3.888	3.888	205.585	202.534	1.527	1.527	11.919	8.868
91.143.000-2	Cia. Nac. de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	5.565	(5.565)	17.661	(16.919)	2.739	(2.739)	3.465	(2.723)
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas licuado	CL \$	54.562.433	54.562.433	32.419.671	32.419.671	54.562.433	54.562.433	32.419.671	32.419.671
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de activos	CL\$	0	0	112.819	0	0	0	112.477	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	7.352	(7.352)	16.019	(16.019)	1.743	(1.743)	4.689	(4.689)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	1.512	1.512	1.789	1.789	573	573	779	779
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	150.907	(148.603)	106.666	(106.666)	44.022	(43.042)	85.570	(85.570)
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Reembolso de gastos	CL\$	131	0	566	0	82	0	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Compra gas natural	CL \$	6.952.006	(6.952.006)	6.286.286	(6.286.286)	2.563.017	(2.563.017)	2.527.814	(2.527.814)
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Venta gas granel	CL\$	1.430	1.430	1.129	1.129	743	743	533	533
99.513.400-4	Cge Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	17.914	17.914	17.192	17.192	6.584	6.584	7.910	(7.910)
99.513.400-4	Cge Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	44.354	(44.354)	97.975	(97.975)	17.062	(17.062)	18.581	(18.581)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de gas natural	CL \$	15.248	15.248	1.350	1.350	954	954	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	0	0	53.323	53.323	0	0	47.434	47.434
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de combustibles	CL \$	54.399	(47.842)	273.228	(193.056)	14.000	(12.332)	128.567	(88.257)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas natural	CL \$	161.064	135.348	10.050	8.446	80.849	67.940	3.125	2.627
0-E	Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	Colombia	Subsidiaria	Cuenta corriente mercantil	Col \$	5.956.833	0	0	0	1.478.629	0	0	0
0-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Cuenta corriente mercantil	Col \$	4.782.970	0	0	0	3.438.731	0	0	0
0-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Aportes por capitalizar	Col \$	1.040.326	0	0	0	0	0	0	0

#### 8.1.4. Transacciones entre la controladora y subsidiaria

A continuación se presentan las transacciones entre la controladora y subsidiarias al 30 de Septiembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Transacciones													
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01/01/2010 30/09/2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01/01/2009 30/09/2009 Monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01/07/2010 30/09/2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01/07/2009 30/09/2009 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Subsidiaria	Arriendo de Oficinas	CL \$	1.180.964	1.180.964	1.174.143	1.174.143	397.048	397.048	389.745	389.745
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicios Prestados	CL \$	393.602	272.676	397.011	205.056	91.676	172.718	89.989	90.281
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Subsidiaria	Cuenta corriente mercantil (Cargo)	CL \$	6.297.263	0	3.002.200	0	5.597.263	0	2.485.175	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Subsidiaria	Cuenta corriente mercantil (Abono)	CL \$	1.000.000	0	0	0	1.000.000	0	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicios Recibidos	CL \$	204.170	(204.170)	226.334	(197.989)	68.395	(68.395)	90.863	(62.518)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de Gastos	CL \$	169.935	(114.556)	63.180	(62.036)	72.689	(54.002)	8.863	(24.703)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	CL \$	10.495	0	17.747	0	10.102	0	16.867	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicios prestados	CL \$	3.157	3.157	0	0	3.157	3.157	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Subsidiaria	Comisiones	CL \$	259.388	259.388	0	0	86.253	86.253	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicios recibidos	CL \$	188	(180)	0	0	49	(41)	0	0
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicios recibidos	CL \$	0	0	701	(701)	0	0	0	0
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Subsidiaria	Compra de activos	CL \$	0	0	3.650	0	0	0	0	0
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Subsidiaria	Compra de materiales	CL \$	5.210	0	0	0	1.336	0	0	0
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	UF	16.317	0	82.700	0	4.292	0	16.551	0
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicios prestados	UF	11.084	11.084	11.020	11.020	3.726	3.726	3.658	3.658
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Subsidiaria	Transferencias Bancarias	UF	0	0	2.812.686	0	0	0	955.997	0
79.738.350-4	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Subsidiaria	Compra de activos	UF	0	0	3.211.114	0	0	0	10.380	0
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Subsidiaria	Transferencias Bancarias	UF	0	0	14.855	0	0	0	0	0
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicios prestados	UF	13.780	13.780	110.241	788	4.904	4.904	82.170	262
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicio facturación y recaudación	UF	51.088	0	14.813	0	15.567	0	13.763	0
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	UF	55.426	0	4.401	0	0	0	58	0
96.930.050-8	Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	CL \$	2.966	0	915	0	1.761	0	59	0
59.083.080-1	Gasco Grand Cayman Ltd.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	US\$	2.576	0	710	0	1.533	0	0	0
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	CL\$	122.683	122.477	0	0	52.785	122.477	0	0
76.076.073-1	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Subsidiaria	Venta gas	CL\$	89.005	89.005	0	0	64.396	74.973	0	0
76.076.073-2	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Subsidiaria	Arriendos de oficinas	CL\$	11.990	11.990	0	0	7.213	7.213	0	0
76.076.073-3	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Subsidiaria	Préstamos otorgados	CL\$	170.000	0	0	0	170.000	0	0	0

## 8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad

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

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 13 de abril de 2010 se eligieron los nuevos Directores de Gasco S.A.

En Sesión Ordinaria de Directorio de fecha 27 de abril del 2010, 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
Pablo Guarda Barros	Director
Francisco Marín Estévez	Director
Pablo Neuweiler Heinsen	Director
José Álvaro Vial Gaete	Director Independiente

El equipo gerencial de Gasco S.A. lo componen un Gerente General, un Fiscal Corporativo, tres Gerentes Corporativos de Área y un Gerente de Negocios.

### 8.2.1.- 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 13 de abril de 2010 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2010, los cuales fueron los mismos fijados en el ejercicio 2009.

- **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.

Retribución del directorio													
Nombre	Cargo	01/01/2010 30/09/2010			01/01/2009 30/09/2009			01/07/2010 30/09/2010			01/07/2009 30/09/2009		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$									
Claudio Hornauer Herrmann	Presidente	9.526	0	0	0	0	0	3.827	0	0	0	0	0
Jorge Marín Correa	Vice- presidente	7.586	627	63.000	8.501	210	5.043	1.913	0	0	2.823	0	0
Matías Pérez Cruz	Director	12.306	627	126.000	17.002	210	10.086	1.913	0	0	5.645	0	0
José Vial Gaete	Director	3.805	0	0	0	0	0	955	0	0	0	0	0
Rodrigo del Solar Concha	Director	3.772	0	63.000	8.501	0	5.043	0	0	0	2.823	0	0
Pablo Guarda Barros	Director	8.535	0	0	8.501	0	0	1.913	0	0	2.823	0	0
Juan Hornauer López	Director	3.772	627	63.000	8.501	210	5.043	0	0	0	2.823	0	0
Francisco Marín Estévez	Director	8.535	0	63.000	7.543	0	5.043	1.913	0	0	2.823	0	0
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	8.535	0	63.000	8.501	0	5.043	1.913	0	0	2.823	0	0
<b>Totales</b>		<b>66.372</b>	<b>1.881</b>	<b>441.000</b>	<b>67.050</b>	<b>630</b>	<b>35.301</b>	<b>14.347</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22.583</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 8.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial asciende a M\$ 747.405 y M\$ 704.521 por los períodos terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009, respectivamente.

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.

## 9.- INVENTARIOS

La composición del rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de inventarios	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Materias primas.	17.145.817	10.764.081
Mercaderías para la venta.	2.000.242	1.487.129
Suministros para la producción.	414.268	361.696
Suministros para mantención.	2.857.556	2.490.680
Mercaderías en tránsito.	65.031	11.739
Otros (*)	3.330.585	2.944.648
Provisión de deterioro.	(469.786)	(469.786)
<b>Total</b>	<b>25.343.713</b>	<b>17.590.187</b>

(\*): Se incluye los efectos por la valorización de los instrumentos derivados de cobertura de valor razonable registrados por las subsidiarias Metrogas S.A y Gasco GLP S.A.(ver nota N° 6).

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010 M\$	30/09/2009 M\$	30/09/2010 M\$	30/09/2009 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período.	153.204.303	112.357.982	150.813.607	107.611.032

## 10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS

El detalle de este rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Activos por impuestos	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Pagos provisionales mensuales.	4.220.463	3.003.659
Créditos al impuesto.	586.353	638.425
<b>Total</b>	<b>4.806.816</b>	<b>3.642.084</b>
Pasivos por impuestos	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Impuesto a la renta de primera categoría.	4.491.079	5.011.105
<b>Total</b>	<b>4.491.079</b>	<b>5.011.105</b>

El siguiente resumen cuadra la aplicación entre activos y pasivos por impuestos con el fisco.

Activo / pasivos por impuestos, neto	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activos por impuestos por cobrar.	534.817	629.209
Pasivos por impuestos por pagar.	219.080	1.998.230

**11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS**

El detalle de este rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.303.401	1.845.436	15.083	14.882
Garantías de arriendo.	163.303	135.787	94.459	97.647
Boletas en garantía.	11.006	11.006	0	0
Otros activos (*)	890.566	1.188.813	0	0
	<b>2.368.276</b>	<b>3.181.042</b>	<b>109.542</b>	<b>112.529</b>

(\*): Corresponde principalmente al stock de vehículos que la Sociedad asigna a sus clientes de gas licuado vía leasing financiero.

## 12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION

### 12.1. Composición del rubro

Al 30 de Septiembre de 2010

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 31/12/2009 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30/09/2010 M\$
Inversiones en asociadas.	40.989.068	348.193	(1.845.532)	0	(1.454.393)	(708.319)	2.794.286	40.123.303
Inversiones en sociedades con control conjunto.	21.300.938	1.236.820	(270.622)	(978.771)	(164.751)	(453.098)	(10.265.427)	11.184.205
<b>TOTALES</b>	<b>62.290.006</b>	<b>1.585.013</b>	<b>(2.116.154)</b>	<b>(978.771)</b>	<b>(1.619.144)</b>	<b>(1.161.417)</b>	<b>(7.471.141)</b>	<b>51.307.508</b>

Al 31 de diciembre de 2009

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01/01/2009 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/12/2009 M\$
Inversiones en asociadas.	38.435.387	1.278.897	3.025.072	0	(1.079.264)	(1.453.402)	782.378	40.989.068
Inversiones en sociedades con control conjunto.	48.808.181	9.684.228	(17.225.869)	24.713.635	(1.909.507)	(9.391.635)	(8.664.460)	21.300.938
<b>TOTALES</b>	<b>87.243.568</b>	<b>10.963.125</b>	<b>(14.200.797)</b>	<b>24.713.635</b>	<b>(2.988.771)</b>	<b>(10.845.037)</b>	<b>(7.882.082)</b>	<b>62.290.006</b>

## 12.2. Inversiones en asociadas

### 12.2.1. Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación.

Al 30 de Septiembre de 2010

Movimientos en inversiones en asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2009 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30/09/2010 M\$
Cemento Polpaico S.A.	Chile	CL \$	40,8760%	40,8760%	30.654.632	0	(902.494)	0	(730.645)	0	2.786.068	31.807.561
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	CL \$	10,1905%	10,1905%	4.088.999	0	459.763	0	(211.405)	0	53.552	4.390.909
Campanario Generación S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	5.662.214	348.193	(1.879.276)	0	0	(708.319)	0	3.422.812
Gasmaket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	579.886	0	476.475	0	(512.343)	0	(45.053)	498.965
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR \$	25,0000%	25,0000%	3.337	0	0	0	0	0	(281)	3.056
<b>TOTALES</b>					<b>40.989.068</b>	<b>348.193</b>	<b>(1.845.532)</b>	<b>0</b>	<b>(1.454.393)</b>	<b>(708.319)</b>	<b>2.794.286</b>	<b>40.123.303</b>

(1.454.393)

Inversiones El Raulí S.A. se considera como inversión en asociada, por la participación conjunta que posee Gasco S.A. y su matriz, Compañía General de Electricidad S.A., en el patrimonio de la sociedad (20,38%).

31 de diciembre de 2009

Movimientos en inversiones en asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2009 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/12/2009 M\$
Cemento Polpaico S.A.	Chile	CL \$	40,8760%	40,8760%	28.740.922	0	1.822.650	0	0	(966.136)	1.057.196	30.654.632
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	CL \$	10,1905%	10,1905%	4.008.186	0	547.704	0	(442.666)	0	(24.225)	4.088.999
Campanario Generación S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	4.778.045	1.275.560	95.875	0	0	(487.266)	0	5.662.214
Gasmaket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	908.234	0	558.843	0	(636.598)	0	(250.593)	579.886
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR \$	25,0000%	25,0000%	0	3.337	0	0	0	0	0	3.337
<b>TOTALES</b>					<b>38.435.387</b>	<b>1.278.897</b>	<b>3.025.072</b>	<b>0</b>	<b>(1.079.264)</b>	<b>(1.453.402)</b>	<b>782.378</b>	<b>40.989.068</b>

12.2.2. Información resumida inversiones en asociadas

30 de Septiembre de 2010

Inversiones en asociadas	30/09/2010									
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos asociada	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos asociada	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cemento Polpaico S.A.	40,8760%	55.857.204	117.741.901	<b>173.599.105</b>	46.930.622	48.853.778	<b>95.784.400</b>	92.947.577	(95.155.459)	<b>(2.207.882)</b>
Inversiones El Raulí S.A.	10,1905%	1.313.327	42.172.320	<b>43.485.647</b>	118.363	279.090	<b>397.453</b>	4.979.652	(467.972)	<b>4.511.680</b>
Campanario Generación S.A.	20,0000%	31.444.721	65.016.265	<b>96.460.986</b>	29.835.280	49.511.647	<b>79.346.927</b>	78.145.396	(87.541.775)	<b>(9.396.379)</b>
Gasmart S.A.	50,0000%	6.769.407	144.627	<b>6.914.034</b>	5.916.104	0	<b>5.916.104</b>	15.519.648	(14.566.698)	<b>952.950</b>
Vectores Energéticos S.A.	25,0000%	12.218	0	<b>12.218</b>	0	0	<b>0</b>	0	0	<b>0</b>
<b>TOTALES</b>		<b>95.396.877</b>	<b>225.075.113</b>	<b>320.471.990</b>	<b>82.800.369</b>	<b>98.644.515</b>	<b>181.444.884</b>	<b>191.592.273</b>	<b>(197.731.904)</b>	<b>(6.139.631)</b>

31 de diciembre de 2009

Inversiones en asociadas	31/12/2009									
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos asociada	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos asociada	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cemento Polpaico S.A.	40,8760%	56.445.631	109.741.043	<b>166.186.674</b>	33.605.745	57.586.774	<b>91.192.519</b>	131.959.688	(127.500.718)	<b>4.458.970</b>
Inversiones El Raulí S.A.	10,1905%	158.125	40.594.413	<b>40.752.538</b>	121.662	505.339	<b>627.001</b>	6.003.237	(628.594)	<b>5.374.643</b>
Campanario Generación S.A.	20,0000%	19.339.783	76.607.888	<b>95.947.671</b>	24.976.012	42.660.585	<b>67.636.597</b>	23.619.096	(23.139.720)	<b>479.376</b>
Gasmart S.A.	50,0000%	4.427.575	179.311	<b>4.606.886</b>	3.447.114	0	<b>3.447.114</b>	19.219.712	(18.102.026)	<b>1.117.686</b>
Vectores Energéticos S.A.	25,0000%	13.348	0	<b>13.348</b>	0	0	<b>0</b>	0	0	<b>0</b>
<b>TOTALES</b>		<b>80.384.462</b>	<b>227.122.655</b>	<b>307.507.117</b>	<b>62.150.533</b>	<b>100.752.698</b>	<b>162.903.231</b>	<b>180.801.733</b>	<b>(169.371.058)</b>	<b>11.430.675</b>

### 12.3. Sociedades con control conjunto

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

30 de Septiembre de 2010

Movimientos en sociedades con control conjunto	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2009 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30/09/2010 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	3.202.841	890.320	(168.303)	0	0	(323.711)	0	3.601.147
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,9988%	29,9988%	3.166.304	0	(7.860)	0	(164.751)	(123.364)	0	2.870.329
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,6978%	26,6978%	3.315.024	0	128.861	0	0	(170.854)	0	3.273.031
Gasoducto del Pacífico (Cayman ) Ltd.	Chile	CL \$	26,7000%	26,7000%	173.235	0	(450)	0	0	7	(172.792)	0
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,0000%	30,0000%	0	0	0	448.875	0	164.824	0	0
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL \$	0,0002%	0,0002%	0	0	0	(1)	0	0	0	0
Gazel S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	1.316.068	346.500	(222.870)	0	0	0	0	1.439.698
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	10.127.466	0	0	(1.633.693)	0	0	(10.127.466)	0
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,3300%	33,3300%	0	0	0	206.048	0	0	34.831	0
<b>TOTALES</b>					<b>21.300.938</b>	<b>1.236.820</b>	<b>(270.622)</b>	<b>(978.771)</b>	<b>(164.751)</b>	<b>(453.098)</b>	<b>(10.265.427)</b>	<b>11.184.205</b>

31 de diciembre de 2009

Movimientos en sociedades con control conjunto	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al
					01/01/2009							31/12/2009
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	4.199.013	1.073.646	(704.273)	0	0	(1.365.545)	0	3.202.841
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,9988%	29,9988%	10.050.772	5.517.170	(10.842.642)	0	(150.238)	(1.408.758)	0	3.166.304
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,6978%	26,6978%	9.474.399	1.973.304	(4.740.931)	0	(1.759.269)	(1.632.479)	0	3.315.024
Gasoducto del Pacífico (Cayman ) Ltd.	Chile	CL \$	26,7000%	26,7000%	3.123	170.112	0	0	0	0	0	173.235
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,0000%	30,0000%	0	0	0	24.872.076	0	0	0	0
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL \$	0,0002%	0,0002%	5	0	0	(13)	0	0	(5)	0
Gazel S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	553.651	949.996	(187.579)	0	0	0	0	1.316.068
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	24.527.218	0	(750.444)	0	0	(4.984.853)	(8.664.455)	10.127.466
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,3300%	33,3300%	0	0	0	(158.428)	0	0	0	0
<b>TOTALES</b>					<b>48.808.181</b>	<b>9.684.228</b>	<b>(17.225.869)</b>	<b>24.713.635</b>	<b>(1.909.507)</b>	<b>(9.391.635)</b>	<b>(8.664.460)</b>	<b>21.300.938</b>

La influencia significativa en Innergy Transportes S.A., está dada por la participación que Gasco S.A. tiene en la propiedad de Innergy Holdings S.A. (30%), la que a su vez es controladora de Innergy Transportes S.A. en un 99,98%.

