



**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADOS FINANCIEROS  
CONSOLIDADOS**

**Correspondientes al período de nueve meses terminado  
Al 30 de septiembre de 2009 y 2008**

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

### INDICE

<b>I.-</b>	<b>ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS</b>	
-	ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO	6
-	ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION	8
-	ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO	9
-	ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO	11
<b>II.-</b>	<b>NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS</b>	
<b>1.-</b>	<b>INFORMACION GENERAL</b>	<b>12</b>
<b>2.-</b>	<b>RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES</b>	<b>12</b>
2.1.-	Bases de preparación de los estados financieros intermedios	12
2.2.-	Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes	13
2.3.-	Bases de consolidación	14
2.4.-	Entidades subsidiarias	16
2.5.-	Transacciones en moneda extranjera	17
2.6.-	Información financiera por segmentos operativos	19
2.7.-	Propiedades, plantas y equipos	19
2.8.-	Activos intangibles	20
2.9.-	Costos por intereses	23
2.10.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros	23
2.11.-	Activos financieros	23
2.12.-	Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura	27
2.13.-	Inventarios	29
2.14.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	29
2.15.-	Efectivo y equivalentes al efectivo	30
2.16.-	Capital social	30
2.17.-	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	31
2.18.-	Préstamos y otros pasivos financieros	31
2.19.-	Impuesto a la renta e impuestos diferidos	32
2.20.-	Beneficios a los empleados	32
2.21.-	Provisiones	34
2.22.-	Subvenciones estatales	34
2.23.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	35
2.24.-	Reconocimiento de ingresos	35
2.25.-	Arrendamientos	36
2.26.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta	37
2.27.-	Distribución de dividendos	37

<b>3.-</b>	<b>POLITICA DE GESTION DE RIESGOS</b>	<b>38</b>
3.1.-	Riesgo de Mercado	38
3.2.-	Riesgo Financiero	42
3.3.-	Riesgo de Crédito de Deudores Comerciales y otras Cuentas por Cobrar	44
3.4.-	Control Interno	46
<b>4.-</b>	<b>ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION</b>	<b>46</b>
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada	46
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros	46
4.3.-	Beneficios por indemnizaciones por término pactado (PIAS) y premios por antigüedad	47
4.4.-	Tasaciones de propiedad, planta y equipos	47
<b>5.-</b>	<b>EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO</b>	<b>48</b>
<b>6.-</b>	<b>ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS</b>	<b>48</b>
<b>7.-</b>	<b>ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA</b>	<b>49</b>
<b>8.-</b>	<b>INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS</b>	<b>50</b>
8.1.-	Activos y Pasivos de cobertura	50
8.2.-	Jerarquías del valor razonable	51
<b>9.-</b>	<b>DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR</b>	<b>52</b>
<b>10.-</b>	<b>SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS</b>	<b>55</b>
10.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	55
10.2.-	Directorio y gerencia de la sociedad	61
<b>11.-</b>	<b>INVENTARIOS</b>	<b>62</b>
<b>12.-</b>	<b>INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION</b>	<b>63</b>
12.1.-	Detalle de inversiones en asociadas	63
12.2.-	Información financiera resumida de asociadas, totalizadas	65
12.3.-	Valor de mercado de asociadas que cotizan en bolsa	66
<b>13.-</b>	<b>ACTIVOS INTANGIBLES</b>	<b>69</b>
<b>14.-</b>	<b>PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS</b>	<b>71</b>
14.1.-	Políticas de inversión en activo fijo	71
14.2.-	Detalle de los rubros	72
14.3.-	Vidas útiles	73
14.4.-	Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos	74
14.5.-	Valor libros del activo fijo revaluado y metodología del costo	76
14.6.-	Movimiento de las reservas de revaluación	77
14.7.-	Capitalización de intereses	77

<b>15.-</b>	<b>IMPUESTOS DIFERIDOS</b>	<b>77</b>
15.1.-	Activos por impuestos diferidos	77
15.2.-	Pasivos por impuestos diferidos	78
15.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación Financiera	78
15.4.-	Compensación de partidas	79
15.5.-	Efectos por los impuestos de los componentes de otros resultados integrales	79
<b>16.-</b>	<b>PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES</b>	<b>80</b>
16.1.-	Detalle del rubro	80
16.2.-	Desglose de préstamos bancarios por institución financiera, monedas y vencimientos	81
16.3.-	Obligaciones Bonos y Pagarés	84
<b>17.-</b>	<b>OTROS PASIVOS FINANCIEROS</b>	<b>87</b>
17.1.-	Obligaciones por arrendamiento financiero	87
<b>18.-</b>	<b>ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR</b>	<b>87</b>
<b>19.-</b>	<b>PROVISIONES</b>	<b>88</b>
19.1.-	Provisiones	88
19.2.-	Movimiento de las provisiones	93
<b>20.-</b>	<b>OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO</b>	<b>94</b>
20.1.-	Detalle del rubro	94
20.2.-	Detalle de las obligaciones post empleo y similares	94
20.3.-	Gastos reconocidos en el estado de resultados	95
20.4.-	Hipótesis actuariales	95
<b>21.-</b>	<b>INGRESOS DIFERIDOS</b>	<b>96</b>
<b>22.-</b>	<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>96</b>
22.1.-	Capital suscrito y pagado	96
22.2.-	Número de acciones suscritas y pagadas	97
22.3.-	Dividendos	97
22.4.-	Otras reservas	100
<b>23.-</b>	<b>INGRESOS</b>	<b>101</b>
23.1.-	Ingresos ordinarios	101
23.2.-	Otros ingresos de operación	101
<b>24.-</b>	<b>COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES</b>	<b>102</b>
24.1.-	Gastos por naturaleza	102
24.2.-	Gastos del personal	102
24.3.-	Depreciación y amortización	103
24.4.-	Resultados financieros	103
<b>25.-</b>	<b>RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS</b>	<b>104</b>

<b>26.- UTILIDAD POR ACCION</b>	<b>105</b>
<b>27.- INFORMACION POR SEGMENTO</b>	<b>105</b>
27.1.- Criterios de segmentación	105
27.2.- Activos y pasivos	106
27.3.- Patrimonio	106
27.4.- Resultados financieros	107
<b>28.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS</b>	<b>108</b>
28.1.- Gasco S.A.	108
28.2.- Metrogas S.A.	108
28.3.- Gasco GLP S.A.	110
28.4.- Sanciones administrativas	110
28.5.- Restricciones	110
<b>29.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS</b>	<b>111</b>
29.1.- Garantías comprometidas con terceros	111
<b>30.- DISTRIBUCION DE PERSONAL</b>	<b>113</b>
<b>31.- MEDIO AMBIENTE</b>	<b>113</b>
<b>32.- HECHOS POSTERIORES</b>	<b>115</b>
<b>33.- TRANSICION A LAS NIIF</b>	<b>115</b>
33.1.- Bases de la transición a las NIIF	115
33.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por el Grupo Gasco	116
33.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición	118
33.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujo de efectivo de los últimos estados financieros anuales	118
33.5.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujo efectivo al 30 de septiembre de 2008	120
33.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF	121

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008**  
**(Expresado en miles de pesos (M\$))**

ACTIVOS	Nota	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	34.600.148	18.926.730	14.021.220
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	6	71.216	0	0
Otros Activos Financieros, Corriente		10.734	10.458	51.842
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	9	57.364.038	44.540.901	43.304.215
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	10	6.547.110	7.112.142	6.456.941
Inventarios	11	14.917.141	15.502.285	25.248.810
Activos de Cobertura, Corriente	8	10.917	0	199.767
Pagos Anticipados, Corriente		2.737.027	1.573.271	734.983
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		727.693	4.947.462	1.855.460
Otros Activos, Corriente		395.189	306.429	328.708
<b>Total Activos Corrientes en Operación</b>		<b>117.381.213</b>	<b>92.919.678</b>	<b>92.201.946</b>
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta				
<b>Total Activos Corrientes</b>		<b>117.381.213</b>	<b>92.919.678</b>	<b>92.201.946</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>				
Activos Financieros Disponibles para la Venta, No Corriente	7	6.430.970	8.286.182	6.860.797
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	9	7.130.071	6.559.083	4.579.983
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	10	3.110.645	724.065	38.245.469
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	12	52.805.004	87.798.803	61.198.055
Activos Intangibles, Neto	13	12.972.131	13.944.942	13.502.069
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	14	962.298.429	972.013.521	851.266.278
Activos por Impuestos Diferidos	15	57.879	59.035	62.414
Pagos Anticipados, No Corriente		28.434	15.140	0
Otros Activos, No Corriente		2.422.945	3.148.925	2.830.721
<b>Total Activos No Corrientes</b>		<b>1.047.256.508</b>	<b>1.092.549.696</b>	<b>978.545.786</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>1.164.637.721</b>	<b>1.185.469.374</b>	<b>1.070.747.732</b>

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008**  
**(Expresado en miles de pesos (M\$))**

<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>30/09/2009 M\$</b>	<b>31/12/2008 M\$</b>	<b>01/01/2008 M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	16	57.617.491	33.023.850	25.329.588
Otros Pasivos Financieros, Corriente	17	429.305	429.861	379.031
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	18	33.450.082	24.255.362	39.132.924
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	10	3.163.546	1.830.536	2.084.356
Provisiones, Corriente	19	14.394.788	17.006.700	15.918.725
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes		6.453.937	2.904.427	908.727
Ingresos Diferidos, Corriente	21	1.490.179	1.209.482	1.870.199
Obligación por Beneficios Post Empleo, Corriente	20	822.426	272.318	534.369
Pasivos de Cobertura, Corriente	8	120.495	0	199.767
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total		1.209.361	1.472.766	849.887
<b>Total Pasivos Corrientes en Operación</b>		<b>119.151.610</b>	<b>82.405.302</b>	<b>87.207.573</b>
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta				
<b>Total Pasivos Corrientes</b>		<b>119.151.610</b>	<b>82.405.302</b>	<b>87.207.573</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	16	385.311.131	412.210.107	365.561.331
Otros Pasivos Financieros, no Corriente	17	5.131.897	5.617.208	5.531.349
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	18	437.979	788.175	716.252
Provisiones, no Corriente	19	32.952.364	68.394.601	43.867.054
Pasivos por Impuestos Diferidos	15	89.258.032	90.523.910	75.508.976
Otros Pasivos, No Corrientes		13.001.403	8.992.215	6.791.281
Ingresos Diferidos, No Corriente		1.199.793	1.106.484	1.025.662
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	20	5.891.341	6.528.410	5.389.215
Pasivos de Cobertura, no Corriente	8	2.163.184	0	0
<b>Total Pasivos No Corrientes</b>		<b>535.347.124</b>	<b>594.161.110</b>	<b>504.391.120</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>654.498.734</b>	<b>676.566.412</b>	<b>591.598.693</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>				
Capital Emitido	22	138.188.853	138.188.853	127.063.165
Otras Reservas	22	291.748.205	311.652.554	253.454.447
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)		(96.577.969)	(120.528.543)	(78.551.395)
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora</b>		<b>333.359.089</b>	<b>329.312.864</b>	<b>301.966.217</b>
Participaciones Minoritarias		176.779.898	179.590.098	177.182.822
<b>Total Patrimonio Neto</b>		<b>510.138.987</b>	<b>508.902.962</b>	<b>479.149.039</b>
<b>Total Patrimonio Neto y Pasivos</b>		<b>1.164.637.721</b>	<b>1.185.469.374</b>	<b>1.070.747.732</b>

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION**
**Por los períodos de nueve meses y tres meses terminados al 30 de septiembre 2009 y 2008**
**(Expresado en miles de pesos (M\$))**

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	23	341.127.785	399.734.680	153.219.758	171.548.661
Costo de Ventas	24	251.075.778	322.687.404	109.461.209	138.897.461
<b>Margen bruto</b>		<b>90.052.007</b>	<b>77.047.276</b>	<b>43.758.549</b>	<b>32.651.200</b>
Otros Ingresos de Operación, Total	23	2.251.603	4.218.799	656.305	1.036.054
Costos de Mercadotecnia	24	3.192.908	3.338.752	1.213.120	1.477.364
Costos de Distribución	24	9.587.129	10.390.174	3.568.474	3.915.586
Gastos de Administración	24	38.935.916	35.939.460	14.123.512	12.314.943
Otros Gastos Varios de Operación	24	1.286.434	1.682.827	544.244	833.666
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	24	20.044.868	19.316.994	6.676.184	6.867.807
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	12	2.005.996	(2.263.001)	85.615	(2.734.311)
Diferencias de cambio	24	4.078.078	(476.402)	(197.002)	(1.579.543)
Resultados por Unidades de Reajuste	24	11.349.324	(26.240.322)	1.205.017	(14.238.647)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		340.663	49.308	55.641	49.308
Otras Ganancias (Pérdidas)		5.242.745	4.894.583	275.268	3.767.492
<b>Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto</b>		<b>42.273.161</b>	<b>(13.437.966)</b>	<b>19.713.859</b>	<b>(6.457.813)</b>
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	25	4.885.309	4.823.255	3.522.186	2.502.271
<b>Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto</b>		<b>37.387.852</b>	<b>(18.261.221)</b>	<b>16.191.673</b>	<b>(8.960.084)</b>

Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		28.114.479	(13.528.099)	12.102.383	(7.330.539)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		9.273.373	(4.733.122)	4.089.290	(1.629.545)
<b>Ganancia (Pérdida)</b>		<b>37.387.852</b>	<b>(18.261.221)</b>	<b>16.191.673</b>	<b>(8.960.084)</b>

<b>Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción</b>		<b>167,35</b>	<b>(80,52)</b>	<b>72,04</b>	<b>(43,63)</b>
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Discontinuas		0,00	0,00	0,00	0,00
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas	26	167,35	(80,52)	72,04	(43,63)

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ganancia (Pérdida)		37.387.852	(18.261.221)	16.191.673	(8.960.084)
Activos Financieros Disponibles para la Venta		(1.855.212)	0	365.045	0
Cobertura de Flujo de Caja		(2.270.527)	0	(569.245)	0
Ajustes por Conversión		(8.392.116)	3.136.132	1.268.879	5.196.611
Ajustes de Asociadas		(12.531.609)	0	(2.548.945)	0
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		(701.375)	0	(323.931)	0
<b>Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto</b>		<b>(24.348.089)</b>	<b>3.136.132</b>	<b>(1.160.335)</b>	<b>5.196.611</b>
<b>Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales</b>		<b>13.039.763</b>	<b>(15.125.089)</b>	<b>15.031.338</b>	<b>(3.763.473)</b>

Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		14.716.681	(11.429.597)	11.552.093	(3.438.604)
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		(1.676.918)	(3.695.492)	3.479.245	(324.869)
<b>Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales</b>		<b>13.039.763</b>	<b>(15.125.089)</b>	<b>15.031.338</b>	<b>(3.763.473)</b>

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
**Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008**  
**(Expresado en miles de pesos (M\$))**

Estado de cambios en el patrimonio neto		Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas					Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total	
		Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta					Otras Reservas Varias
		Capital en Acciones	Prima de Emisión										
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		136.133.418	2.055.435	137.726.278	9.248.785	174.537.284	0	(6.047.968)	(3.811.825)	(120.528.543)	<b>329.312.864</b>	179.590.098	<b>508.902.962</b>
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)													
	Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>		<b>136.133.418</b>	<b>2.055.435</b>	<b>137.726.278</b>	<b>9.248.785</b>	<b>174.537.284</b>	<b>0</b>	<b>(6.047.968)</b>	<b>(3.811.825)</b>	<b>(120.528.543)</b>	<b>329.312.864</b>	<b>179.590.098</b>	<b>508.902.962</b>
Cambios (Presentación)													
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				(4.262.664)	0	(1.840.790)	(798.229)	(6.496.115)	28.114.479	<b>14.716.681</b>	(1.676.918)	<b>13.039.763</b>
	Dividendos en Efectivo Declarados			1.680.000					0	6.720.000	<b>8.400.000</b>		<b>8.400.000</b>
	Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			1.009.642						(1.009.642)	<b>0</b>		<b>0</b>
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	0	0	(5.280.079)	0	0	(556.114)	3.565.737	<b>(2.270.456)</b>	(1.133.282)	<b>(3.403.738)</b>
	<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(670.358)</b>	<b>(4.262.664)</b>	<b>(5.280.079)</b>	<b>(1.840.790)</b>	<b>(798.229)</b>	<b>(7.052.229)</b>	<b>23.950.574</b>	<b>4.046.225</b>	<b>(2.810.200)</b>	<b>1.236.025</b>
<b>Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009</b>		<b>136.133.418</b>	<b>2.055.435</b>	<b>137.055.920</b>	<b>4.986.121</b>	<b>169.257.205</b>	<b>(1.840.790)</b>	<b>(6.846.197)</b>	<b>(10.864.054)</b>	<b>(96.577.969)</b>	<b>333.359.089</b>	<b>176.779.898</b>	<b>510.138.987</b>

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
**Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008**  
**(Expresado en miles de pesos (M\$))**

Estado de cambios en el patrimonio neto		Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas					Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total	
		Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta					Otras Reservas Varias
		Capital en Acciones	Prima de Emisión										
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008		125.007.730	2.055.435	137.621.325	0	112.990.736	0	(6.659.581)	9.501.967	(78.551.395)	<b>301.966.217</b>	177.182.822	<b>479.149.039</b>
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)													
	Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto										0		0
	Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto										0		0
	<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>		<b>125.007.730</b>	<b>2.055.435</b>	<b>137.621.325</b>	<b>0</b>	<b>112.990.736</b>	<b>0</b>	<b>(6.659.581)</b>	<b>9.501.967</b>	<b>(78.551.395)</b>	<b>301.966.217</b>	<b>177.182.822</b>	<b>479.149.039</b>
Cambios (Presentación)													
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				2.098.502	0	0	0	0	(13.528.099)	<b>(11.429.597)</b>	(3.695.492)	<b>(15.125.089)</b>
	Dividendos			1.680.000						8.568.000	<b>10.248.000</b>		<b>10.248.000</b>
	Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			9.176.953						(9.176.953)	<b>0</b>		<b>0</b>
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	8.625.534				(2.524.296)			(8.626.960)	2.524.296	<b>(1.426)</b>	(2.544.771)	<b>(2.546.197)</b>
	<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>8.625.534</b>	<b>0</b>	<b>7.496.953</b>	<b>2.098.502</b>	<b>(2.524.296)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(8.626.960)</b>	<b>(28.748.756)</b>	<b>(21.679.023)</b>	<b>(6.240.263)</b>	<b>(27.919.286)</b>
<b>Saldo Final Periodo Anterior 30/09/2008</b>		<b>133.633.264</b>	<b>2.055.435</b>	<b>145.118.278</b>	<b>2.098.502</b>	<b>110.466.440</b>	<b>0</b>	<b>(6.659.581)</b>	<b>875.007</b>	<b>(107.300.151)</b>	<b>280.287.194</b>	<b>170.942.559</b>	<b>451.229.753</b>

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO**

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	Nota	30/09/2009 M\$	30/09/2008 M\$
<b>Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones</b>			
Importes Cobrados de Clientes		389.132.970	470.717.184
Pagos a Proveedores		307.369.858	417.273.110
Remuneraciones Pagadas		14.716.354	13.823.508
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		9.926.230	9.978.660
Otros Cobros (Pagos)		5.054.877	4.528.114
<b>Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones</b>		<b>62.175.405</b>	<b>34.170.020</b>
<b>Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación</b>			
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Operación		1.192.677	7.197.069
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		552.302	3.532.826
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		20.992.433	18.124.521
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		0	864.428
Pagos por Impuestos a las Ganancias		2.912.005	1.417.721
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		1.735.602	540.765
<b>Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación</b>		<b>(20.423.857)</b>	<b>(7.407.154)</b>
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación</b>		<b>41.751.548</b>	<b>26.762.866</b>
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión</b>			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		0	105.946
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		4.293.226	46.334.929
Incorporación de propiedad, planta y equipo		22.417.488	31.379.281
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		37.918	0
Pagos para Adquirir Subsidiarias, Neto del Efectivo Adquirido		588	0
Pagos para Adquirir Asociadas	12	9.212.052	1.313.270
Préstamos a empresas relacionadas		309.339	27.932.802
Pagos para Adquirir Otros Activos Financieros		21.363	20.159
Otros desembolsos de inversión		1.410	1.387.470
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión</b>		<b>(27.706.932)</b>	<b>(15.592.107)</b>
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)</b>			
Obtención de préstamos		59.233.937	173.472.233
Pagos de préstamos		49.769.472	150.747.284
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		7.709.378	14.038.518
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(25.426)	(29.727)
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación</b>		<b>1.729.661</b>	<b>8.656.704</b>
<b>Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo</b>		<b>15.774.277</b>	<b>19.827.463</b>
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(100.859)	(245.542)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		18.926.730	14.021.220
<b>Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final</b>		<b>34.600.148</b>	<b>33.603.141</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**  
**2009 y 2008**

---

**1.- INFORMACION GENERAL**

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

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

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

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 24 de marzo de 2009 y, posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 14 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros fueron confeccionados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile emitidos por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, los cuales no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros consolidados semestrales, debido a que estos han sido reexpresados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF). En nota N° 32 se detalla la reconciliación de patrimonio neto, resultados del período y flujos de efectivo.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2009 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 11/09 del 24 de noviembre de 2009.

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

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

Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad correspondientes al periodo terminado el 30 de septiembre de 2009 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), las que han sido adoptadas en Chile bajo la denominación: Normas de Información Financiera de

Chile (NIFCH), y representan la opción integral, explícita y sin reservas de la referidas normas internacionales emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”). La información financiera interina ha sido preparada bajo NIIF 34/NIFCH 34.

Los estados financieros consolidados semestrales han sido preparados de acuerdo con el principio de costo histórico, modificado por la reevaluación 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 resultados.

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.

## 2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes

Las siguientes NIIF e Interpretaciones del CINIIF publicadas han sido emitidas, las cuales no son de aplicación obligatoria a la fecha de emisión de los presentes estados financieros:

Normas y enmiendas	Contenido	Fecha de aplicación obligatoria (*)
NIIF 1: Revisada	Adopción por primera vez de las normas internacionales de Información Financiera	01 de julio de 2009
NIIF 3: Revisada	Combinación de negocio	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y NIIF 7	Reclasificación de activos financieros	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Reclasificación de activos financieros: Fecha efectiva de transición	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Elección de partidas cubiertas	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y CINIIF 9	Derivados implícitos	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 27	Estados financieros consolidados y separados	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIIF 2	Pagos basados en acciones. Aclaraciones acerca de su alcance	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 24	Partes relacionadas. Revelaciones.	01 de enero de 2011
Enmienda a la NIIF 1	Adopción por primera vez de las normas internacionales de Información Financiera. Exención adicional.	01 de enero de 2010

Enmienda a la NIC 32	Clasificación de instrumentos financieros. Derechos de emisión	01 de febrero de 2010
Enmiendas diversas.	Proyecto de mejoramiento 2009 sobre numerosos aspectos menores de diferentes NIC/NIIF, emitido en Abril de 2009	01 de julio de 2009
NIIF 9	Instrumentos financieros. Guía para la clasificación y medición de instrumentos financieros.	01 de enero de 2013
NIIF para PyMEs	Normas para entidades pequeñas y medianas	Julio de 2009
Interpretaciones CINIIF 17	Distribución a los propietarios de activos no monetarios	01 de julio de 2009.
Interpretaciones CINIIF 18	Transferencia de activos desde clientes	01 de julio de 2009

(\*) Ejercicios iniciados a contar de la fecha indicada.

