



METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

**(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
30 de septiembre de 2015 y 2014**

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de septiembre de 2015 (no auditado) y 31 de diciembre de 2014.

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

ACTIVOS	Nota	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	1.566.670	12.155.461
Otros activos financieros.	7	963	0
Otros activos no financieros.	12	1.357.019	2.062.897
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	49.556.864	32.888.022
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	652.314	387.811
Inventarios.	10	8.040.220	6.429.907
Activos por impuestos.	11	7.593.362	26.306
Total activos corrientes		68.767.412	53.950.404
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros.	12	615.269	50.728
Cuentas por cobrar.	8	173.431	463.473
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	7.164.922	6.559.591
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	34.630.376	30.347.493
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	783.475	1.103.218
Propiedades, planta y equipo.	15	824.346.634	825.460.712
Activos por impuestos diferidos.	17	852.503	501.520
Total activos no corrientes		868.566.610	864.486.735
TOTAL ACTIVOS		937.334.022	918.437.139

ME METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de septiembre de 2015 (no auditado) y 31 de diciembre de 2014.

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

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	28.713.523	19.252.948
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	22.247.962	25.920.226
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	3.712.927	9.407.748
Otras provisiones.	22	0	26.688
Pasivos por impuestos.	11	0	71.121
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	406.362	424.367
Otros pasivos no financieros.	22	1.763.463	206.770
Total pasivos corrientes		56.844.237	55.309.868
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	194.029.897	183.346.311
Pasivo por impuestos diferidos.	17	188.047.872	190.646.841
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	3.657.257	3.819.006
Total pasivos no corrientes		385.735.026	377.812.158
TOTAL PASIVOS		442.579.263	433.122.026
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	187.096.786	187.096.786
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	67.036.024	51.998.670
Primas de emisión.		21.263.936	21.263.936
Otras reservas.	23	219.357.157	224.955.231
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		494.753.903	485.314.623
Participaciones no controladoras.	23	856	490
Total patrimonio		494.754.759	485.315.113
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		937.334.022	918.437.139

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 (no auditados).

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	326.618.423	373.544.247	130.809.694	112.693.993
Costo de ventas	25	(231.929.861)	(246.174.390)	(93.496.250)	(72.003.827)
Ganancia bruta		94.688.562	127.369.857	37.313.444	40.690.166
Gasto de administración.	25	(27.689.158)	(17.149.926)	(8.587.714)	(6.729.118)
Otros gastos, por función.	25	(1.720.295)	(2.075.625)	(616.068)	(998.821)
Otras ganancias (pérdidas).	25	(129.806)	274.562	(41.563)	(34.612)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		65.149.303	108.418.868	28.068.099	32.927.615
Ingresos financieros.	26	1.033.175	1.555.566	384.035	519.072
Costos financieros.	26	(9.494.850)	(8.856.261)	(3.250.853)	(3.088.206)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	4.334.134	4.827.639	1.874.113	793.694
Diferencias de cambio.	26	631.461	417.169	1.030.443	(5.562)
Resultados por unidades de reajuste.	26	(4.202.206)	(5.655.779)	(2.000.500)	(889.280)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		57.451.017	100.707.202	26.105.337	30.257.333
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(12.993.145)	(21.528.469)	(6.611.536)	(7.530.877)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		44.457.872	79.178.733	19.493.801	22.726.456
Ganancia (pérdida)		44.457.872	79.178.733	19.493.801	22.726.456
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		44.457.343	79.178.331	19.493.710	22.726.483
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	23.8	529	402	91	(27)
Ganancia (pérdida)		44.457.872	79.178.733	19.493.801	22.726.456
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	1.201.549,81	2.139.954,89	526.857,03	614.229,27
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones descontinuadas.					
Ganancia (pérdida) por acción básica.		1.201.549,81	2.139.954,89	526.857,03	614.229,27
Cantidad de acciones		37.000	37.000	37.000	37.000

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 (no auditados).