12.3.2 Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

30 de Septiembre de 2010

Inversiones en sociedades con control conjunto	30/09/2010									
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos sociedad con control conjunto M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos sociedad con control conjunto M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
Gascart S.A.	50,0000%	4.688.701	18.657.200	<b>23.345.901</b>	14.470.578	1.673.032	<b>16.143.610</b>	13.850.454	(14.187.058)	<b>(336.604)</b>
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,9988%	4.475.198	5.997.384	<b>10.472.582</b>	882.178	22.248	<b>904.426</b>	2.061.401	(2.087.603)	<b>(26.202)</b>
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,6978%	7.652.310	11.928.744	<b>19.581.054</b>	7.321.494	0	<b>7.321.494</b>	2.231.610	(1.748.946)	<b>482.664</b>
Gasoducto del Pacífico (Cayman ) Ltd.	26,7000%	2.125	0	<b>2.125</b>	3.415	0	<b>3.415</b>	36	(1.727)	<b>(1.691)</b>
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	12.672.405	12.974.118	<b>25.646.523</b>	14.308.250	23.642.233	<b>37.950.483</b>	26.847.049	(25.350.798)	<b>1.496.251</b>
Innergy Transportes S.A.	0,00017%	1.220.331	11.066.866	<b>12.287.197</b>	1.035.661	16.255.997	<b>17.291.658</b>	957.663	(1.592.125)	<b>(634.462)</b>
Gazel S.A.	50,0000%	1.134.096	2.658.226	<b>3.792.322</b>	896.515	16.410	<b>912.925</b>	643.273	(1.089.013)	<b>(445.740)</b>
GNL Quintero S.A.	20,0000%	29.029.664	570.933.527	<b>599.963.191</b>	13.639.011	596.093.843	<b>609.732.854</b>	35.306.625	(43.475.090)	<b>(8.168.465)</b>
GNL Chile S.A.	33,3330%	52.693.775	225.036	<b>52.918.811</b>	51.862.324	2.597.683	<b>54.460.007</b>	355.337.906	(354.719.755)	<b>618.151</b>
<b>TOTALES</b>		<b>113.568.605</b>	<b>634.441.101</b>	<b>748.009.706</b>	<b>104.419.426</b>	<b>640.301.446</b>	<b>744.720.872</b>	<b>437.236.017</b>	<b>(444.252.115)</b>	<b>(7.016.098)</b>

31 de diciembre de 2009

Inversiones en sociedades con control conjunto	31/12/2009									
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos sociedad con control conjunto M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos sociedad con control conjunto M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
Gascart S.A.	50,0000%	4.217.631	20.091.075	<b>24.308.706</b>	7.754.808	10.148.216	<b>17.903.024</b>	15.890.527	(17.299.074)	<b>(1.408.547)</b>
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,9988%	3.693.178	7.265.200	<b>10.958.378</b>	381.645	21.954	<b>403.599</b>	3.254.166	(39.397.786)	<b>(36.143.620)</b>
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,6978%	7.214.456	13.080.327	<b>20.294.783</b>	7.877.876	56	<b>7.877.932</b>	2.083.244	(19.841.014)	<b>(17.757.770)</b>
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	13.111.284	14.522.991	<b>27.634.275</b>	15.585.740	26.374.110	<b>41.959.850</b>	206.642.526	(123.735.606)	<b>82.906.920</b>
Gazel S.A.	50,0000%	1.493.100	1.374.058	<b>2.867.158</b>	217.736	17.285	<b>235.021</b>	119.918	(495.075)	<b>(375.157)</b>
GNL Quintero S.A.	20,00000%	21.861.588	558.699.961	<b>580.561.549</b>	15.254.240	514.669.989	<b>529.924.229</b>	15.241.905	(18.994.130)	<b>(3.752.225)</b>
GNL Chile S.A.	33,3330%	19.026.392	296.146	<b>19.322.538</b>	18.929.682	2.656.697	<b>21.586.379</b>	83.837.322	(84.312.611)	<b>(475.289)</b>
<b>TOTALES</b>		<b>70.617.629</b>	<b>615.329.758</b>	<b>685.947.387</b>	<b>66.001.727</b>	<b>553.888.307</b>	<b>619.890.034</b>	<b>327.069.608</b>	<b>(304.075.296)</b>	<b>22.994.312</b>

**12.4.- Inversiones en subsidiarias.**

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

Saldos al 30 de Septiembre de 2010.

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2009 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30/09/2010 M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	167.759.412	0	13.604.021	0	0	(224.716)	(4.762.561)	176.376.156
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,00000%	51,00000%	14.324.009	0	4.798.699	0	(2.613.381)	(904.620)	(306.683)	15.298.024
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	70,00558%	70,00558%	18.733.070	0	(678.405)	0	0	0	(128.329)	17.926.336
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	99,90909%	99,90909%	137.113.206	0	13.023.680	0	(7.687.038)	0	0	142.449.848
Gasco Argentina S.A.	Argentina	AR \$	95,00000%	95,00000%	554.984	0	452.651	0	(501.239)	(28.672)	0	477.724
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	99,99800%	99,99800%	2.463.114	0	501.517	0	0	(1.510)	0	2.963.121
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	99,00000%	99,00000%	0	0	0	(81.878)	0	0	0	0
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL \$	99,00000%	99,00000%	3.866	0	(2.867)	0	0	0	0	999
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	10.523	0	0	0	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,00000%	85,00000%	2	2.719.998	(248.775)	0	0	0	0	2.471.225
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	CL \$	99,99500%	99,99500%	0	0	0	(148.661)	0	0	0	0
Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	CL \$	99,90000%	99,90000%	144.137	0	26.474	0	0	0	0	170.611
Centrogas S.A.	Chile	CL \$	50,00000%	50,00000%	0	0	0	607	0	0	0	0
<b>TOTALES</b>					<b>341.095.800</b>		<b>31.476.995</b>	<b>(219.409)</b>	<b>(10.801.658)</b>	<b>(1.159.518)</b>	<b>(5.197.573)</b>	<b>358.134.044</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2009

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2009 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/12/2009 M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	167.699.857	0	8.074.883	0	0	(2.505.198)	(5.510.130)	167.759.412
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,00000%	51,00000%	16.726.354	0	4.472.358	0	(3.072.947)	(3.806.083)	4.327	14.324.009
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	70,00558%	70,00558%	17.995.283	0	736.545	0	0	0	1.242	18.733.070
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	99,90909%	99,90909%	136.696.755	0	15.403.320	0	(14.986.795)	0	(74)	137.113.206
Gasco Argentina S.A.	Argentina	AR \$	95,00000%	95,00000%	864.038	0	530.901	0	(636.598)	(203.357)	0	554.984
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	99,99800%	99,99800%	1.772.432	0	701.385	0	0	(10.703)	0	2.463.114
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	99,00000%	99,00000%	0	0	0	(45.252)	0	0	0	0
Inversiones Atlantico S.A.	Chile	CL \$	99,00000%	99,00000%	6.483	588	(3.101)	0	0	0	(104)	3.866
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	69.557	0	0	0	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,00000%	85,00000%	0	2	0	0	0	0	0	2
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	CL \$	99,99500%	99,99500%	0	0	0	(176.565)	0	0	0	0
Financiamiento Domestico S.A.	Chile	CL \$	99,90000%	99,90000%	113.016	0	31.121	0	0	0	0	144.137
Centrogas S.A.	Chile	CL \$	50,00000%	50,00000%	0	0	0	15.917	0	0	0	0
<b>TOTALES</b>					<b>341.874.218</b>	<b>590</b>	<b>29.947.412</b>	<b>(136.343)</b>	<b>(18.696.340)</b>	<b>(6.525.341)</b>	<b>(5.504.739)</b>	<b>341.095.800</b>

12.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 30 de Septiembre de 2010.

Inversiones en subsidiarias	30/09/2010										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	51,83784%	52.040.671	563.563.041	<b>615.603.712</b>	35.085.612	240.272.127	<b>275.357.739</b>	216.505.210	(145.789.910)	(44.471.881)	<b>26.243.419</b>
Gasmar S.A.	51,00000%	25.473.123	28.007.380	<b>53.480.503</b>	15.432.893	8.051.484	<b>23.484.377</b>	168.892.977	(156.811.005)	(2.672.758)	<b>9.409.214</b>
Gas Sur S.A.	70,00558%	5.939.969	58.832.083	<b>64.772.052</b>	13.610.846	25.554.196	<b>39.165.042</b>	12.666.023	(10.841.061)	(2.794.035)	<b>(969.073)</b>
Gasco GLP S.A.	99,90909%	30.771.097	205.013.775	<b>235.784.872</b>	26.171.740	67.033.667	<b>93.205.407</b>	150.345.075	(114.511.245)	(22.798.300)	<b>13.035.530</b>
Gasco Argentina S.A.	95,00000%	848	502.020	<b>502.868</b>	0	0	<b>0</b>	0	0	476.475	<b>476.475</b>
Inversiones Invergas S.A.	99,99800%	6.422.246	3.593.879	<b>10.016.125</b>	7.044.645	8.299	<b>7.052.944</b>	1.087.428	(389.479)	(196.422)	<b>501.527</b>
Automotive Gas Systems S.A.	99,00000%	1.346.456	862.958	<b>2.209.414</b>	3.039.252	0	<b>3.039.252</b>	43.916	(123.968)	(2.653)	<b>(82.705)</b>
Inversiones Atlántico S.A.	99,00000%	10.873	0	<b>10.873</b>	9.864	0	<b>9.864</b>	0	0	(2.896)	<b>(2.896)</b>
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	59	<b>59</b>	1.135	292.489	<b>293.624</b>	0	0	10.523	<b>10.523</b>
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	151.548	3.176.512	<b>3.328.060</b>	416.475	4.261	<b>420.736</b>	440.922	(665.146)	(68.452)	<b>(292.676)</b>
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99500%	369.424	0	<b>369.424</b>	51.741	1.064.300	<b>1.116.041</b>	610.324	(758.002)	(990)	<b>(148.668)</b>
Financiamiento Domestico S.A.	99,90000%	426.078	24.445	<b>450.523</b>	279.741	0	<b>279.741</b>	97.430	(49.045)	(21.884)	<b>26.501</b>
Centrogas S.A.	50,00000%	543.925	35.253	<b>579.178</b>	641.432	0	<b>641.432</b>	1.365.528	(1.100.025)	(264.288)	<b>1.215</b>
<b>TOTALES</b>			<b>863.611.405</b>	<b>987.107.663</b>	<b>101.785.376</b>	<b>342.280.823</b>	<b>444.066.199</b>	<b>552.054.833</b>	<b>(431.038.886)</b>	<b>(72.807.561)</b>	<b>48.208.386</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2009

Inversiones en subsidiarias	31/12/2009										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	51,83784%	45.849.255	583.127.520	628.976.775	42.605.798	262.747.389	305.353.187	170.594.495	(117.763.301)	(37.253.995)	15.577.199
Gasmar S.A.	51,00000%	12.706.446	31.703.439	44.409.885	8.420.422	7.903.171	16.323.593	156.433.614	(144.890.465)	(2.773.820)	8.769.329
Gas Sur S.A.	70,00558%	8.762.664	63.460.883	72.223.547	8.039.179	37.424.973	45.464.152	15.163.920	(11.316.644)	(2.795.153)	1.052.123
Gasco GLP S.A.	99,90909%	25.315.315	204.844.632	230.159.947	18.085.105	74.836.874	92.921.979	184.085.765	(138.071.696)	(30.596.733)	15.417.336
Gasco Argentina S.A.	95,00000%	973	583.222	584.195	0	0	0	0	0	558.844	558.844
Inversiones Invergas S.A.	99,99800%	5.664.890	3.705.896	9.370.786	6.900.152	7.471	6.907.623	1.326.560	(450.599)	(174.562)	701.399
Automotive Gas Systems S.A.	99,00000%	1.088.664	585.430	1.674.094	2.421.227	0	2.421.227	36.509	(116.843)	34.625	(45.709)
Inversiones Atlántico S.A.	99,00000%	10.815	0	10.815	6.910	0	6.910	0	0	(3.219)	(3.219)
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	49	49	1.046	303.090	304.136	0	0	69.557	69.557
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99500%	157.508	0	157.508	37.019	718.437	755.456	124.726	(314.931)	13.632	(176.573)
Financiamiento Domestico S.A.	99,90000%	351.435	46.329	397.764	253.483	0	253.483	98.859	(78.095)	10.389	31.153
Centrogas S.A.	50,00000%	342.426	41.785	384.211	447.680	0	447.680	1.431.941	(1.102.978)	(297.130)	31.833
<b>TOTALES</b>		<b>100.250.391</b>	<b>888.099.185</b>	<b>988.349.576</b>	<b>87.218.021</b>	<b>383.941.405</b>	<b>471.159.426</b>	<b>529.296.389</b>	<b>(414.105.552)</b>	<b>(73.207.565)</b>	<b>41.983.272</b>

#### 12.4.3 Valor de mercado de asociada, que cotiza en bolsa.

La diferencia entre el valor de mercado y el valor contable de la asociada Cemento Polpaico S.A. (participación asciende al 40,88%), es la siguiente:

Cemento Polpaico S.A.		30/09/2010	31/12/2009
Nº de Acciones	Unidad	7.306.449	7.306.449
Precio de Mercado	\$ / acción	8.690	6.900
Valor de Mercado	M\$	63.493.042	50.414.498
Valor Libro acción	\$ / acción	4.353	4.196
Valor Libro	M\$	31.807.561	30.654.632

**INNERGY HOLDINGS S.A., GASODUCTO DEL PACIFICO S.A. Y GASODUCTO DEL PACIFICO (Argentina) S.A.**

Con fecha 2 de febrero de 1998 la empresa asociada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., suscribió sendos contratos de Transporte de Gas con Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., por un volumen creciente que alcanzó hasta 3,1 millones de m<sup>3</sup>/día.

En relación con los contratos de transporte de gas natural bajo la modalidad en firme, cabe tener presente que por su condición tarifaria el cargador está contractualmente obligado a pagar la totalidad de la tarifa por la totalidad del volumen contratado.

Asimismo, Gasco S.A. constituyó fianzas para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago, que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A. producto del mencionado contrato de transporte, por hasta su porcentaje de participación, que equivale al 30%.

La existencia y permanencia de restricciones administrativas a las exportaciones de gas natural desde la República de Argentina, afectaron severamente la utilización por Innergy Soluciones Energéticas S.A. de la capacidad total de transporte firme contratada, en su oportunidad, con Gasoducto del Pacífico S.A., pagando por un transporte firme en exceso a lo efectivamente utilizado.