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.

### 2.3.- Bases de consolidación

#### 2.3.1.- Subsidiarias o filiales

Subsidiarias son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación, el que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. 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.

#### 2.3.2.- Transacciones e interés minoritario

GASCO aplica la política de tratar las transacciones con el interés minoritario como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de interés minoritario, 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 del interés minoritario, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

#### 2.3.3.- Negocios conjuntos

Las participaciones en negocios conjuntos se integran por el método del valor patrimonial como se describe en la NIC 28 Inversiones en Asociadas.

#### 2.3.4.- 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.

## 2.4.- Entidades subsidiarias

### 2.4.1.- Entidades de consolidación directa

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

País	RUT	Nombre Sociedad	Porcentaje de participación			
			30-09-2009			31-12-2008
			Directo	Indirecto	Total	Total
Chile	96.722.460-K	Metrogas S.A.	51,8378	0	51,8378	51,8378
Chile	96.636.520-K	Gasmar S.A.	51,0000	0	51,0000	51,0000
Chile	96.853.490-4	Gas Sur S.A.	70,0056	0	70,0056	70,0056
Chile	96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	99,9091	0,0909	100,0000	100,0000
Argentina	0-E	Gasco Argentina S.A.	95,0000	5,0000	100,0000	100,0000
Chile	79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	99,9980	0,0002	100,0000	100,0000
Chile	59.083.080-1	Gasco Grand Cayman Ltd.	100,0000	0	100,0000	100,0000
Chile	96.930.050-8	Inversiones Atlántico S.A.	99,0000	1,0000	100,0000	91,0000
Chile	96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	99,0000	1,0000	100,0000	100,0000

### 2.4.2.- Entidades de consolidación indirecta

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

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

País	RUT	Nombre Sociedad	Porcentaje de participación			
			30-09-2009			31-12-2008
			Directo	Indirecto	Total	Total
Chile	96.867.260.6	Centrogas S.A.	0	99,9950	99,9950	99,9950
Chile	96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	0	99,9950	99,9950	99,9950
Chile	99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	0	99,9000	99,9000	99,9000

## 2.5.- Transacciones en moneda extranjera

### 2.5.1.- Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional de Gasco S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de la Sociedad.

### 2.5.2.- 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.

### 2.5.3.- 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 / U.F.	\$ CL / \$ AR
31-12-2007	496,89	19.622,66	157,74
30-09-2008	551,31	20.988,34	175,95
31-12-2008	636,45	21.452,57	184,32
30-09-2009	550,36	20.834,45	143,34

### 2.5.4.- Entidades de la Sociedad

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

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada período o ejercicio.
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos 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.

## **2.6. 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° 27.

## **2.7.- Propiedades, plantas y equipos**

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición subsecuente 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.

El resto de los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición subsecuente, a su costo histórico menos la correspondiente depreciación.

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 incurrir.

Las construcciones 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 relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la reevaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a reservas en el patrimonio. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan directamente a la cuenta reserva por reevaluación 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 reevaluación a los resultados acumulados.

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. Los promedios de vidas útiles por familias del activo fijo son los siguientes:

Rubros	Años
Construcciones	60
Redes de Gas Natural	60
Cilindros	50
Estanques	50
Maquinarias y Equipos	20
Vehículos	10
Muebles y Útiles	10
Equipos Computacionales	5
Software	4

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre de balance.

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

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 reservas por ganancias acumuladas.

## 2.8.- Activos intangibles

### 2.8.1.- 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, 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.

#### 2.8.2.- 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.

#### 2.8.3.- Servidumbres

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida deberá ser 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.

#### 2.8.4- 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 deberá ser 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.

#### 2.8.5.- 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.

#### 2.8.6.- 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.

## **2.9.- 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).

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

## **2.11.- Activos financieros**

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento 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.

### **2.11.1.- 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).

#### 2.11.2.- 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 de la fecha del balance, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

#### 2.11.3.- Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo, que la administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si la Sociedad vendiese un importe que no fuese insignificante de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría como disponible para la venta. Estos activos financieros se incluyen en activos no corrientes, excepto aquéllos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del Estado de Situación Financiera, que se clasifican como activos corrientes.

#### 2.11.4.- 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.

#### 2.11.5.- 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.

Las inversiones 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 patrimonio y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar, y los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados en el período 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 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.

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 otros ingresos. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos 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.

## 2.12.- 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).
- 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.

El valor razonable total de los derivados de cobertura se clasifica como un activo o pasivo no corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es superior a 12 meses y como un activo o pasivo corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es inferior a 12 meses.

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.

### 2.12.1.- 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.

#### 2.12.2.- 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 períodos 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.

#### 2.12.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la 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.

#### 2.12.4.- 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 ganancias y pérdidas.

### 2.13.- 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 variables de venta y distribución aplicables.

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

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable (valor nominal que incluye un interés implícito) y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método del tipo de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. 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 interés implícito se desagrega y reconoce como ingreso financiero a medida que se van devengando los intereses.

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.

#### **2.15.- 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.

#### **2.16.- 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.

Cuando la Sociedad o cualquier empresa de la Sociedad adquiere o recibe acciones del capital de la Compañía (acciones de tesorería), de acuerdo con las causales previstas en la ley, el pago efectuado, incluyendo cualquier costo directamente atribuible a la transacción (neto de impuestos) se deduce del patrimonio atribuible a los titulares del capital social de la Compañía hasta que las acciones se cancelen, reemitan o coloquen. Cuando tales acciones son subsecuentemente reemitidas o

colocadas, cualquier pago recibido, neto de los costos incrementales directamente atribuibles a la transacción y los efectos correspondientes por el impuesto a la renta, se incluye en el patrimonio atribuible a los titulares del patrimonio de la Compañía.

### **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.

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

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

#### **2.18.- 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 balance.

## **2.19.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos**

El gasto por impuesto a la renta del período comprende al impuesto a la renta corriente y al diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio. En este caso, el impuesto también se reconoce en el patrimonio.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias promulgadas o sustancialmente promulgadas a la fecha del balance en los países en los que las subsidiarias y asociadas de la Compañía operan y generan renta gravable. La gerencia evalúa periódicamente la posición asumida en las declaraciones juradas de impuestos respecto de situaciones en las que las leyes tributarias son objeto de interpretación. La Sociedad, cuando corresponde, constituye provisiones sobre los montos que espera deberá pagar a las autoridades tributarias.

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 consolidados. 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 impositivos (y leyes) aprobados 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 poder compensar dichas diferencias.

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

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

### **2.20.1.- 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.

#### 2.20.2.- Beneficios post jubilatorios

La Sociedad no tiene beneficios post-jubilatorios.

#### 2.20.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS)

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios del personal para sus trabajadores, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal. 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 definen el monto de beneficio que recibirá un empleado al momento estimado de goce, 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 que surgen de los ajustes basados en la experiencia y cambios en los supuestos actuariales se cargan o abonan al patrimonio en el estado de otros resultados integrales en el período en el que surgen.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

#### 2.20.4.- Otros beneficios por término de la relación laboral

La sociedad no tiene otros beneficios por término que los descritos en el punto 2.20.3.

#### 2.20.5.- Premios de antigüedad

GASCO ha establecido para ciertas 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.

#### 2.20.6.- Participación en las utilidades

GASCO 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 la Compañía después de ciertos ajustes. El Grupo GASCO reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

### 2.21.- Provisiones

Las provisiones para restauración medioambiental, retiro de activos, costos de reestructuración, contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados
- Es probable que vaya a ser necesaria 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.

### 2.22.- Subvenciones estatales

La Sociedad no tiene subvenciones del Gobierno.

## **2.23.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes**

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, 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 a discreción de la Sociedad.

## **2.24.- 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.

### **2.24.1.- Ventas 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.

### **2.24.2.- 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.

#### 2.24.3.- Ingresos por intereses

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

#### 2.24.4.- Ingresos por dividendos

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

### **2.25.- Arrendamientos**

#### 2.25.1.- 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 Otros pasivos financieros. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada 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.

#### 2.25.2.- 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.

#### 2.25.3.- 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.

#### 2.26.- Activos no corrientes mantenidos para la venta

Los activos no corrientes (o Grupos en enajenación) se clasifican como activos mantenidos para la venta y se reconocen al menor valor entre su importe en libros y el valor razonable menos los costos necesarios para su venta, si su importe en libros se recuperará principalmente a través de una transacción de venta en lugar de a través del uso continuado.

#### 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. POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS

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

La composición de los activos consolidados indica que al 30 de septiembre de 2009, aproximadamente un 26% se encuentran radicados en el sector gas licuado, un 65% corresponde al sector gas natural y el resto a otras inversiones.

En términos de dividendos, al 30 de septiembre de 2009 el 97% de los dividendos recibidos de subsidiarias, corresponde al negocio de gas licuado.

#### 3.1 Riesgo de Mercado

##### 3.1.1 Materias Primas

###### 3.1.1.1 Gas Licuado

A través de su subsidiaria GASCO GLP 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 2009 una participación de mercado de 28% a nivel nacional. Asimismo, a través de su subsidiaria GASMAR, 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, 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.

###### *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, principal proveedor de gas licuado de GASCO GLP, 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 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 participa en esta actividad a través de sus empresas relacionadas METROGAS, en las Regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O'Higgins, GAS SUR e INNERGY HOLDINGS 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 y comercializa gas natural a través de GASMARKET. GASCO también participa en el transporte de gas natural a través de sus empresas asociadas GASODUCTO DEL PACÍFICO y GASANDES.

Al finalizar el presente semestre, el número total de clientes abastecidos por METROGAS, GAS SUR y Gasco Magallanes alcanza los 535.492, mientras que GASNOR provee de gas natural a 699.383 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. Esta situación se ve adicionalmente afectada por la imposición de retenciones a las exportaciones de gas natural decretadas por la autoridad argentina.

#### *Abastecimiento*

Con respecto al riesgo de suministro, tanto METROGAS como GAS SUR importan 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.

Debido a las restricciones a los envíos de gas natural desde Argentina en los últimos años y con el objeto de reducir el riesgo de suministro, METROGAS ha dispuesto de sistemas de respaldo de propano-aire (gas natural sintético), el cual puede ser inyectado a las redes de distribución en reemplazo del gas natural, con el objeto de entregar suministro básico para cocina y agua caliente, a los clientes residenciales y comerciales. Este sistema entró en operación con el objeto de complementar los envíos de gas natural desde Argentina y asegurar el suministro a toda la Región Metropolitana. Cabe destacar, que la nueva planta de respaldo de propano-aire ubicada en la comuna de Peñalolén, está en condiciones de operar, de resultar ello necesario por ausencia total de suministro de gas natural desde Argentina. Para estos efectos, METROGAS tiene contratos de abastecimiento de propano con GASCO GLP, GASMAR y ENAP. Adicionalmente, METROGAS está en condiciones de utilizar nafta, gas licuado y/o biogas en reemplazo del gas natural utilizado en la fabricación del gas de ciudad, sistema independiente que abastece a cerca del 8% de los clientes de la distribuidora ubicados en la zona más antigua de la red.

La demanda de los clientes industriales en tanto, que se vio fuertemente afectada por los menores envíos de gas desde Argentina, en especial durante el año 2008 y comienzos del 2009, fue parcialmente abastecida durante el segundo semestre del presente ejercicio, dado el excedente de gas que fue enviado a la distribuidora Metrogas desde Argentina. Si bien es predecible que continuarán las restricciones desde Argentina, se espera que este segmento sea en su mayor parte atendido una vez iniciada la operación del Terminal de regasificación de GNL.

Por otro lado, GAS SUR 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 mencionar que conforme a lo establecido por la Resolución N° 754/2004, modificada posteriormente por la Resolución N° 1561/2007 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles los clientes residenciales y comerciales tanto de METROGAS como de GAS SUR tienen prioridad de abastecimiento ante cualquier otro tipo de consumo.

Con el fin de mitigar el potencial riesgo de desabastecimiento y asegurar la independencia energética de la zona central del país, se encuentra en desarrollo el proyecto de construcción de un Terminal de Regasificación de Gas Natural Licuado (GNL) en la Bahía de Quintero, Región de Valparaíso, en el cual METROGAS participa como socio con un 20% de la propiedad. Durante el mes de septiembre, se puso en operación el Terminal bajo la modalidad fase track, esperándose que la puesta en marcha definitiva se realice durante el segundo semestre del año 2010. Este Terminal permitirá a la empresa GNL Chile, en la cual también participa METROGAS, recibir gas natural licuado desde distintos países del mundo a través del contrato de suministro suscrito con BG Group, uno de los líderes mundiales en la producción y comercialización de gas natural.

Adicionalmente, se está estudiando la posibilidad de implementar un sistema de gasoductos virtuales para llevar suministro de gas natural a la Región del Bío Bío, mediante el envío de GNL en camiones desde el Terminal de Quintero.

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.

## 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, 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 y subsidiarias, al 30 de septiembre de 2009, se ha estructurado en un 87% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos, además de créditos bancarios. El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de deuda financiera que se encuentra radicada en el pasivo corriente (corto plazo). Sin embargo, cabe destacar que del total de deuda corriente, el 30% 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 2009, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 6,2 años y una tasa de interés promedio de U.F. + 5,2%.

### 3.2.3 Riesgo de Tasas de interés

GASCO posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 86% 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.

El detalle de la deuda al 30 de septiembre de 2009, es el siguiente:

Composición de la deuda	M\$	%
Deuda a tasa fija	371.326.281	81%
Deuda a tasa fija mediante derivados	18.853.196	4%
Deuda a tasa variable	65.798.226	15%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>455.977.702</b>	<b>100%</b>

### 3.2.4 Riesgo de Tipo de Cambio

La moneda funcional utilizada por GASCO S.A. es el peso, 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 deuda denominada en dólares. En el caso de la subsidiaria GASMAR, cuya moneda funcional es el dólar norteamericano, 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 2009, es el siguiente:

Composición de la deuda	M\$	%
Deuda en pesos o UF	449.102.168	98%
Deuda en US\$	6.875.534	2%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>455.977.702</b>	<b>100%</b>

### 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 y efectos de comercio de la empresa al 30 de septiembre de 2009, sin considerar la porción de la deuda que se encuentra cubierta con Instrumentos Derivados. 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 al 30-09-2009	Valor de Mercado Deuda al 30-09-2009	Diferencia (%)
Efectos de Comercio	17.381.144	17.413.990	0,2%
Bonos	291.164.770	332.012.285	14,0%
Deuda Bancarias	126.270.715	129.917.062	2,9%
<b>Total Pasivos Financieros (M\$)</b>	<b>434.816.629</b>	<b>479.343.337</b>	<b>10.2%</b>

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

GASCO, registra sus deudas de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva, mencionado en el punto N° 2.19. 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 2009, considerando los flujos efectivos comprometidos con terceros es el siguiente:

A septiembre 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
Bancos	22.087.688	77.010.418	47.480.705	0	0
Efectos de comercio	17.345.801	0	0	0	0
Bonos	18.325.681	29.252.832	19.938.975	30.589.373	193.946.229
<b>Total</b>	<b>57.759.170</b>	<b>106.263.250</b>	<b>67.419.680</b>	<b>30.589.373</b>	<b>193.946.229</b>

### 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 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 2009, los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M\$ 64.494.109.

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 5% 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 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.

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 Gasco.

## **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 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. Estos cálculos requieren el uso de estimaciones, cuyas premisas se detallan en Nota N° 2

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 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 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 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 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 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° 19 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.

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 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.

## 5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Efectivo en Caja	179.288	136.304	157.376
Saldos en Bancos	4.551.838	5.702.269	4.668.518
Depósitos a Corto Plazo	0	1.527.626	2.222.948
Otro Efectivo y Equivalentes al Efectivo	29.869.022	11.560.531	6.972.378
<b>Efectivo y Equivalentes al Efectivo</b>	<b>34.600.148</b>	<b>18.926.730</b>	<b>14.021.220</b>

Al 30 de septiembre de 2009 los Otros Efectivos y Equivalente al Efectivo, están compuestos por M\$ 21.182.435 de cuotas en Fondos Mutuos y M\$ 8.686.587 de inversiones en Pactos, para el periodo finalizado al 31 de diciembre de 2008, el saldo se compone por M\$ 11.560.531 de inversiones en Pactos y al 01 de enero de 2008, el saldo se desglosa de M\$ 80.059 por cuotas en Fondos Mutuos y M\$ 6.892.319 en inversiones en Pactos.

No existe variación entre el efectivo y efectivo equivalente presentados en el estado de situación patrimonial y el estado de flujo de efectivo al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008.

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Información del Efectivo y Equivalentes al Efectivo por moneda	Moneda	Saldo al		
		30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	CL \$	33.192.948	18.821.761	13.999.538
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US\$	1.405.923	0	0
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	AR \$	1.277	104.969	21.682
<b>Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo</b>		<b>34.600.148</b>	<b>18.926.730</b>	<b>14.021.220</b>

## 6.- ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS

GASCO, al 30 de septiembre de 2009, tiene una serie de instrumentos derivados para la gestión de su exposición cambiaria, que no califican como instrumentos de cobertura, cuya utilización permite mitigar el riesgo de tipo de cambio.

La Sociedad, al 30 de septiembre de 2009 registra bajo este rubro un saldo ascendente a M\$ 71.216. Al 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, no presenta saldo en este rubro.

## 7.- ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Activos Financieros Disponibles para la Venta	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Instrumentos de Patrimonio	0	0	0	6.430.970	8.286.182	6.860.797
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.430.970</b>	<b>8.286.182</b>	<b>6.860.797</b>

El detalle de los instrumentos de patrimonio al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle de Activos Financieros Disponibles para la Venta				Saldos al					
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación	Corrientes			No corrientes		
				30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
O-E	Gasoductos Gasandes S.A.(Argentina)	10.850.710	13,00%		0	0	4.215.467	5.627.469	4.650.779
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,00%		0	0	2.117.391	2.562.988	2.118.162
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	14	0,28%		0	0	3.886	3.886	3.886
70.393.200-2	Club de Campo la Posada S.A.	6	0,19%		0	0	1.167	1.167	1.167
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03%		0	0	1	1	1
92.970.000-7	Cem S.A.	257.174	0,09%		0	0	45.818	45.818	45.818
O-E	Portland General electric CO.	1.010	0,00%		0	0	20.032	17.645	13.776
91.968.000-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Pta. Arenas S.A.	50	5,68%		0	0	6.960	6.960	6.960
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	24,39%		0	0	8.531	8.531	8.531
90.694.000-0	Empresa Periódística La Nación	240	24,39%		0	0	8.531	8.531	8.531
73.116.100-3	Instituto de la construcción	-	0,00%		0	0	2.904	2.904	2.904
70.024.300-1	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,26%		0	0	282	282	282
<b>Total</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.430.970</b>	<b>8.286.182</b>	<b>6.860.797</b>

En lo que dice relación con la inversión en instrumentos de patrimonio que GASCO mantiene en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria del 13%, y a lo expresado en la Nota 18, 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 que tendrían las sociedades Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A. bajo el escenario de contratos planteado.

El método de valorización es a valor justo como flujos futuros de estas inversiones descontados, considerando el plazo de los contratos y utilizando para ello la tasa de mercado.

Conforme a la NIC 39, las variaciones en el valor justo de esta inversión son registradas en el patrimonio.

## **8.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

### **8.1.- Activos y pasivos de cobertura**

GASCO, manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tasas de interés, unidades de reajuste y tipos de cambio. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro "activos y pasivos de cobertura".

La sociedad, al 30 de septiembre de 2009, tiene suscrito con el banco Corpbanca un contrato de derivado "Swap" 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 se considera como un contrato de cobertura de flujo de efectivo, registrando las diferencias del valor justo en el patrimonio, bajo la denominación Resultado de Ingresos y Gastos Integrales, de acuerdo a lo señalado en la NIC 39 e IFRS 7. Al 30 de septiembre de 2009, la Sociedad ha reconocido en el Estado de Otros Resultados Integrales M\$ 2.283.679 por efectos de variación de valores justos.

Los derivados de tipo de cambio se denominan como de cobertura de flujo de efectivo de la siguiente forma:

Los contratos de derivados que a la fecha de cierre de los estados financieros no hayan aun madurado, serán valorizados a su valor justo y reconocidos sus resultados en cuentas

de activo o pasivos, según corresponda, y en la cuenta de patrimonio denominada Resultados de Ingresos y Gastos Integrales. 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 LIBOR de 15, 30 y 60 días vigente a esa misma fecha.

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.

Además, la Sociedad cubre con contratos de instrumentos derivados (Forward) el riesgo de variaciones de precios de "comodities".

Serán reconocidas en el estado de resultado las compensaciones asociadas a derivados de tipo de cambio por ventas devengadas y pagadas, mientras que aquellas relativas a ventas no devengadas o aquellas devengadas y aún pendientes de pago, se reconocerán en cuentas de activo o pasivo, según corresponda, y en la cuenta de patrimonio denominada Estado de Otros Resultados Integrales, línea de Cobertura de Flujo de Caja.

GASCO y sus subsidiarias Metrogas S.A. y Gasmar S.A., presentan al 30 de septiembre de 2009 partidas pendientes de liquidar, cuyos efectos se registran en el patrimonio, bajo la denominación Reservas de Cobertura.

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

## 8.2.- Jerarquías del valor razonable

Los instrumentos financieros han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2009, 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.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	30-09-2009 M\$		Valor Razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
			Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
<b>Activos financieros</b>	Corriente	No Corriente			
Derivados de cobertura de flujo de caja	10.917			10.917	
Derivados no designados contablemente de cobertura	71.216			71.216	
<b>Total Activos</b>	<b>82.133</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>82.133</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos financieros</b>					
Derivados de cobertura de flujo de caja	120.495	2.163.184		2.283.679	
<b>Total Pasivos</b>	<b>120.495</b>	<b>2.163.184</b>	<b>0</b>	<b>2.283.679</b>	<b>0</b>

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

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Neto	47.426.293	34.188.198	34.459.194	3.452.831	3.235.477	1.849.379
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero, Neto	3.077.085	2.835.753	1.745.693	3.677.240	3.286.096	2.696.302
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6.860.660	7.516.950	7.099.328	0	37.510	34.302
<b>Total</b>	<b>57.364.038</b>	<b>44.540.901</b>	<b>43.304.215</b>	<b>7.130.071</b>	<b>6.559.083</b>	<b>4.579.983</b>

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Bruto	55.119.855	40.599.831	39.558.618	3.452.831	3.235.477	1.849.379
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero, Bruto	3.258.662	2.897.753	1.750.693	3.677.240	3.286.096	2.696.302
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	7.519.055	8.135.568	7.768.895	0	37.510	34.302
<b>Total</b>	<b>65.897.572</b>	<b>51.633.152</b>	<b>49.078.206</b>	<b>7.130.071</b>	<b>6.559.083</b>	<b>4.579.983</b>

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Importe en Libros de Deudores Comerciales, Otras cuentas por cobrar Deteriorados	Saldo al		
	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Deudores Comerciales	7.693.562	6.411.633	5.099.424
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero	181.578	62.000	5.000
Otras Cuentas por Cobrar	658.394	618.618	669.567
<b>Total</b>	<b>8.533.534</b>	<b>7.092.251</b>	<b>5.773.991</b>

Provisión Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Vencidos y No Pagados con Deterioro	Saldo al	
	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$
Saldo Inicial	7.092.251	5.773.991
Baja de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar deteriorados del ejercicio	95.305	346.443
Aumento o disminución del ejercicio	1.536.588	1.664.703
<b>Saldo Final</b>	<b>8.533.534</b>	<b>7.092.251</b>

Monto de Cualquier Pérdida por Deterioro Relacionada (Efecto en resultado del periodo de la provisión)	Saldo al			
	01-01-2009 al 30-09-2009 M\$	01-01-2008 al 30-09-2008 M\$	01-06-2009 al 30-09-2009 M\$	01-06-2008 al 30-09-2008 M\$
Deudores Comerciales	1.441.283	1.678.743	639.237	821.358
<b>Total</b>	<b>1.441.283</b>	<b>1.678.743</b>	<b>639.237</b>	<b>821.358</b>

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vencidos y no deteriorados al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar Vencidos y No Pagados pero No Deteriorado	Saldo al		
	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	9.821.656	11.077.255	11.304.529
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	1.176.696	1.613.292	1.776.343
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	555.061	1.699.967	1.777.948
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	0	62.900	611.923
<b>Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorado</b>	<b>11.553.413</b>	<b>14.453.414</b>	<b>15.470.743</b>

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Saldo al		
	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	42.516.222	27.717.877	26.784.060
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	1.518.474	656.280	544.577
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	1.775.929	1.776.230	1.116.758
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	7.130.071	6.496.183	3.968.060
<b>Total Deudores Comerciales por vencer</b>	<b>52.940.696</b>	<b>36.646.570</b>	<b>32.413.455</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).

### Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero

El detalle de las Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Pagos Mínimos a Recibir por Arrendamiento, Arrendamientos Financieros	30/09/2009			31/12/2008			01/01/2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
No posterior a un Año	4.196.910	1.119.826	3.077.084	3.761.008	925.255	2.835.753	2.767.625	1.021.932	1.745.693
Posterior a un Año pero menor de Cinco Años	4.983.726	1.306.486	3.677.240	4.324.250	1.038.154	3.286.096	4.141.440	1.445.138	2.696.302
Más de cinco años	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>9.180.636</b>	<b>2.426.311</b>	<b>6.754.324</b>	<b>8.085.258</b>	<b>1.963.409</b>	<b>6.121.849</b>	<b>6.909.065</b>	<b>2.467.070</b>	<b>4.441.995</b>

	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Ingresos Financieros por devengar de Arrendamientos Financieros	2.426.312	1.963.409	2.467.070

## 10.- 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.

### 10.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas

#### 10.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al					
							Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
65.166.730-5	FUNDACION GASCO	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Indirecta	CL \$	8.644	6.710	6.713	0	0	0
0-E	GASODUCTO DEL PACIFICO (ARG.) S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	US\$	2.966.874	1.325.342	0	0	0	0
91.337.000-7	CEMENTO POLPAICO S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 Días	Asociada	CL \$	0	0	2.630.322	0	0	0
0-E	GASNOR S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Indirecta	AR \$	222.380	233.090	159.777	0	0	0
0-E	GASCART S.A.	Argentina	Comisiones	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	AR \$	78.997	96.993	84.529	0	0	0
96.641.810-9	GAS NATURAL PRODUCCION S.A.	Chile	Aporte por Capitalizar	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	CL \$	0	0	54.818	0	0	0
76.742.300-4	GAZEL S.A.	Chile	reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	CL \$	20.637	29.628	9.747	0	0	0
96.856.650-4	INNERGY HOLDINGS S.A.	Chile	reembolso de Gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	US \$	8.442	7.891	18.463	0	0	0
96.856.650-4	INNERGY HOLDINGS S.A.	Chile	Aporte por Capitalizar	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	US \$	0	0	0	2.175.181	0	0
88.221.200-9	EDELMAG S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 Días	Matriz Común	CL \$	704.132	411.726	320.257	0	0	0
91.143.000-2	CIA. NAC. DE FUERZA ELECTRICA S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Más de 90 Días y hasta 1 año	Matriz Común	CL \$	0	81.703	53.653	0	0	0
89.479.000-8	COMERCIAL & LOGISTICA GENERAL S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Más de 90 Días y hasta 1 año	Matriz Común	CL \$	3.889	552	741	0	0	0
99.513.400-4	CGE DISTRIBUCION S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Más de 90 Días y hasta 1 año	Matriz Común	CL \$	21.536	1.418	0	0	0	0
96.719.210-4	C.G.E. TRANSMISION S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Más de 90 Días y hasta 1 año	Matriz Común	CL \$	0	0	332	0	0	0
99.520.000-7	CIA. DE PETROLEOS DE CHILE COPEC S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	550	1.348	1.143	0	0	0
90.690.000-9	EMPRESAS COPEC S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	0	0	2.997	0	0	0
76.788.080-4	GNL QUINTERO S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Asociada	US\$	0	4.224.579	0	0	0	36.372.626
76.418.940-k	GNL CHILE S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Asociada	US\$	0	0	0	935.464	724.065	1.872.843
91.806.000-6	ABASTECEDORA DE COMBUSTIBLES S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	2.511.029	691.162	2.977.201	0	0	0
96.861.390-1	INNERGY HOLDINGS SOLUCIONES ENERGETICAS S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	0	0	136.248	0	0	0
<b>Total</b>							<b>6.547.110</b>	<b>7.112.142</b>	<b>6.456.941</b>	<b>3.110.645</b>	<b>724.065</b>	<b>38.245.469</b>

Al 30 de septiembre de 2009, GASCO tiene constituida una provisión de incobrabilidad de M\$ 642.511, mantenida con la asociada Gas Natural Producción S.A.

### 10.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al					
							Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
93.603.000-9	SOC. DE COMPUTACION BINARIA S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	24.230	24.475	2.911	0	0	0
90.042.000-5	CIA. GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	970.737	0	1.617.192	0	0	0
91.143.000-2	CIA. NAC. DE FUERZA ELECTRICA S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Más de 90 Días y hasta 1 año	Matriz común	CL \$	374	0	0	0	0	0
93.832.000-4	INMOBILIARIA GENERAL S.A.	Chile	Arriendos de Oficinas	Más de 90 Días y hasta 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	4.491	0	0	0
99.596.430-9	CONTACTOS GENERALES S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	232	0	0	0
99.520.000-7	CIA. DE PETROLEOS DE CHILE COPEC S.A.	Chile	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	0	15.000	25.815	0	0	0
81.095.400-0	SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS	Chile	Servicio de transporte terrestre	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	107.312	115.226	116.591	0	0	0
96.861.390-1	INNERGY HOLDINGS SOLUCIONES ENERGETICAS S.A.	Chile	Venta Gas	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	903.985	806.674	317.124	0	0	0
96.719.210-4	CGE TRANSMISION S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	24.267	0	0	0	0	0
91.806.000-6	ABASTECEDORA DE COMBUSTIBLES S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	670.338	514.402	0	0	0	0
92.513.000-1	NAVIERAS ULTRAGAS LTDA.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL \$	462.303	354.759	0	0	0	0
<b>Total</b>							<b>3.163.546</b>	<b>1.830.536</b>	<b>2.084.356</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados para los periodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Transacciones con Asociadas												
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 30-09-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/ Abono	01-01-2008 al 30-09-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/ Abono	01-07-2009 al 30-09-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/ Abono	01-07-2008 al 30-09-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/ Abono
96.856.650-4	INNERGY HOLDINGS S.A.	Chile	Asociada	Reembolso de gastos	566	0	49.078	0	0	0	147	0
96.856.650-4	INNERGY HOLDINGS S.A.	Chile	Asociada	Aumentos de capital	0	0	864.539	0	0	0	63.126	0
96.856.650-4	INNERGY HOLDINGS S.A.	Chile	Asociada	Aporte por capitalizar	0	0	804.720	0	0	0	0	0
96.856.650-4	INNERGY HOLDINGS S.A.	Chile	Asociada	Capitalizacion cash call	0	0	1.496.918	0	0	0	0	0
93.603.000-9	SOC. DE COMPUTACION BINARIA S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	16.019	(16.019)	15.516	(15.516)	7.769	(7.769)	8.785	(8.785)
93.603.000-9	SOC. DE COMPUTACION BINARIA S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de activos	112.819	(112.819)	4.242	0	112.412	(112.819)	4.242	0
93.603.000-9	SOC. DE COMPUTACION BINARIA S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	0	0	283	(283)	0	0	0	0
0-E	GASNOR S.A.	Argentina	Indirecta	Reembolso de gastos	21.296	(2.029)	16.312	(457)	9.889	(431)	6.404	(85)
88.221.200-9	EDELMAG S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas natural	4.561.190	4.561.190	2.682.811	2.682.811	1.978.120	1.978.120	940.539	940.539
88.221.200-9	EDELMAG S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	46.027	(46.027)	43.408	(43.408)	15.439	(15.439)	14.806	(14.806)
0-E	GASCART S.A.	Argentina	Asociada	Aumento de capital	961.371	0	448.731	0	0	0	0	0
0-E	GASCART S.A.	Argentina	Asociada	Comisiones	286.678	107.510	268.339	183.810	82.785	0	93.005	93.005
76.742.300-4	GAZEL S.A.	Chile	Asociada	Servicios prestados	77.073	38.539	75.836	36.379	16.247	12.793	27.614	12.464
76.742.300-4	GAZEL S.A.	Chile	Asociada	Cuenta corriente mercantil (cargos)	88.308	0	25.908	0	38.451	0	6.529	0
76.742.300-4	GAZEL S.A.	Chile	Asociada	Venta de gas natural	106.453	67.547	0	0	38.421	27.050	0	0
76.742.300-4	GAZEL S.A.	Chile	Asociada	Aumento de capital	299.996	0	0	0	0	0	0	0
99.527.700-K	CAMPANARIO GENERACION S.A.	Chile	Asociada	Aumento de capital	1.275.560	0	0	0	0	0	0	0
76.788.080-4	GNL QUINTERO S.A.	Chile	Asociada	Préstamos otorgados	0	0	29.400.266	0	0	0	2.571.302	0
76.788.080-4	GNL QUINTERO S.A.	Chile	Asociada	Capitalización ctas. por cobrar	0	0	18.297.254	0	0	0	18.297.254	0
76.788.080-4	GNL QUINTERO S.A.	Chile	Asociada	Recaudación de préstamos	4.028.754	0	48.333.637	0	0	0	48.333.637	0
76.788.080-4	GNL QUINTERO S.A.	Chile	Asociada	Intereses cobrados	14.569	14.569	1.644.866	1.644.866	0	0	225.461	225.461
99.520.000-7	CIA. DE PETRÓLEOS DE CHILE COPEC S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Compra de combustibles	273.228	(193.056)	534.214	(455.948)	128.567	(88.257)	239.508	(208.296)
99.520.000-7	CIA. DE PETRÓLEOS DE CHILE COPEC S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Venta de gas licuado	10.050	8.446	5.576	4.686	3.125	2.627	1.575	1.323

76.418.940-k	GNL CHILE S.A.	Chile	Asociada	Capitalización ctas. por cobrar	0	0	551.310	0	0	0	551.310	0
76.418.940-k	GNL CHILE S.A.	Chile	Asociada	Préstamos otorgados	309.339	0	0	0	0	0	0	0
76.418.940-k	GNL CHILE S.A.	Chile	Asociada	Compra gas natural	11.749.733	(9.873.725)	0	0	11.749.733	(9.873.725)	0	0
91.143.000-2	CIA. NACIONAL DE FUERZA ELECTRICA S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	205.585	202.534	491.683	491.683	(23.707)	8.868	120.982	183.092
91.143.000-2	CIA. NACIONAL DE FUERZA ELECTRICA S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	17.661	(16.919)	28.179	(28.179)	4.875	(4.875)	9.926	(9.926)
99.596.430-9	CONTACTOS GENERALES S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	0	0	0	0	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE DISTRIBUCION S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	17.192	17.192	15.568	15.568	7.910	7.910	6.863	6.863
99.513.400-4	CGE DISTRIBUCION S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de gas natural	1.606	1.350	0	0	798	672	0	0
99.513.400-4	CGE DISTRIBUCION S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de energía	63.455	53.323	0	0	56.447	47.434	0	0
99.513.400-4	CGE DISTRIBUCION S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	54.545	(54.545)	40.601	(40.601)	18.335	(18.335)	17.911	(17.911)
99.513.400-4	CGE DISTRIBUCION S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	51.862	(43.430)	0	0	474	(246)	0	0
93.832.000-4	INMOBILIARIA GENERAL S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	0	0	6.863	(6.863)	0	0	0	0
96.719.210-4	CGE TRANSMISION S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	1.789	1.789	1.755	1.755	779	779	705	705
96.719.210-4	CGE TRANSMISION S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	126.933	(106.666)	0	0	101.827	(85.570)	0	0
89.479.000-8	COMERCIAL Y LOGISTICA GENERAL S. A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	1.303	1.303	4.816	4.816	227	227	710	710
91.806.000-6	ABASTECEDORA DE COMBUSTIBLES S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Venta de gas licuado	38.579.409	32.419.671	61.086.169	51.332.915	17.883.694	15.028.314	25.374.411	21.323.034
81.095.400-0	SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS	Chile	Indirecta	Servicio de transporte terrestre	2.963.574	(2.490.398)	2.826.903	(2.375.549)	1.403.585	(1.179.483)	1.404.051	(1.179.875)
96.861.390-1	INNERGY SOLUCIONES ENERGETICAS S.A.	Chile	Matriz Común	Compra gas natural	7.480.681	(6.286.286)	8.411.132	(7.093.388)	3.008.099	(2.527.814)	5.083.587	(4.297.132)

### 10.1.4. Transacciones entre la controladora y subsidiaria

A continuación se presentan las transacciones entre la controladora y subsidiarias al 30 de septiembre de 2009 y 2008

Transacciones con Subsidiarias												
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 30-09-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/ Abono	01-01-2008 al 30-09-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/ Abono	01-07-2009 al 30-09-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/ Abono	01-07-2008 al 30-09-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/ Abono
96.568.740-8	GASCO GLP S.A.	Chile	Subsidiaria	Arriendo de oficinas	1.174.143	1.174.143	1.174.473	1.174.473	389.745	389.745	387.322	387.322
96.568.740-8	GASCO GLP S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicios prestados	397.011	271.101	377.719	206.548	187.543	89.989	167.592	89.430
96.568.740-8	GASCO GLP S.A.	Chile	Subsidiaria	Cuenta corriente mercantil (cargos)	3.002.200	0	3.946.677	0	2.500.200	0	1.928.989	0
96.568.740-8	GASCO GLP S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicio recibidos	226.334	(197.989)	270.784	(184.865)	74.957	(65.720)	70.844	(65.312)
96.568.740-8	GASCO GLP S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	63.180	(62.036)	66.635	(60.919)	24.570	(24.703)	32.089	(29.773)
96.853.490-4	GAS SUR S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	17.747	0	1.438	0	16.867	0	1.088	0
96.636.520-K	GASMAR S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	0	0	556	0	0	0	0	0
96.722.460-K	METROGAS S.A.	Chile	Subsidiaria	Arriendo de oficinas	0	0	3.017	3.017	0	0	0	0
96.722.460-K	METROGAS S.A.	Chile	Subsidiaria	Consumo gas natural	701	(701)	380	(380)	0	0	0	0
96.722.460-K	METROGAS S.A.	Chile	Subsidiaria	Compra de activos	3.650	0	0	0	0	0	0	0
96.722.460-K	METROGAS S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicio recibidos	0	0	6.806	(6.806)	0	0	0	0
79.738.350-3	INVERSIONES INVERGAS S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	3.293.814	0	3.010.344	0	26.931	0	191.963	0
79.738.350-3	INVERSIONES INVERGAS S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicios prestados	11.020	11.020	4.631	4.631	3.658	3.658	3.635	3.635
79.738.350-3	INVERSIONES INVERGAS S.A.	Chile	Subsidiaria	Cuenta corriente mercantil (cargos)	2.812.686	0	1.070.388	0	955.997	0	454.039	0
96.964.210-7	AUTOMOTIVE GAS SYSTEMS S.A.	Chile	Subsidiaria	Cuenta corriente mercantil (cargos)	14.855	0	96.527	0	0	0	16.983	0
96.964.210-7	AUTOMOTIVE GAS SYSTEMS S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	4.401	0	0	0	58	0	(14.268)	0
96.964.210-7	AUTOMOTIVE GAS SYSTEMS S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicios prestados	110.242	792	137.116	759	83.880	266	22.226	260
96.964.210-7	AUTOMOTIVE GAS SYSTEMS S.A.	Chile	Subsidiaria	Servicio recibidos	14.813	0	367	(367)	13.763	0	122	(122)
96.930.050-8	INVERSIONES ATLANTICO S.A.	Chile	Subsidiaria	Reembolso de gastos	915	0	2.105	0	59	0	61	0
59.083.080-1	GASCO GRAND CAYMAN LTD.	Islas Cayman	Subsidiaria	Reembolso de gastos	710	0	1.976	0	0	0	0	0

## 10.2.- 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.

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

### 10.2.1.- Remuneración del Directorio

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 14 de abril de 2009 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2009, los cuales fueron los mismos fijados en el ejercicio 2008.

- **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 dieta que le corresponda a un Director.

Retribución Directorio		01-01-2009 al 30-09-2009 M\$		01-01-2008 al 30-09-2008 M\$		01-07-2009 al 30-09-2009 M\$		01-07-2008 al 30-09-2008 M\$	
Nombre	Cargo	Directorio M\$	Comité de Directores M\$						
Matías Pérez Cruz	Presidente	49.392	210	130.248	198	23.230	0	15.027	0
Jorge Marín Correa	Vice- presidente	18.587	210	58.276	198	7.866	0	3.736	0
Rodrigo del Solar Concha	Director	37.770	0	77.916	0	13.822	0	9.829	0
Pablo Guarda Barros	Director	8.501	0	9.113	0	2.823	0	3.736	0
Juan Hornauer López	Director	23.630	210	58.282	198	12.909	0	2.736	0
Francisco Marín Estévez	Director	22.998	0	63.409	0	13.235	0	7.967	0
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	27.056	0	66.898	0	11.616	0	7.514	0
Guillermo Matta Fuenzalida	Director	0	0	12.516	0	0	0	0	0
<b>Totales</b>		<b>187.934</b>	<b>630</b>	<b>476.658</b>	<b>594</b>	<b>85.501</b>	<b>0</b>	<b>50.545</b>	<b>0</b>

### 10.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial asciende a M\$ 704.521 y M\$ 987.886 por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008, para el tercer trimestre de los años 2009 y 2008 la remuneración ascendió a M\$ 241.222 y M\$ 311.501, respectivamente

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación 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.

## 11.- INVENTARIOS

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Materias primas	3.593.189	2.850.968	2.168.496
Productos en proceso	3.014.508	3.859.338	2.757.750
Mercaderías para la venta	3.681.086	3.514.795	16.284.814
Suministros para la producción	2.626.745	2.364.120	2.111.097
Suministros para mantención	147.323	130.625	176.166
Mercaderías en tránsito	45.525	171.332	222.611
Otros	2.164.723	2.967.065	2.080.754
Provisión de deterioro	355.958	355.958	552.878
<b>Total</b>	<b>14.917.141</b>	<b>15.502.285</b>	<b>25.248.810</b>

Información adicional de inventarios:

Inventarios al Valor Razonable Menos Costos de Venta	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo	184.832	243.121	70.362	66.394

## 12.- INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

### 12.1. Detalle de Inversiones en Asociadas

Año 2009

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2008 M\$	Adiciones M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos Recibidos M\$	Diferencia de Conversión M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	Saldo al 30/09/2009 M\$
Cemento Polpaico S.A.	Chile	CL \$	40,8760%	40,8760%	28.740.965	0	2.087.508	0	0	(1.095.321)	0	29.733.152
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	4.182.795	961.371	(462.365)	0	0	(1.080.944)	(24.726)	3.576.131
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,9988%	29,9988%	10.050.772	5.517.170	0	(15.569.684)	0	(1.693.984)	1.695.726	0
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,6978%	26,6978%	9.474.399	1.973.304	(7.258.575)	0	(1.759.269)	(1.569.372)	0	860.487
Gasoducto del Pacífico (Cayman ) Ltd.	Chile	CL \$	25,2140%	25,2140%	3.123	170.112	0	0	0	0	0	173.235
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	CL \$	10,1905%	10,1905%	4.579.457	0	405.778	0	0	0	(841.468)	4.143.767
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,0000%	30,0000%	0	0	0	23.320.561	0	0	0	0
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL \$	0,0002%	0,0002%	5	0	0	0	0	0	0	5
Campanario	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	4.777.209	1.275.560	(200.868)	0	0	(708.517)	0	5.143.384
Gazel S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	553.788	299.996	(140.597)	0	0	0	(137)	713.050
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	24.527.218	0	(385.020)	0	0	(3.666.872)	(12.531.608)	7.943.718
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,3300%	33,3300%	0	0	0	(249.462)	0	0	0	0
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	909.072	0	458.720	0	0	0	(849.717)	518.075
<b>TOTALES</b>					<b>87.798.803</b>	<b>10.197.513</b>	<b>(A) (5.495.419)</b>	<b>(B) 7.501.415</b>	<b>(1.759.269)</b>	<b>(9.815.010)</b>	<b>(12.551.930)</b>	<b>52.805.004</b>

El efecto en resultado asciende a M\$ 2.005.996 (A) y (B)

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

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

Año 2008

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2008 M\$	Adiciones M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos Recibidos M\$	Diferencia de Conversión M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	Saldo al 31/12/2008 M\$
Cemento Polpaico S.A.	Chile	CL \$	40,8760%	40,8760%	33.310.853	0	(2.039.765)	0	(3.507.096)	2.786.099	(1.809.126)	<b>28.740.965</b>
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	3.496.911	448.731	(82.588)	0	0	691.364	(371.623)	<b>4.182.795</b>
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	19,9991%	19,9991%	6.054.265	0	2.296.134	0	0	1.700.373	0	<b>10.050.772</b>
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	19,9981%	19,9981%	7.379.807	0	1.347.392	0	(961.006)	1.394.724	313.482	<b>9.474.399</b>
Gasoducto del Pacífico (Cayman ) Ltd.	Chile	CL \$	20,0000%	20,0000%	0	0	0	0	0	0	3.123	<b>3.123</b>
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	CL \$	10,1905%	10,1905%	4.064.411	0	546.146	0	(380.473)	0	349.373	<b>4.579.457</b>
Electro Industrial Inversiones S.A.	Chile	CL \$	40,7690%	40,7690%	116.727	0	0	0	0	0	(116.727)	<b>0</b>
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,0000%	30,0000%	0	0	0	(12.512.237)	0	0	0	<b>0</b>
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL \$	0,0002%	0,0002%	0	0	(2)	0	0	0	7	<b>5</b>
Campanario	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	3.926.942	0	(251.845)	0	0	245.924	856.188	<b>4.777.209</b>
Innergy Soluciones S.A.	Chile	CL \$	0,0000%	0,0000%	0	0	0	(1)	0	0	0	<b>0</b>
Gazel S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	694.187	0	(140.400)	0	0	0	1	<b>553.788</b>
Gas Natural Producción S.A.	Chile	CL \$	36,1450%	36,1450%	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	1.590.042	17.592.210	(218.190)	0	0	5.563.156	0	<b>24.527.218</b>
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,3300%	33,3300%	0	0	0	(655.103)	0	0	0	<b>0</b>
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	563.910	0	408.184	0	0	0	(63.022)	<b>909.072</b>
<b>TOTALES</b>					<b>61.198.055</b>	<b>18.040.941</b>	<b>(A) 1.865.066</b>	<b>(B) (13.167.341)</b>	<b>(4.848.575)</b>	<b>12.381.640</b>	<b>(838.324)</b>	<b>87.798.803</b>