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

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Ganancia (pérdida)		44.457.872	79.178.733	19.493.801	22.726.456
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	23.9	(41.466)	19.045	(77.887)	353.748
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	23.9	0	12.185.646	0	13.444.967
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(41.466)	12.204.691	(77.887)	13.798.715
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	23.9	2.594.801	2.638.327	1.298.588	2.354.949
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		2.594.801	2.638.327	1.298.588	2.354.949
Activos financieros disponibles para la venta					
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	23.9	0	153.307	0	192.063
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		0	153.307	0	192.063
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.9	963	82.323	(9.166)	80.313
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		963	82.323	(9.166)	80.313
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		2.595.764	2.873.957	1.289.422	2.627.325
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		2.554.298	15.078.648	1.211.535	16.426.040
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	23.9	0	(21.374.644)	0	(21.374.644)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	23.9	(17.360)	(4.000)	(5.469)	(70.941)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		(17.360)	(21.378.644)	(5.469)	(21.445.585)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral	23.9	0	984.892	0	977.141
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		0	984.892	0	977.141
Otro resultado integral		2.536.938	(5.315.104)	1.206.066	(4.042.404)
Total resultado integral		46.994.810	73.863.629	20.699.867	18.684.052
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		46.994.281	73.863.227	20.699.776	18.684.079
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		529	402	91	(27)
Total resultado integral		46.994.810	73.863.629	20.699.867	18.684.052

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 (no auditados).

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas							Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
			Superávit de revaluación M\$	Reservas por diferencias de cambio en conversiones M\$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2015	187.096.786	21.263.936	240.760.866	1.188.288	0	(2.496.320)		(14.497.604)	224.955.230	51.998.670	485.314.622	490	485.315.112
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)										44.457.343	44.457.343	529	44.457.872
Otro resultado integral			0	2.594.801	963	(58.826)		0	2.536.938		2.536.938	0	2.536.938
Total resultado integral	0	0	0	2.594.801	963	(58.826)	0	0	2.536.938	44.457.343	46.994.281	529	46.994.810
Dividendos.									0	(37.555.000)	(37.555.000)		(37.555.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.			(8.135.011)	0	0	0		0	(8.135.011)	8.135.011	0	(163)	(163)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(8.135.011)	2.594.801	963	(58.826)	0	0	(5.598.073)	15.037.354	9.439.281	366	9.439.647
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de septiembre de 2015	187.096.786	21.263.936	232.625.855	3.783.089	963	(2.555.146)	0	(14.497.604)	219.357.157	67.036.024	494.753.903	856	494.754.759

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 (no auditados).

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas							Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
			Superavit de revaluación M\$	Reservas por diferencias de cambio en conversiones M\$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014	187.096.786	21.263.936	274.931.607	(1.309.984)	0	(2.234.189)	1.108.285	(26.860.945)	245.634.774	88.035.864	542.031.360	636	542.031.996
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)										79.178.331	79.178.331	402	79.178.733
Otro resultado integral			(21.374.644)	2.638.327	82.323	15.045	1.138.199	12.185.646	(5.315.104)		(5.315.104)	0	(5.315.104)
Total resultado integral	0	0	(21.374.644)	2.638.327	82.323	15.045	1.138.199	12.185.646	(5.315.104)	79.178.331	73.863.227	402	73.863.629
Dividendos.									0	(65.675.000)	(65.675.000)		(65.675.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.			(10.593.393)	0	0	0	0	0	(10.593.393)	(18.690.257)	(29.283.650)	(648)	(29.284.298)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(31.968.037)	2.638.327	82.323	15.045	1.138.199	12.185.646	(15.908.497)	(5.186.926)	(21.095.423)	(246)	(21.095.669)
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de septiembre de 2014	187.096.786	21.263.936	242.963.570	1.328.343	82.323	(2.219.144)	2.246.484	(14.675.299)	229.726.277	82.848.938	520.935.937	390	520.936.327

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 (no auditados).