Esta situación, implicó que las expectativas de generación de flujo producto de este contrato de transporte fueran menores a los costos contractuales derivados de éste, con lo cual se estimó necesario realizar, para efectos de la valorización en Gasco S.A., por su participación en dicha asociada, una provisión sobre los estados financieros de inicio bajo NIIF, derivada del contrato oneroso descrito.

Con fecha 18 de junio de 2009, Gasco S.A. suscribió contratos de compraventa de acciones mediante los cuales aumentó su participación accionaria en Gasoducto del Pacífico S.A., desde un 20% de las acciones preferidas a un 30% de dichas acciones; y en las sociedades Gasoducto del Pacífico Cayman Ltd., y su controlada Gasoducto del Pacífico Argentina S.A., desde un 20% a un 26,7%.

Adicionalmente, durante el primer semestre del año 2009, Innergy Soluciones Energéticas S.A. con Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., alcanzaron acuerdos que permiten la modificación del contrato de transporte, que significó la eliminación de la modalidad take or pay entre las partes.

Producto de la eliminación del take or pay, Gasco S.A. procedió a reversar para efectos financieros la provisión derivada del contrato oneroso, y constituyó por su parte un impairment por su inversión en Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., situación que se refleja tanto en el valor de la inversión en el negocio conjunto Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y como en la provisión generada producto del reconocimiento del patrimonio negativo en la inversión de negocio conjunto Innergy Holdings S.A.

### 13.- ACTIVOS INTANGIBLES

#### 13.1 Composición y movimiento de los activos intangibles

Este rubro está compuesto principalmente por software computacionales, derechos de agua y servidumbres de paso. Su detalle al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto.	31.378	33.556
Programas informáticos, neto.	3.269.450	3.493.076
Otros activos intangibles identificables, neto.	212.499	208.966
<b>Total</b>	<b>3.513.327</b>	<b>3.735.598</b>

Clases de activos intangibles, bruto	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos, bruto.	63.439	61.493
Programas informáticos, bruto.	13.784.501	13.349.231
Otros activos intangibles identificables, bruto.	216.070	211.283
<b>Total</b>	<b>14.064.010</b>	<b>13.622.007</b>

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Amortización acumulada y deterioro del valor, patentes, marcas registradas y otros derechos.	32.061	27.937
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	10.515.051	9.856.155
Amortización acumulada y deterioro del valor, otros activos intangibles identificables.	3.571	2.317
<b>Total</b>	<b>10.550.683</b>	<b>9.886.409</b>

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activo intangible de vida finita, neto.	10.550.683	9.886.409
<b>Total</b>	<b>10.550.683</b>	<b>9.886.409</b>

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas (Años)	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	1	8
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	18	18
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2010			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2010</b>	<b>33.556</b>	<b>3.493.076</b>	<b>208.966</b>	<b>3.735.598</b>
Adiciones.	1.946	436.591	4.787	<b>443.324</b>
Amortización.	(4.124)	(658.896)	(1.254)	<b>(664.274)</b>
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	(1.321)	0	<b>(1.321)</b>
<b>Cambios, total</b>	<b>(2.178)</b>	<b>(223.626)</b>	<b>3.533</b>	<b>(222.271)</b>
<b>Saldo final activos intangibles identificables al 30 de Septiembre de 2010</b>	<b>31.378</b>	<b>3.269.450</b>	<b>212.499</b>	<b>3.513.327</b>

Movimientos en activos intangibles	2009			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2009</b>	<b>37.293</b>	<b>4.581.948</b>	<b>200.655</b>	<b>4.819.896</b>
Adiciones.	2.074	870.444	9.982	<b>882.500</b>
Amortización.	(5.811)	(1.950.742)	(1.671)	<b>(1.958.224)</b>
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	(8.574)	0	<b>(8.574)</b>
<b>Cambios, total</b>	<b>(3.737)</b>	<b>(1.088.872)</b>	<b>8.311</b>	<b>(1.084.298)</b>
<b>Saldo final activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2009</b>	<b>33.556</b>	<b>3.493.076</b>	<b>208.966</b>	<b>3.735.598</b>

El detalle del importe de activos intangibles Identificables individuales significativos y su período de amortización al 30 de Septiembre de 2010 es el siguiente:

Detalle de otros activos intangibles identificables al 30 - 09 - 2010	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
	M\$	
Servidumbres.	196.637	Indefinida
Servidumbres.	15.862	Definida
<b>Total</b>	<b>212.499</b>	

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., de forma voluntaria y perpetua, para ocupar, operar, instalar, explotar y mantener gasoductos y redes de distribución de gas por un plazo indefinido.

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de Septiembre de 2010 y 2009 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01/01/2010 30/09/2010	01/01/2009 30/09/2009	01/07/2010 30/09/2010	01/07/2009 30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de ventas.	47.053	65.233	14.264	20.983
Gastos de administración.	617.221	1.116.545	214.297	237.062
<b>Total</b>	<b>664.274</b>	<b>1.181.778</b>	<b>228.561</b>	<b>258.045</b>

### 13.2 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.

#### 13.2.1.- 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.

### 13.2.2.- Derechos de Agua.

Los derechos de agua se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos no tiene límite, por lo que son considerados activos con vida útil indefinida y en consecuencia, no estarán afectos a amortización.

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

La sociedad de control conjunto Gascart S.A. la cual presenta estados financieros consolidados con su subsidiaria Gasnor S.A., registra los activos de esta última como intangibles, de acuerdo a la IFRIC 12.

La concesión de distribución de gas en la República de Argentina, se valorizan de acuerdo a IFRIC 12 y se amortizan en el plazo estipulado en los respectivos contratos de concesión en los cuales se revierten al Estado Argentino los activos concesionados. Estos activos son sometidos a pruebas por deterioro de valor, toda vez que existan indicios de potencial deterioro.

Dichas concesiones están establecidas en las Provincias de Jujuy, Tucumán, Salta y Santiago del Estero (concesiones gas). El plazo total de dichas concesiones fluctúa en un rango de 35 a 45 años, faltando 28 años para que finalice la concesión.

## 14.- PLUSVALIA

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Rut	Sociedad	Movimientos 2009			Movimientos 2010	
		Saldo al	Otros	Saldo al	Otros	Saldo al
		01/01/2009	incrementos (disminuciones)	31/12/2009	incrementos (disminuciones)	30/09/2010
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	8.462.106	0	8.462.106	0	8.462.106
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	684.967	0	684.967	0	684.967
<b>Totales</b>		<b>9.147.073</b>	<b>0</b>	<b>9.147.073</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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

Gasco S.A. evalúa anualmente o en caso de tener indicios si la plusvalía comprada ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la nota 2.9. 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 antes de impuestos, expresadas en términos reales, aplicadas en el ejercicio 2009, última fecha de evaluación, se encuentran entre un 10% y 10,5%.

## 15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

### 15.1.- Composición del rubro

La composición de este rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

#### 15.1.1 Valores netos de propiedades, planta y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>15.170.331</b>	<b>15.532.132</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>38.237.455</b>	<b>38.171.397</b>
<b>Edificios.</b>	<b>25.039.219</b>	<b>25.040.991</b>
<b>Planta y equipos.</b>	<b>782.342.001</b>	<b>791.273.721</b>
Subestaciones de poder.	13.195.265	13.088.992
Maquinas y equipos de generación.	45.674.033	47.713.172
Red de distribución de gas.	509.740.761	515.248.240
Cilindros de gas licuado.	119.893.503	120.072.246
Estanques domiciliarios.	30.189.207	30.118.387
Medidores.	63.649.232	65.032.684
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>2.425.381</b>	<b>2.462.123</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>56.118.973</b>	<b>55.741.253</b>
Equipos de comunicaciones.	53.024.421	53.109.662
Herramientas.	1.450.231	1.123.091
Muebles y útiles.	1.098.732	1.158.079
Instalaciones y accesorios diversos.	545.589	350.421
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>6.041.616</b>	<b>2.945.157</b>
<b>Otras propiedades, plantas y equipos.</b>	<b>22.874.444</b>	<b>23.524.505</b>
<b>Total</b>	<b>948.249.420</b>	<b>954.691.279</b>

### 15.1.2 Valores brutos de propiedades, planta y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>15.170.331</b>	<b>15.532.132</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>38.237.455</b>	<b>38.171.397</b>
<b>Edificios.</b>	<b>34.451.321</b>	<b>33.846.817</b>
<b>Planta y equipos.</b>	<b>952.865.147</b>	<b>942.547.808</b>
Subestaciones de poder.	21.492.850	20.215.163
Maquinas y equipos de generación.	73.458.103	74.580.658
Red de distribución de gas.	579.854.828	575.583.809
Cilindros de gas licuado.	153.509.443	150.591.942
Estanques domiciliarios.	32.772.250	32.190.891
Medidores.	91.777.673	89.385.345
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>9.004.373</b>	<b>8.591.310</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>78.412.303</b>	<b>76.417.525</b>
Equipos de comunicaciones.	68.351.986	67.489.468
Herramientas.	4.055.085	3.384.721
Muebles y útiles.	5.292.902	5.077.788
Instalaciones y accesorios diversos.	712.330	465.548
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>9.307.778</b>	<b>5.702.095</b>
<b>Otras propiedades, plantas y equipos.</b>	<b>27.579.363</b>	<b>27.773.929</b>
<b>Total</b>	<b>1.165.028.071</b>	<b>1.148.583.013</b>

### 15.1.3 Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipos.

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Edificios.</b>	<b>9.412.102</b>	<b>8.805.826</b>
<b>Planta y equipos.</b>	<b>170.523.146</b>	<b>151.274.087</b>
Subestaciones de poder.	8.297.585	7.126.171
Maquinas y equipos de generación.	27.784.070	26.867.486
Red de distribución de gas.	70.114.067	60.335.569
Cilindros de gas licuado.	33.615.940	30.519.696
Estanques domiciliarios.	2.583.043	2.072.504
Medidores.	28.128.441	24.352.661
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>6.578.992</b>	<b>6.129.187</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>22.293.330</b>	<b>20.676.272</b>
Equipos de comunicaciones.	15.327.565	14.379.806
Herramientas.	2.604.854	2.261.630
Muebles y útiles.	4.194.170	3.919.709
Instalaciones y accesorios diversos.	166.741	115.127
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>3.266.162</b>	<b>2.756.938</b>
<b>Otras propiedades, plantas y equipos.</b>	<b>4.704.919</b>	<b>4.249.424</b>
<b>Total</b>	<b>216.778.651</b>	<b>193.891.734</b>

## 15.2.- Vidas útiles

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas y otra información relevante para los bienes:

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	7	80
Vida útil para planta y equipo.	3	80
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	1	6
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	1	60
Vida útil para vehículos de motor.	1	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	1	15

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	27	25
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	1.505.274	9.414.863

### 15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

30 de Septiembre de 2010

Movimiento año 2010		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	Propiedades, planta y equipo, neto	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2010</b>		<b>15.532.132</b>	<b>38.171.397</b>	<b>25.040.991</b>	<b>791.273.721</b>	<b>2.462.123</b>	<b>55.741.253</b>	<b>2.945.157</b>	<b>23.524.505</b>	<b>954.691.279</b>	
<b>Cambios</b>	Adiciones.	2.519.957	115.260	27.800	10.385.235	431.761	1.565.866	3.756.659	2.023.290	<b>20.825.828</b>	
	Desapropiaciones.	0	0	0	(16.703)	(112)	0	(24.148)	0	<b>(40.963)</b>	
	Retiros.		0	0	0	(290)	(1.576)	0	0	<b>(1.866)</b>	
	Gasto por depreciación.			(606.276)	(20.128.205)	(482.230)	(2.418.867)	(633.994)	(558.217)	<b>(24.827.789)</b>	
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
		Pérdida por deterioro reconocida en el patrimonio neto.		0	0	(220.858)	0	0	0	0	<b>(220.858)</b>
		<b>Sub total reconocido en patrimonio neto</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(220.858)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(220.858)</b>
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados.	0	0	0	(783.041)	0	0	0	0	<b>(783.041)</b>	
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	0	(49.202)	(20.882)	(1.247.024)	(2.347)	(71.657)	(2.058)	0	<b>(1.393.170)</b>	
	Otros incrementos (decrementos).	(2.881.758)	0	597.586	3.078.876	16.476	1.303.954	0	(2.115.134)	<b>0</b>	
<b>Total cambios</b>	<b>(361.801)</b>	<b>66.058</b>	<b>(1.772)</b>	<b>(8.931.720)</b>	<b>(36.742)</b>	<b>377.720</b>	<b>3.096.459</b>	<b>(650.061)</b>	<b>(6.441.859)</b>		
<b>Saldo Final al 30 de Septiembre de 2010</b>		<b>15.170.331</b>	<b>38.237.455</b>	<b>25.039.219</b>	<b>782.342.001</b>	<b>2.425.381</b>	<b>56.118.973</b>	<b>6.041.616</b>	<b>22.874.444</b>	<b>948.249.420</b>	

31 de diciembre de 2009

Movimiento año 2009		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	Propiedades, planta y equipo, neto	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2009</b>		<b>18.090.778</b>	<b>38.501.636</b>	<b>25.869.978</b>	<b>807.249.354</b>	<b>1.827.678</b>	<b>56.687.661</b>	<b>2.838.553</b>	<b>20.859.870</b>	<b>971.925.508</b>	
<b>Cambios</b>	Adiciones.	10.250.393	141.422	90.184	8.364.892	749.098	829.694	993.735	3.083.707	<b>24.503.125</b>	
	Desapropiaciones	0	(5.862)	(22.441)	(118.655)	(816)	0	(223.444)	(22.613)	<b>(393.831)</b>	
	Retiros.		0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
	Gasto por depreciación.			(796.421)	(26.747.660)	(758.565)	(3.063.670)	(661.799)	(1.156.531)	<b>(33.184.646)</b>	
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		(194.403)	0	0	0	0	0	0	<b>(194.403)</b>
		Pérdida por deterioro reconocida en el patrimonio neto.		0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
		<b>Sub total reconocido en patrimonio neto</b>		<b>(194.403)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(194.403)</b>
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados.	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(108.906)	(271.396)	(100.309)	(7.029.594)	(6.454)	(439.787)	(8.028)	0	<b>(7.964.474)</b>	
	Otros incrementos (decrementos).	(12.700.133)	0	0	9.555.384	651.182	1.727.355	6.140	760.072	<b>0</b>	
<b>Total cambios</b>	<b>(2.558.646)</b>	<b>(330.239)</b>	<b>(828.987)</b>	<b>(15.975.633)</b>	<b>634.445</b>	<b>(946.408)</b>	<b>106.604</b>	<b>2.664.635</b>	<b>(17.234.229)</b>		
<b>Saldo Final al 31 de diciembre de 2009</b>		<b>15.532.132</b>	<b>38.171.397</b>	<b>25.040.991</b>	<b>791.273.721</b>	<b>2.462.123</b>	<b>55.741.253</b>	<b>2.945.157</b>	<b>23.524.505</b>	<b>954.691.279</b>	

#### 15.4.- Movimiento depreciación acumulada.

El movimiento de la depreciación acumulada al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, se detalla a continuación:

30 de Septiembre de 2010

<b>Demostración movimiento depreciación acumulada afectada por los retiros, desapropiaciones y transferencias</b>	<b>Edificios, neto</b>	<b>Planta y equipo, neto</b>	<b>Equipamiento de tecnologías de la información, neto</b>	<b>Instalaciones fijas y accesorios, neto</b>	<b>Vehículos de motor, neto</b>	<b>Otras propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>Propiedades, planta y equipo, neto</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Depreciación del período.	(606.276)	(20.128.205)	(482.230)	(2.418.867)	(633.994)	(558.217)	(24.827.789)
Depreciación del período retiros, desapropiaciones y transferencias.	0	1.589	0	0	2.305	0	3.894
Depreciación acumulada retiros, desapropiaciones y transferencias.	0	34.778	29.484	543.653	120.470	102.722	831.107
Incremento (decremento cambio de moneda) depreciación acumulada.	0	842.779	2.941	258.156	1.995	0	1.105.871
<b>Saldo Final al 30 de Septiembre de 2010</b>	<b>(606.276)</b>	<b>(19.249.059)</b>	<b>(449.805)</b>	<b>(1.617.058)</b>	<b>(509.224)</b>	<b>(455.495)</b>	<b>(22.886.917)</b>

31 de diciembre de 2009

<b>Demostración movimiento depreciación acumulada afectada por los retiros, desapropiaciones y transferencias</b>	<b>Edificios, neto</b>	<b>Planta y equipo, neto</b>	<b>Equipamiento de tecnologías de la información, neto</b>	<b>Instalaciones fijas y accesorios, neto</b>	<b>Vehículos de motor, neto</b>	<b>Otras propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>Propiedades, planta y equipo, neto</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Depreciación del período.	(796.421)	(26.747.660)	(758.565)	(3.063.670)	(661.799)	(1.156.531)	(33.184.646)
Depreciación del período retiros, desapropiaciones y transferencias.	393	0	74	0	43.149	1.387	45.003
Depreciación acumulada retiros, desapropiaciones y transferencias.	753	0	0	0	427.734	5.046	433.533
Incremento (decremento cambio de moneda) depreciación acumulada.	0	4.402.182	14.883	1.439.024	11.321	0	5.867.410
<b>Saldo Final al 31 de diciembre de 2009</b>	<b>(795.275)</b>	<b>(22.345.478)</b>	<b>(743.608)</b>	<b>(1.624.646)</b>	<b>(179.595)</b>	<b>(1.150.098)</b>	<b>(26.838.700)</b>

#### 15.5.- Políticas de Inversión en activo fijo.

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.