El efecto en resultado al 31/12/2008 asciende a M\$ (11.302.275) (A) y (B)

## 12.2. Información Financiera Resumida de Asociadas, Totalizadas

### Año 2009

Inversiones en Asociadas	30 de septiembre de 2009									
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos asociada M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos asociada M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos Ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) neta M\$
Cemento Polpaico S.A.	40,8760%	44.053.007	109.918.558	<b>153.971.565</b>	34.327.998	46.903.847	<b>81.231.845</b>	99.972.184	94.865.259	<b>5.106.925</b>
Gascart S.A.	50,0000%	5.075.409	21.387.233	<b>26.462.642</b>	7.833.369	11.477.012	<b>19.310.381</b>	13.355.848	14.280.579	<b>(924.731)</b>
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,9988%	4.241.074	895.531	<b>5.136.605</b>	410.569	10.378.689	<b>10.789.258</b>	1.597.694	53.498.768	<b>(51.901.074)</b>
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,6978%	10.855.851	4.307.275	<b>15.163.126</b>	11.940.060	0	<b>11.940.060</b>	3.776.570	30.964.500	<b>(27.187.930)</b>
Inversiones El Raulí S.A.	10,1905%	664.944	40.480.070	<b>41.145.014</b>	32.430	449.606	<b>482.036</b>	4.323.103	341.183	<b>3.981.920</b>
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	13.440.317	8.755.097	<b>22.195.414</b>	14.161.364	29.187.675	<b>43.349.039</b>	92.094.015	14.358.811	<b>77.735.204</b>
Campanario	20,0000%	13.902.858	78.454.190	<b>92.357.048</b>	24.563.773	42.076.354	<b>66.640.127</b>	20.176.761	21.181.101	<b>(1.004.340)</b>
GAZEL S.A.	50,0000%	768.062	729.442	<b>1.497.504</b>	49.868	21.536	<b>71.404</b>	89.612	370.806	<b>(281.194)</b>
GNL Quintero S.A.	20,0000%	34.043.125	536.401.858	<b>570.444.983</b>	223.520.086	307.206.313	<b>530.726.399</b>	3.576.001	5.501.102	<b>(1.925.101)</b>
GNL Chile S.A.	33,3330%	9.118.364	889.382	<b>10.007.746</b>	12.065.542	631.972	<b>12.697.514</b>	110.623	859.085	<b>(748.462)</b>
<b>TOTALES</b>		<b>136.163.011</b>	<b>802.218.636</b>	<b>938.381.647</b>	<b>328.905.059</b>	<b>448.333.004</b>	<b>777.238.063</b>	<b>239.072.411</b>	<b>236.221.194</b>	<b>2.851.217</b>

### Año 2008

Inversiones en Asociadas	31 de diciembre de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos asociada M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos asociada M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos Ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) neta M\$
Cemento Polpaico S.A.	40,8760%	45.129.856	117.090.093	162.219.949	52.253.764	39.493.838	91.747.602	142.302.799	147.292.925	<b>(4.990.126)</b>
Gascart S.A.	50,0000%	5.338.942	27.259.423	32.598.365	9.628.750	14.596.308	24.225.058	17.380.734	17.545.909	<b>(165.175)</b>
Gasoducto del Pacífico S.A.	19,9991%	19.187.052	92.416.275	111.603.327	1.682.174	59.664.922	61.347.096	20.595.069	9.113.856	<b>11.481.213</b>
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	19,9981%	12.998.687	42.753.367	55.752.054	8.375.399	70	8.375.469	18.006.104	11.268.492	<b>6.737.612</b>
Inversiones El Raulí S.A.	10,1905%	139.392	45.159.841	45.299.233	40.859	319.947	360.806	5.779.054	419.702	<b>5.359.352</b>
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	11.325.468	8.355.692	19.681.160	33.548.883	105.302.863	138.851.746	26.263.421	67.970.878	<b>(41.707.457)</b>
Campanario	20,0000%	18.801.093	78.504.447	97.305.540	46.077.670	27.337.643	73.415.313	50.412.588	51.671.813	<b>(1.259.225)</b>
GAZEL S.A.	50,0000%	558.129	620.831	1.178.960	51.998	19.387	71.385	110.659	391.459	<b>(280.800)</b>
GNL Quintero S.A.	20,0000%	48.609.505	588.924.369	637.533.874	24.975.571	489.922.026	514.897.597	3.989.905	5.080.855	<b>(1.090.950)</b>
GNL Chile S.A.	33,3330%	374.233	17.820	392.053	65.554	2.571.258	2.636.812	29.913	1.995.419	<b>(1.965.506)</b>
<b>TOTALES</b>		<b>162.462.357</b>	<b>1.001.102.158</b>	<b>1.163.564.515</b>	<b>176.700.622</b>	<b>739.228.262</b>	<b>915.928.884</b>	<b>284.870.246</b>	<b>312.751.308</b>	<b>(27.881.062)</b>

**Año 2007**

Inversiones en Asociadas	01 de enero de 2008						
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos asociada M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos asociada M\$
Cemento Polpaico S.A.	40,8760%	47.202.115	112.961.348	160.163.463	36.198.361	42.314.822	78.513.183
Gascart S.A.	50,0000%	5.114.270	22.723.983	27.838.253	7.477.223	13.364.936	20.842.159
Gasoducto del Pacífico S.A.	19,9991%	1.834.873	47.364.064	49.198.937	885.081	18.041.099	18.926.180
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	19,9981%	2.354.309	36.295.250	38.649.559	1.746.896	55	1.746.951
Inversiones El Raulí S.A.	10,1905%	480.248	39.983.893	40.464.141	74.826	505.065	579.891
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	2.861.069	12.323.236	15.184.305	3.645.439	99.884.774	103.530.213
Innergy Transportes S.A.	0,0000%	426.512	19.091.721	19.518.233	743.734	20.625.985	21.369.719
Campanario	20,0000%	26.178.894	46.722.327	72.901.221	33.927.738	19.338.774	53.266.512
Innergy Soluciones S.A.	0,0000%	55.124.550	4.021.100	59.145.650	56.372.087	16.679.425	73.051.512
GAZEL S.A.	50,0000%	1.083.153	444.630	1.527.783	132.070	2.021	134.091
GNL Quintero S.A.	20,0000%	21.971.482	173.362.437	195.333.919	3.815.618	183.568.060	187.383.678
GNL Chile S.A.	33,3330%	1.969.175	6.026.779	7.995.954	443.226	9.261.533	9.704.759
Gasmart S.A.	50,0000%	4.861.670	107.385	4.969.055	3.840.877	0	3.840.877
<b>TOTALES</b>		<b>171.462.320</b>	<b>521.428.153</b>	<b>692.890.473</b>	<b>149.303.176</b>	<b>423.586.549</b>	<b>572.889.725</b>

12.3. 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.		01/09/2009	01/12/2008	01/01/2008
Nº de Acciones	Unidad	7.306.449	7.306.449	7.306.449
Precio de Mercado	\$/ acción	7.000	7.000	13.440
Valor de Mercado	M\$	51.145.143	51.145.143	97.469.856
Valor Libro acción	\$/ acción	4.069	3.943	4.568
Valor Libro	M\$	29.733.152	28.806.296	33.374.684



**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 de presente que por su condición tarifaria el cargador está contractualmente obligado a pagar la totalidad 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, 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 IFRS, 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 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 revertir 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 las asociada Gasoducto del Pacífico Argentina S.A. y como en la provisión generada producto del reconocimiento del patrimonio negativo en la inversión de la asociadas Gasoducto del Pacífico S.A. y Innergy Holdings S.A.

Cabe señalar, que a la fecha de presentación de esta información financiera interina, las revisiones de las coligadas Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., se encuentran en proceso, razón por la que se han reconocido efectos relacionados con los valores justos de dichas sociedades, valores basados en informes de expertos independientes.

### 13.- ACTIVOS INTANGIBLES

Este rubro está compuesto principalmente por plusvalías mercantiles compradas, derechos de explotación exclusiva de clientes regulados, derechos de agua, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Clases de Activos Intangibles, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
-------------------------------------	-------------------	-------------------	-------------------

Plusvalía Comprada, Neto	9.147.073	9.147.073	9.147.073
<b>Activos Intangibles Identificables, Neto</b>	<b>3.825.058</b>	<b>4.797.869</b>	<b>4.354.996</b>
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	43.523	37.293	38.498
Programas Informáticos, Neto	3.572.147	4.529.458	4.115.197
Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	209.388	231.118	201.301

<b>Activos Intangibles, Neto</b>	<b>12.972.131</b>	<b>13.944.942</b>	<b>13.502.069</b>
----------------------------------	-------------------	-------------------	-------------------

Clases de Activos Intangibles, Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
--------------------------------------	-------------------	-------------------	-------------------

Plusvalía comprada, Bruto	9.147.073	9.147.073	9.147.073
<b>Activos Intangibles Identificables, Bruto</b>	<b>13.378.893</b>	<b>12.699.844</b>	<b>10.678.737</b>
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Bruto	67.242	59.419	56.111
Programas Informáticos, Bruto	13.100.368	12.408.661	10.421.325
Otros Activos Intangibles Identificables, Bruto	211.283	231.764	201.301

<b>Activos Intangibles, Bruto</b>	<b>22.525.966</b>	<b>21.846.917</b>	<b>19.825.810</b>
-----------------------------------	-------------------	-------------------	-------------------

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
---	-------------------	-------------------	-------------------

Deterioro de Valor Acumulado, Plusvalía Comprada	0	0	0
<b>Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables</b>	<b>9.553.835</b>	<b>7.901.975</b>	<b>6.323.741</b>
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	23.719	22.126	17.613
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	9.528.221	7.879.203	6.306.128
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Otros Activos Intangibles Identificables	1.895	646	0

<b>Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total</b>	<b>9.553.835</b>	<b>7.901.975</b>	<b>6.323.741</b>
---	------------------	------------------	------------------

Vida Clases de Activos Intangibles, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos Intangibles de Vida Finita, Neto	3.647.063	4.619.874	4.186.983
Activos Intangibles de Vida Indefinida, Neto	9.325.068	9.325.068	9.315.086

<b>Activos Intangibles, Neto</b>	<b>12.972.131</b>	<b>13.944.942</b>	<b>13.502.069</b>
----------------------------------	-------------------	-------------------	-------------------

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Vida	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida o Tasa para Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Vida	20	20
Vida o Tasa para Programas Informáticos	Vida	1	8

El movimiento de intangibles al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2009			
	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto M\$	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/09	37.293	4.529.458	231.118	4.797.869
Adiciones	7.823	691.708	0	699.531
Amortización	1.593	1.649.019	1.248	1.651.860
Otros Incrementos (Disminuciones)	0	0	(20.482)	(20.482)
<b>Cambios, Total</b>	<b>6.230</b>	<b>(957.311)</b>	<b>(21.730)</b>	<b>(972.811)</b>
<b>Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/09/2009</b>	<b>43.523</b>	<b>3.572.147</b>	<b>209.388</b>	<b>3.825.058</b>

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2008			
	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto M\$	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/08	38.498	4.115.197	201.301	4.354.996
Adiciones	3.308	2.007.817	30.463	2.041.588
Amortización	4.513	1.573.075	646	1.578.234
Otros Incrementos (Disminuciones)		(20.481)		(20.481)
<b>Cambios, Total</b>	<b>(1.205)</b>	<b>414.261</b>	<b>29.817</b>	<b>442.873</b>
<b>Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2008</b>	<b>37.293</b>	<b>4.529.458</b>	<b>231.118</b>	<b>4.797.869</b>

El detalle del importe de Otros Activos Intangibles Identificables y su período de amortización al 31 de marzo de 2009 es el siguiente:

Detalle de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos	Importe en Libros de Activo Individual Intangible Significativo M\$	Explicación del Periodo de Amortización Restante de Activo Intangible Individual Identificable Significativo
Servidumbres	177.995	Contrato de Servidumbre Infinita por paso de redes de gas, según escrituras públicas
Derechos de Agua	31.393	225 meses vida útil restante
<b>Total</b>	<b>209.388</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, de forma voluntaria y perpetua, para ocupar, operar, instalar, explotar y mantener gasoductos y redes de distribución de gas por un plazo indefinido.

Plusvalía Comprada					
Compañía	Saldo Inicial 01/01/2008 M\$	Otros Incrementos (disminuciones) M\$	Saldo Inicial 31/12/2008 M\$	Otros Incrementos (disminuciones) M\$	Saldo Final 30/09/2009 M\$
Metrogas S.A.	8.462.106	0	8.462.106	0	8.462.106
Gas Sur S.A.	684.967	0	684.967	0	684.967
<b>Total</b>	<b>9.147.073</b>	<b>0</b>	<b>9.147.073</b>	<b>0</b>	<b>9.147.073</b>

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2009 y 2008, se detalla a continuación:

Línea de partida en el Estado de Resultados que incluye Amortización de Activos Intangibles Identificables	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Costo de Ventas	53.264	52.398
Gastos de Administración	1.598.596	1.127.579
<b>Total</b>	<b>1.651.860</b>	<b>1.179.977</b>

## 14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

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

GASCO, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación

vigente tanto en el sector electricidad como en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

14.2.- La composición de este rubro es la siguiente al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	16.144.206	18.090.778	8.204.000
Terrenos	38.452.428	38.501.636	35.067.936
Edificios	24.802.833	25.376.425	23.605.555
Planta y equipos	793.806.463	806.840.546	697.020.951
Subestaciones de poder	15.213.840	14.201.638	4.512.845
Maquinas y equipos de generación	50.229.102	50.197.176	39.940.125
Red de distribución de gas	515.131.810	523.368.474	477.167.292
Cilindros de gas licuado	117.799.873	120.883.092	92.106.152
Estanques domiciliarios	29.628.820	30.048.840	22.498.328
Medidores	65.803.018	68.141.326	60.796.209
Equipamiento de tecnología de la información	1.891.984	1.827.678	1.698.534
Instalaciones fijas y accesorios	55.036.986	57.257.320	61.818.570
Equipos de comunicaciones	52.655.949	54.496.061	59.549.796
Herramientas	885.868	1.039.221	484.938
Muebles y útiles	1.187.985	1.479.956	1.619.337
Instalaciones y accesorios diversos	307.184	242.082	164.499
Vehículos de motor	2.588.431	2.838.553	3.024.701
Otras propiedades, plantas y equipos	29.575.098	21.280.585	20.826.031
<b>Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto</b>	<b>962.298.429</b>	<b>972.013.521</b>	<b>851.266.278</b>

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	16.144.206	18.090.778	8.204.000
Terrenos	38.452.428	38.501.636	35.067.936
Edificios	33.170.681	33.150.679	29.824.569
Planta y equipos	940.506.614	935.841.422	797.756.022
Subestaciones de poder	22.842.206	19.925.446	9.784.239
Maquinas y equipos de generación	77.783.983	78.921.804	61.241.105
Red de distribución de gas	572.139.428	570.804.164	515.735.257
Cilindros de gas licuado	147.295.262	147.250.877	112.904.407
Estanques domiciliarios	31.538.227	31.451.963	23.437.580
Medidores	88.907.508	87.487.168	74.653.434
Equipamiento de tecnología de la información	7.801.569	7.479.538	6.178.094
Instalaciones fijas y accesorios	75.693.527	76.552.838	77.583.352
Equipos de comunicaciones	67.267.222	68.334.271	70.641.904
Herramientas	3.009.585	2.941.921	2.180.564
Muebles y útiles	5.008.469	4.969.065	4.565.124
Instalaciones y accesorio diversos	408.251	307.581	195.760
Vehículos de motor	5.422.370	5.415.896	5.143.655
Otras propiedades, plantas y equipos	33.160.884	24.003.199	22.888.642
<b>Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto</b>	<b>1.150.352.279</b>	<b>1.139.035.986</b>	<b>982.646.270</b>

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Edificios	8.367.848	7.774.254	6.219.014
Planta y equipos	146.700.151	129.000.876	100.735.071
Subestaciones de poder	7.628.366	5.723.808	5.271.394
Maquinas y equipos de generación	27.554.881	28.724.628	21.300.980
Red de distribución de gas	57.007.618	47.435.690	38.567.965
Cilindros de gas licuado	29.495.389	26.367.785	20.798.255
Estanques domiciliarios	1.909.407	1.403.123	939.252
Medidores	23.104.490	19.345.842	13.857.225
Equipamiento de tecnología de la información	5.909.585	5.651.860	4.479.560
Instalaciones fijas y accesorios	20.656.541	19.295.518	15.764.782
Equipos de comunicaciones	14.611.273	13.838.210	11.092.108
Herramientas	2.123.717	1.902.700	1.695.626
Muebles y útiles	3.820.484	3.489.109	2.945.787
Instalaciones diversas	101.067	65.499	31.261
Vehículos de motor	2.833.939	2.577.343	2.118.954
Otras propiedades, plantas y equipos	3.585.786	2.722.614	2.062.611
<b>Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto</b>	<b>188.053.850</b>	<b>167.022.465</b>	<b>131.379.992</b>

14.3.- El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas y otra información revelante para los bienes:

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida)	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida para edificios	7	80
Vida para planta y equipo	3	80
Vida para equipamiento de tecnologías de la información	1	6
Vida para instalaciones fijas y accesorios	1	60
Vida para vehículos de motor	1	7
Vida para otras propiedades, planta y equipo	1	15

Informaciones Adicionales a Revelar sobre Propiedades, Planta y Equipos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso	9.026.462	3.925.241	3.434.037
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción	4.280.983	5.027.385	0

14.4.- El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

**Año 2009**

Movimiento año 2009	Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	18.090.778	38.501.636	25.376.425	806.840.546	1.827.678	57.257.320	2.838.553	0	21.280.585	<b>972.013.521</b>	
Cambios	Adiciones	4.643.512	131.422	20.002	4.418.948	626.148	1.443.997	342.624	0	9.157.685	<b>20.784.338</b>
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	(129.660)	0	0	<b>(129.660)</b>	
	Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
	Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión		0	0						<b>0</b>	
	Gasto por Depreciación			(593.594)	(20.863.384)	(267.630)	(2.084.580)	(457.743)	0	(863.172)	<b>(25.130.103)</b>
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	0	(180.630)	0	(4.738.556)	(3.719)	(311.419)	(5.343)	0	0	<b>(5.239.667)</b>
	Otros Incrementos (Decrementos)	(6.590.084)	0	0	8.148.909	(290.493)	(1.268.332)	0	0	0	<b>0</b>
<b>Total Cambios</b>	<b>(1.946.572)</b>	<b>(49.208)</b>	<b>(573.592)</b>	<b>(13.034.083)</b>	<b>64.306</b>	<b>(2.220.334)</b>	<b>(250.122)</b>	<b>0</b>	<b>8.294.513</b>	<b>(9.715.092)</b>	
Saldo Final al 30 de septiembre de 2009	16.144.206	38.452.428	24.802.833	793.806.463	1.891.984	55.036.986	2.588.431	0	29.575.098	962.298.429	

**Año 2008**

Movimiento año 2008		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008		8.204.000	35.067.936	23.605.555	697.020.951	1.698.534	61.818.570	3.024.701	0	20.826.031	<b>851.266.278</b>	
Cambios	Adiciones	9.988.875	388.017	867.672	19.672.574	1.361.733	7.201.498	607.668	0	1.089.785	<b>41.177.822</b>	
	Desapropiaciones	0	0	0	0	(1.105)	0	(189.253)	0	(230)	<b>(190.588)</b>	
	Retiros		0		(6.854)	(214.874)	(403.007)	(4.438)	0	(57.524)	<b>(686.697)</b>	
	Gasto por Depreciación			(674.988)	(20.230.455)	(1.023.942)	(4.530.330)	(609.085)	0	(944.463)	<b>(28.013.263)</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		2.752.865	1.578.186	51.208.152	0	44.326.966	0	0	366.986	<b>100.233.155</b>
		<b>Sub total reconocido en patrimonio neto</b>		<b>2.752.865</b>	<b>1.578.186</b>	<b>51.208.152</b>	<b>0</b>	<b>44.326.966</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>366.986</b>	<b>100.233.155</b>
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	0	292.818	0	7.447.221	7.332	575.929	8.960	0	0	<b>8.332.260</b>	
	Otros Incrementos (Decrementos)	(102.097)	0	0	51.728.957	0	(51.732.306)	0	0	0	<b>(105.446)</b>	
<b>Total Cambios</b>	<b>9.886.778</b>	<b>3.433.700</b>	<b>1.770.870</b>	<b>109.819.595</b>	<b>129.144</b>	<b>(4.561.250)</b>	<b>(186.148)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>454.554</b>	<b>120.747.243</b>	
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008		<b>18.090.778</b>	<b>38.501.636</b>	<b>25.376.425</b>	<b>806.840.546</b>	<b>1.827.678</b>	<b>57.257.320</b>	<b>2.838.553</b>	<b>0</b>	<b>21.280.585</b>	<b>972.013.521</b>	

14.5.- Valor libros del activo fijo revaluado y metodología del costo.

Las últimas reevaluaciones se efectuaron en diciembre de 2008 y 2007, en cuya evaluación participaron expertos independientes. En el caso de las tasaciones de los terrenos, edificios y plantas y equipos de la Sociedad, se contrataron los servicios de tasadores independientes, sociedad ALV & Asociados, además de la participación de PricewaterhouseCoopers.

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 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.

El valor de los activos fijos revaluados, según el modelo del costo al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, se detalla a continuación:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Terrenos	13.338.786	13.207.364	12.870.948
Edificios	22.916.405	23.435.214	23.228.950
Planta y equipos	199.493.967	205.918.068	195.255.218
<b>Total</b>	<b>235.749.158</b>	<b>242.560.646</b>	<b>231.355.116</b>

#### 14.6.- Movimiento de las reservas de revaluación.

El movimiento de las reservas de revaluación al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, es el siguiente:

Reserva de revaluación	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>174.537.284</b>	<b>112.990.736</b>
Reserva revaluación	0	78.245.234
Reciclaje desde Reserva Revaluacion a Utilidades Acumuladas	6.361.541	4.092.766
Impuesto diferido	(1.081.462)	12.605.920
<b>Movimiento del periodo</b>	<b>(5.280.079)</b>	<b>61.546.548</b>
<b>Saldo final</b>	<b>169.257.205</b>	<b>174.537.284</b>

#### 14.7.- Capitalización de intereses.

El siguiente es el detalle de la capitalización de los intereses para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008 y tercer trimestre de cada año respectivamente.

Detalle	01-01-2009 al 30-09-2009 M\$	01-01-2008 al 30-09-2008 M\$	01-07-2009 al 30-09-2009 M\$	01-07-2008 al 30-09-2008 M\$
Importe de los Costos por Intereses Capitalizados, Propiedad, Planta y Equipo	138.460	0	0	0
Tasa de Capitalización de Costos por Intereses Capitalizados, Propiedades, Planta y Equipo	9,40%	0,00%	0,00%	0,00%

### 15.- IMPUESTOS DIFERIDOS

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

#### 15.1.- Activos por impuestos diferidos

Activos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	1.351.382	1.384.979	1.064.241
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	1.562.181	1.161.542	801.210
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Contratos de Moneda Extranjera	5.528.964	6.870.795	4.398.481
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	1.621.121	1.872.751	919.048
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Instrumentos Financieros	2.705.437	2.908.706	2.631.303
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	33.742.034	32.063.953	22.955.609
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	455.844	56.055	351.345
<b>Activos por impuestos diferidos</b>	<b>46.966.963</b>	<b>46.318.781</b>	<b>33.121.237</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.