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2015	01-01-2014
	al	30-09-2015	30-09-2014
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		371.742.578	424.966.876
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(278.641.483)	(275.516.101)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(14.382.354)	(13.370.448)
Otros pagos por actividades de operación.		(12.697.794)	(23.978.055)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		4.293.041	6.656.219
Intereses recibidos.		41.636	270.276
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(22.985.793)	(40.756.658)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(1.615.918)	(4.702.092)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		45.753.913	73.570.017
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(23.470.496)	(28.935.771)
Compras de activos intangibles.		(10.713)	(9.248)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(23.481.209)	(28.945.019)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		35.891.948	25.000.000
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		0	25.000.000
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		35.891.948	0
Pagos de préstamos.		(19.847.521)	(5.092.129)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(3.886.532)	(639.591)
Dividendos pagados.		(37.555.000)	(65.675.662)
Intereses pagados.		(7.453.579)	(6.856.726)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(32.850.684)	(53.264.108)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(10.577.980)	(8.639.110)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(10.811)	215.073
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(10.588.791)	(8.424.037)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	12.155.461	18.451.324
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		1.566.670	10.027.287



INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

1.- INFORMACION GENERAL	14
2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA METROGAS Y SUBSIDIARIAS.	14
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.....	15
3.1.- BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	15
3.2.- NUEVOS ESTÁNDARES, INTERPRETACIONES Y ENMIENDAS ADOPTADAS POR EL GRUPO.	16
3.3.- NUEVAS NORMAS, INTERPRETACIONES Y ENMIENDAS EMITIDAS, NO VIGENTES PARA EL EJERCICIO 2015, PARA LAS CUALES NO SE HA EFECTUADO ADOPCIÓN ANTICIPADA DE LAS MISMAS.	16
3.4.- BASES DE CONSOLIDACIÓN.	18
3.5.- ENTIDADES SUBSIDIARIAS.	19
3.7.- INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS OPERATIVOS.	21
3.8.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	21
3.9.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.	22
3.10.- COSTOS POR INTERESES.	23
3.11.- PÉRDIDAS POR DETERIORO DEL VALOR DE LOS ACTIVOS.	23
3.12.- ACTIVOS FINANCIEROS.	23
3.13.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y ACTIVIDAD DE COBERTURA.	24
3.14.- INVENTARIOS.	25
3.15.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	25
3.16.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	25
3.18.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	26
3.19.- PRÉSTAMOS Y OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	26
3.20.- IMPUESTO A LAS GANANCIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS.	26
3.21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO U OTROS SIMILARES.	26
3.22.- PROVISIONES.	27
3.23.- CLASIFICACIÓN DE SALDOS EN CORRIENTES Y NO CORRIENTES.	27
3.24.- RECONOCIMIENTO DE INGRESOS.	27
3.25.- ARRENDAMIENTOS.	28
3.26.- DISTRIBUCIÓN DE DIVIDENDOS.	29
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.....	29
4.1.- VALOR RAZONABLE DE DERIVADOS Y DE OTROS INSTRUMENTOS FINANCIEROS.	29
4.2.- BENEFICIOS POR INDEMNIZACIONES POR CESE PACTADAS (PIAS) Y PREMIOS POR ANTIGÜEDAD.	30
4.3.- TASACIONES DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	30
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	30
5.1.- RIESGO DE MERCADO DEL GAS NATURAL.	30
5.2.- <i>Riesgo Financiero.</i>	31
5.3.- <i>Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar</i>	34
5.4.- <i>Control Interno.</i>	34
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	35
7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	36