#### **15.6.- Valor libros del activo fijo revaluado y metodología del costo**

Los terrenos, construcciones y edificios, los equipos, instalaciones y redes 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 de propiedad planta y equipos son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Para éstos, pueden ser suficientes realizar revaluaciones cada tres o cinco años.

Las últimas revaluaciones se efectuaron al 31 de diciembre de 2008, en cuya evaluación participaron las áreas técnicas y expertos independientes. En las tasaciones de los terrenos, edificios y plantas y equipos de la Sociedad, se contrataron los servicios de tasadores de la sociedad ALV & Asociados, además de la participación de personal técnico.

Como criterio general se utilizó el concepto de valor comercial o de mercado. El criterio de valor de mercado, supone que los valores asignados son representativos de los valores de transacciones más probables que puedan tener los bienes a la fecha de valuación. Se entiende por valor de mercado, aquella transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas.

Las tasaciones de construcciones y edificios se realizaron a costo de reposición, descontadas las depreciaciones por desgaste físico, aplicando la fórmula de Ross – Heidecke.

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. 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 tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimación de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros de la Sociedad.

Para las tasaciones de terrenos, se valorizaron a precios de mercado, para lo cual se investigaron transacciones recientes de terrenos de características similares y se analizó la oferta y demanda de la zona en que se encuentra emplazada la propiedad.

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 utilidades retenidas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera utilizado por la Sociedad.

El valor de los activos fijos revaluados, según el modelo del costo al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, se detalla a continuación:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
---	-------------------	-------------------

Terrenos.	9.047.074	8.400.290
Edificios.	22.743.603	22.576.869
Planta y equipos.	566.850.328	568.052.985

<b>Total</b>	<b>598.641.005</b>	<b>599.030.144</b>
--------------	--------------------	--------------------

Valor de libros según modelo del costo del activo fijo no revaluado	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
---	-------------------	-------------------

Construcción en curso	15.170.331	15.532.132
Planta y equipos	34.176.449	35.816.631
Equipamiento de tecnologías de la información	2.425.381	2.462.123
Instalaciones fijas y accesorios	5.980.055	5.973.884
Vehículos de motor	6.041.616	2.945.157
Otras propiedades, planta y equipo	20.136.533	20.444.679

<b>Total</b>	<b>83.930.365</b>	<b>83.174.606</b>
--------------	-------------------	-------------------

El movimiento de las reservas de revaluación al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Valor revaluado del activo fijo	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
---------------------------------	-------------------	-------------------

<b>Saldo inicial</b>	<b>272.486.529</b>	<b>281.693.977</b>
----------------------	--------------------	--------------------

Reserva revaluación.	(220.858)	0
Retiros de activo fijo revaluado.	(16.703)	(194.403)
Reciclaje desde reserva revaluación a utilidades acumuladas.	(4.844.368)	(6.768.399)
Participación minoritaria del período	(1.726.550)	(2.244.646)

<b>Movimiento del periodo</b>	<b>(6.808.479)</b>	<b>(9.207.448)</b>
-------------------------------	--------------------	--------------------

<b>Total</b>	<b>265.678.050</b>	<b>272.486.529</b>
--------------	--------------------	--------------------

### 15.7.- Capitalización de intereses.

El siguiente es el detalle de la capitalización de los intereses para los períodos terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Detalle	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$
Importe de los costos por intereses capitalizados, propiedad, planta y equipo.	0	173.075	0	0
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados, propiedades, planta y equipo.	0	9,40%	0	0

### 15.8.- Activos sujetos a Arrendamiento Financiero.

El detalle de estas partidas al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Edificio en arrendamiento financiero.	6.275.309	6.353.062
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	4.150	50.308
<b>Total</b>	<b>6.279.459</b>	<b>6.403.370</b>

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, Obligaciones por arrendamientos financieros	30/09/2010			31/12/2009		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
No posterior a un año.	647.012	(186.738)	460.274	663.276	(198.713)	464.563
Posterior a un año pero menor de cinco años.	5.333.117	(532.848)	4.800.269	2.524.131	(611.831)	1.912.300
Más de cinco años.	0	0	0	3.183.021	(47.001)	3.136.020
<b>Total</b>	<b>5.980.129</b>	<b>(719.586)</b>	<b>5.260.543</b>	<b>6.370.428</b>	<b>(857.545)</b>	<b>5.512.883</b>

### 15.9.- Deterioro de Propiedades, Plantas y Equipos.

La subsidiaria Gas Sur S.A., a raíz del terremoto de fecha 27 de febrero de 2010, realizó una evaluación de deterioro a sus activos operativos, detectando que una parte (sector) de las redes de distribución de gas natural que abastecen de energía a las comunas de Talcahuano y Concepción, sector centro, presentan daños estructurales que impide en la actualidad entregar suministro de gas natural a una parte de los clientes que habitan en estas comunas.

El importe de las pérdidas por deterioro reconocidas por la subsidiaria Gas Sur S.A. ascienden a M\$ 1.003.899, de acuerdo al valor de uso de sus activos, afectando al resultado del ejercicio en M\$ 783.041, rubro costo de ventas y M\$ 220.858 al estado de cambio del patrimonio neto, rubro reserva por superávit de revaluación.

Respecto a las redes afectadas en el sector de la ciudad de Talcahuano, Gas Sur S.A. no logró restablecer el consumo de gas en forma inmediata, por tanto, los clientes de este sector cambiaron su fuente de suministro de energía por otras fuentes alternativas. En la evaluación económica a los activos afectados, considerando el sector dañado como unidad generadora de efectivo, implicó registrar un deterioro de los activos ascendente a M\$ 401.135, de los cuales M\$ 312.885 afectaron el resultado del ejercicio, rubro costo de ventas y M\$ 88.250 rebaja el estado de cambio del patrimonio neto, rubro reserva de superávit de revaluación.

En lo que respecta a la comuna de Concepción, la zona afectada comprendió el polígono central de las redes de distribución de gas natural, sector que se trató en forma prioritaria para restablecer rápidamente el suministro de gas a los clientes afectados, reparando mayoritariamente las redes afectadas en base a un proceso denominado técnicamente Relining. Si bien la subsidiaria Gas Sur S.A. logró restablecer el consumo de gas en el sector afectado, hubo un éxodo de clientes a otras fuentes de energía, afectando la generación de flujo de ingresos por venta de gas. A raíz de lo anterior, la sociedad registró un deterioro por los activos afectados por un monto ascendente a M\$ 602.764, de los cuales M\$ 470.156 afectaron el resultado del ejercicio, rubro costo de ventas y M\$ 132.608 rebaja el estado de cambio del patrimonio neto, rubro reserva de superávit de revaluación.

El deterioro registrado por la subsidiaria Gas Sur S.A. (ascendente a M\$ 1.003.889) representa el 0,1% del rubro propiedades plantas y equipos neto del Grupo, y un 2% si se determina en función a los activos de la entidad que registra el deterioro.

En los presentes estados financieros consolidados, el deterioro registrado se informa en el segmento operativo de gas natural, nota N° 28, activos no corrientes, estado de resultado, rubro costo de ventas y en el estado de cambio del patrimonio neto, rubro otras reservas.

## 16.- IMPUESTOS DIFERIDOS

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

### 16.1.- Activos por impuestos diferidos

Activos por impuestos diferidos	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Relativos a provisiones.	324.677	330.251
Relativos a contratos de moneda extranjera.	5.407.192	5.554.444
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados	36.019	44.809
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	3.010.790	2.987.272
Relativos a pérdidas fiscales.	29.321.053	33.404.435
Relativos a cuentas por cobrar.	1.657.032	1.473.334
Relativos a los inventarios.	44.289	44.289
Relativos a otros.	96.006	190.804
<b>Total</b>	<b>40.171.646</b>	<b>44.388.513</b>

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.

### 16.2.- Pasivos por impuestos diferidos

Pasivos por impuestos diferidos	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Relativos a activos fijos	88.570.985	88.551.763
Relativos a revaluaciones de Propiedad, Plantas y Equipos	44.690.699	44.502.404
Relativos a intangibles	95.441	54.361
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados	220.699	214.720
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	267.198	283.647
Relativos a contratos de leasing	339.867	314.439
Relativos a otros.	1.234.317	1.224.224
<b>Total</b>	<b>135.419.206</b>	<b>135.145.558</b>

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

Los movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera son los siguientes:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.</b>	<b>34.026.745</b>	<b>34.233.250</b>
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(4.214.240)	(190.887)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(2.627)	(15.618)
<b>Cambios en activos por impuestos diferidos, total</b>	<b>(4.216.867)</b>	<b>(206.505)</b>
<b>Total</b>	<b>29.809.878</b>	<b>34.026.745</b>

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.</b>	<b>141.120.611</b>	<b>103.738.363</b>
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	423.796	38.178.251
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	(150.148)	(796.003)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	0
<b>Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total</b>	<b>273.648</b>	<b>37.382.248</b>
<b>Total</b>	<b>141.394.259</b>	<b>141.120.611</b>

### 16.4.- 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.

Concepto	Activos/Pasivos brutos M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
<b>30/09/2010</b>			
- Activos por impuestos diferidos	40.171.646	(40.066.157)	105.489
- Pasivos por impuestos diferidos	(135.419.206)	40.066.157	(95.353.049)
<b>Total</b>	<b>(95.247.560)</b>	<b>0</b>	<b>(95.247.560)</b>
<b>31/12/2009</b>			
- Activos por impuestos diferidos	44.388.513	(44.325.924)	62.589
- Pasivos por impuestos diferidos	(135.145.558)	44.325.924	(90.819.634)
<b>Total</b>	<b>(90.757.045)</b>	<b>0</b>	<b>(90.757.045)</b>

## 17.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de este rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

### 17.1.- Detalle del rubro

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	30/09/2010		31/12/2009	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	15.716.243	19.832.859	1.138.267	30.678.807
Préstamos bancarios.		US \$	1.243.662	4.836.500	3.541.087	2.920.091
Préstamos bancarios.		UF	18.902.062	53.816.852	6.542.125	92.572.217
<b>Total préstamos bancarios</b>			<b>35.861.967</b>	<b>78.486.211</b>	<b>11.221.479</b>	<b>126.171.115</b>
<b>Obligaciones con el público (bonos)</b>		UF	<b>19.590.943</b>	<b>252.686.259</b>	<b>18.231.493</b>	<b>262.476.180</b>
<b>Obligaciones con el público (pagarés)</b>		CL \$	<b>21.883.103</b>	<b>0</b>	<b>15.000.000</b>	<b>0</b>
<b>Obligaciones por arrendamiento financiero</b>		UF	<b>456.260</b>	<b>4.800.269</b>	<b>435.539</b>	<b>5.048.320</b>
<b>Pasivos de cobertura</b>	<b>6.3.-</b>		<b>2.001.134</b>	<b>2.420.200</b>	<b>1.401.398</b>	<b>1.861.560</b>
<b>Total</b>			<b>79.793.407</b>	<b>338.392.939</b>	<b>46.289.909</b>	<b>395.557.175</b>

**17.2.- Desglose de préstamos bancarios por institución financiera, monedas y vencimientos, totales.**

Saldos al 30 de Septiembre de 2010

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes				
								Vencimientos				Total corrientes 30/09/2010	Vencimientos				Total no corrientes 30/09/2010
								Indeterminado	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	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía	0	2.477.792	0	2.112.968	4.590.760	4.249.018	4.249.018	6.373.526	0	14.871.562
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	CL \$	Mensual	1,71%	1,71%	Sin Garantía	0	0	0	10.000.000	10.000.000	0	0	0	0	0
Chile	Gasco S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	1	0	79.819	15.215	95.035	2.135	68.611	2.100	84.923	157.769
Chile	Gasco GLP S.A.	BancoEstado	CL \$	Semestral	0,76%	0,76%	Sin Garantía	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	0	0	0	4.421.440	4.421.440	4.267.934	4.267.934	4.267.934	0	12.803.802
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	Sin Garantía	0	0	0	4.433.938	4.433.938	4.267.998	4.267.998	4.267.998	0	12.803.994
Chile	Gasco GLP S.A.	BancoEstado	CL \$	Semestral	7,42%	4,08%	Sin Garantía	0	0	0	49.118	49.118	3.007.071	3.009.477	3.015.041	0	9.031.589
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	2.142.215	2.142.215	2.133.999	2.133.999	1.067.000	0	5.334.998
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	3.213.322	3.213.322	3.200.999	3.200.998	1.600.499	0	8.002.496
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL \$	Semestral	2,67%	2,67%	Sin Garantía	0	43.179	1.022.606	940.584	2.006.369	1.881.167	1.881.167	6.881.167	0	10.643.501
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL \$	Mensual	4,06%	4,06%	Sin Garantía	0	502.100	1.161.130	0	1.663.230	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Corpbanca	CL \$	Mensual	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	500.150	0	0	500.150	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	3,84%	3,84%	Sin Garantía	0	500.533	0	0	500.533	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Bice	CL \$	Mensual	3,58%	3,58%	Sin Garantía	0	900.894	0	0	900.894	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco BBVA	US\$	Cada 2 años	5,01%	5,01%	Sin Garantía	0	0	0	22.305	22.305	1.612.167	0	0	0	1.612.167
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US\$	Cada 2 años	6,10%	6,10%	Sin Garantía	0	0	0	1.187.795	1.187.795	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 3 años	3,40%	3,40%	Sin Garantía	0	0	0	15.074	15.074	0	1.612.167	0	0	1.612.167
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 4 años	4,17%	4,17%	Sin Garantía	0	0	0	18.488	18.488	0	0	1.612.166	0	1.612.166
Chile	Metrogas S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	29.165	29.165	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	35.685	0	35.685	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	0,25%	0,25%	Sin Garantía	0	0	35.537	0	35.537	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	CL \$	Mensual	0,13%	0,12%	Sin Garantía	0	912	0	0	912	0	0	0	0	0
<b>Total</b>								<b>3</b>	<b>4.925.560</b>	<b>2.334.777</b>	<b>28.601.627</b>	<b>35.861.967</b>	<b>24.622.488</b>	<b>24.691.369</b>	<b>29.087.431</b>	<b>84.923</b>	<b>78.486.211</b>

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 2009

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes				
								Vencimientos				Total corrientes 31/12/2009	Vencimientos			Total no corrientes 31/12/2009
								Indeter- minado	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	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía	0	0	0	123.413	123.413	6.282.862	4.188.574	8.277.380	18.748.816
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	CL \$	Mensual	1,71%	1,71%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	10.000.000	0	0	10.000.000
Chile	Gasco S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	921	0	0	0	921	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL \$	Mensual	0,50%	0,50%	Sin Garantía	2.817	0	0	0	2.817	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	74.877	17.156	200	25.189	117.422	4.193	0	70.780	74.973
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	0	1.263	0	0	1.263	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	0	328.338	0	0	328.338	4.188.513	4.188.513	8.377.027	16.754.053
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	Sin Garantía	0	345.809	0	0	345.809	4.188.576	4.188.576	8.377.152	16.754.304
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL \$	Semestral	1,30%	1,30%	Sin Garantía	0	36.142	0	0	36.142	0	2.995.232	6.024.517	9.019.749
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	2.210.626	2.210.626	2.094.288	2.094.288	3.141.432	7.330.008
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	3.315.938	3.315.938	3.141.432	3.141.432	4.712.148	10.995.012
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL \$	Semestral	2,35%	2,35%	Sin Garantía	0	0	0	978.701	978.701	940.584	1.881.167	8.762.334	11.584.085
Chile	Gasmar S.A.	Banco BBVA	US \$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía	0	0	0	1.789.700	1.789.700	0	1.690.334	0	1.690.334
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US \$	Semestral	6,10%	6,10%	Sin Garantía	0	0	0	35.690	35.690	1.229.757	0	0	1.229.757
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US \$	Anual	2,83%	2,83%	Sin Garantía	0	0	0	1.715.967	1.715.967	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	CL \$	Mensual	11,40%	11,40%	Sin Garantía	0	0	0	731	731	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,44%	4,37%	Sin Garantía	0	0	0	195.440	195.440	15.707.160	0	0	15.707.160
Chile	Metrogas S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	4,23%	4,17%	Sin Garantía	0	0	0	22.561	22.561	6.282.864	0	0	6.282.864
<b>Total</b>								<b>78.615</b>	<b>728.708</b>	<b>200</b>	<b>10.413.956</b>	<b>11.221.479</b>	<b>54.060.229</b>	<b>24.368.116</b>	<b>47.742.770</b>	<b>126.171.115</b>