#### 15.2.- Pasivos por impuestos diferidos

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	77.549.723	76.476.326	67.333.158
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o Devengos)	6.494.349	7.225.739	6.203.711
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	174.430	0	0
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Emplo	73.824	70.000	107.624
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	49.001.083	50.439.019	32.575.172
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativo a Revaluaciones de Instrumentos Financieros:	272.402	343.131	375.586
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	2.601.305	2.229.441	1.972.548
<b>Pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>136.167.116</b>	<b>136.783.656</b>	<b>108.567.799</b>

#### 15.3.- Los movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera son los siguientes:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	46.318.781	33.121.237
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	648.182	13.197.544
<b>Cambios en activos por impuestos diferidos, Total</b>	<b>648.182</b>	<b>13.197.544</b>
<b>Activos por impuestos diferidos, Saldo final</b>	<b>46.966.963</b>	<b>46.318.781</b>

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	136.783.656	108.567.799
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	(616.540)	28.215.857
<b>Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total</b>	<b>(616.540)</b>	<b>28.215.857</b>
<b>Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final</b>	<b>136.167.116</b>	<b>136.783.656</b>

#### 15.4.- 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>Al 30-09-09</b>			
- Activos por impuestos diferidos	46.966.963	(46.909.084)	57.879
- Pasivos por impuestos diferidos	136.167.116	(46.909.084)	89.258.032
<b>Total</b>	<b>89.200.153</b>	<b>0</b>	<b>89.200.153</b>
<b>Al 31-12-08</b>			
- Activos por impuestos diferidos	46.318.781	(46.259.746)	59.035
- Pasivos por impuestos diferidos	136.783.656	(46.259.746)	90.523.910
<b>Total</b>	<b>90.464.875</b>	<b>0</b>	<b>90.464.875</b>
<b>Al 01-01-08</b>			
- Activos por impuestos diferidos	33.121.237	(33.058.823)	62.414
- Pasivos por impuestos diferidos	108.567.799	(33.058.823)	75.508.976
<b>Total</b>	<b>75.446.562</b>	<b>0</b>	<b>75.446.562</b>

#### 15.5.- Efectos por los impuestos de los componentes de otros resultados integrales.

Importes antes de impuestos	01-01-09 al 30-09-2009			01-01-08 al 30-09-2008		
	Importe Antes de Impuestos M\$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M\$	Importe Después de Impuestos M\$	Importe Antes de Impuestos M\$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M\$	Importe Después de Impuestos M\$
Activos Financieros Disponibles para la Venta	(1.855.212)	(315.386)	(1.539.826)	0	0	0
Cobertura de Flujo de Caja	(2.270.527)	(385.989)	(1.884.538)	0	0	0
Ajustes por Conversión	(8.392.116)	0	(8.392.116)	3.136.132	0	3.136.132
Ajustes de Asociadas	(12.531.609)	0	(12.531.609)	0	0	0

Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo

(701.375)

0

Importes antes de impuestos	01-07-09 al 30-09-2009			01-07-08 al 30-09-2008		
	Importe Antes de Impuestos M\$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M\$	Importe Después de Impuestos M\$	Importe Antes de Impuestos M\$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M\$	Importe Después de Impuestos M\$
Activos Financieros Disponibles para la Venta	365.045	62.058	302.987	0	0	0
Cobertura de Flujo de Caja	(569.245)	(385.989)	(183.256)	0	0	0
Ajustes por Conversión	1.268.879	0	1.268.879	5.196.611	0	5.196.611
Ajustes de Asociadas	(2.548.945)	0	(2.548.945)	0	0	0

Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo	(323.931)	0
--	-----------	---

## 16.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES

### 16.1.- Detalle del rubro

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2009, es el siguiente:

Préstamos que Devengan Intereses	Saldo al 30 de septiembre de 2009		Saldo al 31 de diciembre 2008		Saldo al 01 de enero 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos Bancarios	22.020.127	124.332.544	11.850.685	128.776.536	7.995.190	100.471.361
Obligaciones con el público	18.251.563	260.978.587	11.173.165	283.433.571	9.483.998	265.089.970
Efectos de Comercio	17.345.801	0	10.000.000	0	7.850.400	0
<b>Total Préstamos que Devengan Intereses</b>	<b>57.617.491</b>	<b>385.311.131</b>	<b>33.023.850</b>	<b>412.210.107</b>	<b>25.329.588</b>	<b>365.561.331</b>

## 16.2.- Desglose de monedas y vencimientos, totales

La exposición del endeudamiento de la Sociedad por moneda y vencimientos es la siguiente:

### Año 2009

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente					
							Vencimiento				Total Corriente al 30-09-2009	Vencimiento					Total no Corriente al 30-09-2009
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		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\$	
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,45%	5,45%	Sin Garantía				11.151.451	11.151.451						0
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	Sin Garantía				160.009	160.009	4.166.890	4.166.890	8.333.780			16.667.560
Chile	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía				58.139	58.139	1.785.128	1.785.129				3.570.257
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía		304.429			304.429	4.131.888	4.129.754	8.295.490	2.081.748		18.638.880
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	1.371				1.371						0
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	8,16%	6,36%	Sin Garantía			845.731	845.731		13.875.744					13.875.744
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía			2.093.758	2.093.758	2.083.445	2.083.445	3.125.168				7.292.058
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	0,50%	0,50%	Sin Garantía	2.817				2.817						0
Chile	Banco de Chile	US\$	Anual	6,10%	6,10%	Sin Garantía			17.928	17.928	1.334.666						1.334.666
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía			74.910	74.910	4.193		52.100				56.293
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	1	917			918						0
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	8,62%	6,62%	Sin Garantía			460.207	460.207		15.625.837					15.625.837
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía			149.869	149.869	4.166.828	4.166.827	8.333.655				16.667.310
Chile	BancoEstado	CL \$	Mensual	1,04%	1,04%	Sin Garantía		1.400.406		1.400.406							0
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	5,19%	3,64%	Sin Garantía			75.646	6.363	82.009	940.584	4.872.667	10.727.434			16.540.685
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	8,62%	6,62%	Sin Garantía			226.736	226.736		3.125.168					3.125.168
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía			3.140.638	3.140.638	3.125.167	3.125.168	4.687.751				10.938.086
Chile	BancoEstado	US\$	Anual	2,83%	2,83%	Sin Garantía			1.848.801	1.848.801							0
<b>Total</b>							<b>4.189</b>	<b>1.705.752</b>	<b>1.683.230</b>	<b>18.626.956</b>	<b>22.020.127</b>	<b>21.738.789</b>	<b>56.956.629</b>	<b>43.555.378</b>	<b>2.081.748</b>	<b>0</b>	<b>124.332.544</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 periodo en que fueron contratados.

### Año 2008

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente					
							Vencimiento				Total Corriente al 31-12-2008	Vencimiento					Total no Corriente al 31-12-2008
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		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\$	
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	4,58%	4,58%	Sin Garantía	294	6.392	13.875	20.390	40.951						0
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,90%	0,72%	Sin Garantía	1.243	23.355			24.598						0
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	0,50%	0,50%	Sin Garantía	7.233				7.233			50.000			50.000
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	8,35%	6,80%	Sin Garantía		315.458	564.817		880.275			5.997.500	3.015.041		9.012.541
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía		336.329			336.329		4.290.450	8.580.899	4.290.450		17.161.799
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,94%	3,70%	Sin Garantía		352.165	93.256		445.421	2.769.084	4.290.514	8.581.028	4.290.514		19.931.140
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía				127.334	127.334		4.166.073	8.518.579	6.421.097		19.105.749
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,79%	5,62%	Sin Garantía			93.994	1.205.038	1.299.032	1.072.629	16.432.669	4.290.514	2.145.257		23.941.069
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	6,11%	5,51%	Sin Garantía			20.970	1.807.558	1.828.528	1.608.942	6.435.771	6.435.771	3.217.886		17.698.370
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	7,02%	6,62%	Sin Garantía			97.260		97.260		16.089.427				16.089.427
Chile	BancoEstado	US\$	Trimestral	6,00%	6,00%	Sin Garantía			4.545.743		4.545.743						0
Chile	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía				2.174.674	2.174.674	2.121.500		2.121.500			4.243.000
Chile	Banco de Chile	US\$	Anual	6,10%	6,10%	Sin Garantía				43.307	43.307	1.543.441					1.543.441
<b>Total</b>							<b>8.770</b>	<b>1.033.699</b>	<b>5.429.915</b>	<b>5.378.301</b>	<b>11.850.685</b>	<b>9.115.596</b>	<b>51.704.904</b>	<b>44.575.791</b>	<b>23.380.245</b>	<b>0</b>	<b>128.776.536</b>

**Año 2007**

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente					
							Vencimiento				Total Corriente al 01-01-2008	Vencimiento					Total no Corriente al 01-01-2008
							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	10 o más años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$						
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	2,34%	2,27%	Sin Garantía	7.849	1.528.024			1.535.873			50.000			50.000
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	5,59%	4,04%	Sin Garantía		235.895		516.932	752.827			2.952.793	6.038.980		8.991.773
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	3,23%	3,15%	Con Garantía		273.092			273.092						0
Chile	Banco Bice	CL \$	Mensual	5,76%	5,76%	Con Garantía		3.988			3.988						0
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,90%	0,68%	Sin Garantía		60.470			60.470						0
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía		350.417			350.417			7.848.946	7.848.947		15.697.893
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,44%	3,42%	Sin Garantía		344.488			344.488	2.532.881		7.849.064	7.849.064		18.231.009
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía				119.857	119.857			7.635.863	9.771.343		17.407.206
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,29%	4,26%	Sin Garantía				1.111.516	1.111.516	1.177.360	5.886.798	4.434.722			11.498.880
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,49%	4,49%	Sin Garantía				1.657.089	1.657.089	1.766.039	8.830.197	2.649.059			13.245.295
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	5,08%	5,01%	Sin Garantía			4.759	12.778	17.537			10.831.708			10.831.708
Chile	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía				1.733.938	1.733.938						0
Chile	Banco de Chile	US\$	Anual	6,10%	6,10%	Sin Garantía				34.098	34.098			2.861.297	1.656.300		4.517.597
<b>Total</b>							<b>7.849</b>	<b>2.796.374</b>	<b>4.759</b>	<b>5.186.208</b>	<b>7.995.190</b>	<b>5.476.280</b>	<b>14.716.995</b>	<b>47.113.452</b>	<b>33.164.634</b>	<b>0</b>	<b>100.471.361</b>

### 16.3.- Bonos y Efectos de Comercio (M\$)

#### 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 filiales; 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.

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 Corriente Al 30-09-09 M\$	Vencimientos					Total No Corriente Al 30-09-09 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\$		
<b>Bonos largo plazo - porción corto plazo</b>																
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01/03/2029	Semestral	Final	115.740					20.350.666	20.350.666	Chile
238	BGASC - F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	198.868			453.959	2.261.344	5.625.958	8.341.261	Chile
238	BGASC - F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	994.610			3.400.185	11.781.907	26.528.293	41.710.385	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01/09/2012	Semestral	Semestral	10.154.315	10.294.091	10.357.617				20.651.708	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01/09/2028	Semestral	Semestral	89.374					28.231.677	28.231.677	Chile
217	BMGAS-B-1	93.293	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	51.533	68.601	78.764	188.016	647.894	787.633	1.770.908	Chile
217	BMGAS-B-2	839.634	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	327.181	571.676	663.144	1.600.693	5.602.424	7.500.218	15.938.155	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	901.599	0	0	0	0	15.686.922	15.686.922	Chile
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	3.606.396	0	0	0	0	62.747.689	62.747.689	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01/08/2024	Semestral	Semestral	1.811.947	3.472.415	3.472.415	6.944.830	17.362.076	14.297.480	45.549.216	Chile
<b>Total</b>									<b>18.251.563</b>	<b>14.406.783</b>	<b>14.571.940</b>	<b>12.587.683</b>	<b>37.655.645</b>	<b>181.756.536</b>	<b>260.978.587</b>	

## 2008

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 Corriente Al 31-12-08 M\$	Vencimientos					Total No Corriente Al 31-12-08 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\$		
<b>Bonos largo plazo</b>																
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01/03/2029	Semestral	Final	518.384					20.959.920	20.959.920	Chile
238	BGASC - F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	52.700			660.686	3.303.425	4.624.806	8.588.917	Chile
238	BGASC - F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	263.777			3.278.671	16.393.358	22.951.599	42.623.628	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01/09/2012	Semestral	Semestral	42.050	10.616.462	10.616.462	10.616.462			31.849.386	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01/09/2028	Semestral	Semestral	256.527					29.067.594	29.067.594	Chile
217	BMGAS-B-1	94.512	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	127.820	60.171	70.636	172.665	614.793	968.746	1.887.011	Chile
217	BMGAS-B-2	850.610	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	1.150.397	541.546	635.727	1.554.000	5.533.183	8.718.635	16.983.091	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	335.187	0	0	0	0	16.181.418	16.181.418	Chile
259	BMGAS-B-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	1.340.750	0	0	0	0	64.725.673	64.725.673	Chile
345	BMGAS-E	166.665	UF	3,78%	4,70%	01/08/2009	Semestral	Semestral	5.287.916	0	0	0	0	0	0	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01/08/2024	Semestral	Semestral	1.797.657	3.575.435	3.575.435	7.150.871	17.877.177	18.388.015	50.566.933	Chile
<b>Total</b>									<b>11.173.165</b>	<b>14.793.614</b>	<b>14.898.260</b>	<b>23.433.355</b>	<b>43.721.936</b>	<b>186.586.406</b>	<b>283.433.571</b>	

## 2007

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 Corriente Al 01-01-08 M\$	Vencimientos					Total No Corriente Al 01-01-08 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\$		
<b>Bonos largo plazo</b>																
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01/03/2029	Semestral	Final	471.353					19.118.882	19.118.882	Chile
238	BGASC - F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	47.954			604.421	3.022.104	4.230.944	7.857.469	Chile
238	BGASC - F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	240.030			3.022.456	15.112.279	21.157.191	39.291.926	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01/09/2012	Semestral	Semestral	24.753	9.626.202	19.252.405				28.878.607	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01/09/2028	Semestral	Semestral	227.482					26.205.017	26.205.017	Chile
217	BMGAS-B-1	94.512	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	99.476	45.467	55.039	138.793	514.491	1.007.971	1.761.761	Chile
217	BMGAS-B-2	850.610	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	895.293	495.352	581.500	1.421.444	5.061.201	8.296.343	15.855.840	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	269.253	0	0	0	0	14.717.490	14.717.490	Chile
259	BMGAS-B-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	1.077.012	0	0	0	0	58.869.961	58.869.961	Chile
345	BMGAS-E	166.665	UF	3,78%	4,70%	01/08/2009	Semestral	Semestral	4.581.048	6.540.861	0	0	0	0	6.540.861	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01/08/2024	Semestral	Semestral	1.550.344	0	3.270.450	6.540.900	16.352.249	19.828.557	45.992.156	Chile
<b>Total</b>									<b>9.483.998</b>	<b>7.081.680</b>	<b>13.533.191</b>	<b>30.980.419</b>	<b>40.062.324</b>	<b>173.432.356</b>	<b>265.089.970</b>	

Línea de Efectos de Comercio:

En virtud de la Línea de Efectos de Comercio, inscrita bajo el N° 006 del Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, por un monto total de UF 1.200.000, la Sociedad debe cumplir con algunas obligaciones y limitaciones, relacionadas principalmente con la entrega de información financiera; 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 veces sobre sus pasivos exigibles, según su Estado de Situación Financiera Consolidado.

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	Vencimiento Pagaré o Línea de Crédito	Total Corriente 30/09/2009 M\$
6	21A	10.000.000	CL \$	3,23%	3,23%	22/12/2009	9.887.452
6	22A	7.500.000	CL \$	2,76%	2,76%	21/10/2009	7.458.349
<b>Total</b>							<b>17.345.801</b>

2008

Nº 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 Corriente 31/12/2008 M\$
6	20A	10.000.000	CL \$	9,84%	9,84%	20/03/2009	10.000.000
<b>Total</b>							<b>10.000.000</b>

2007

Nº 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 Corriente 01/01/2008 M\$
6	16A	7.500.000	CL \$	5,76%	5,76%	06/03/2008	7.850.400
<b>Total</b>							<b>7.850.400</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.- OTROS PASIVOS FINANCIERO

### 17.1.- 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.

Pagos Mínimos a Pagar por Arrendamiento, Obligaciones por Arrendamientos Financieros	30/09/2009			31/12/2008			01/01/2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
No posterior a un Año	627.766	198.460	429.306	646.390	216.529	429.861	591.253	212.222	379.031
Posterior a un Año pero menor de Cinco Años	2.522.943	646.512	1.876.431	2.585.562	697.741	1.887.821	2.365.012	700.830	1.664.182
Más de cinco años	3.496.776	107.698	3.389.078	3.906.760	177.373	3.729.387	4.164.766	297.599	3.867.167
<b>Total</b>	<b>6.650.455</b>	<b>957.573</b>	<b>5.692.882</b>	<b>7.138.712</b>	<b>1.091.643</b>	<b>6.047.069</b>	<b>7.121.031</b>	<b>1.210.651</b>	<b>5.910.380</b>

### Activos por Arrendamiento Financiero

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Edificio en arrendamiento financiero	6.378.980	6.456.733	6.571.447
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero	62.739	75.647	95.644
<b>Total Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero Neto</b>	<b>6.441.719</b>	<b>6.532.380</b>	<b>6.667.091</b>

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

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Acreedores y Otras Cuentas Por Pagar	Saldos al					
	Corriente			No Corriente		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Acreedores Comerciales	15.495.690	5.054.196	17.572.655	0	0	0
Retenciones	2.917.427	1.355.115	1.393.187	0	0	0
Pasivos de Arrendamientos	54.518	103.197	257.228	408	29.731	83.897
Dividendos Por Pagar	3.346.445	1.058.693	2.461.765	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	11.636.002	16.684.161	17.448.089	437.571	758.444	632.355
<b>Total</b>	<b>33.450.082</b>	<b>24.255.362</b>	<b>39.132.924</b>	<b>437.979</b>	<b>788.175</b>	<b>716.252</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.

## 19.- PROVISIONES

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

### 19.1.- Provisiones

Clase de provisiones	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión de contratos onerosos	0	0	0	30.360.136	40.416.441	25.873.419
Participación en utilidades y bonos	44.373	36.863	40.434	0	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	0	0	0	2.592.228	27.978.160	17.993.635
Otras provisiones	14.350.415	16.969.837	15.878.291	0	0	0
<b>Total</b>	<b>14.394.788</b>	<b>17.006.700</b>	<b>15.918.725</b>	<b>32.952.364</b>	<b>68.394.601</b>	<b>43.867.054</b>

### Responsabilidad sobre pasivos netos de asociada

Gasco S.A. ha efectuado, al 30 de septiembre de 2009, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en la empresa Gasoducto del Pacífico S.A.

Asimismo, al 31 de diciembre de 2008 se efectuó una provisión por patrimonio negativo, correspondiente a su participación accionaria en la sociedad Innergy Holdings S.A.

Metrogas S.A. ha efectuado, al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en la empresa GNL Chile S.A.

El detalle de estas provisiones se encuentra expuesto en Nota N° 12.

### Provisión de Contrato Oneroso

#### METROGAS S.A.

1.- En el año 1996 al estructurarse el proyecto de METROGAS, se suscribieron por la empresa sendos contratos de suministro de gas natural en firme de largo plazo con el

Consortio Aguada Pichana y Consortio Sierra Chata, ambos amparados legalmente por los correspondientes permisos de exportación otorgados por la Secretaría de Energía del Gobierno Nacional de la República Argentina. Los volúmenes de suministro de gas natural permitían satisfacer con creces la demanda residencial, comercial e industrial de la compañía; dichos volúmenes se fueron incrementando de acuerdo con los mismos contratos, llegando el año 2004 a alcanzar un volumen máximo diario de 3.910.000 m<sup>3</sup>/día de gas natural.

2.- En forma paralela, Metrogas procedió a la suscripción de sendos contratos de transporte de gas natural en firme y con 100% de take or pay con Transportadora de Gas del Norte S.A. (TGN), Gasoducto Gasandes S.A. y Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. por un volumen suficiente para cubrir la demanda peak invernal de la empresa en su calidad de concesionaria del servicio público de distribución de gas por red. Teniendo en consideración el incremento de la demanda, se contrataron volúmenes adicionales de transporte en firme de gas natural, llegándose en el caso de TGN, incluyendo el fideicomiso administrado por el Banco HSBC, a un volumen máximo de 3.692.000 m<sup>3</sup>/día. Estos contratos tienen plazos de vigencia que vencen el año 2022, con excepción de 303.000 m<sup>3</sup>/día del fideicomiso HSBC que vence el año 2013.

3.- En relación con los contratos de transporte en firme de gas natural, cabe tener presente que por su condición tarifaria de 100% take or pay, el cargador está contractualmente obligado a pagar en forma íntegra la totalidad de la tarifa por la totalidad del volumen contratado.

4.- Desde el año 1997 hasta el 2004, los contratos de transporte de gas natural en firme operaron normalmente en la forma prevista, de modo que Metrogas pagó oportunamente el 100% de la tarifa pactada, sin perjuicio de que por la estructura de su demanda utilizaba el 100% de la capacidad de transporte sólo durante algunos meses de invierno.

5.- A contar del mes de Marzo del año 2004 y como consecuencia de la dictación de la Resolución 265/2004, la Resolución 659/2004 y la Resolución 752/2005, todas de la Secretaría de Energía de la República Argentina, se dio inicio a un proceso gradual de restricciones administrativas a las exportaciones de gas natural a Chile que han afectado en forma muy severa los derechos de Metrogas a obtener el suministro de gas natural debidamente contratados de acuerdo con los contratos de suministro referidos en el número 1.- anterior y que obligaron a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) a dictar la Resolución N° 754 de 2004 que establece normas y procedimientos tendientes a administrar las contingencias derivadas de la falta de suministro de gas natural, estableciendo protecciones tendientes a garantizar la

satisfacción de la demanda de los mercados residencial y comercial de las distribuidoras de gas por red, entre las cuales se encuentra Metrogas.

6.- La persistencia y creciente intensidad de la crisis de suministro del gas natural proveniente de la República Argentina llevó a que tanto el Gobierno de Chile a través de ENAP y algunos cargadores gravemente afectados como ENDESA y Metrogas iniciaran negociaciones tendientes a estructurar una nueva alternativa de suministro de gas natural a partir de la regasificación de GNL. Para estos efectos, a partir del año 2006 se inició un largo proceso de negociaciones entre los cargadores ya referidos y BG del Reino Unido, tendientes a la materialización del Terminal de Regasificación de Quintero, así como en relación con la suscripción de contratos de suministro de GNL destinados a satisfacer las necesidades de gas natural de los cargadores integrantes del proyecto. Las negociaciones contractuales concluyeron el 31 de Mayo de 2007 y la puesta en marcha del terminal de regasificación de Quintero, bajo la modalidad de fast track, está prevista para fines del mes de Septiembre del presente año.