7.1.-	ACTIVOS Y PASIVOS DE COBERTURA.....	36
7.2.-	JERARQUÍAS DEL VALOR RAZONABLE.	37
8.-	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	38
8.1.-	COMPOSICIÓN DEL RUBRO.....	38
8.2.-	ESTRATIFICACIÓN DE LA CARTERA.....	40
8.3.-	RESUMEN DE ESTRATIFICACIÓN DE LA CARTERA DEUDORES COMERCIALES.	41
8.4.-	CARTERA PROTESTADA Y EN COBRANZA JUDICIAL.	42
8.5.-	PROVISIÓN Y CASTIGOS.....	42
8.6.-	NÚMERO Y MONTO DE OPERACIONES.....	43
9.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	43
9.1.-	SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.	44
9.2.-	DIRECTORIO Y GERENCIA DE LA SOCIEDAD.	46
10.-	INVENTARIOS.....	48
10.1.-	INFORMACIÓN ADICIONAL DE INVENTARIOS.....	48
11.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.....	48
12.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	49
13.-	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.....	50
13.1.-	COMPOSICIÓN DEL RUBRO.....	50
13.2.-	SOCIEDADES CON CONTROL CONJUNTO.	51
13.3.-	INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS.	54
14.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	56
14.1.-	COMPOSICIÓN Y MOVIMIENTOS DE LOS ACTIVOS INTANGIBLES.	56
15.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	58
15.1.-	VIDAS ÚTILES.	58
15.2.-	DETALLE DE LOS RUBROS.	58
15.3.-	RECONCILIACIÓN DE CAMBIOS EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.....	60
15.4.-	POLÍTICA DE INVERSIONES EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	62
15.5.-	COSTO POR INTERESES.	62
15.6.-	INFORMACIÓN A CONSIDERAR SOBRE LOS ACTIVOS REVALUADOS.	62
15.7.-	ACTIVOS SUJETOS A ARRENDAMIENTOS FINANCIEROS.	64
16.-	DETERIORO DE ACTIVOS.....	64
16.1.-	PÉRDIDAS POR DETERIORO DEL VALOR Y REVERSIÓN DE LAS PÉRDIDAS POR DETERIORO DEL VALOR.....	64
17.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	65
17.1.-	ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS.	65
17.2.-	PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS.....	66
17.3.-	MOVIMIENTOS DE IMPUESTO DIFERIDO DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA.	66
17.4.-	COMPENSACIÓN DE PARTIDAS.	67
18.-	PASIVOS FINANCIEROS.....	68



18.1.-	CLASES DE OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	68
18.2.-	PRÉSTAMOS BANCARIOS - DESGLOSE DE MONEDAS Y VENCIMIENTOS.	69
18.3.-	OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO. (BONOS).....	70
18.4.-	OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO FINANCIERO.	71
19.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	72
19.1.-	PASIVOS ACUMULADOS (O DEVENGADOS).	72
19.2.-	INFORMACIÓN CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR CON PAGOS AL DÍA Y CON PLAZOS VENCIDOS.	72
20.-	OTRAS PROVISIONES.....	73
20.1.-	PROVISIONES – SALDOS.	73
20.2.-	MOVIMIENTO DE LAS PROVISIONES.	73
21.-	PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	74
21.1.-	DETALLE DEL RUBRO.	74
21.2.-	DETALLE DE LAS OBLIGACIONES POST EMPLEO Y SIMILARES.	74
21.3.-	BALANCE DE LAS OBLIGACIONES POST EMPLEO Y SIMILARES.	74
21.4.-	GASTOS RECONOCIDOS EN EL ESTADO DE RESULTADOS.	75
21.5.-	HIPÓTESIS ACTUARIALES.....	75
22.-	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	75
22.1.-	INGRESOS DIFERIDOS.	76
23.-	PATRIMONIO NETO.....	76
23.1.-	GESTIÓN DE CAPITAL.	76
23.2.-	CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO.	76
23.3.-	NÚMERO DE ACCIONES SUSCRITAS Y PAGADAS.	76
23.4.-	POLÍTICA DE DIVIDENDOS.	76
23.5.-	DIVIDENDOS.	77
23.6.-	RESERVAS.	77
23.7.-	GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS.	78
23.8.-	PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS.	79
23.9.-	RECONCILIACIÓN DEL MOVIMIENTO EN RESERVAS DE LOS OTROS RESULTADOS INTEGRALES.	80
24.-	INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	82
24.1.-	INGRESOS ORDINARIOS.	82
25.-	COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.....	82
25.1.-	GASTOS POR NATURALEZA.	82
25.2.-	GASTOS DE PERSONAL.	83
25.3.-	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN.	83
26.-	RESULTADO FINANCIERO.	84
26.1.-	COMPOSICIÓN DIFERENCIAS DE CAMBIO.	85
26.2.-	COMPOSICIÓN UNIDADES DE REAJUSTE.	85
27.-	GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.....	86