### 17.3.- Obligaciones con el público, Bonos y Efectos de Comercio

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 junio de 2005 y su posterior modificación de fecha 15 de julio de 2005 (Series 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 1,5 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 30 de Septiembre de 2010

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 30/09/2010 M\$	Vencimientos					Total no corrientes 30/09/2010 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		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	Semestral	Final	128.474	0	0	0	0	20.857.258	20.857.258	Chile
238	BGASC-F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	207.751	0	0	925.546	2.507.931	5.105.434	8.538.911	Chile
238	BGASC-F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	1.041.245	0	1.156.977	4.627.907	13.510.493	23.400.765	42.696.142	Chile
428	BGASC-G	1.000.000	UF	2,50%	3,30%	01/09/2012	Semestral	Semestral	10.700.386	10.500.556	0	0	0	0	10.500.556	Chile
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01/09/2028	Semestral	Semestral	80.903	0	0	0	0	29.000.625	29.000.625	Chile
217	BMGAS-B-1	90.488	UF	7,00%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	65.673	80.675	91.084	213.398	715.663	645.568	1.746.388	Chile
217	BMGAS-B-2	814.390	UF	7,00%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	454.417	726.079	819.766	1.920.596	6.441.022	5.810.008	15.717.471	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	986.858	0	0	0	0	16.091.354	16.091.354	Chile
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	3.947.431	0	0	0	0	64.365.417	64.365.417	Chile
345	BMGAS-F	2.166.666	UF	6,00%	6,24%	01/08/2024	Semestral	Semestral	1.977.805	3.556.672	3.556.672	7.113.344	17.783.361	11.162.088	43.172.137	Chile
<b>Total</b>									<b>19.590.943</b>	<b>14.863.982</b>	<b>5.624.499</b>	<b>14.800.791</b>	<b>40.958.470</b>	<b>176.438.517</b>	<b>252.686.259</b>	

Saldos al 31 de diciembre de 2009

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 31/12/2009 M\$	Vencimientos					Total no corrientes 31/12/2009 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		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\$			
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01/03/2029	Semestral	Final	504.940	0	0	0	0	20.462.222	20.462.222	Chile
238	BGASC-F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	51.497	0	0	910.552	2.463.429	5.010.509	8.384.490	Chile
238	BGASC-F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	257.786	0	0	4.554.141	12.318.796	25.053.521	41.926.458	Chile
428	BGASC-G	1.250.000	UF	2,50%	3,30%	01/09/2012	Semestral	Semestral	10.547.096	10.360.924	10.438.424	0	0	0	20.799.348	Chile
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01/09/2028	Semestral	Semestral	242.470	0	0	0	0	28.425.932	28.425.932	Chile
217	BMGAS-B-1	93.293	UF	7,00%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	148.147	68.958	79.174	188.995	651.266	792.327	1.780.720	Chile
217	BMGAS-B-2	839.634	UF	7,00%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	1.196.698	620.623	712.567	1.700.967	5.861.442	7.130.860	16.026.459	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	242.889	0	0	0	0	15.773.666	15.773.666	Chile
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	971.559	0	0	0	0	63.094.665	63.094.665	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,00%	6,24%	01/08/2024	Semestral	Semestral	4.068.411	3.490.487	3.490.487	6.980.974	17.452.435	14.387.837	45.802.220	Chile
<b>Total</b>									<b>18.231.493</b>	<b>14.540.992</b>	<b>14.720.652</b>	<b>14.335.629</b>	<b>38.747.368</b>	<b>180.131.539</b>	<b>262.476.180</b>	

Línea de Efectos de Comercio:

Con fecha 07 de febrero de 2003, Gasco S.A., obtuvo el registro de una Línea de Efectos de Comercio por un monto total UF 1.200.000, de conformidad con la ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, bajo el N° 006 del Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros. Mediante escritura pública de fecha 7 de diciembre de 2009, Gasco S.A. introduce modificaciones a la Línea de Efectos de Comercio, eliminando los covenants referidos al endeudamiento y a gravámenes de la línea, de las futuras colocaciones de efectos de comercio con cargo a la Línea N° 006 de la SVS. Adicionalmente, se elimina la obligación de mantener información financiera a nivel individual, manteniéndose la información financiera consolidada, anual y trimestral.

30 de Septiembre de 2010

N° de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento pagaré o línea de crédito	Total corrientes 30/09/2010 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
6	25A	5.000.000	CL \$	0,25%	0,25%	30/12/2010	4.963.030	Chile
6	26A	5.000.000	CL \$	0,33%	0,33%	30/11/2010	4.966.801	Chile
6	27A	5.000.000	CL \$	0,34%	0,34%	23/12/2010	4.953.272	Chile
N° 74 serie Tres A	Serie 3A	7.000.000	CL \$	0,23%	0,23%	02/12/2010	7.000.000	Chile
<b>Total</b>							<b>21.883.103</b>	

31 de Diciembre de 2009

N° de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento pagaré o línea de crédito	Total corrientes 31/12/2009 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
N° 74 serie Dos A	Serie 2A	8.000.000	CL \$	0,17%	0,17%	10/06/2010	8.000.000	Chile
N° 74 serie Tres A	Serie 3A	7.000.000	CL \$	0,23%	0,23%	02/12/2010	7.000.000	Chile
<b>Total</b>							<b>15.000.000</b>	

La Sociedad gestiona el Riesgo de Liquidez, de acuerdo a lo señalado en nota 3.2.2. Asimismo, en el punto 3.2.6, se incluye el análisis de vencimiento de las deudas considerando los flujos reales de efectivo adeudados a las instituciones financieras y el público.

#### 17.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero

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

Saldos al 30 de Septiembre de 2010

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes				
								Vencimientos				Total corrientes 30/09/2010	Vencimientos				Total no corrientes 30/09/2010
								Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		1 hasta 2 años M\$	más de 2 M\$	más de 3 M\$	más de 5 M\$	
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	0	37.382	75.110	343.768	456.260	473.429	491.240	3.835.600	0	4.800.269
<b>Total</b>								<b>0</b>	<b>37.382</b>	<b>75.110</b>	<b>343.768</b>	<b>456.260</b>	<b>473.429</b>	<b>491.240</b>	<b>3.835.600</b>	<b>0</b>	<b>4.800.269</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2009

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes				
								Vencimientos				Total corrientes 31/12/2009	Vencimientos				Total no corrientes 31/12/2010
								Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	M\$		1 hasta 2 años M\$	más de 2 M\$	más de 3 M\$	más de 5 M\$	
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	0	35.684	71.698	328.157	435.539	451.927	468.929	991.445	3.136.019	5.048.320
<b>Total</b>								<b>0</b>	<b>35.684</b>	<b>71.698</b>	<b>328.157</b>	<b>435.539</b>	<b>451.927</b>	<b>468.929</b>	<b>991.445</b>	<b>3.136.019</b>	<b>5.048.320</b>

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

El detalle de este rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Proveedores de energía.	24.193.324	16.070.616	0	0
Retenciones.	7.183.450	5.325.162	0	0
Pasivos de arrendamientos.	4.014	29.024	0	0
Dividendos por pagar.	1.674.008	2.235.147	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	3.009.160	3.426.402	0	0
Proveedores no energéticos.	11.664.543	12.884.205	0	0
Acreedores varios.	1.452.245	1.425.293	2.680.740	2.572.267
Otros.	839.244	1.075.986	141.025	151.658
<b>Total</b>	<b>50.019.988</b>	<b>42.471.835</b>	<b>2.821.765</b>	<b>2.723.925</b>

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.

#### 18.1.- (\*) Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Vacaciones del personal.	1.610.165	1.496.052	0	0
Bonificaciones de feriados.	240.424	84.188	0	0
Participación sobre resultados.	661.881	1.138.166	0	0
Participación del Directorio.	496.690	707.996	0	0
<b>Total</b>	<b>3.009.160</b>	<b>3.426.402</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## 19.- PROVISIONES

El detalle de este rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

### 19.1.- Provisiones – Saldos

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjunto.	0	0	2.468.013	754.614
Otras provisiones.	41.721	0	29.386.810	35.975.950
<b>Total</b>	<b>41.721</b>	<b>0</b>	<b>31.854.823</b>	<b>36.730.564</b>

#### 19.1.1.- Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.

Gasco S.A. ha efectuado al 30 de Septiembre de 2010, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en las sociedades de control conjunto Innergy Holdings S.A., Innergy Transportes S.A., Innergy Soluciones Energéticas S.A., Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd., GNL Chile S.A. y GNL Quintero S.A. Al 31 de diciembre de 2009, se registra una provisión por patrimonio negativo de las sociedades Innergy Holdings S.A., Innergy Transportes S.A., Innergy Soluciones Energéticas S.A. y GNL Chile S.A.

Respecto a la inversión mantenida en la sociedad de control conjunto Innergy Holdings S.A., la responsabilidad sobre los pasivos netos registrados por Gasco S.A., se presenta neto de los aportes futuras capitalizaciones en el rubro cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes.

#### 19.1.2.- Otras provisiones.

La Sociedad registra bajo este concepto todas las provisiones provenientes de situaciones contingentes y/o legales y juicios de distinto tipo como: laborales, 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.

En relación con los contratos de transporte en firme suscritos entre la subsidiaria Metrogas S.A. y las empresas Gasandes, a la fecha de estos estados financieros ya se encuentran constituidos ambos tribunales arbitrales, designados sus respectivos Presidentes, debiendo Metrogas deducir las demandas arbitrales a más tardar el próximo 29 de Noviembre del presente año.

A esta fecha, habiéndose resuelto por incumplimientos de 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, sólo mantiene vigente y operativo un contrato de suministro de gas natural con el Consorcio Sierra Chata por un volumen máximo de 760 Mm<sup>3</sup>/día y un contrato de transporte en firme entre Tratayen y La Mora con el fideicomiso administrado por el Banco HSBC por un volumen de 303 Mm<sup>3</sup>/día. A la fecha Metrogas ha iniciado las gestiones formales ante los productores integrantes del Consorcio Aguda Pichana, Total, Wintershall y PAE, con el objeto de proceder a la constitución del arbitraje previstos en el contrato de suministro de gas natural para resolver las controversias entre las partes derivadas de, entre otras materias, le ejecución del referido contrato de suministro. En dicho arbitraje Metrogas procederá a demandar de los referidos productores el pago de la indemnización de los perjuicios económicos experimentados por Metrogas como consecuencia de los incumplimientos incurridos por éstos en el suministro de gas natural contratado en firme.

El inicio de la operación comercial del Terminal de Regasificación de Quintero de propiedad de GNL Quintero S.A., en su modalidad de “fast track” ha implicado para la subsidiaria Metrogas S.A. obtener el suministro de gas natural proveniente de la regasificación de GNL requerido para la satisfacción de las necesidades de sus clientes residenciales, comerciales e industriales.

Los nuevos contratos de suministro de gas natural suscritos por la subsidiaria Metrogas S.A. con sus clientes industriales, excluyen la responsabilidad de Metrogas S.A. 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 S.A., 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 S.A.. 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 subsidiaria Metrogas S.A., 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 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.

La subsidiaria Metrogas S.A. dispone de 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, con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de la emergencia.

Los potenciales efectos asociados a los puntos anteriormente mencionados se encuentran contemplados en los actuales estados financieros.

### 19.2.- Movimiento de las provisiones

Al 30 de Septiembre de 2010

Movimiento de las provisiones	Por contratos onerosos	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2010</b>	0	754.614	35.975.950	36.730.564
Provisiones adicionales.	0	0	41.721	41.721
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	1.712.571	0	1.712.571
Provisión utilizada.	0	0	(4.372.448)	(4.372.448)
Reversión de provisión no utilizada.	0	0	(982.375)	(982.375)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	0	0	(1.234.317)	(1.234.317)
Otro incremento (decremento).	0	828	0	828
<b>Total cambios en provisiones</b>	0	1.713.399	(6.547.419)	(4.834.020)
<b>Saldo final al 30 de septiembre de 2010</b>	0	2.468.013	29.428.531	31.896.544

Al 31 de diciembre de 2009

Movimiento de las provisiones	Por contratos onerosos	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2009</b>	40.416.441	27.978.161	16.969.837	85.364.439
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(40.416.441)	(27.224.001)	19.006.113	(48.634.329)
Provisión utilizada.	0	0	0	0
Reversión de provisión no utilizada.	0	0	0	0
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	0	0	0	0
Otro incremento (decremento).	0	454	0	454
<b>Total cambios en provisiones</b>	(40.416.441)	(27.223.547)	19.006.113	(48.633.875)
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2009</b>	0	754.614	35.975.950	36.730.564

## 20.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS

El detalle de este rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

### 20.1.- Detalle del rubro

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	894.724	1.020.188	6.046.916	5.902.866
<b>Total</b>	<b>894.724</b>	<b>1.020.188</b>	<b>6.046.916</b>	<b>5.902.866</b>

### 20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial</b>	<b>6.923.054</b>	<b>6.800.947</b>
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	416.315	596.144
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	58.389	209.692
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	0	(177.400)
Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos.	(12.189)	(62.293)
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(390.613)	(444.036)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(53.316)	0
<b>Total</b>	<b>6.941.640</b>	<b>6.923.054</b>

### 20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final.</b>	<b>6.941.640</b>	<b>6.923.054</b>
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	6.941.640	6.923.054
<b>Total</b>	<b>6.941.640</b>	<b>6.923.054</b>

#### 20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	416.315	149.764
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	58.389	46.346
Pérdidas - ganancia actuarial neta de beneficios definidas.	253.193	73.703
Pérdida - ganancia por reducción y liquidación plan beneficios definidos.	0	(8.791)
<b>Total gastos reconocidos en resultados</b>	<b>727.897</b>	<b>261.022</b>

#### 20.5.- Hipótesis actuariales

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

31/12/2009

Tasa de interés real	3,64%
Tasa de Inflación esperada 2010	2,70%
Tasa de incremento salarial	2,00%

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 tanto en Chile como en Argentina.

## 21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

El detalle de este rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Ingresos diferidos. (*)	1.533.787	1.304.131	1.253.602	1.205.477
Otros.	354.244	24.043	7.905.089	7.902.575
<b>Total</b>	<b>1.888.031</b>	<b>1.328.174</b>	<b>9.158.691</b>	<b>9.108.052</b>

### 21.1.- (\*) Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes		No Corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Ingresos diferidos por conexión a red y empalmes.	217.759	209.446	1.253.602	1.205.477
Garantías (pago anticipado de clientes).	407.126	328.861	0	0
Gas por entregar.	908.902	765.824	0	0
<b>Total</b>	<b>1.533.787</b>	<b>1.304.131</b>	<b>1.253.602</b>	<b>1.205.477</b>

El movimiento de este rubro por el período terminado al 30 de Septiembre de 2010 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes</b>	<b>2.509.608</b>	<b>1.987.233</b>
Adiciones.	5.743.258	7.765.556
Imputación a resultados.	5.465.477	7.243.181
<b>Total</b>	<b>2.787.389</b>	<b>2.509.608</b>

### **21.2.- Otros.**

Al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el saldo está compuesto principalmente por garantías de envases.

Como parte del esquema de distribución y venta de gas licuado, el grupo GASCO recibe, a cambio de la entrega de cilindros de gas licuado a sus clientes y distribuidores, depósitos en efectivo en garantía de esos envases, los que son documentados al cliente mediante un instrumento que obliga a la Sociedad a responder por el 100% de su valor nominal reajustado por IPC.

Esta obligación se reconoce al valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para cancelar dicho pasivo, descontando la obligación a una tasa promedio de las obligaciones del grupo, estimando un plazo medio de exigibilidad de 30 años.

## **22.- PATRIMONIO NETO**

### **22.1.- Capital suscrito y pagado**

Al 30 de Septiembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009 el capital social asciende a M\$ 136.133.418.

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.

Al igual que 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 clasificado, 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.

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

Al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 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.

### **22.3.- Dividendos**

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/10 de fecha 27 de enero de 2010, acordó repartir el dividendo N° 1/10 de \$ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 18 de febrero de 2010.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 13 de abril de 2010, 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 2010, y finalmente un dividendo definitivo a pagarse en abril del año 2011. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 2/10 de \$ 18,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 22 de abril de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 6/10 de fecha 25 de mayo de 2010, acordó repartir el dividendo N° 3/10 de \$ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 8/10 de fecha 27 de julio de 2010, acordó repartir el dividendo N° 4/10 de \$ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 26 de agosto de 2010.