7.- En el contexto indicado, los volúmenes de gas natural que Metrogas requerirá para abastecer sus necesidades y dentro de los límites derivados de la operación inicial del terminal de regasificación bajo la modalidad de fast track, serán satisfechos con gas natural proveniente de la regasificación de GNL suministrado por BG bajo los contratos de suministro convenidos por los cargadores con dicha empresa. De esto se deriva, que con la información actualmente disponible a esta fecha, el suministro de gas natural proveniente de la República Argentina para Metrogas será marginal, con las consecuencias que de ello se pueden derivar para el factor de carga o de uso de la capacidad de transporte de gas natural en firme actualmente contratada con las empresas transportistas ya referidas.

8.- En este nuevo escenario, y como lo anticipamos en las notas pertinentes de nuestros estados financieros al 31 de diciembre recién pasado, la empresa ha desarrollado un detallado análisis jurídico y económico relacionado con la situación futura de los contratos de transporte en firme de gas natural suscritos con Transportadora de Gas del Norte (TGN) y con Gasandes S.A. y Gasandes (Argentina) S.A., todos ellos bajo la modalidad de 100% take or pay. A esta fecha hemos concluido con dichos análisis y con la información actualmente disponible hemos procedido a efectuar una reevaluación financiera y contable de los referidos contratos, para determinar si respecto de algunos o todos ellos resulta aplicable el tratamiento de “contratos onerosos” y en el caso en que así sea, cual es el porcentaje de onerosidad de los mismos que debemos proceder a provisionar en los estados financieros al 31 de Diciembre de 2007, acogiéndonos a IFRS N°1.

9.- Desde el punto de vista jurídico, y a estas alturas del análisis, cabe tener presente que la situación de estos contratos y su exigibilidad futura en un escenario de crisis de suministro como la que hemos experimentado los cargadores chilenos en relación con el gas natural argentino, depende en gran medida de los sistemas jurídicos en los cuales dichos contratos se insertan, así como la forma en que las empresas transportistas de gas natural han cumplido sus obligaciones contractuales desde el año 2004 y hasta la fecha.

10.- En efecto, el contrato de transporte de gas natural en firme suscrito con TGN se rige por ley argentina. Esta legislación reconoce en forma expresa la teoría de la imprevisión, lo cual se expresa en diversas formas como el tratamiento de los contratos onerosos, el contrato agotado, y en general figuras jurídicas que tienden ya sea a readecuar en el tiempo las cláusulas contractuales a las nuevas realidades sobrevinientes en el tiempo cuando su aplicación deviene en especialmente gravosa para una de las partes, o en el otro extremo, a resolver el contrato cuando el objetivo del mismo se ha frustrado u agotado, especialmente cuando en ello no le ha cabido participación ni responsabilidad a las partes contratantes. Por otra parte, en el caso de este contrato, TGN, a contar del año 2007 y hasta la fecha ha incurrido en graves incumplimientos contractuales que han causado graves perjuicios económicos a Metrogas, razón por la cual no es descartable el inicio de acciones legales tendiente a obtener la indemnización de dichos perjuicios económicos. En Febrero del presente año, se dedujo una acción de declarativa de certeza en los tribunales ordinarios de justicia de la República Argentina, la cual dice relación con la forma en que la empresa prestadora del servicio de transporte ha aplicado la dolarización de las tarifas de transportes decretada por el DEN N° 689 del 2002, requiriéndose que se cobre en dólares sólo la tarifa correspondiente al gas natural efectivamente exportado. De acogerse esta acción, lo cual de acuerdo con lo informado por nuestros asesores legales en la República Argentina resulta altamente probable, ello implicaría una reducción retroactiva de la tarifa a un tercio de lo efectivamente cobrado por ésta y a permitir la cesión de los referidos contratos de transporte en firme de gas natural en el mercado interno argentino. El conjunto de estas circunstancias y acciones legales ya iniciadas por Metrogas en los tribunales ordinarios de la República Argentina, y otras gestiones y emplazamientos que se efectuarán en el futuro próximo, a criterio de lo informado por nuestros asesores legales externos en la República Argentina, deberían traducirse ya sea en resoluciones judiciales que tengan por efecto la resolución del contrato de transporte en firme suscrito con TGN sin costo de salida para Metrogas o en una negociación en virtud de la cual se modifiquen sus actuales condiciones transformándose el actual contrato de transporte en firme en un contrato interrumpible de transporte de gas natural, esto es aquellos en que la tarifa de

transporte sólo se paga por los volúmenes de gas natural efectivamente transportados, o finalmente la cesión definitiva de dicho contrato de transporte en firme a un cargador interno argentino también sin costo para Metrogas. Como consecuencia de todo lo anterior en el caso del contrato de transporte en firme suscrito con TGN éste no será calificado como “contrato oneroso”.

11.- Ahora bien, en el caso de los contratos de transporte en firme suscritos con Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., para efectuar el análisis conjunto de los mismos se debe tener presente que en el primero de los casos el contrato se rige por la legislación argentina y el segundo de ellos por la ley chilena. Como ya se señaló, mientras la legislación argentina reconoce expresamente la teoría de la imprevisión, en el caso de la legislación chilena el principio rector es “que los contratos son leyes para las partes”, sin perjuicio de existir otros argumentos jurídicos válidos para sustentar la resolución del contrato o su renegociación. De esta forma, desde el punto de vista jurídico el grado de exigibilidad futura del contrato de transporten en firme suscrito por Metrogas con Gasandes S.A. es mayor que la del contrato suscrito con Gasandes Argentina S.A., razón por la cual la predisposición de estas empresas a renegociar sus contratos guarda estricta relación con aquello. Lo anterior es sin perjuicio del hecho de que también es poco sustentable en el tiempo, la actual situación hasta el término de la vigencia de los contratos en el año 2022, la cual se agravará sensiblemente con la llegada del GNL, lo que implica que los cargadores chilenos paguen el 100% de la tarifa a pesar de no transportar volúmenes de gas natural. Asimismo, esta controversia ya está sometida a resolución en el ámbito de los juicios arbitrales bajo legislación argentina y chilena ya iniciados entre Empresa Eléctrica Santiago S.A. por una parte y Gasandes S.A. y Gasandes Argentina S.A. por la otra, en los cuales cada una de las partes ya ha desarrollado sus argumentaciones jurídicas y económicas. Siendo así las cosas, la opinión de nuestros asesores legales con la información actualmente disponible, es que en el caso de estos contratos analizados en su conjunto, es posible estimar que la renegociación de los términos y condiciones de éstos de modo de transformarlos de su actual condición de contratos en firme con 100% de take or pay a contratos interrumpibles o pass through en los cuales se pague la tarifa de transporte convenida sólo en la medida que se transporten volúmenes de gas natural de los mismos, lo cual será materia de negociaciones entre las partes, y en caso de no prosperar éstas serán sometidas a los procedimientos de resolución de conflictos establecidas en los respectivos contratos.

12.- Dentro del contexto antes indicado con fecha 11 de Agosto recién pasado, Metrogas ha enviado a Gasoducto Gasandes S.A. y Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A, una carta solicitando formalmente el inicio de negociaciones por el plazo de 90 días con el objeto de modificar los términos y condiciones de los actuales contratos de transporte en firme de gas natural, así como para negociar y convenir los nuevos servicios de transporte requeridos para la empresa como consecuencia de la entrada en operación comercial del terminal de regasificación de GNL de Quintero. Si dentro del plazo antes referido no se alcanza un acuerdo satisfactorio para las partes, Metrogas

S.A. recurrirá a la instancia arbitral prevista en los mismos contratos para resolver las controversias existentes entre las partes.

Los potenciales efectos asociados a los puntos anteriormente mencionados se encuentran contemplados en los actuales estados financieros, pero no se detallan en esta nota por poder generar un perjuicio significativo para la empresa en cuanto a las acciones comerciales y/o judiciales que se están llevando o se llevarán a cabo en el corto plazo.

## 19.2.- Movimiento de las provisiones

Año 2009

Movimiento en provisiones	por contratos onerosos M\$	por participación en utilidades y bonos M\$	por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M\$	Otras provisiones M\$	Total M\$
Saldo inicial 01/01/09	40.416.441	36.863	27.978.160	16.969.837	85.401.301
<b>Movimientos en provisiones</b>					
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(10.056.305)	7.510	2.787.399	(2.619.422)	(9.880.818)
Reversión de provisión no utilizada	0	0	(21.827.243)	0	(21.827.243)
Otro incremento (decremento)	0	0	(6.346.088)	0	(6.346.088)
<b>Cambios en provisiones, total</b>	<b>(10.056.305)</b>	<b>7.510</b>	<b>(25.385.932)</b>	<b>(2.619.422)</b>	<b>(38.054.149)</b>
<b>Provisión total, saldo final 30/09/09</b>	<b>30.360.136</b>	<b>44.373</b>	<b>2.592.228</b>	<b>14.350.415</b>	<b>47.347.152</b>

Año 2008

Movimiento en provisiones	por contratos onerosos M\$	por participación en utilidades y bonos M\$	por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M\$	Otras provisiones M\$	Total M\$
Saldo inicial 01/01/08	25.873.419	40.434	17.993.635	15.878.291	59.785.779
<b>Movimientos en provisiones</b>					
Provisión de contratos onerosos	0	0	0	0	0
Incremento (decremento) en provisiones existentes	14.543.022	(3.571)	9.984.525	1.091.546	25.615.522
Otro incremento (decremento)	0	0	0	0	0
<b>Cambios en provisiones, total</b>	<b>14.543.022</b>	<b>(3.571)</b>	<b>9.984.525</b>	<b>1.091.546</b>	<b>25.615.522</b>
<b>Provisión total, saldo final 31/12/08</b>	<b>40.416.441</b>	<b>36.863</b>	<b>27.978.160</b>	<b>16.969.837</b>	<b>85.401.301</b>

## 20.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

### 20.1.- Detalle del rubro

Obligaciones post empleo y otros beneficios	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión Indemnización años de servicio	6.713.767	6.800.728	5.923.584
<b>Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente</b>	<b>6.713.767</b>	<b>6.800.728</b>	<b>5.923.584</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	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial</b>	<b>6.800.728</b>	<b>5.923.584</b>
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	356.059	378.236
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	175.909	219.108
Ganancias Pérdidas Actuariales Obligación Planes de Beneficios Definidos	(69.682)	429.620
Contribuciones Pagadas Obligación de Planes de Beneficios Definidos	(485.461)	(194.081)
Reducciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(63.775)	44.261
Liquidaciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(11)	0
<b>Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final</b>	<b>6.713.767</b>	<b>6.800.728</b>

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final</b>	<b>6.713.767</b>	<b>6.800.728</b>
Obligación presente con fondos de plan de beneficios definidos	139.175	130.021
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos	6.574.592	6.670.707
<b>Balance plan de beneficios definidos, Saldo final</b>	<b>6.713.767</b>	<b>6.800.728</b>

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

Gastos reconocidos en resultados	Indemnización por años de servicios	
	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	356.059	375.211
Costo por intereses plan de beneficios definidos	175.909	217.650
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidas	0	9.854
<b>Total gastos reconocidos en resultados</b>	<b>531.968</b>	<b>602.715</b>

### Clases de Gastos por Empleado

Gastos de Personal	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Sueldos y Salarios	16.809.668	15.765.544	5.760.976	5.346.248
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	2.137.857	2.210.296	682.376	801.430
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	286.377	807.856	203.701	225.811
Beneficios por Terminación	40.548	33.196	0	11.065
Otros Beneficios a Largo Plazo	176.015	199.441	10.793	123.293
Otros Gastos de Personal	1.002.257	693.741	391.296	239.527
<b>Total Gastos de Personal</b>	<b>20.452.722</b>	<b>19.710.074</b>	<b>7.049.142</b>	<b>6.747.374</b>

### 20.4.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes: INCLUIR FORMATO CGE, COMPARATIVO

31/12/2008

Tasa de interés real	3,26%
Tasa de Inflación esperada 2009	2,00%
Tasa de incremento salarial	2,20%

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.- INGRESOS DIFERIDOS

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle de Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros	1.503.754	1.348.238	1.570.265
Ingresos diferidos por apoyos en postación	8.925	9.652	39.400
Gas por entregar	840.950	843.942	1.145.704
Otros	336.343	114.134	140.492
<b>Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes</b>	<b>2.689.972</b>	<b>2.315.966</b>	<b>2.895.861</b>

El movimiento de este rubro por el período al 30 de septiembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes</b>	<b>2.315.966</b>	<b>2.895.861</b>
Adiciones	5.613.820	15.362.147
Imputación a resultados	5.239.814	15.942.042
<b>Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes</b>	<b>2.689.972</b>	<b>2.315.966</b>

## 22.- PATRIMONIO NETO

### 22.1.- Capital suscrito y pagado

Al 30 de septiembre de 2009 y al 31 de diciembre de 2008 el capital social asciende a M\$ 138.188.853.

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 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 períodos presentados.

#### 22.3.- Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 15 de abril de 2008, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad líquida del ejercicio de la empresa mediante cinco dividendos provisorios o eventuales con cargo al Fondo Futuros Dividendos y uno definitivo con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2008. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 2/08 de \$ 17,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2007 el cual se pagó con fecha 24 de abril de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 5/08 de fecha 27 de mayo de 2008, acordó repartir el dividendo N° 3/08 de \$ 17,00 por acción el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 7/08 de fecha 29 de julio de 2008, acordó repartir el dividendo N° 4/08 de \$ 17,00 por acción el cual se pagó con fecha 21 de agosto de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 10/08 de fecha 30 de septiembre de 2008, acordó repartir el dividendo eventual N° 5/08 de \$ 10,00 por acción con cargo a la reserva de futuros dividendos, el cual se pagó con fecha 23 de octubre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 12/08 de fecha 25 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo eventual N° 6/08 de \$ 10,00 por acción con cargo a

la reserva de futuros dividendos, el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2008.

Por acuerdo de Directorio adoptado en la sesión de 27 de enero de 2009, se modificó la naturaleza de los dividendos N° 03/08 y N° 04/08 de provisorios a eventuales con cargo a la reserva de futuros dividendos; teniendo en consideración la facultad que le fuere conferida por la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 15 de abril de 2008. Lo anterior, fue debidamente informado a la Superintendencia de Valores y Seguros, mediante carta de fecha 27 de enero de 2009.

El Directorio con fecha 24 de marzo de 2009, acordó proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse el día 14 de abril de 2009, aprobar el reparto de un dividendo definitivo N° 2/09 de \$ 10 por acción, equivalente a M\$ 1.680.000.- con cargo a las utilidades del año 2008, a pagarse el día 23 de abril de 2009. Adicionalmente se acordó proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas, la intención de distribuir a lo menos el 30% de las utilidades distribuibles del ejercicio 2009, mediante cinco dividendos en carácter de provisorios o eventuales a pagarse en los meses de junio, agosto, octubre y diciembre del año 2009 y febrero del año 2010, y finalmente un dividendo definitivo a pagarse en abril de 2010.

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 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

#### AI 30-09-09

Descripción de Dividendo Pagado	Descripción de Clase de Acciones para las cuales existe Dividendo Pagado	Fecha del Dividendo Pagado	Importe de Dividendo, Bruto M\$	Número de Acciones sobre las que se Paga Dividendo	Dividendo por Acción \$	Tasa Impositiva Aplicable a Dividendo Pagado
Eventual	Serie Única	19/02/2009	1.680.000	168.000.000	10	0,00%
Definitivo 2008	Serie Única	23/04/2009	1.680.000	168.000.000	10	0,00%
Provisorio 2009	Serie Única	25/06/2009	1.680.000	168.000.000	10	0,00%
Provisorio 2009	Serie Única	25/08/2009	1.680.000	168.000.000	10	0,00%
<b>Total</b>			<b>6.720.000</b>			

Al 30 de septiembre de 2009, los dividendos declarados y pagados no disponen de tasa impositiva aplicable.

Dividendos declarados y pendientes de pago.

Descripción de Dividendo Propuesto o Declarado pero no Pagado	Descripción de Clase de Acciones para las cuales existen Dividendos Propuestos o Declarados pero no Pagados	Fecha de Registro para Dividendo Propuesto o Declarado pero no Pagados	Fecha de Declaración de Dividendos para Dividendo Declarado pero no Pagado	Importe del Dividendo Propuesto o Declarado pero no Pagado	Importe por Acción de los Dividendos Propuestos o Declarados pero No Pagados
				M\$	\$
Provisorio 2009	Serie Única	22/10/2009	29/09/2009	1.680.000	10,00
<b>Total</b>				<b>1.680.000</b>	

#### Al 31-12-08

Descripción de Dividendo Pagado	Descripción de Clase de Acciones para las cuales existe Dividendo Pagado	Fecha del Dividendo Pagado	Importe de Dividendo, Bruto	Número de Acciones sobre las que se Paga Dividendo	Dividendo por Acción	Tasa Impositiva Aplicable al Dividendo Pagado
			M\$		\$	
Provisorio 2007	Serie Única	21/02/2008	2.856.000	168.000.000	17	15% y 0%
Definitivo 2007	Serie Única	24/04/2008	2.856.000	168.000.000	17	16,5% ; 16% y 15%
Eventual 2008	Serie Única	26/06/2008	2.856.000	168.000.000	17	16,5% y 0%
Eventual 2008	Serie Única	21/08/2008	2.856.000	168.000.000	17	0%
Eventual 2008	Serie Única	23/10/2008	1.680.000	168.000.000	10	15% y 0%
Eventual 2008	Serie Única	23/12/2008	1.680.000	168.000.000	10	16,5% ; 16% ; 15% y 0%
<b>Total</b>			<b>14.784.000</b>			

22.4.- Otras reservas

Estado de cambios en el patrimonio neto		Cambios en Otras Reservas						Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		137.726.278	9.248.785	174.537.284	0	(6.047.968)	(3.811.825)	<b>311.652.554</b>
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)								
	<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>		<b>137.726.278</b>	<b>9.248.785</b>	<b>174.537.284</b>	<b>0</b>	<b>(6.047.968)</b>	<b>(3.811.825)</b>	<b>311.652.554</b>
Cambios (Presentación)								
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		(4.262.664)	0	(1.840.790)	(798.229)	(6.496.115)	<b>(13.397.798)</b>
	Dividendos	1.680.000					0	<b>1.680.000</b>
	Transferencias a (desde) Resultados Retenidos	1.009.642						<b>1.009.642</b>
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	(5.280.079)	0	0	(556.114)	<b>(5.836.193)</b>
	<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>(670.358)</b>	<b>(4.262.664)</b>	<b>(5.280.079)</b>	<b>(1.840.790)</b>	<b>(798.229)</b>	<b>(7.052.229)</b>	<b>(19.904.349)</b>
<b>Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009</b>		<b>137.055.920</b>	<b>4.986.121</b>	<b>169.257.205</b>	<b>(1.840.790)</b>	<b>(6.846.197)</b>	<b>(10.864.054)</b>	<b>291.748.205</b>

Estado de cambios en el patrimonio neto		Cambios en Otras Reservas						Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008		137.621.325	0	112.990.736	0	(6.659.581)	9.501.967	<b>253.454.447</b>
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)								
	<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>		<b>137.621.325</b>	<b>0</b>	<b>112.990.736</b>	<b>0</b>	<b>(6.659.581)</b>	<b>9.501.967</b>	<b>253.454.447</b>
Cambios (Presentación)								
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		9.248.785	64.943.544	0	611.613	0	<b>74.803.942</b>
	Dividendos	9.072.000					0	<b>9.072.000</b>
	Transferencias a (desde) Resultados Retenidos	9.176.953						<b>9.176.953</b>
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	(3.396.996)	0	0	(13.313.792)	<b>(16.710.788)</b>
	<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>104.953</b>	<b>9.248.785</b>	<b>61.546.548</b>	<b>0</b>	<b>611.613</b>	<b>(13.313.792)</b>	<b>58.198.107</b>
<b>Saldo Final Periodo Anterior 31/12/2008</b>		<b>137.726.278</b>	<b>9.248.785</b>	<b>174.537.284</b>	<b>0</b>	<b>(6.047.968)</b>	<b>(3.811.825)</b>	<b>311.652.554</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 2009 y 2008 y tercer trimestre de cada año respectivamente.

Ingresos Ordinarios	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
<b>Ventas</b>	<b>332.447.258</b>	<b>393.217.062</b>	<b>149.182.225</b>	<b>170.752.832</b>
Venta de energía	490.584	0	206.262	0
Venta de gas	331.424.047	392.629.571	148.811.636	170.623.689
Venta de mercaderías, materiales y equipos	532.627	587.491	164.327	129.143
<b>Prestaciones de servicios</b>	<b>8.680.527</b>	<b>6.517.618</b>	<b>4.037.533</b>	<b>795.829</b>
Arriendo de equipos de medida	550.579	561.019	173.203	182.135
Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes	357.840	560.201	109.569	188.799
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas	430.086	579.664	189.371	209.728
Otras prestaciones	7.342.022	4.816.734	3.565.390	215.167
<b>Total ingresos ordinarios</b>	<b>341.127.785</b>	<b>399.734.680</b>	<b>153.219.758</b>	<b>171.548.661</b>

### 23.2 Otros ingresos de operación

El siguiente es el detalle de otros ingresos para los períodos al 30 de septiembre de 2009 y 2008 y tercer trimestre de cada año respectivamente.

Otros ingresos de operación	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Arriendo de oficinas	6.612	3.020	2.616	1.499
Ingresos financieros	2.038.099	3.996.103	544.558	907.691
Otros ingresos de operación	206.892	219.676	109.131	126.864
<b>Total Otros ingresos de operación</b>	<b>2.251.603</b>	<b>4.218.799</b>	<b>656.305</b>	<b>1.036.054</b>

## 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 2009 y 2008 y tercer trimestre de cada año respectivamente.

Gastos por naturaleza	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Compra de energía	475.785	486.177	141.781	149.079
Compra de gas	221.838.868	299.431.552	98.866.103	132.924.640
Gastos de personal	20.452.722	19.710.074	6.996.085	6.829.766
Gastos de Operación y Mantenimiento	6.728.626	6.385.079	2.403.257	306.308
Gastos de administración	12.601.900	11.311.905	4.897.722	3.675.157
Costos de mercadería	3.066.921	3.239.974	1.087.133	1.378.586
Costos de distribución	8.513.955	9.402.817	2.495.300	2.928.229
Depreciación	25.130.103	20.994.109	8.911.392	7.733.726
Amortización	1.651.860	1.179.977	257.120	348.632
Otros gastos varios de operación	3.617.425	1.896.953	2.854.666	1.164.897
<b>Total</b>	<b>304.078.165</b>	<b>374.038.617</b>	<b>128.910.559</b>	<b>157.439.020</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 2009 y 2008 y tercer trimestre de cada año respectivamente.

Gastos de Personal	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Sueldos y Salarios	16.809.668	15.765.544	5.707.918	5.428.641
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	2.137.857	2.210.296	682.376	801.430
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	286.377	807.856	203.702	225.810
Beneficios por Terminación	40.548	33.196	0	11.065
Transacciones con Pagos Basados en Acciones	0	0	0	0
Otros Beneficios a Largo Plazo	176.015	199.441	10.793	123.293
Otros Gastos de Personal	1.002.257	693.741	391.296	239.527
<b>Total Gastos de Personal</b>	<b>20.452.722</b>	<b>19.710.074</b>	<b>6.996.085</b>	<b>6.829.766</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 2009 y 2008 y tercer trimestre de cada año respectivamente.