27.1.-	EFFECTO EN RESULTADOS POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	86
27.2.-	LOCALIZACIÓN DEL EFFECTO EN RESULTADOS POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	86
27.3.-	CONCILIACIÓN ENTRE EL RESULTADO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS CONTABILIZADO Y LA TASA EFECTIVA.	87
27.4.-	EFFECTO EN LOS RESULTADOS INTEGRALES POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	87
28.-	GANANCIAS POR ACCION.	87
29.-	INFORMACION POR SEGMENTO.	87
29.1.-	CRITERIOS DE SEGMENTACIÓN.	87
29.2.-	CUADROS PATRIMONIALES.	88
29.3.-	CUADROS DE RESULTADOS POR SEGMENTOS.	90
29.4.-	CUADROS DE RESULTADOS POR SEGMENTOS GEOGRÁFICOS.	91
29.5.-	FLUJOS DE EFECTIVO POR SEGMENTO POR MÉTODO DIRECTO.	91
30.-	SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	92
30.1.-	RESUMEN DE SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	92
30.2.-	SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA, ACTIVOS.	93
30.3.-	SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA, PASIVOS.	94
31.-	CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	95
31.1.-	JUICIOS Y OTRAS ACCIONES LEGALES.	95
31.2.-	JUICIOS ARBITRALES.	96
31.3.-	SANCIONES ADMINISTRATIVAS.	97
31.4.-	RESTRICCIONES.	98
31.5	OTRAS ACCIONES LEGALES.	98
32.-	GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	99
32.1.-	GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS.	99
34.-	MEDIO AMBIENTE.	100
35.-	HECHOS POSTERIORES.	100



1.- INFORMACION GENERAL.

METROGAS S.A. (en adelante la “Sociedad Matriz”, “la Compañía” o la “Sociedad”) es una sociedad anónima cerrada, RUT 96.722.460-K. Tiene su domicilio social en El Regidor 54, comuna de Las Condes, ciudad de Santiago en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 680.

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

Los accionistas de Metrogas son los siguientes:

GASCO S.A.	51,84%
EMPRESAS COPEC S.A.	39,83%
TRIGAS S.A.	8,33%

Metrogas S.A. es filial de Gasco S.A.(en adelante el “Grupo Gasco”), entidad que a su vez es filial de la Compañía General de Electricidad S.A.(CGE S.A.), que a su vez es controlada por Gas Natural Fenosa Chile SpA (GNF).

Gas Natural Fenosa Chile SpA es integrante del grupo GAS NATURAL FENOSA, cuya sociedad matriz es Gas Natural SDG, S.A. El accionista propietario del 100% de las acciones de Gas Natural Fenosa Chile SpA es Gas Natural Fenosa Internacional, S.A., que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por Gas Natural SDG, S.A. Asimismo, el controlador final de Gas Natural SDG, S.A. es Fundación Bancaria Caixa d’Estalvis i Pensions de Barcelona, en adelante “Grupo la Caixa” y Repsol S.A. quienes en conjunto controlan un 64,4% de Gas Natural SDG, S.A.

Al 30 de septiembre de 2015, Grupo la Caixa poseía el 34,4% de participación en el capital social de Gas Natural SDG, S.A. y Repsol S.A. el 30,0% de participación en el mismo.

Los estados financieros de Metrogas S.A. y subsidiarias, correspondientes al periodo terminado al 31 de diciembre de 2014, fueron aprobados en la sesión ordinaria de Directorio N° 253 de fecha 26 de enero de 2015 y posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 15 de abril de 2015, quien con dicha fecha autorizó además su publicación. Los presentes estados financieros fueron aprobados en la sesión ordinaria de Directorio N° 262 de fecha 02 de noviembre de 2015.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA METROGAS Y SUBSIDIARIAS.

2.2.- Sector gas.

2.2.1.- Gas natural.

Metrogas concentra las actividades de distribución y comercialización de gas natural en las regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O’Higgins. También participa en la propiedad de la sociedad GNL Chile S.A., que importa gas natural licuado desde distintas partes de mundo y GNL Quintero S.A. que administra el terminal de gasificación.

Al 30 de septiembre de 2015, el número total de clientes abastecidos por METROGAS alcanza los 603.255.

Marco Normativo en discusión que afecta a su negocio de distribución de gas natural:

La Ley que rige actualmente la industria del gas natural, es el Decreto con Fuerza de Ley N°323, Ley General de Servicios de Gas, que se promulgó en 1931. La agenda energética del Gobierno anunciada en mayo del 2014, incluye como medida complementaria los vacíos que existan en la regulación de la distribución de gas natural por red, para lo cual el Ejecutivo ingresó en Enero de 2015 al Congreso Nacional un proyecto de ley para tal efecto.