Al 30 de septiembre de 2010, la sociedad registra una provisión por dividendo mínimo ascendente a M\$ 1.799.921, equivalente al 30% del resultado del ejercicio, descontando los dividendos provisorios declarados al cierre de los presentes estado financieros.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/09 de fecha 27 de enero de 2009, acordó repartir el dividendo N° 1/09 de \$ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 19 de febrero de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 5/09 de fecha 26 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo N° 3/09 de \$ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 25 de junio de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 7/09 de fecha 28 de julio de 2009, acordó repartir el dividendo N° 4/09 de \$ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 25 de agosto de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 9/09 de fecha 29 de septiembre de 2009, acordó repartir el dividendo eventual N° 5/09 de \$ 10,00 por acción con cargo a la reserva de futuros dividendos, el cual se pagó con fecha 22 de octubre de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 11/09 de fecha 24 de noviembre de 2009, acordó repartir el dividendo eventual N° 6/09 de \$ 10,00 por acción con cargo a la reserva de futuros dividendos, el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2009.

Por acuerdo de Directorio adoptado en la sesión de 29 de diciembre de 2009, se modificó la naturaleza del dividendo N° 01/09 de eventual a provisorio con cargo a los resultados del ejercicio; teniendo en consideración la facultad que le fuere conferida por la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 14 de abril de 2009. Lo anterior, fue debidamente informado a la Superintendencia de Valores y Seguros, mediante carta de fecha 30 de diciembre de 2009.

Al 31 de diciembre de 2009, la sociedad registra una provisión por dividendo mínimo ascendente a M\$ 2.986.046, equivalente al 30% del resultado del ejercicio, descontando los dividendos provisorios declarados al cierre de los presentes estado financieros.

El cumplimiento del programa antes señalado ha quedado condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

El detalle de los dividendos pagados al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Al 30 de Septiembre de 2010

30/09/2010							
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 emitidas como dividendo	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$	Tasa impositiva aplicable a dividendo pagado
Provisorio 2010	Serie única	18/02/2010	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	15%
Definitivo 2009	Serie única	22/04/2010	3.024.000	168.000.000	168.000.000	18	0%
Provisorio 2010	Serie única	24/06/2010	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	15% Y 17%
Provisorio 2010	Serie única	26/08/2010	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	17%
<b>Total</b>			<b>8.064.000</b>				

Al 31 de diciembre de 2009

31/12/2009							
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 emitidas como dividendo	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$	Tasa impositiva aplicable a dividendo pagado
Provisorio 2009	Serie única	19/02/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
Definitivo 2008	Serie única	23/04/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
Provisorio 2009	Serie única	25/06/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
Provisorio 2009	Serie única	25/08/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
Provisorio 2009	Serie única	22/10/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
Provisorio 2009	Serie única	23/12/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
<b>Total</b>			<b>10.080.000</b>				

Al 31 de diciembre de 2009 los dividendos declarados y pagados no disponen de tasa impositiva aplicable.

#### 22.4.- Reservas

##### 22.4.1.- Reservas de 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 de presentación del Grupo Gasco (pesos chilenos).

##### 22.4.2.- Reservas por 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.

##### 22.4.3.- Reservas de coberturas.

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

##### 22.4.4.- Reservas de disponibles para la venta.

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

#### 22.4.5.- Otras reservas varias.

Corresponde a la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo por M\$ 11.125.688, y otras reservas que se reconocen de inversiones en Subsidiarias, Asociadas y Negocios de Control Conjunto.

### 22.5 Conciliación de Otros Resultados Integrales

Al 30 de Septiembre de 2010

Movimiento de otros resultados integrales al 30 de septiembre de 2010	Porción atribuible a accionistas de la matriz			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\$
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuestos</b>	0	0	22.799.738	0	0	16.915.363	0	0	39.715.101
<b>Reservas de disponibles para la venta</b>									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	494.617	(84.085)	410.532	459.546	(78.123)	381.423	954.163	(162.208)	791.955
<b>Total movimientos del período</b>	<b>494.617</b>	<b>(84.085)</b>	<b>410.532</b>	<b>459.546</b>	<b>(78.123)</b>	<b>381.423</b>	<b>954.163</b>	<b>(162.208)</b>	<b>791.955</b>
<b>Reservas de cobertura de flujo de caja</b>									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	(924.440)	157.155	(767.285)	(351.455)	59.747	(291.708)	(1.275.895)	216.902	(1.058.993)
Reclasificación a resultados del período.	(3.699)	629	(3.070)	(3.553)	604	(2.949)	(7.252)	1.233	(6.019)
<b>Total movimientos del período</b>	<b>(928.139)</b>	<b>157.784</b>	<b>(770.355)</b>	<b>(355.008)</b>	<b>60.351</b>	<b>(294.657)</b>	<b>(1.283.147)</b>	<b>218.135</b>	<b>(1.065.012)</b>
<b>Reserva por revaluación</b>									
Incremento por tasaciones del período.	(154.613)	26.284	(128.329)	(66.245)	11.262	(54.983)	(220.858)	37.546	(183.312)
<b>Total movimientos del período</b>	<b>(154.613)</b>	<b>26.284</b>	<b>(128.329)</b>	<b>(66.245)</b>	<b>11.262</b>	<b>(54.983)</b>	<b>(220.858)</b>	<b>37.546</b>	<b>(183.312)</b>
<b>Reserva de conversión</b>									
Diferencias de conversión de subsidiarias del período.	(2.320.935)		(2.320.935)	(1.077.926)		(1.077.926)	(3.398.861)	0	(3.398.861)
<b>Total movimientos del período</b>	<b>(2.320.935)</b>	<b>0</b>	<b>(2.320.935)</b>	<b>(1.077.926)</b>	<b>0</b>	<b>(1.077.926)</b>	<b>(3.398.861)</b>	<b>0</b>	<b>(3.398.861)</b>
<b>Otras reservas</b>									
Participación en movimientos de asociadas.	(2.340.688)		(2.340.688)	(4.806.284)		(4.806.284)	(7.146.972)	0	(7.146.972)
<b>Total movimientos de asociadas en otros resultados integrales</b>	<b>(2.340.688)</b>	<b>0</b>	<b>(2.340.688)</b>	<b>(4.806.284)</b>	<b>0</b>	<b>(4.806.284)</b>	<b>(7.146.972)</b>	<b>0</b>	<b>(7.146.972)</b>
<b>Total resultado integral</b>			<b>17.649.963</b>			<b>11.062.936</b>			<b>28.712.899</b>

Al 30 de Septiembre de 2009

Movimiento de otros resultados integrales al 30 de septiembre de 2009	Porción atribuible a accionistas de la matriz			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) antes de impuestos	0	0	28.114.479	0	0	9.273.373	0	0	37.387.852
<b>Reservas de disponibles para la venta</b>									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	(961.722)	163.493	(798.229)	(893.490)	151.893	(741.597)	(1.855.212)	315.386	(1.539.826)
<b>Total movimientos del período</b>	<b>(961.722)</b>	<b>163.493</b>	<b>(798.229)</b>	<b>(893.490)</b>	<b>151.893</b>	<b>(741.597)</b>	<b>(1.855.212)</b>	<b>315.386</b>	<b>(1.539.826)</b>
<b>Reservas de cobertura de flujo de caja</b>									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	(2.217.819)	377.029	(1.840.790)	(52.708)	8.960	(43.748)	(2.270.527)	385.989	(1.884.538)
<b>Total movimientos del período</b>	<b>(2.217.819)</b>	<b>377.029</b>	<b>(1.840.790)</b>	<b>(52.708)</b>	<b>8.960</b>	<b>(43.748)</b>	<b>(2.270.527)</b>	<b>385.989</b>	<b>(1.884.538)</b>
<b>Reserva de conversión</b>									
Diferencias de conversión de subsidiarias del período.	(4.262.664)	0	(4.262.664)	(4.129.452)	0	(4.129.452)	(8.392.116)	0	(8.392.116)
<b>Total movimientos del período</b>	<b>(4.262.664)</b>	<b>0</b>	<b>(4.262.664)</b>	<b>(4.129.452)</b>	<b>0</b>	<b>(4.129.452)</b>	<b>(8.392.116)</b>	<b>0</b>	<b>(8.392.116)</b>
<b>Otras reservas</b>									
Participación en movimientos de asociadas.	(6.496.115)	0	(6.496.115)	(6.035.494)	0	(6.035.494)	(12.531.609)	0	(12.531.609)
<b>Total movimientos de asociadas en otros resultados integrales</b>	<b>(6.496.115)</b>	<b>0</b>	<b>(6.496.115)</b>	<b>(6.035.494)</b>	<b>0</b>	<b>(6.035.494)</b>	<b>(12.531.609)</b>	<b>0</b>	<b>(12.531.609)</b>
<b>Total resultado integral</b>			<b>14.716.681</b>			<b>(1.676.918)</b>			<b>13.039.763</b>

## 22.6.- Participaciones no controladoras

El detalle de la composición no controladora al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

R.U.T	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		30/09/2010		31/12/2009	
			30/09/2010	31/12/2009	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
					M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,1622%	48,1622%	163.869.817	12.639.398	155.864.063	7.502.316
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	49,0000%	49,0000%	14.698.102	4.610.514	13.762.283	4.296.971
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	29,9944%	29,9944%	7.680.674	(290.668)	8.026.325	315.578
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	15,0000%	15,0000%	436.099	(43.901)	0	0
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,0050%	0,0050%	(37)	(7)	(30)	(9)
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,1000%	0,1000%	171	27	144	31
<b>Total</b>					<b>186.684.826</b>	<b>16.915.363</b>	<b>177.652.785</b>	<b>12.114.887</b>

## 23.- INGRESOS

### 23.1.- Ingresos ordinarios

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los períodos terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009, respectivamente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Ventas</b>	<b>488.135.083</b>	<b>329.857.032</b>	<b>203.611.401</b>	<b>145.137.450</b>
Venta de energía.	2.858.015	490.584	1.187.847	206.262
Venta de gas.	484.457.809	328.833.823	202.201.398	144.727.496
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	819.259	532.625	222.156	203.692
<b>Prestaciones de servicios</b>	<b>10.871.931</b>	<b>11.220.843</b>	<b>5.110.330</b>	<b>6.483.581</b>
Arriendo de equipos de medida.	524.680	550.579	175.548	173.203
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	1.428.866	960.576	527.039	439.110
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	1.676.023	726.610	1.070.637	309.207
Otros prestaciones	7.242.362	8.983.078	3.337.106	5.562.061
<b>Total</b>	<b>499.007.014</b>	<b>341.077.875</b>	<b>208.721.731</b>	<b>151.621.031</b>

### 23.2 Otros ingresos por función

El siguiente es el detalle de otros ingresos por función para los períodos terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Otros ingresos por función	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	16.135	15.663	5.426	11.668
Otros ingresos de operación.	451.581	43.211	132.971	21.460
<b>Total</b>	<b>467.716</b>	<b>58.874</b>	<b>138.397</b>	<b>33.128</b>

### 23.3 Otras ganancias (pérdidas)

Al 30 de Septiembre de 2010 el saldo corresponde principalmente a los montos recibidos por la subsidiaria Metrogas S.A., producto de compensaciones por términos de contratos y litigios de suministros de gas natural.

## 24.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES

### 24.1.- Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los gastos por naturaleza para los períodos terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Gastos por naturaleza del Estado de Resultados por Función	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$
Costo de venta	387.134.066	263.244.958	155.794.990	113.320.194
Costo de distribución	9.224.391	9.587.129	3.472.477	3.275.658
Costo de administración	26.806.794	27.821.728	8.616.118	8.990.068
Otros gastos por función	3.463.142	3.192.908	2.104.937	1.620.392
	<b>426.628.393</b>	<b>303.846.723</b>	<b>169.988.522</b>	<b>127.206.312</b>

Gastos por naturaleza	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$
Compra de energía.	410.938	475.785	162.883	170.900
Compra de gas.	341.343.564	219.183.963	139.667.320	95.684.775
Gastos de personal.	22.475.114	20.452.721	7.982.674	7.049.065
Gastos de operación y mantenimiento.	3.861.639	4.463.448	2.746.932	3.114.488
Gastos de administración.	11.229.198	12.548.220	1.128.331	3.371.671
Costos de mercadotecnia.	3.363.428	3.066.919	1.525.595	1.083.140
Costos de distribución.	8.067.434	8.513.955	2.315.520	2.202.484
Depreciación.	24.827.789	24.994.667	8.076.365	8.762.738
Amortización.	664.274	1.181.778	228.561	258.045
Otros gastos varios de operación.	10.385.015	8.965.267	6.154.341	5.509.006
<b>Total</b>	<b>426.628.393</b>	<b>303.846.723</b>	<b>169.988.522</b>	<b>127.206.312</b>

## 24.2.- Gastos del personal

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los períodos terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Gastos de personal	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	18.040.176	16.336.583	6.536.114	5.780.737
Beneficios a corto plazo a los empleados.	2.470.542	2.207.857	835.521	664.903
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	727.897	694.427	247.277	156.074
Beneficios por terminación.	146.387	139.906	36.666	35.693
Otros beneficios a largo plazo.	77.711	62.519	27.175	20.441
Otros gastos de personal.	1.012.401	1.011.429	299.921	391.217
<b>Total</b>	<b>22.475.114</b>	<b>20.452.721</b>	<b>7.982.674</b>	<b>7.049.065</b>

## 24.3.- Depreciación y Amortización

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los períodos terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Detalle	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Depreciación</b>				
Costo de ventas.	23.940.364	23.274.358	7.786.719	7.895.334
Gasto de administración.	887.425	1.720.309	289.646	867.404
<b>Total depreciación</b>	<b>24.827.789</b>	<b>24.994.667</b>	<b>8.076.365</b>	<b>8.762.738</b>
<b>Amortización</b>				
Costo de ventas.	47.053	65.233	14.264	20.983
Gasto de administración.	617.221	1.116.545	214.297	237.062
<b>Total amortización</b>	<b>664.274</b>	<b>1.181.778</b>	<b>228.561</b>	<b>258.045</b>
<b>Total</b>	<b>25.492.063</b>	<b>26.176.445</b>	<b>8.304.926</b>	<b>9.020.783</b>

## 25.- RESULTADOS FINANCIEROS

### 25.1 Detalle de resultados financieros

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Resultado financiero	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Ingresos financieros</b>				
Intereses comercial.	1.004.335	1.227.414	433.588	339.378
Ingresos por otros activos financieros.	268.726	446.546	103.151	75.646
Otros ingresos financieros.	250.494	364.140	81.815	84.324
<b>Total Ingresos financieros</b>	<b>1.523.555</b>	<b>2.038.100</b>	<b>618.554</b>	<b>499.348</b>
<b>Costos financieros</b>				
Gastos por préstamos bancarios.	(3.709.347)	(6.338.188)	(1.325.030)	(2.029.520)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(13.809.901)	(13.627.300)	(4.635.636)	(4.537.886)
Gastos por obligaciones con el público (pagarés).	0	0	0	0
Gastos financieros activados.	0	173.075	0	0
Gastos por arrendamientos financieros.	(150.452)	(176.261)	(49.135)	(42.518)
Gastos por valoración derivados financieros.	0	0	0	0
Otros gastos.	(67.469)	(73.554)	(16.724)	(18.408)
<b>Total costos financieros</b>	<b>(17.737.169)</b>	<b>(20.042.228)</b>	<b>(6.026.525)</b>	<b>(6.628.332)</b>
<b>Unidad de reajuste</b>				
<b>Total resultados por unidades de reajuste</b>	<b>(6.692.595)</b>	<b>11.349.324</b>	<b>(2.293.483)</b>	<b>1.205.017</b>
<b>Diferencias de cambio</b>				
Positivas.	8.496.311	7.376.038	4.455.115	69.347
Negativas.	(7.357.686)	(3.297.960)	(1.832.288)	(266.349)
<b>Total diferencias de cambio</b>	<b>1.138.625</b>	<b>4.078.078</b>	<b>2.622.827</b>	<b>(197.002)</b>
<b>Total resultado financiero</b>	<b>(21.767.584)</b>	<b>(2.576.726)</b>	<b>(5.078.627)</b>	<b>(5.120.969)</b>

**26.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS:**

**26.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.**

<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida</b>	<b>01/01/2010 30/09/2010 M\$</b>	<b>01/01/2009 30/09/2009 M\$</b>	<b>01/07/2010 30/09/2010 M\$</b>	<b>01/07/2009 30/09/2009 M\$</b>
(Gasto) por impuestos corrientes.	(4.491.193)	(5.400.222)	(2.122.226)	(2.933.591)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.	24.589	(48.434)	0	0
Otros gastos por impuesto corriente.	(136.038)	0	(137.271)	0
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(4.602.642)</b>	<b>(5.448.656)</b>	<b>(2.259.497)</b>	<b>(2.933.591)</b>
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	(4.435.875)	236.757	(2.496.131)	(915.185)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o nuevas tasas.	(211.941)	0	(211.941)	0
Otro gasto por impuesto diferido.	(83.692)	326.590	(83.692)	326.590
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos a las ganancias, neto</b>	<b>(4.731.508)</b>	<b>563.347</b>	<b>(2.791.764)</b>	<b>(588.595)</b>
<b>(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(9.334.150)</b>	<b>(4.885.309)</b>	<b>(5.051.261)</b>	<b>(3.522.186)</b>

Durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 30 de septiembre de 2009 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M\$ 9.334.150 y M\$ 4.885.309 respectivamente.