Detalle	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Depreciación	25.130.103	20.994.109	8.911.392	7.733.726
Amortización	1.651.860	1.179.977	257.120	348.632
<b>Total</b>	<b>26.781.963</b>	<b>22.174.086</b>	<b>9.168.512</b>	<b>8.082.358</b>

### 24.4.- Resultados financieros

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008 y tercer trimestre de cada año respectivamente.

Resultado Financiero	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
<b>Ingresos financieros</b>				
Intereses comerciales	1.219.829	1.239.571	381.911	627.749
Ingresos por otros activos financieros	447.306	938.085	36.660	246
Otros ingresos financieros	370.964	1.818.447	125.987	279.696
<b>Total Ingresos financieros</b>	<b>2.038.099</b>	<b>3.996.103</b>	<b>544.558</b>	<b>907.691</b>
<b>Gastos financieros</b>				
Gastos por préstamos bancarios	6.466.568	5.085.668	2.268.128	1.712.564
Gastos por bonos	13.624.606	14.139.683	4.535.196	5.179.568
Gastos financieros activados	138.460	0	138.460	0
Gastos por arrendamientos financieros	15.959	43.076	(7.801)	(45.066)
Gastos por valoración derivados financieros	0	0	0	0
Otros gastos	76.195	48.567	19.121	20.741
<b>Total Gastos financieros</b>	<b>20.044.868</b>	<b>19.316.994</b>	<b>6.676.184</b>	<b>6.867.807</b>
<b>Resultados por unidades de reajuste</b>	<b>11.349.324</b>	<b>(26.240.322)</b>	<b>1.205.017</b>	<b>(14.238.647)</b>
<b>Diferencias de cambio</b>				
Positivas	7.376.038	234.407	1.336.529	(885.118)
Negativas	(3.297.960)	(710.809)	(1.533.531)	(694.425)
<b>Total Diferencias de cambio</b>	<b>4.078.078</b>	<b>(476.402)</b>	<b>(197.002)</b>	<b>(1.579.543)</b>
<b>Total Resultado Financiero</b>	<b>(2.579.367)</b>	<b>(42.037.615)</b>	<b>(5.123.611)</b>	<b>(21.778.306)</b>

## 25.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$ 4.885.309 y M\$ 4.823.255 para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008, respectivamente, según el siguiente detalle:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	5.400.222	4.002.920	2.288.848	1.565.695
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	48.434	0	0	0
<b>Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total</b>	<b>5.448.656</b>	<b>4.002.920</b>	<b>2.288.848</b>	<b>1.565.695</b>
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(563.347)	820.335	1.233.339	936.576
<b>Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total</b>	<b>(563.347)</b>	<b>820.335</b>	<b>1.233.339</b>	<b>936.576</b>
<b>Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias</b>	<b>4.885.309</b>	<b>4.823.255</b>	<b>3.522.187</b>	<b>2.502.271</b>

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	5.448.656	4.002.920	2.288.848	1.565.695
<b>Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total</b>	<b>5.448.656</b>	<b>4.002.920</b>	<b>2.288.848</b>	<b>1.565.695</b>
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	(563.347)	820.335	1.233.339	936.576
<b>Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total</b>	<b>(563.347)</b>	<b>820.335</b>	<b>1.233.339</b>	<b>936.576</b>
<b>Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias</b>	<b>4.885.309</b>	<b>4.823.255</b>	<b>3.522.187</b>	<b>2.502.271</b>

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
<b>Gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>7.186.437</b>	<b>(2.284.454)</b>	<b>3.351.356</b>	<b>(1.097.828)</b>
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	49.599	0	0	0
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	(2.350.727)	7.107.709	170.830	3.600.099
<b>Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total</b>	<b>(2.301.128)</b>	<b>7.107.709</b>	<b>170.830</b>	<b>3.600.099</b>
<b>Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva</b>	<b>4.885.309</b>	<b>4.823.255</b>	<b>3.522.186</b>	<b>2.502.271</b>

## 26.- 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.

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	28.114.479	(13.528.099)	12.102.383	(7.330.539)
Ajustes para Calcular Ganancias Disponibles para los Accionistas Comunes, Básico	0	0	0	0
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	28.114.479	(13.528.099)	12.102.383	(7.330.539)
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	168.000.000	168.000.000	168.000.000	168.000.000
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción (\$ por acción)	167,35	(80,52)	72,04	(43,63)

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

## 27.- INFORMACION POR SEGMENTO

### 27.1.- 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.

## 27.2.- Cuadros Activos y Pasivos

La información por segmentos reportables por el período terminado el 30 de septiembre de 2009 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

LINEA DE NEGOCIO	Gas Natural		Gas Licuado		Inversiones		Ajustes Consolidación		Totales	
	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$
<b>ESTADO SITUACION FINANCIERA</b>										
Activos Corrientes	55.215.998	44.960.368	59.613.168	44.610.017	22.229.720	20.530.622	(19.677.673)	(17.181.329)	117.381.213	92.919.678
Activos No Corrientes	705.858.085	722.735.107	243.734.099	247.673.521	443.877.280	464.459.436	(346.212.956)	(342.318.368)	1.047.256.508	1.092.549.696
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>761.074.083</b>	<b>767.695.475</b>	<b>303.347.267</b>	<b>292.283.538</b>	<b>466.107.000</b>	<b>484.990.058</b>	<b>(365.890.629)</b>	<b>(359.499.697)</b>	<b>1.164.637.721</b>	<b>1.185.469.374</b>
Pasivos Corrientes	55.525.821	48.485.764	43.609.434	35.721.396	39.694.028	15.379.470	(19.677.673)	(17.181.328)	119.151.610	82.405.302
Pasivos No Corrientes	297.750.536	321.775.859	82.940.643	85.873.187	156.022.404	187.974.404	(1.366.459)	(1.462.340)	535.347.124	594.161.110
<b>PASIVOS</b>	<b>353.276.357</b>	<b>370.261.623</b>	<b>126.550.077</b>	<b>121.594.583</b>	<b>195.716.432</b>	<b>203.353.874</b>	<b>(21.044.132)</b>	<b>(18.643.668)</b>	<b>654.498.734</b>	<b>676.566.412</b>
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	345.162.305	350.123.601	176.797.190	170.688.954	333.035.945	328.946.344	(521.636.351)	(520.446.035)	333.359.089	329.312.864
Participaciones minoritarias	95	85	0	0	0	0	176.779.803	179.590.013	176.779.898	179.590.098
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>345.162.400</b>	<b>350.123.686</b>	<b>176.797.190</b>	<b>170.688.954</b>	<b>333.035.945</b>	<b>328.946.344</b>	<b>(344.856.548)</b>	<b>(340.856.022)</b>	<b>510.138.987</b>	<b>508.902.962</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>	<b>698.438.757</b>	<b>720.385.309</b>	<b>303.347.267</b>	<b>292.283.537</b>	<b>528.752.377</b>	<b>532.300.218</b>	<b>(365.900.680)</b>	<b>(359.499.690)</b>	<b>1.164.637.721</b>	<b>1.185.469.374</b>

## 27.3.- Cuadros patrimoniales

LINEA DE NEGOCIO	Gas Natural		Gas Licuado		Inversiones		Ajustes Consolidación		Totales	
	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$	30/09/2009 M\$	31/12/2008 M\$
<b>PATRIMONIO NETO</b>										
Capital Emitido	203.661.883	203.661.885	37.671.762	37.671.762	138.525.127	138.525.127	(241.669.919)	(241.669.921)	138.188.853	138.188.853
Otras Reservas	168.984.926	183.569.302	110.891.790	122.776.689	291.720.721	311.652.554	(279.849.232)	(306.345.991)	291.748.205	311.652.554
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	(27.484.504)	(37.107.586)	28.233.638	10.240.503	(97.209.903)	(121.231.337)	(117.200)	27.569.877	(96.577.969)	(120.528.543)
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora</b>	<b>345.162.305</b>	<b>350.123.601</b>	<b>176.797.190</b>	<b>170.688.954</b>	<b>333.035.945</b>	<b>328.946.344</b>	<b>(521.636.351)</b>	<b>(520.446.035)</b>	<b>333.359.089</b>	<b>329.312.864</b>
Participaciones minoritarias	95	85	0	0	0	0	176.779.803	179.590.013	176.779.898	179.590.098
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>345.162.400</b>	<b>350.123.686</b>	<b>176.797.190</b>	<b>170.688.954</b>	<b>333.035.945</b>	<b>328.946.344</b>	<b>(344.856.548)</b>	<b>(340.856.022)</b>	<b>510.138.987</b>	<b>508.902.962</b>

## 27.4.- Cuadros de resultados

LINEA DE NEGOCIO	Gas Natural				Gas Licuado				Inversiones				Ajustes de Consolidación				Totales				
	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	
ESTADO DE RESULTADOS	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$												
Ingresos Ordinarios, Total	151.644.180	158.000.961	66.591.357	71.612.882	276.626.063	373.372.022	122.943.144	158.262.412	21.110	23.357	0	33.132	(87.163.568)	(131.661.660)	(36.314.743)	(58.359.765)	341.127.785	399.734.680	153.219.758	171.548.661	
Costo de Ventas	110.032.297	123.839.315	46.899.134	57.861.880	229.588.970	330.834.716	101.739.278	140.467.281	70	527.839	(373.798)	796.491	(88.545.559)	(132.514.466)	(38.803.405)	(60.228.191)	251.075.778	322.687.404	109.461.209	138.897.461	
<b>Margen bruto</b>	<b>41.611.883</b>	<b>34.161.646</b>	<b>19.692.223</b>	<b>13.751.002</b>	<b>47.037.093</b>	<b>42.537.306</b>	<b>21.203.866</b>	<b>17.795.131</b>	<b>21.040</b>	<b>(504.482)</b>	<b>373.798</b>	<b>(763.359)</b>	<b>1.381.991</b>	<b>852.806</b>	<b>2.488.662</b>	<b>1.868.426</b>	<b>90.052.007</b>	<b>77.047.276</b>	<b>43.758.549</b>	<b>32.651.200</b>	
Otros Ingresos de Operación, Total	1.775.330	3.469.624	594.114	1.223.461	836.677	1.686.893	1.361.950	2.191.301	1.549.113	666.107	87.258	(2.290.809)	(1.636.615)	(2.290.809)	(1.636.615)	(1.636.615)	2.251.603	4.218.799	656.305	1.036.054	
Costos de Mercadotecnia	915.020	1.462.363	388.068	746.321	2.264.243	1.865.173	820.633	726.977	13.645	11.216	4.419	4.066	0	0	0	0	3.192.908	3.338.752	1.213.120	1.477.364	
Costos de Distribución	22.013	20.188	7.875	7.126	9.565.116	10.369.986	3.560.599	3.908.460	0	0	0	0	0	0	0	0	9.587.129	10.390.174	3.568.474	3.915.586	
Gastos de Administración	28.759.361	26.808.636	7.975.203	9.470.035	8.492.197	7.494.722	3.164.284	3.117.486	2.615.676	2.364.114	2.795.576	(571.251)	(931.318)	(728.012)	188.449	298.673	38.935.916	35.939.460	14.123.512	12.314.943	
Otros Gastos Varios de Operación	1.286.434	1.673.327	544.244	833.666	0	9.500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.286.434	1.682.827	544.244	833.666	
Costos Financieros (de Actividades No Financieras)	11.543.420	10.327.584	3.916.714	3.773.146	1.902.839	2.617.619	535.043	913.929	6.598.609	6.448.557	2.222.503	2.254.581	0	(76.766)	1.924	(73.849)	20.044.868	19.316.994	6.676.184	6.867.807	
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	(175.762)	(26.030)	(81.884)	(247.478)	36.153	35.280	16.909	19.787	28.156.108	686.192	12.466.868	(640.001)	(26.010.503)	(2.958.443)	(12.316.278)	(1.866.619)	2.005.996	(2.263.001)	85.615	(2.734.311)	
Diferencias de cambio	3.990.936	(476.091)	(393.194)	(1.408.034)	237.254	(200.998)	76.842	(227.124)	(150.112)	200.687	119.350	55.615	0	0	0	0	4.078.078	(476.402)	(197.002)	(1.579.543)	
Resultados por Unidades de Reajuste	6.063.358	(15.205.140)	354.971	(8.151.679)	1.049.244	(3.160.134)	177.702	(1.840.329)	4.236.722	(7.875.048)	672.344	(4.246.639)	0	0	0	0	11.349.324	(26.240.322)	1.205.017	(14.238.647)	
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantendidos para la Venta, Total	263.800	0	4.285	0	63.363	49.308	37.856	49.308	13.500	0	13.500	0	0	0	0	0	340.663	49.308	55.641	49.308	
Otras Ganancias (Pérdidas)	5.896.836	5.854.130	599.914	3.882.644	(380.131)	(716.749)	(213.810)	(75.102)	(273.958)	(242.788)	(109.984)	(40.212)	(2)	(10)	(852)	162	5.242.745	4.894.583	275.268	3.767.492	
<b>Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)</b>	<b>16.900.133</b>	<b>(12.513.959)</b>	<b>7.938.325</b>	<b>(5.780.378)</b>	<b>26.394.362</b>	<b>17.023.690</b>	<b>14.905.699</b>	<b>8.416.769</b>	<b>24.966.671</b>	<b>(15.010.213)</b>	<b>9.179.485</b>	<b>(7.234.734)</b>	<b>(25.988.005)</b>	<b>(2.937.484)</b>	<b>(12.309.650)</b>	<b>(1.859.470)</b>	<b>42.273.161</b>	<b>(13.437.966)</b>	<b>19.713.859</b>	<b>(6.457.813)</b>	
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	433.167	2.512.145	1.326.574	1.442.763	4.682.367	2.820.731	2.426.314	1.234.288	(230.225)	(509.621)	(230.702)	(174.780)	0	0	0	0	4.885.309	4.823.255	3.522.186	2.502.271	
<b>Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto</b>	<b>16.466.966</b>	<b>(15.026.104)</b>	<b>6.611.751</b>	<b>(7.223.141)</b>	<b>21.711.995</b>	<b>14.202.959</b>	<b>12.479.385</b>	<b>7.182.481</b>	<b>25.196.896</b>	<b>(14.500.592)</b>	<b>9.410.187</b>	<b>(7.059.954)</b>	<b>(25.988.005)</b>	<b>(2.937.484)</b>	<b>(12.309.650)</b>	<b>(1.859.470)</b>	<b>37.387.852</b>	<b>(18.261.221)</b>	<b>16.191.673</b>	<b>(8.960.084)</b>	
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Ganancia (Pérdida)</b>	<b>16.466.966</b>	<b>(15.026.104)</b>	<b>6.611.751</b>	<b>(7.223.141)</b>	<b>21.711.995</b>	<b>14.202.959</b>	<b>12.479.385</b>	<b>7.182.481</b>	<b>25.196.896</b>	<b>(14.500.592)</b>	<b>9.410.187</b>	<b>(7.059.954)</b>	<b>(25.988.005)</b>	<b>(2.937.484)</b>	<b>(12.309.650)</b>	<b>(1.859.470)</b>	<b>37.387.852</b>	<b>(18.261.221)</b>	<b>16.191.673</b>	<b>(8.960.084)</b>	

Conceptos	Gas Natural				Gas Licuado				Inversiones				Ajustes de Consolidación				Totales			
	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$												
Ingresos por Intereses Segmento	1.525.566	3.324.514	421.502	616.760	256.949	472.297	43.593	185.769	255.584	199.292	79.463	105.162	0	0	0	0	2.038.099	3.996.103	544.558	907.691
<b>Total</b>	<b>1.525.566</b>	<b>3.324.514</b>	<b>421.502</b>	<b>616.760</b>	<b>256.949</b>	<b>472.297</b>	<b>43.593</b>	<b>185.769</b>	<b>255.584</b>	<b>199.292</b>	<b>79.463</b>	<b>105.162</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.038.099</b>	<b>3.996.103</b>	<b>544.558</b>	<b>907.691</b>
Depreciación por Segmento (Costo de Ventas)	2.764.005	2.331.551	942.263	687.310	6.362.973	5.358.553	2.094.195	1.849.180					0	0	0	0	9.126.978	7.690.104	3.036.458	2.536.490
Depreciación por Segmento (Costo de Distribución)	41.879	39.089	15.246	14.545	899.002	726.459	305.833	236.322					0	0	0	0	940.881	765.548	321.079	250.867
Depreciación por Segmento (Gastos de Administración)	13.340.089	11.049.015	4.974.073	4.351.014	837.306	676.604	284.844	220.104	884.849	812.838	294.938	375.251	0	0	0	0	15.062.244	12.538.457	5.553.855	4.946.369
<b>Total</b>	<b>16.145.973</b>	<b>13.419.655</b>	<b>5.931.582</b>	<b>5.052.869</b>	<b>8.099.281</b>	<b>6.761.616</b>	<b>2.684.872</b>	<b>2.305.606</b>	<b>884.849</b>	<b>812.838</b>	<b>294.938</b>	<b>375.251</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25.130.103</b>	<b>20.994.109</b>	<b>8.911.392</b>	<b>7.733.726</b>
Amortización por Segmento (Costo de Ventas)	1.249	80	416	24	55.750	55.794	19.311	18.468					0	0	0	0	56.999	55.874	19.727	18.492
Amortización por Segmento (Gastos de Administración)	1.443.021	950.935	184.894	273.212	151.730	173.043	52.463	56.876	110	125	36	52	0	0	0	0	1.594.861	1.124.103	237.393	330.140
<b>Total</b>	<b>1.444.270</b>	<b>951.015</b>	<b>185.310</b>	<b>273.236</b>	<b>207.480</b>	<b>228.837</b>	<b>71.774</b>	<b>75.344</b>	<b>110</b>	<b>125</b>	<b>36</b>	<b>52</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.651.860</b>	<b>1.179.977</b>	<b>257.120</b>	<b>348.632</b>

## 28.- 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. Asimismo, no tenemos conocimiento respecto de algún eventual litigio futuro.

### 28.1.- GASCO S.A.

#### 28.1.1.- JUICIOS CIVILES

**Juicio** : “MF Ingeniería con Gasco S.A.”  
**Tribunal** : Décimo tercer Juzgado Civil de Santiago  
**Rol N°** : 4672-2005  
**Materia** : Demanda de responsabilidad contractual y extracontractual derivada de contratos de construcción de gasoducto  
**Cuantía** : \$ 163.000.000  
**Estado** : Recurso de apelación (por ambas partes) y casación en la forma (de la demandada) pendientes

#### 28.1.2.- JUICIOS LABORALES

**Juicio** : “Marchant con Gasco S.A.”  
**Tribunal** : Letras del Trabajo de Santiago  
**Rol N°** : 2189-2006  
**Materia** : Demanda despido injustificado  
**Cuantía** : \$ 158.000.000.-  
**Estado** : Recurso de apelación pendiente

### 28.2 METROGAS S.A.

#### 28.2.1 JUICIOS CIVILES

**Juicio** : “Fisco de Chile con Metrogas S.A.”  
**Tribunal** : Séptimo Juzgado Civil de Santiago  
**Rol N°** : C-3275-2008  
**Materia** : Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas  
**Cuantía** : \$ 281.312.614.-  
**Estado** : Proceso en etapa de prueba

**Juicio** : “Metrogas S.A. con Hoteles de Chile S.A. (Marriott)”  
**Tribunal** : Noveno Juzgado Civil de Santiago  
**Rol N°** : C-14.698-2008  
**Materia** : Juicio ordinario – enriquecimiento sin causa  
**Cuantía** : \$ 559.468.520.-

Estado : Citadas las partes a oír sentencia definitiva  
**Juicio** : **“Metrogas S.A. con Centro Diagnóstico Clínica Tabancura S.A.”**  
Tribunal : Undécimo Juzgado Civil de Santiago  
Rol N° : C-13.282.2009  
Materia : Juicio ordinario – enriquecimiento sin causa  
Cuantía : \$ 238.455.858.-  
Estado : Notifica demanda, opuestas excepciones dilatorias

**Juicio** : **“Fisco de Chile con Metrogas S.A.”**  
Tribunal : Décimo Séptimo Juzgado Civil de Santiago  
Rol N° : C-33.538-2008  
Materia : Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas  
Cuantía : \$ 164.560.001.-  
Estado : Reanudación procedimiento, acogida excepción

**Juicio** : **“Hoteles de Chile S.A. 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 : Confirmada resolución que acogió excepción de litis pendencia pendiente casación en el fondo.

#### 28.2.2 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 : \$ 254.004.572.-  
Estado : Sentencia definitiva acogió la demanda, pendiente apelación.

#### 28.2.3 JUICIOS DEL CRIMEN

**Juicio** : **“c/ Manuel Emilio Aracena Silva y otros”**  
Tribunal : Trigésimo Segundo Juzgado del Crimen de Santiago  
Rol N° : 2567-2001-5  
Materia : Cuasidelito de homicidio e indemnización de perjuicios  
Cuantía : Demanda civil \$ 193.844.679.-  
Estado : Sentencia definitiva absolutoria apelada (I.C.A. Santiago)  
Causa con decreto de autos en relación suspendido

#### 28.2.4 JUICIOS ANTE TRIBUNALES ARBITRALES

**Juicio** : “Sociedad Eléctrica Santiago S.A. con Metrogas S.A.”  
**Árbitro** : Sergio Urrejola Monckeberg  
**Materia** : Cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios  
“Contrato de Servicio de Transporte de Gas”  
**Cuantía** : US\$ 15.392.787.-  
**Estado** : Suspendido el procedimiento.

#### 28.3 Gasco GLP S.A.

##### 28.3.1 JUICIOS LABORALES

**Juicio** : “Barría Nuñez, Heriberto y Otros con Gasco GLP S.A.”  
**Tribunal** : Segundo Juzgado de Letras - Osorno  
**Rol N°** : 39112  
**Materia** : Despido injustificado  
**Cuantía** : \$ 30.750.000.-  
**Estado** : En etapa de prueba – Peritajes pendientes

**Juicio** : “Muñoz Anguita y Otros con Gasco GLP S.A.”  
**Tribunal** : Segundo Juzgado de Letras - Osorno  
**Rol N°** : 39208  
**Materia** : Despido injustificado  
**Cuantía** : \$ 13.000.000.-  
**Estado** : En etapa de prueba – Peritajes pendientes

#### 28.4 SANCIONES ADMINISTRATIVAS

Durante el periodo terminado al 30 de septiembre de 2009 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, la Sociedad, el Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones administrativas por parte de organismos fiscalizadores.

#### 28.5 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 interés minoritario.	< ó = 1,5 veces
Razón de endeudamiento según Balance Individual	Pasivo exigible sobre patrimonio	< ó = 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

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

### 29.1.- Garantías comprometidas con terceros

#### Gasco S.A.

##### 29.1.1.- Garantías a Innergy Soluciones Energéticas

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%.

##### 29.1.2.-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\$ 17.787.600.-, suscrito con fecha 7 de octubre de 2002.

##### 29.1.3.- 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. Al 30 de septiembre de 2009, la deuda vigente asciende a UF 1.125.000. La parte del crédito vigente asumida con el Banco de Crédito e Inversiones por UF 450.000 cuenta con el aval de Gasco S.A.

#### **29.1.4 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 2009, la deuda asciende a \$ 7.524.668.184 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.

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

#### **29.1.5.- Cartas de crédito "Stand By" Metrogas S.A. com BG LNG TRADING LLC**

Al 30 de septiembre la Subsidiaria Metrogas S.A. mantiene vigentes cuatro 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.