Parte relevante de la discusión se centra en la rentabilidad máxima de las distribuidoras, el rol del tribunal de defensa de la libre competencia, el tratamiento de determinados activos de concesión, como son las inversiones en conversión que la compañía considera como activos para el cálculo de la rentabilidad regulatoria, entre otros.

Demanda:

El gas natural corresponde a un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura y el precio del gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

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

Abastecimiento:

Para METROGAS, el inicio de la operación comercial del Terminal de Regasificación de GNL en Quintero, cuya puesta en marcha se realizó en el mes de septiembre de 2009 y que desde el 1° de enero de 2011 opera a plena capacidad, ha permitido contar con gas natural proveniente desde distintas partes del mundo, a precios competitivos, reduciendo la vulnerabilidad en cuanto al abastecimiento.

Adicionalmente, METROGAS dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y que estuvo en operación hasta agosto de 2009, y además cuenta con almacenamiento de gas natural en los gasoductos de Electrogas y GASANDES, ambos con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de METROGAS y Subsidiarias al 30 de septiembre de 2015, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera NIIF (IFRS por su sigla en inglés) e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS), en lo relacionado con el impuesto diferido, derivado de la Reforma Tributaria contenida en la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial del 29 de septiembre de 2014, que aumentó la tasa de Impuesto Renta de 20% a 25% ó 27%, desde el año 2014 al 2017, respectivamente, dependiendo del régimen tributario adoptado. El efecto inicial fue registrado en Ganancias (pérdidas) acumuladas del Patrimonio, en los estados financieros del ejercicio 2014. El criterio anterior difiere de lo indicado en NIC 12, la cual establece que el efecto por el cambio de tasa de impuesto se debe registrar en resultados del período en que se publica la ley que modifica dichos impuestos.

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

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

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

Para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de septiembre de 2015. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

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

No existen estándares, interpretaciones y enmiendas que sean obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2015.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2015, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el “riesgo crediticio propio” para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.2.- NIIF 14 “Cuentas Regulatorias Diferidas”, emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.4.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que profundidad del mercado de los bonos corporativos de alta calidad crediticia se evalúa en base a la moneda en que está denominada la obligación, en vez del país donde se encuentra la obligación. Cuando no exista un mercado profundo para estos bonos en esa moneda, se utilizará bonos emitidos por el gobierno en la misma moneda y plazos. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.5.- Enmiendas a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores

distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.6.- Enmiendas a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.7.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.8.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.9.- Enmiendas a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.10.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.11.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.12.- Modificación a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referencias cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que lo contenga. La modificación será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.



3.3.13.- Modificaciones a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.14.- Modificación a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones abordan algunas preocupaciones expresados sobre los requerimientos de presentación y revelación, y aseguran que las entidades tienen la posibilidad de ejercer juicio cuando apliquen NIC 1. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración de METROGAS S.A. estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a METROGAS Y Subsidiarias, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiaria son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que el Sociedad tiene el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

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

Se considera que la Sociedad tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa retornos de la entidad. Para la Sociedad, en general, el poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

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



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

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

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

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

3.4.3.- Negocios conjuntos.

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

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					30-09-2015			31-12-2014
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av.Vitacura 7646, Vitacura	CL \$	50,00000%	49,99750%	99,99750%	99,99750%
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes	CL \$	99,99500%	0,00000%	99,99500%	99,99500%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes	CL \$	99,90000%	0,00000%	99,90000%	99,90000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación directo para el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014.

3.5.3.- Entidades Negocios Conjuntos contabilizadas mediante el método de la participación.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						30-09-2015		31-12-2014	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	20,00000%	5,87057%	20,00000%	5,87057%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	33,33300%	9,78419%	33,33300%	9,78419%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	AR\$	Metrogas S.A.	47,00000%	13,79584%	47,00000%	13,79584%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Metrogas S.A.	47,00000%	13,79584%	47,00000%	13,79584%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Metrogas S.A.	50,00000%	14,67643%	50,00000%	14,67643%

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

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

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

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo.