Al 30 de septiembre de 2010, se procedió a calcular y contabilizar los efectos de la Ley N° 20.455 “Ley de Reconstrucción” con un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Producto de lo anterior y de conformidad a lo establecido en la NIC 12 se ha efectuado un cargo de M\$ 211.941, por este concepto.

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

<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional</b>	<b>01/01/2010 30/09/2010 M\$</b>	<b>01/01/2009 30/09/2009 M\$</b>	<b>01/07/2010 30/09/2010 M\$</b>	<b>01/07/2009 30/09/2009 M\$</b>
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(4.602.642)	(5.448.656)	(2.259.497)	(2.933.591)
<b>Total gasto por impuestos corrientes, neto</b>	<b>(4.602.642)</b>	<b>(5.448.656)</b>	<b>(2.259.497)</b>	<b>(2.933.591)</b>
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(4.731.508)	563.347	(2.791.764)	(588.595)
<b>Total gasto por impuestos diferidos, neto</b>	<b>(4.731.508)</b>	<b>563.347</b>	<b>(2.791.764)</b>	<b>(588.595)</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(9.334.150)</b>	<b>(4.885.309)</b>	<b>(5.051.261)</b>	<b>(3.522.186)</b>

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

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>(8.294.278)</b>	<b>(7.156.436)</b>	<b>(5.336.779)</b>	<b>(3.321.355)</b>
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	(528)	(477)	0	0
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en períodos anteriores.	0	(48.434)	0	(48.434)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	(827.403)	2.320.038	497.459	(152.397)
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>(1.039.872)</b>	<b>2.271.127</b>	<b>285.518</b>	<b>(200.831)</b>
<b>Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(9.334.150)</b>	<b>(4.885.309)</b>	<b>(5.051.261)</b>	<b>(3.522.186)</b>

**26.4.- Efectos de los resultados integrales por impuestos a las ganancias.**

Importes antes de impuestos	01/01/2010			01/01/2009		
	30/09/2010			30/09/2009		
	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\$
Revalorizaciones de propiedades, plantas y equipos.	(220.858)	37.546	(183.312)	0	0	0
Activos financieros disponibles para la venta.	954.163	(162.208)	791.955	(1.855.212)	315.386	(1.539.826)
Cobertura de flujo de caja.	(1.283.147)	218.135	(1.065.012)	(2.270.527)	385.989	(1.884.538)
Ajustes por conversión.	(3.398.861)	0	(3.398.861)	(8.392.116)	0	(8.392.116)
Ajustes de asociadas.	(7.146.972)	0	(7.146.972)	(12.531.609)	0	(12.531.609)
<b>Total</b>		<b>93.473</b>			<b>701.375</b>	

## 27.- UTILIDAD 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.

<b>Ganancias (pérdidas) básicas por acción</b>	<b>01/01/2010 30/09/2010 M\$</b>	<b>01/01/2009 30/09/2009 M\$</b>	<b>01/07/2010 30/09/2010 M\$</b>	<b>01/07/2009 30/09/2009 M\$</b>
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	22.799.738	28.114.479	15.389.758	12.102.383
<b>Resultado disponible para accionistas comunes, básico</b>	<b>22.799.738</b>	<b>28.114.479</b>	<b>15.389.758</b>	<b>12.102.383</b>
Promedio ponderado de número de acciones, básico.	168.000.000	168.000.000	168.000.000	168.000.000
<b>Ganancias (pérdidas) básicas por acción (\$ por acción)</b>	<b>135,71</b>	<b>167,35</b>	<b>91,61</b>	<b>72,04</b>

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

## 28.- INFORMACION POR SEGMENTO

### 28.1.- 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 y otras inversiones).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución y venta de gas licuado y gas Natural.

## 28.2.- Cuadros Activos y Pasivos

La información por segmentos reportables por los ejercicios terminado al 30 de Septiembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

ACTIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Inversiones		Ajustes de consolidación		Totales	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Total activos corrientes	63.820.235	58.717.835	64.012.922	44.789.818	46.605.104	40.084.564	(47.232.951)	(36.420.954)	127.205.310	107.171.263
Total activos no corrientes	684.520.114	703.610.651	237.477.992	239.309.882	467.257.295	447.394.634	(358.410.755)	(341.408.812)	1.030.844.646	1.048.906.355
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>748.340.349</b>	<b>762.328.486</b>	<b>301.490.914</b>	<b>284.099.700</b>	<b>513.862.399</b>	<b>487.479.198</b>	<b>(405.643.706)</b>	<b>(377.829.766)</b>	<b>1.158.049.956</b>	<b>1.156.077.618</b>

PASIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Inversiones		Ajustes de consolidación		Totales	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Total pasivos corrientes	51.411.776	52.631.367	51.688.530	35.841.289	64.808.901	30.702.543	(32.943.468)	(23.591.702)	134.965.739	95.583.497
Total pasivos no corrientes	282.007.804	309.254.463	75.093.450	81.218.121	142.232.306	164.553.193	(15.705.377)	(14.183.561)	483.628.183	540.842.216
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>333.419.580</b>	<b>361.885.830</b>	<b>126.781.980</b>	<b>117.059.410</b>	<b>207.041.207</b>	<b>195.255.736</b>	<b>(48.648.845)</b>	<b>(37.775.263)</b>	<b>618.593.922</b>	<b>636.425.713</b>

## 28.3.- Cuadros patrimoniales

PATRIMONIO NETO										
Capital emitido.	203.661.543	203.661.543	37.671.762	37.671.762	139.669.691	136.469.693	(244.869.578)	(241.669.580)	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	6.875.697	(20.855.560)	29.065.240	17.044.691	(87.776.178)	(107.440.607)	(23.032.171)	16.427.512	(74.867.412)	(94.823.964)
Primas de emisión.	0	0	0	0	2.055.435	2.055.435	0	0	2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	204.383.395	217.636.559	107.971.932	112.323.837	252.872.244	261.138.941	(275.777.804)	(292.465.106)	289.449.767	298.634.231
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</b>	<b>414.920.635</b>	<b>400.442.542</b>	<b>174.708.934</b>	<b>167.040.290</b>	<b>306.821.192</b>	<b>292.223.462</b>	<b>(543.679.553)</b>	<b>(517.707.174)</b>	<b>352.771.208</b>	<b>341.999.120</b>
Participaciones no controladoras.	134	114	0	0	0	0	186.684.692	177.652.671	186.684.826	177.652.785
<b>Total patrimonio</b>	<b>414.920.769</b>	<b>400.442.656</b>	<b>174.708.934</b>	<b>167.040.290</b>	<b>306.821.192</b>	<b>292.223.462</b>	<b>(356.994.861)</b>	<b>(340.054.503)</b>	<b>539.456.034</b>	<b>519.651.905</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>748.340.349</b>	<b>762.328.486</b>	<b>301.490.914</b>	<b>284.099.700</b>	<b>513.862.399</b>	<b>487.479.198</b>	<b>(405.643.706)</b>	<b>(377.829.766)</b>	<b>1.158.049.956</b>	<b>1.156.077.618</b>

## 28.4.- Cuadros de resultados

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas Natural				Gas Licuado				Inversiones				Ajustes de consolidación				Total			
	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$																
Ingresos de actividades ordinarias.	248.169.063	151.809.096	94.893.097	66.679.120	320.369.396	274.101.163	142.825.511	120.476.565	477.434	21.110	341.298	0	(70.008.879)	(84.853.494)	(29.338.175)	(35.534.654)	499.007.014	341.077.875	208.721.731	151.621.031
Costo de ventas	(185.038.089)	(122.435.559)	(63.160.007)	(49.854.764)	(271.835.697)	(227.064.070)	(121.641.839)	(99.393.591)	(1.220.153)	(70)	(628.335)	0	70.959.873	86.254.741	29.635.191	35.928.161	(387.134.066)	(263.244.958)	(155.794.990)	(113.320.194)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>63.130.974</b>	<b>29.373.537</b>	<b>31.733.090</b>	<b>16.824.356</b>	<b>48.533.699</b>	<b>47.037.093</b>	<b>21.183.672</b>	<b>21.082.974</b>	<b>(742.719)</b>	<b>21.040</b>	<b>(287.037)</b>	<b>0</b>	<b>950.994</b>	<b>1.401.247</b>	<b>297.016</b>	<b>393.507</b>	<b>111.872.948</b>	<b>77.832.917</b>	<b>52.926.741</b>	<b>38.300.837</b>
Otros ingresos, por función.	458.393	29.543	138.564	9.489	368.255	318.832	144.727	112.173	2.016.156	2.020.564	676.263	691.546	(2.375.088)	(2.310.065)	(821.157)	(780.080)	467.716	58.874	138.397	33.128
Costos de distribución.	(25.219)	(22.013)	(8.280)	(7.875)	(9.199.172)	(9.565.116)	(3.464.197)	(3.267.783)	0	0	0	0	0	0	0	0	(9.224.391)	(9.587.129)	(3.472.477)	(3.275.658)
Gasto de administración.	(17.799.517)	(17.642.533)	(5.627.685)	(5.924.151)	(8.062.256)	(8.492.197)	(2.649.936)	(3.162.489)	(2.392.697)	(2.615.676)	(870.498)	(296.785)	1.447.676	928.678	532.001	393.357	(26.806.794)	(27.821.728)	(8.616.118)	(8.990.068)
Otros gastos, por función.	(1.270.901)	(915.020)	(1.159.798)	(799.331)	(2.083.779)	(2.264.243)	(923.303)	(816.642)	(108.462)	(13.645)	(21.836)	(4.419)	0	0	0	0	(3.463.142)	(3.192.908)	(2.104.937)	(1.620.392)
<b>EBIT</b>	<b>44.493.730</b>	<b>10.823.514</b>	<b>25.075.891</b>	<b>10.102.488</b>	<b>29.556.747</b>	<b>27.034.369</b>	<b>14.290.963</b>	<b>13.948.233</b>	<b>(1.227.722)</b>	<b>(587.717)</b>	<b>(503.108)</b>	<b>390.342</b>	<b>23.582</b>	<b>19.860</b>	<b>7.860</b>	<b>6.784</b>	<b>72.846.337</b>	<b>37.290.026</b>	<b>38.871.606</b>	<b>24.447.847</b>
<b>EBITDA</b>	<b>60.886.989</b>	<b>27.830.738</b>	<b>30.331.497</b>	<b>16.077.244</b>	<b>37.861.704</b>	<b>35.341.130</b>	<b>17.037.265</b>	<b>16.707.122</b>	<b>(410.293)</b>	<b>297.243</b>	<b>(192.230)</b>	<b>684.980</b>	<b>0</b>	<b>(2.640)</b>	<b>0</b>	<b>(716)</b>	<b>98.338.400</b>	<b>63.466.471</b>	<b>47.176.532</b>	<b>33.468.630</b>
Otras ganancias (pérdidas).	1.848.337	5.585.436	(206.605)	28.997	(264.110)	(316.768)	(100.095)	(175.954)	(259.416)	285.199	(241.101)	449.173	(259.388)	(2)	(86.253)	(850)	1.065.423	5.553.865	(634.054)	301.366
Ingresos financieros.	1.131.278	1.610.413	477.449	461.138	287.686	256.949	132.331	43.593	104.591	170.738	8.774	(5.383)	0	0	0	0	1.523.555	2.038.100	618.554	499.348
Costos financieros.	(10.032.272)	(11.543.420)	(3.317.445)	(3.871.502)	(1.547.720)	(1.902.839)	(564.942)	(535.043)	(6.416.565)	(6.598.609)	(2.230.391)	(2.222.503)	259.388	2.640	86.253	716	(17.737.169)	(20.042.228)	(6.026.525)	(6.628.332)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	(951.170)	(178.346)	(563.047)	(84.468)	34.818	36.162	15.742	16.918	29.259.002	28.168.740	17.645.796	12.707.209	(31.437.575)	(26.020.560)	(18.605.217)	(12.554.044)	(3.094.925)	2.005.996	(1.506.726)	85.615
Diferencias de cambio.	1.017.721	3.990.936	2.735.739	(393.194)	149.310	237.254	292.644	76.842	(28.406)	(150.112)	(405.556)	119.350	0	0	0	0	1.138.625	4.078.078	2.622.827	(197.002)
Resultados por unidades de reajuste.	(3.411.372)	6.063.358	(1.163.448)	354.971	(658.668)	1.049.244	(220.325)	177.702	(2.622.555)	4.236.722	(909.710)	672.344	0	0	0	0	(6.692.595)	11.349.324	(2.293.483)	1.205.017
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>34.096.252</b>	<b>16.351.891</b>	<b>23.038.534</b>	<b>6.598.430</b>	<b>27.558.063</b>	<b>26.394.371</b>	<b>13.846.318</b>	<b>13.552.291</b>	<b>18.808.929</b>	<b>25.524.961</b>	<b>13.364.704</b>	<b>12.110.532</b>	<b>(31.413.993)</b>	<b>(25.998.062)</b>	<b>(18.597.357)</b>	<b>(12.547.394)</b>	<b>49.049.251</b>	<b>42.273.161</b>	<b>31.652.199</b>	<b>19.713.859</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	(5.260.351)	(433.167)	(3.198.071)	(1.326.574)	(4.694.498)	(4.682.367)	(2.322.080)	(2.426.314)	620.699	230.225	468.890	230.702	0	0	0	0	(9.334.150)	(4.885.309)	(5.051.261)	(3.522.186)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>28.835.901</b>	<b>15.918.724</b>	<b>19.840.463</b>	<b>5.271.856</b>	<b>22.863.565</b>	<b>21.712.004</b>	<b>11.524.238</b>	<b>11.125.977</b>	<b>19.429.628</b>	<b>25.755.186</b>	<b>13.833.594</b>	<b>12.341.234</b>	<b>(31.413.993)</b>	<b>(25.998.062)</b>	<b>(18.597.357)</b>	<b>(12.547.394)</b>	<b>39.715.101</b>	<b>37.387.852</b>	<b>26.600.938</b>	<b>16.191.673</b>
Depreciación	(15.915.847)	(16.039.817)	(5.094.471)	(5.790.261)	(8.122.999)	(8.092.500)	(2.683.482)	(2.685.375)	(812.525)	(884.850)	(306.272)	(294.602)	23.582	22.500	7.860	7.500	(24.827.789)	(24.994.667)	(8.076.365)	(8.762.738)
Amortización	(477.412)	(967.407)	(161.135)	(184.495)	(181.958)	(214.261)	(62.820)	(73.514)	(4.904)	(110)	(4.606)	(36)	0	0	0	0	(664.274)	(1.181.778)	(228.561)	(258.045)

## 28.5.- Deterioro de Propiedades, Plantas y Equipos

En el segmento gas natural, la subsidiaria Gas Sur S.A. registra un deterioro en los activos no corrientes, rubro propiedades, plantas y equipos, por un monto ascendente a M\$ 1.003.899., de los cuales M\$ 783.041 afectan al resultados del ejercicio, rubro costo de ventas y M\$ 220.858 rebaja el estado de cambio del patrimonio neto, rubro otras reservas.

El deterioro registrado por la subsidiaria Gas Sur S.A., representa el 0,1% del rubro propiedades plantas y equipos netos del Grupo, y un 2% si de determina en función a los activos de la entidad que registra el deterioro.

El detalle de los activos afectados por el deterioro, especificando los sectores geográficos evaluados se presenta en nota N° 15, rubro propiedades, plantas y equipos.