1. Con fecha 12 de Agosto del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito "Stand By" a través del Banco del Estado de Chile la cual es avisada y pagada por Banco Estado New York Branch ( Advising and paying bank) por un total de hasta US\$9.102.394,18 (\$M 4.840.926 pesos chilenos).
2. Con fecha 11 de Septiembre del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito "Stand By" a través del Banco del Estado de Chile la cual es avisada y pagada por Banco Estado New York Branch ( Advising and paying bank) por un total de hasta US\$13.576.065,93 (\$ M 7.220.159 pesos chilenos).

3. Con fecha 10 de Julio del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito “Stand By” a través del Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile la cual es avisada y pagada por Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, New York Branch ( Advising and paying bank) por un total de hasta US\$ 1.981.228 (\$M 1.053.676 pesos chilenos).

4. Con fecha 10 de Julio del 2009 Metrogas S.A ha solicitado (Applicant) y otorgado una carta de crédito “Stand By” a través del Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile la cual es avisada y pagada por Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, New York Branch ( Advising and paying bank) por un total de hasta US\$1.994.632 (\$M 1.060.805 pesos chilenos).

### 30.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para el período terminado al 30 de septiembre de 2009 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008.

Ciudad	30/09/2009			
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total
Gasco S.A.	14	52	92	158
Gasco GLP S.A.	22	242	638	902
Gasmar S.A.	4	33	1	38
Metrogas S.A.	25	241	435	701
Gas Sur S.A.	4	34	60	98
<b>Total</b>	<b>69</b>	<b>602</b>	<b>1.226</b>	<b>1.897</b>

Ciudad	31/12/2008			
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total
Gasco S.A.	14	55	60	129
Gasco GLP S.A.	21	604	260	885
Gasmar S.A.	3	7	1	11
Metrogas S.A.	25	269	448	742
Gas Sur S.A.	4	38	57	99
<b>Total</b>	<b>67</b>	<b>973</b>	<b>826</b>	<b>1.866</b>

### 31.- 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, dos 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.

Los desembolsos efectuados en el proyecto de biogás al 30 de septiembre de 2009 y 2008 son los siguientes:

### 30-09-2009

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso Activo / Gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del Desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Estudios previos	80.736	
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Red de conexión	1.143.656	
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Planta de tratamiento	625.360	
<b>Total</b>					<b>1.849.752</b>	

### 30-09-2008

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso Activo / Gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del Desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Estudios previos	68.855	
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Red de conexión	989.938	
Metrogas S.A.	Biogas	Planta de tratamiento biogas	Activo	Planta de tratamiento	519.478	
<b>Total</b>					<b>1.578.271</b>	

Al 30 de septiembre de 2009, por concepto de medio ambiente, la Sociedad no tiene desembolsos comprometidos con terceros.

### 32.- HECHOS POSTERIORES

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al período terminado al 30 de septiembre de 2009 fueron aprobados por el Directorio en sesión ordinaria 11/09 de 24 de noviembre de 2009.

Entre el 30 de septiembre de 2009 fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

### 33.- TRANSICION A LAS NIIF

#### 33.1. Bases de la transición a las NIIF

##### 33.1.1.- Aplicación de NIIF 1

Los estados financieros consolidados de Gasco S.A. por el período terminado el 30 de septiembre de 2009 han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), en los cuales Gasco S.A. ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros consolidados.

La fecha de transición de Gasco S.A. es el 1 de enero de 2008. La Sociedad ha preparado su estado de situación financiera de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción de Gasco S.A. de las NIIF por la Sociedad es el 1 de enero de 2009.

De acuerdo a NIIF 1, para elaborar los estados financieros consolidados antes mencionados, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de

las exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF, las cuales se detallan a continuación.

### 33.2. Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por Gasco S.A.

#### 33.2.1.- Combinaciones de negocio

Gasco S.A. ha aplicado la exención recogida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocios y no ha reexpresado sus inversiones.

#### 33.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuido

Gasco S.A. ha elegido medir los ítems de propiedades, planta y equipo a la fecha de transición a su costo depreciado, revaluado de acuerdo a los PCGA previos (Principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile). A partir de ese momento, Gasco adopta la política descrita en Nota N° 2.7.-, retasando los ítems relevantes de sus propiedades, plantas y equipos, mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

#### 33.2.3.- Beneficios al personal

Gasco ha optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1 de enero de 2008 contra los resultados acumulados.

#### 33.2.4.- Reserva de conversión

Gasco ha elegido valorar a cero la reserva de conversión surgida con anterioridad al 1 de enero de 2008, provenientes del Boletín Técnico N° 64 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G. Esta exención se ha aplicado a todas las sociedades dependientes (subsidiarias y asociadas) de acuerdo con lo estipulado en la NIIF 1.

#### 33.2.5.- Instrumentos financieros compuestos

Gasco no ha emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

33.2.6.- Fecha de transición de subsidiarias, asociadas y entidades controladas conjuntamente, subsidiarias y asociadas con distinta fecha de transición. Esta exención no es aplicable debido a que tanto la Sociedad matriz como sus afiliadas adoptarán las NIIF por primera vez en la misma fecha (1 de enero de 2009).

#### 33.2.7.- Reexpresión de comparativos respecto de NIC 32 y NIC 39

Esta exención no es aplicable a Gasco.

#### 33.2.8.- Pagos basados en acciones

Esta exención no es aplicable a Gasco.

#### 33.2.9.- Contratos de seguros

Esta exención no es aplicable a Gasco.

#### 33.2.10.-Pasivos por restauración o por desmantelamiento

Gasco no ha detectado al 1 de enero de 2008 ningún activo u operación por el que pudiera incurrir en costos por desmantelamiento o similares, por lo cual no se aplica esta exención.

#### 33.2.11.-Valorización inicial de activos y pasivos financieros por su valor razonable

Gasco no ha aplicado la exención contemplada en la NIC 39 revisada, respecto del reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados de instrumentos financieros para los que no existe un mercado activo. Por lo tanto, esta exención no es aplicable.

#### 33.2.12.- Concesiones de servicios

Gasco S.A. ha aplicado la exención prevista a sus inversiones en la República Argentina, asignando el valor de los activos de largo plazo al activo intangible y el activo financiero vinculado con la concesión.

#### 33.2.13.- Información comparativa para negocios de exploración y evaluación de recursos minerales

Esta exención no es aplicable.

#### 33.2.14.- Arrendamientos

Gasco ha decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha considerado los hechos y circunstancias evidentes a la fecha de transición a los efectos de determinar la existencia de arriendos implícitos en sus contratos y acuerdos.

33.3.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto a la fecha de Transición, entre los PCGA chilenos y NIIF:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos</b>	<b>263.591.565</b>	<b>159.983.867</b>	<b>423.575.432</b>
Valor actual cuentas por cobrar	(138.251)	(90.484)	(228.735)
Existencias valorización y otros	102.519	98.499	201.018
Existencias deterioro	(1.638.869)	(1.144.308)	(2.783.177)
Revaluaciones del activo fijo	136.349.488	45.152.796	181.502.284
Activo fijo en leasing	342.683	318.384	661.067
Intangibles	(280.508)	0	(280.508)
Mayor valor	(678.034)	0	(678.034)
Tasa efectiva obligaciones	52.598	(16.820)	35.778
Contratos onerosos	(35.332.903)	(12.461.198)	(47.794.101)
Provisión valor actuarial	(1.792.183)	(164.254)	(1.956.437)
Reconocimiento de ingresos	6.650.192	0	6.650.192
Corrección monetaria	(105.264)	0	(105.264)
Impuestos diferidos	(24.385.335)	(4.579.687)	(28.965.022)
Ajuste de inversiones en Argentina	(18.509.941)	0	(18.509.941)
Otros ajustes IFRS	(22.261.540)	(9.913.973)	(32.175.513)
<b>Efecto de la transición a las NIIF</b>	<b>38.374.652</b>	<b>17.198.955</b>	<b>55.573.607</b>
<b>Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF</b>	<b>301.966.217</b>	<b>177.182.822</b>	<b>479.149.039</b>

33.4.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto y Resultados a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos</b>	<b>288.479.940</b>	<b>169.292.536</b>	<b>457.772.476</b>
Valor actual cuentas por cobrar	(205.937)	(77.018)	(282.955)
Valor actual deudores varios	9.322	3.994	13.316
Existencias valorización y otros	102.516	98.499	201.015
Existencias deterioro	(1.638.869)	(1.144.308)	(2.783.177)
Revaluaciones del activo fijo	214.594.721	67.140.717	281.735.438
Activo fijo en leasing	486.642	452.136	938.778
Intangibles	(249.636)	151	(249.485)
Mayor valor	115.574	0	115.574
Tasa efectiva obligaciones	238.977	(6.257)	232.720
Contratos onerosos	(36.283.834)	(14.524.427)	(50.808.261)
Provisión valor actuarial	(2.267.813)	(77.662)	(2.345.475)
Reconocimiento de ingresos	6.039.147	0	6.039.147
Corrección monetaria	(59.442.594)	(29.364.809)	(88.807.403)
Impuestos diferidos	(33.776.625)	(7.064.229)	(40.840.854)
Ajuste de inversiones en Argentina	(18.509.941)	0	(18.509.941)
Otros ajustes IFRS	(28.378.726)	(5.139.225)	(33.517.951)
<b>Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales</b>	<b>40.832.924</b>	<b>10.297.562</b>	<b>51.130.486</b>
<b>Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF</b>	<b>329.312.864</b>	<b>179.590.098</b>	<b>508.902.962</b>

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
<b>Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos</b>	<b>2.689.642</b>	<b>(883.010)</b>	<b>1.806.632</b>
Valor actual cuentas por cobrar	9.322	3.994	13.316
Deterioro cuentas por cobrar	(67.686)	13.467	(54.219)
Existencias valorización y otros	(3)	0	(3)
Activo fijo en leasing	143.959	133.751	277.710
Intangibles	30.872	151	31.023
Mayor valor	793.608	0	793.608
Tasa efectiva obligaciones	186.378	10.564	196.942
Contratos onerosos	(950.930)	(2.063.229)	(3.014.159)
Provisión valor actuarial	(475.630)	86.592	(389.038)
Reconocimiento de ingresos	(611.045)	0	(611.045)
Corrección monetaria	(36.411.753)	(13.411.463)	(49.823.216)
Impuestos diferidos	4.035.670	1.369.792	5.405.462
Otros ajustes IFRS	(2.713.595)	462.049	(2.251.546)
<b>Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales</b>	<b>(36.030.833)</b>	<b>(13.394.332)</b>	<b>(49.425.165)</b>
<b>Resultado al 31/12/08, NIIF</b>	<b>(33.341.191)</b>	<b>(14.277.342)</b>	<b>(47.618.533)</b>

CONCILIACION	M\$
<b>Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos</b>	<b>18.926.730</b>
<b>Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales</b>	<b>0</b>
<b>Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, NIIF</b>	<b>18.926.730</b>

33.5.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto y Resultados según PCGA chilenos al 30 de septiembre de 2008:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio Neto al 30/09/08, PCGA chilenos</b>	<b>286.920.579</b>	<b>174.768.002</b>	<b>461.688.581</b>
Valor actual cuentas por cobrar	(146.104)	(93.849)	(239.953)
Deterioro cuentas por cobrar	(285.830)	(176.767)	(462.597)
Existencias valorización y otros	102.516	98.499	201.015
Existencias deterioro	(1.638.869)	(1.144.308)	(2.783.177)
Revaluaciones del activo fijo	136.349.488	45.152.796	181.502.284
Activo fijo en leasing	492.304	457.396	949.700
Intangibles	(266.637)	0	(266.637)
Mayor valor	142.607	0	142.607
Tasa efectiva obligaciones	114.892	5.941	120.833
Contratos onerosos	(37.844.438)	(15.557.958)	(53.402.396)
Provisión valor actuarial	(2.239.713)	(60.738)	(2.300.451)
Reconocimiento de ingresos	6.141.794	0	6.141.794
Corrección monetaria	(44.605.194)	(20.709.330)	(65.314.524)
Impuestos diferidos	(21.398.331)	(3.489.134)	(24.887.465)
Ajuste de inversiones en Argentina	(18.101.144)	0	(18.101.144)
Otros ajustes IFRS	(23.450.726)	(8.307.991)	(31.758.717)
<b>Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08</b>	<b>(6.633.385)</b>	<b>(3.825.443)</b>	<b>(10.458.828)</b>
<b>Patrimonio Neto al 30/09/08, NIIF</b>	<b>280.287.194</b>	<b>170.942.559</b>	<b>451.229.753</b>

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
<b>Resultado al 30/09/08, PCGA chilenos</b>	<b>14.167.701</b>	<b>6.609.101</b>	<b>20.776.802</b>
Valor actual cuentas por cobrar	(7.853)	(3.365)	(11.218)
Deterioro cuentas por cobrar	(285.830)	(176.767)	(462.597)
Existencias valorización y otros	(3)	0	(3)
Activo fijo en leasing	149.621	139.012	288.633
Intangibles	13.871	0	13.871
Mayor valor	820.641	0	820.641
Tasa efectiva obligaciones	62.294	22.761	85.055
Contratos onerosos	(2.511.535)	(3.096.760)	(5.608.295)
Provisión valor actuarial	(447.530)	103.516	(344.014)
Reconocimiento de ingresos	(508.398)	0	(508.398)
Corrección monetaria	(25.513.037)	(9.825.240)	(35.338.277)
Impuestos diferidos	2.987.004	1.090.553	4.077.557
Otros ajustes IFRS	(2.455.045)	404.067	(2.050.978)
<b>Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08</b>	<b>(27.695.800)</b>	<b>(11.342.223)</b>	<b>(39.038.023)</b>
<b>Resultado al 30/09/08, NIIF</b>	<b>(13.528.099)</b>	<b>(4.733.122)</b>	<b>(18.261.221)</b>

CONCILIACION	M\$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 30/09/08, PCGA chilenos	33.603.141
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	0
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 30/09/08, NIIF	33.603.141

### 33.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF

#### 33.6.1.- Interés minoritario

Los Principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile aplicados en la preparación de los estados financieros previos (en adelante “PCGA CL”), reconocían la participación de accionistas minoritarios en el patrimonio de las filiales como una cuenta separada entre el pasivo y el patrimonio neto de los estados financieros consolidados de la Sociedad. Asimismo, el estado de resultados consolidado del ejercicio bajo PCGA CL, excluía mediante una línea específica la participación de los minoritarios en los resultados de las filiales.

Bajo NIIF los accionistas minoritarios constituyen parte del conglomerado económico o Grupo y, por lo tanto, sus participaciones se consideran formando parte del Estado de cambios en el patrimonio neto y del Estado de resultados integrales.

#### 33.6.2.- Valoración de Cuentas por cobrar

Bajo PCGA CL, Gasco S.A. determinaba la provisión de riesgo de incobrabilidad en base a estimaciones basadas en el estado de vencimiento de los créditos. De acuerdo con NIC 39, el Grupo ha desarrollado modelos para determinar el flujo probable de cobrabilidad de cada crédito, no sólo en base al estado de vencimientos, sino también a las características de los deudores, el comportamiento histórico y las evidencias objetivas de deterioro en las condiciones del deudor.

#### 33.6.3.- Tasación de Propiedad, planta y equipos

Los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile establecen la valorización de los activos fijos al costo de adquisición corregido monetariamente menos las depreciaciones acumuladas y deterioros realizados, no permitiéndose las tasaciones de activo fijo (por única vez y en forma extraordinaria fueron autorizadas de acuerdo a las Circulares N° 550 y N° 566 del año 1985 de la Superintendencia de Valores y Seguros).

Gasco S.A. decidió aplicar la política contable descrita en Nota N° 2.7, que permite que, de acuerdo con NIC 16, los activos pueden ser valorizados a su valor justo menos depreciación acumulada y pérdidas acumuladas por deterioro.

#### 33.6.4.- Arrendamiento Financiero

Se clasifican como arrendamiento financiero, los arrendamientos de activo fijo cuando la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad.

#### 33.6.5.- Inversiones en empresas relacionadas (asociadas)

Las inversiones en asociadas sobre las que Gasco S.A. tiene influencia significativa, se contabilizan utilizando el método de participación, es decir, el método de contabilización de acuerdo al cual la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada posteriormente en función de los cambios que experimente la asociada.

#### 33.6.6.- Menor valor de inversiones o plusvalía comprada

Los saldos de menor valor de inversiones, originados con anterioridad al 1 de enero de 2004 eran determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 368 y Oficio Circular N° 150 de 31 de enero de 2003 de la Superintendencia de Valores y Seguros, los cuales se amortizaban en forma lineal considerando entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excedía de 20 años. Los saldos de menor valor originados con posterioridad del 1 de enero de 2004 se determinaban de acuerdo al Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y amortizaban de la misma manera que los anteriores.

Bajo NIIF 3, el menor valor, plusvalía comprada o goodwill se valora inicialmente al costo, siendo éste el exceso del costo de la combinación de negocios sobre la participación de la adquirente en el valor razonable neto de los activos, pasivos y pasivos contingentes. El menor valor no se amortiza, sino que debe ser sometido a una prueba de deterioro de valor al menos una vez al año. De acuerdo con lo previsto por la NIIF 1, se ha suspendido la amortización y la corrección monetaria de estas cuentas a la fecha de transición, reversándose en consecuencia los efectos en resultados del ejercicio 2008.

#### 33.6.7.- Valoración de pasivos financieros a tasa efectiva

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.

#### 33.6.8.- Juicios, contratos onerosos y otros pasivos contingentes

De acuerdo con PCGA CL, Gasco reconocía los pasivos derivados de sus obligaciones legales y contractuales y efectuaba estimaciones de las contingencias probables con cargo a los resultados del ejercicio en el cual se producían.

Producto de la aplicación de la NIC 37, se reevaluaron ciertas contingencias y contratos onerosos, reestimando las obligaciones a base de dichos preceptos.

#### 33.6.9.- Beneficios post-empleo y premios por antigüedad

Tal como se describe en Nota N° 2.21, Gasco ha otorgado a ciertos empleados beneficios consistentes en el pago de una indemnización por años de servicio (garantizada para ciertos eventos), como así también premios por antigüedad.

Dichos beneficios eran contabilizados bajo PCGA CL a valor presente, en base al método del costo devengado del beneficio. Bajo NIIF, las obligaciones derivadas se valorizan mediante métodos actuariales (unidad de crédito proyectada). Adicionalmente, Gasco ha elegido utilizar la exención que permite reconocer contra los resultados retenidos, la totalidad de las pérdidas y ganancias actuariales a la fecha de transición, aplicando a partir de dicha fecha el criterio de la banda de fluctuación o corredor.

#### 33.6.10.- Corrección monetaria

Los PCGA CL contemplan la aplicación del mecanismo de corrección monetaria a fin de expresar los estados financieros en moneda homogénea de la fecha de cierre del período, ajustando los efectos de la inflación correspondientes. La NIC 29 (“Información financiera en economías hiperinflacionarias”) prevé que dicho mecanismo se aplique sólo en aquellos casos en los cuales la entidad se encuentra sujeta a un contexto económico hiperinflacionario. Por lo tanto, dado que ninguno de los países donde opera Gasco S.A. califica como tal, se han eliminado los efectos de la corrección monetaria incluida en los estados financieros.

#### 33.6.11.- Impuestos diferidos

Tal como se describe en la Nota N° 2.20, bajo NIIF deben registrarse los efectos de impuestos diferidos por todas las diferencias temporales existentes entre el balance tributario y financiero, a base del método del pasivo.

Si bien el método establecido en la NIC 12 es similar al de PCGA CL, corresponde realizar los siguientes ajustes a NIIF: i) la eliminación de las “cuentas complementarias de impuesto diferido” en las cuales se difirieron los efectos sobre el patrimonio de la aplicación inicial del Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile AG (BT 60), amortizándose con cargo/abono a resultados, en el plazo previsto de reverso de la diferencia (o consumo de la pérdida tributaria relacionada); ii) la determinación del impuesto diferido sobre partidas no afectas al cálculo bajo el BT 60 (diferencias permanentes), pero que califican como diferencias temporarias bajo NIIF; y iii) el cálculo del efecto tributario de los ajustes de transición a NIIF.

#### 33.6.12.- Dividendo mínimo

De acuerdo con PCGA CL, los dividendos son registrados en los estados financieros de la Sociedad al momento de su pago.

La Ley 18.046 de Sociedades Comerciales establece en su artículo N° 79 que las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir como dividendos a sus accionistas, al menos el 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, a menos que la Junta de Accionistas disponga por unanimidad de las acciones emitidas con derecho a voto lo contrario. Dicha norma resulta aplicable también a sociedades anónimas cerradas en ausencia de disposición en contrario contenida en sus estatutos.

Por otra parte, la Junta de Accionistas de cada año establece una política explícita de distribución de dividendos que para los ejercicios cerrados hasta el 31 de diciembre de 2008 requería el reparto de al menos el 30% de las utilidades líquidas.

Dada la remota posibilidad de que exista la unanimidad de acuerdo expresada en el primer párrafo y la expectativa válida de reparto explicada en el segundo párrafo, se configura de acuerdo con los preceptos de la NIC 37, una obligación legal y asumida, respectivamente, que requiere la contabilización bajo NIIF de un pasivo al cierre de cada período o ejercicio (devengo del dividendo neto de los dividendos provisorios pagados).

#### 33.6.13.- Depósitos recibidos en garantía de cilindros

Como parte del esquema de distribución y venta de gas licuado, 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 Gasco a responder por el 100% de su valor nominal reajustado por IPC. Las garantías recibidas provienen

fundamentalmente del canal distribuidores, por lo que se estima, no se harán exigibles hasta el término de la vida del negocio de Gasco. Se estima que el negocio tiene una vida de 30 años.

Bajo PCGA CL la obligación se reconocía como un pasivo de largo plazo a su valor corriente. De acuerdo a la normativa NIIF, se reconoce esta obligación al valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para cancelar dicha obligación durante la vida del negocio.

#### 33.6.14.- Ajuste de inversiones en Argentina

Tal como se detalla en Nota N° 2.4, Gasco posee inversiones permanentes (subsidiarias y asociadas) en Argentina, dedicadas al negocio de distribución de gas.

Bajo PCGA CL, dichas inversiones eran controladas en dólares estadounidenses y convertidas a Pesos chilenos de acuerdo con lo dispuesto en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile. De acuerdo con lo dispuesto por la NIC 21, los estados financieros de cada entidad son preparados en base a su moneda funcional, representativa del entorno económico que influye de manera determinante las operaciones de la sociedad (Peso argentino), y convertidos a Pesos chilenos de acuerdo con lo detallado en Nota N° 2.6. Ello implicó remedir los activos y pasivos no monetarios en Pesos argentinos históricos como paso previo a la aplicación de los demás ajustes a NIIF (antes medidos en dólares históricos).

Por otra parte, Gasco aplicó a sus inversiones en Argentina lo dispuesto en la interpretación CINIIF 12 (“Acuerdos de concesión de servicios”), en virtud de que el régimen bajo el cual operan las compañías en dicho país califica bajo el concepto de concesión de servicio público definido en la CINIIF 12. En consecuencia, a la fecha de transición los activos de largo plazo que conforman la concesión y que serán revertidos al estado a su término, fueron reasignados a las cuentas de activo intangible. Se ha determinado el valor del activo financiero vinculado con la concesión, como el valor residual de los bienes de uso mantenidos por la sociedad a la fecha, lo que llevado al fin de la concesión en el año 2037, alcanza el valor cero.