## 29.- EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA

### 29.1.- Resumen sobre efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.

Tipo o clase de activo o pasivo en moneda extranjera, resumen	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2010</b>							
Activos corrientes	US \$	25.548.263	19.202.518	6.345.745			
Activos corrientes	AR \$	285.627	1.145	284.482			
Activos corrientes	Cop \$	10.739.803	10.739.803	0			
Activos no corrientes	US \$	51.503.868			0	0	51.503.868
Activos no corrientes	AR \$	4.103.168			0	0	4.103.168
Activos no corrientes	Cop \$	1.040.326			0	0	1.040.326
<b>Total activos</b>		<b>93.221.055</b>	<b>29.943.466</b>	<b>6.630.227</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>56.647.362</b>
Pasivos corrientes	US \$	20.522.057	19.278.395	1.243.662			
Pasivos no corrientes	US \$	41.069.900			4.387.927	1.612.166	35.069.807
<b>Total pasivos</b>		<b>61.591.957</b>	<b>19.278.395</b>	<b>1.243.662</b>	<b>4.387.927</b>	<b>1.612.166</b>	<b>35.069.807</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2009</b>							
Activos corrientes	US \$	20.034.307	16.646.160	3.388.147			
Activos corrientes	AR \$	215.998	1.475	214.523			
Activos no corrientes	US \$	65.781.738			3.568.415	0	62.213.323
Activos no corrientes	AR \$	3.786.064			0	0	3.786.064
<b>Total activos</b>		<b>89.818.107</b>	<b>16.647.635</b>	<b>3.602.670</b>	<b>3.568.415</b>	<b>0</b>	<b>65.999.387</b>
Pasivos corrientes	US \$	16.984.827	13.443.740	3.541.087			
Pasivos no corrientes	US \$	43.104.340			2.920.091	0	40.184.249
<b>Total pasivos</b>		<b>60.089.167</b>	<b>13.443.740</b>	<b>3.541.087</b>	<b>2.920.091</b>	<b>0</b>	<b>40.184.249</b>

**29.2.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, activos corrientes.**

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 30 de septiembre de 2010							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	2.376.136	2.376.136	0	0	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	1.145	1.145	0	0	0	0
Otros activos financieros.	US \$	13.409	13.409	0	0	0	0
Otros activos no financieros.	US \$	707.282	626.881	80.401	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	2.117.397	2.117.397	0	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	6.265.344	0	6.265.344	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	284.482	0	284.482	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	Cop \$	10.739.803	10.739.803	0	0	0	0
Inventarios.	US \$	14.068.695	14.068.695	0	0	0	0
<b>Total activos corrientes</b>		<b>36.573.693</b>	<b>29.943.466</b>	<b>6.630.227</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	422.308	422.308	0	0	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	1.475	1.475	0	0	0	0
Otros activos financieros.	US \$	21.754	21.754	0	0	0	0
Otros activos no financieros.	US \$	1.284.338	250.895	1.033.443	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	3.373.724	3.373.724	0	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	7.688.237	5.333.533	2.354.704	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	214.523	0	214.523	0	0	0
Inventarios.	US \$	7.243.946	7.243.946	0	0	0	0
<b>Total activos corrientes</b>		<b>20.250.305</b>	<b>16.647.635</b>	<b>3.602.670</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**29.3.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, activos no corrientes**

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 30 de septiembre de 2010							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$
Otros activos financieros.	US \$	6.777.031	0	0	0	0	6.777.031
Derechos por cobrar.	US \$	2.790.761	0	0	0	0	2.790.761
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	4.366.687	0	0	0	0	4.366.687
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	Cop \$	1.040.326	0	0	0	0	1.040.326
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	9.566.172	0	0	0	0	9.566.172
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	4.103.168	0	0	0	0	4.103.168
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	20.586	0	0	0	0	20.586
Propiedades, planta y equipo.	US \$	27.982.631	0	0	0	0	27.982.631
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>56.647.362</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>56.647.362</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>93.221.055</b>	<b>29.943.466</b>	<b>6.630.227</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>56.647.362</b>

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$
Otros activos financieros.	US \$	5.836.929	0	0	0	0	5.836.929
Derechos por cobrar.	US \$	3.093.231	0	0	0	0	3.093.231
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	4.425.069	0	0	3.539.831	0	885.238
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	22.271.008	0	0	0	0	22.271.008
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	3.786.064	0	0	0	0	3.786.064
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	28.584	0	0	28.584	0	0
Propiedades, planta y equipo.	US \$	30.126.917	0	0	0	0	30.126.917
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>69.567.802</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.568.415</b>	<b>0</b>	<b>65.999.387</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>89.818.107</b>	<b>16.647.635</b>	<b>3.602.670</b>	<b>3.568.415</b>	<b>0</b>	<b>65.999.387</b>

**29.4.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos corrientes.**

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 30 de septiembre de 2010							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$
Pasivos financieros.	US \$	3.244.796	2.001.134	1.243.662	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	17.263.679	17.263.679	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	13.582	13.582	0	0	0	0
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>20.522.057</b>	<b>19.278.395</b>	<b>1.243.662</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$
Pasivos financieros.	US \$	4.942.485	1.401.398	3.541.087	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	11.918.800	11.918.800	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	109.039	109.039	0	0	0	0
Otros pasivos no financieros.	US \$	14.503	14.503	0	0	0	0
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>16.984.827</b>	<b>13.443.740</b>	<b>3.541.087</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**29.5.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos no corrientes.**

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 30 de septiembre de 2010							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$
Pasivos financieros.	US \$	4.836.500	0	0	3.224.334	1.612.166	0
Pasivos no corrientes	US \$	1.163.593	0	0	1.163.593	0	0
Otras provisiones a largo plazo.	US \$	31.854.823	0	0	0	0	31.854.823
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	3.003.107	0	0	0	0	3.003.107
Provisiones por beneficios a los empleados.	US \$	211.877	0	0	0	0	211.877
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>41.069.900</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.387.927</b>	<b>1.612.166</b>	<b>35.069.807</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>61.591.957</b>	<b>19.278.395</b>	<b>1.243.662</b>	<b>4.387.927</b>	<b>1.612.166</b>	<b>35.069.807</b>

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$
Pasivos financieros.	US \$	2.920.091	0	0	2.920.091	0	0
Otras provisiones a largo plazo.	US \$	36.730.564	0	0	0	0	36.730.564
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	3.190.102	0	0	0	0	3.190.102
Provisiones por beneficios a los empleados.	US \$	263.583	0	0	0	0	263.583
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>43.104.340</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.920.091</b>	<b>0</b>	<b>40.184.249</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>60.089.167</b>	<b>13.443.740</b>	<b>3.541.087</b>	<b>2.920.091</b>	<b>0</b>	<b>40.184.249</b>

### 30.- 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.

#### 30.1 METROGAS S.A.

##### 30.1.1 JUICIOS CIVILES

<b>Juicio</b>	: <b>“Fisco de Chile con Metrogas S.A.”</b>
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	: Citadas las partes para oír sentencia definitiva.
<b>Juicio</b>	: <b>“Fisco de Chile con Metrogas S.A.”</b>
Tribunal	: Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N°	: C-34594-2009
Materia	: Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía	: M\$ 701.202
Estado	: Concluida etapa discusión. Pendiente recepción causa a prueba.
<b>Juicio</b>	: <b>“Metrogas S.A. con Hoteles de Chile S.A. (Marriott)”</b>
Tribunal	: Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol N°	: C-14.698-2008
Materia	: Juicio ordinario civil – enriquecimiento sin causa
Cuantía	: M\$ 559.469
Estado	: Pendientes casación y apelación de la demanda.
<b>Juicio</b>	: <b>“Metrogas S.A. con Centro Diagnóstico Clínica Tabancura S.A.”</b>
Tribunal	: Undécimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N°	: C-13.282.2009
Materia	: Juicio ordinario civil – enriquecimiento sin causa
Cuantía	: M\$ 238.456
Estado	: Citadas las partes a oír sentencia definitiva.
<b>Juicio</b>	: <b>“Fisco de Chile con Metrogas S.A.”</b>
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	: Concluida etapa discusión, pendiente recepción causa a prueba.

**Juicio** : “Hoteles de Chile S.A. (Marriott) con Metrogas S.A.”  
**Tribunal** : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago  
**Rol N°** : C-25.261-2008  
**Materia** : Juicio ordinario – declaración de mera certeza  
**Cuantía** : Cuantía indeterminada  
**Estado** : Pendiente recurso de casación en el fondo Corte Suprema.

### 30.1.2 JUICIOS LABORALES

**Juicio** : “Camilla Montero, Fernando y otros con PKM Ingeniería y Proyectos Ltda. y otros”  
**Tribunal** : Noveno Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago  
**Rol N°** : L-66-2008  
**Materia** : Calificación del despido e indemnizaciones laborales  
**Cuantía** : M\$ 254.005  
**Estado** : Causa figurando en tabla para la vista (Corte de Apelaciones)

## 30.2 GASCO GLP S.A.

### 30.2.1 JUICIOS LABORALES

**Juicio** : “Jorge Bahamondes Chamorro y otro con Gasco GLP S.A.”  
**Tribunal** : Primer Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago  
**Rol N°** : O-1006-2009  
**Materia** : Despido injustificado  
**Cuantía** : M\$ 29.198  
**Estado** : Sentencia condenatoria. Pendiente acción ejecutiva.

**Juicio** : “Inmobiliaria e Inversiones Colchagua con Gasco GLP S.A.”  
**Tribunal** : Tribunal arbitral Jorge Ormeño Fuenzalida  
**Materia** : Indemnización de perjuicios  
**Cuantía** : M\$ 94.154  
**Estado** : Pendiente notificación auto de prueba

### 30.3 SANCIONES ADMINISTRATIVAS

Durante el período terminado al 30 de Septiembre de 2010 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009, la Sociedad, el Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones administrativas por parte de organismos fiscalizadores.

### 30.4 RESTRICCIONES

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

Las principales restricciones son:

Índice	Medición	Factor
Razón de endeudamiento según Balance Consolidado.	Pasivo exigible sobre patrimonio más participaciones no controladoras	< o = 1,5 veces
Razón de endeudamiento según Balance Individual.	Pasivo exigible sobre patrimonio más participaciones no controladoras	< o = 1,3 veces
Razón de Activos no gravados sobre pasivos exigibles no garantizados según Balance Individual.	Activos no gravados sobre pasivos exigibles no garantizados	> ó = 1,2 veces
Razón de Activos no gravados sobre pasivos exigible según Balance Individual.	Activos no gravados sobre pasivos exigibles	> ó = 0,5 veces

Conforme a la nueva normativa contable IFRS, cuya aplicación fue instruida por la Superintendencia de Valores y Seguros mediante Oficio Circular N° 427 de fecha 28 de diciembre de 2007 se hace presente que no se informan estados financieros individuales, por cuanto conforme a la normativa contable antes señalada, ellos no deben emitirse en el caso de entidades que deban consolidar.

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

Al 30 de Septiembre de 2010 el grupo Gasco se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

#### **31.1.- Garantías comprometidas con terceros**

##### **Gasco S.A.**

###### **31.1.1.- 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%.

###### **31.1.2.- Aval de Gasco S.A. a Gascart S.A.**

Gasco S.A. se encuentra avalando las obligaciones que la Sociedad asociada Gascart S.A. asumió como deudora de Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A., New York, en virtud del contrato de crédito sindicado, ascendente a la fecha a la suma de US\$ 15.591.600.-, suscrito con fecha 7 de octubre de 2002.

###### **31.1.3.- Reestructuración de Crédito Gas Sur S.A. con BCI y BancoEstado de Chile**

En virtud de la reestructuración de créditos suscrita por Gas Sur S.A. con fecha 22 de marzo de 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 BancoEstado de Chile por la suma de UF 1.250.000, aquél se obligó a ciertas obligaciones de hacer y no hacer, como asimismo al mantenimiento a una relación de deuda/patrimonio individual y consolidado no superior a 2,3 veces. Al 30 de Septiembre de 2010, la deuda vigente asciende a UF 875.000. La porción del crédito vigente asumida con el Banco de Crédito e Inversiones por UF 350.000 cuenta con el aval de Gasco S.A.. Por su parte, la porción del crédito asumida con BancoEstado por UF 525.000, cuenta con una confort letter de propiedad y pago.

###### **31.1.4 Préstamo Financiamiento de Gas Sur S.A. con BancoEstado de Chile**

La Sociedad Gas Sur S.A. suscribió un Convenio de Préstamo de Financiamiento para la adquisición de una turbina para generación eléctrica mediante escritura pública de fecha 27 de septiembre de 2007, otorgada ante el notario don Félix Jara Cadot, con el BancoEstado de Chile hasta por el equivalente a la cantidad de US\$ 12.000.000, a tasa de interés

variable, a 7 años plazo y que se documentará mediante Pagarés. Al 30 de Septiembre de 2010, la deuda asciende a M\$ 7.524.668 Gasco S.A. se compromete a no bajar su participación accionaria en Gas Sur S.A. durante toda la vigencia del contrato, a menos del 51%. La deudora no podrá exceder su relación deuda/patrimonio individual y consolidado o leverage individual y consolidado, en 2,3 veces.

#### 31.1.5 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 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. Al 30 de Septiembre de 2010, por esta obligación, la deuda capital de la subsidiaria Gas Sur S.A. asciende a M\$ 5.000.000.

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

#### 31.1.6.- Cartas de crédito "Stand By" Metrogas S.A. con BG LNG TRADING LLC

Al 30 de Septiembre Metrogas S.A. mantiene vigentes 4 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Banco Emisor	Monto (US\$)	Fecha Emisión	Fecha Vencimiento
Banco Estado	3.451.956	16/08/2010	30/01/2011
Banco Estado	2.432.839	16/08/2010	30/01/2011
Banco Estado	23.411.403	16/08/2010	30/10/2010
Corpbanca	22.706.559	10/09/2010	30/11/2010

### 32.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

Para el período terminado al 30 de Septiembre de 2010 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009, la distribución de personal del Grupo es la siguiente:

Subsidiaria	30/09/2010			Total
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	
Gasco S.A.	16	42	97	155
Gasco Glp S.A.	22	239	691	952
Gasmar S.A.	4	34	1	39
Metrogas S.A.	25	233	463	721
Gas Sur S.A.	3	37	57	97
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	1	6	163	170
<b>Total</b>	<b>71</b>	<b>591</b>	<b>1.472</b>	<b>2.134</b>

Subsidiaria	31/12/2009			Total
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	
Gasco S.A.	14	50	93	157
Gasco GLP S.A.	22	236	645	903
Gasmar S.A.	4	34	1	39
Metrogas S.A.	25	237	442	704
Gas Sur S.A.	4	34	61	99
<b>Total</b>	<b>69</b>	<b>591</b>	<b>1.242</b>	<b>1.902</b>

### 33.- 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 licuado de la más alta pureza (propano HD-5), proveniente de la separación del gas natural.

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.

La subsidiaria Metrogas S.A. se encuentra desarrollando el Biogás. 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 CO<sub>2</sub>eq anuales. Se reducirán también las emisiones asociadas de Material Particulado y NOx, y de azufre.

Al 30 de Septiembre de 2010, por concepto de medio ambiente, la Sociedad no tiene desembolsos comprometidos con terceros.

Los desembolsos efectuados en el proyecto de biogás al 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

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\$
Metrogas S.A.	Biogás	Planta de tratamiento biogás	Activo	Estudios previos	80.736
Metrogas S.A.	Biogás	Planta de tratamiento biogás	Activo	Red de conexión	1.143.656
Metrogas S.A.	Biogás	Planta de tratamiento biogás	Activo	Planta de tratamiento	625.360
<b>Total</b>					<b>1.849.752</b>

### 34.- HECHOS POSTERIORES

Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad correspondiente al período terminado al 30 de Septiembre de 2010 fueron aprobados por el Directorio en sesión ordinaria N° 12 de fecha 23 de noviembre de 2010.

Con fecha 13 de octubre de 2010, Gasco S.A., directa e indirectamente, acordó suscribir y pagar setenta y cinco mil quinientas cuarenta y nueve acciones ordinarias en Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., por un monto de M\$ 7.555.018 (miles de pesos colombianos), equivalente a M\$ 2.039.855 (miles de pesos chilenos).

Por medio de esta suscripción accionaria, la Sociedad obtiene el 70% de participación accionaria en Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.

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, G y H actualmente vigentes, adecuándolos en general a la nueva normativa contable IFRS.

De dichas modificaciones, cabe destacar:

Covenant	Anterior	Vigente
Límite Endeudamiento Individual	<1,3x	n.a.
Límite Endeudamiento Consolidado	<1,5x	<1,53x
Cross Default	>3% Activos Totales sobre EE. FF Individuales	>1,2% Activos Totales sobre EE. FF Consolidados
Cross Acceleration	>3% Activos Totales sobre EE. FF Individuales	>1,2% Activos Totales sobre EE. FF Consolidados
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles no Garantizados	>=1,2x sobre EE.FF Individuales	>=1,2x sobre EE.FF Consolidados
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles	>=0,5x sobre EE.FF Individuales	>=0,5x sobre EE.FF Consolidados

Entre el 30 de Septiembre de 2010, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.