3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / UF	CL \$ / AR \$
30-09-2015	698,72	25.346,89	74,87
31-12-2014	606,75	24.627,10	70,97
30-09-2014	599,22	24.168,02	71,08

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

3.6.4.- Entidades de la Sociedad.

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

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

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos. Esta información se detalla en Nota 29.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

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

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

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

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

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

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

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente. Durante los períodos finalizados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 no han existido proyectos que de acuerdo a la norma internacional de contabilidad N°23 (NIC 23), califiquen para capitalización de intereses.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

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

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

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

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

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

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

3.9.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.9.1.- Marcas comerciales y licencias.

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

3.9.2.- Servidumbres.

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

3.9.3 Programas informáticos.

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

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

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

3.9.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

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

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

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

3.10.- Costos por intereses.

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

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

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

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

3.12.- Activos financieros.

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

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

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

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

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

3.12.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

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

3.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

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

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o

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

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

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

3.13.1.- Coberturas de valor razonable.

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

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

3.13.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

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

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

diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipo.

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

3.14.- Inventarios.

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

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

3.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece en primera instancia una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar de acuerdo al porcentaje estimado de deudas incobrables cuya determinación está basada en la antigüedad de la deuda, existencia de situaciones contingentes, y un análisis del comportamiento de la cartera de clientes. Los porcentajes estimados para cada tramo de antigüedad de la deuda se revisan una vez al año y se redefine en razón del porcentaje incobrable real a esa fecha. El porcentaje de incobrabilidad nos permite mantener un stock de provisiones adecuado de acuerdo a las políticas de la Compañía que nos permiten cubrir las cuentas que se consideran incobrables de acuerdo a su antigüedad.

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 en el rubro “gastos de administración”. 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 “gastos de administración” en el estado de resultados.

3.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

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

3.17.- Capital social.

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

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

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

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

3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

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

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

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

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

3.21.1.- Vacaciones del personal.

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

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

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si

este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

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

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

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

3.22.- Provisiones.

Metrogas y Subsidiarias reconocen una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

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

- Metrogas y subsidiarias tienen 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 puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder.

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

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

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

3.24.- 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.

Metrogas y subsidiarias reconocen 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 del Grupo, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

3.24.1.- Ventas de gas.

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

3.24.2.- 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.

3.24.3.- Ingresos por intereses.

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

3.24.4.- Ingresos diferidos.

Bajo este concepto se clasifican fundamentalmente los pagos recibidos por ventas de gas anticipadas que los clientes consumen en el período invernal denominadas "Metrobolsas". Los valores pendientes de reconocimiento al cierre del período son registrados el estado de situación financiera bajo el rubro "Ingresos diferidos" del pasivo. El reconocimiento de estos valores se realiza en el momento que se suministra el gas vendido en forma anticipada a los clientes y se clasifica en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del estado de resultados por función.

3.25.- Arrendamientos.

3.25.1.- Cuando una entidad del Grupo es el arrendatario - arrendamiento financiero.

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

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

régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

3.25.2.- Cuando una entidad del Grupo es el arrendatario - arrendamiento operativo.

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

3.25.3.- Cuando una entidad del Grupo es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.26.- Distribución de dividendos.

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

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

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

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

4.1.- 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. La Sociedad 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. La Sociedad 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.

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad ("los beneficios") depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

Metrogas 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 Metrogas para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, se considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 21.5 se presenta información adicional al respecto.

4.3.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

Metrogas efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución de gas son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Dicho VNR /VI es reducido en la proporción apropiada 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 estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Metrogas opera en un mercado de servicios de primera necesidad caracterizado por su estabilidad en el tiempo, por lo que no se encuentra expuesta a riesgos significativos en el desarrollo de sus actividades. Adicionalmente, la Sociedad posee pólizas de seguros que cubren riesgos operacionales relacionados con posibles siniestros en sus procesos e instalaciones, seguros de responsabilidad civil y seguros de vida para el personal.

Las principales situaciones de riesgo a que está expuesta la actividad son las siguientes:

5.1.- Riesgo de Mercado del Gas Natural.

La Compañía concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en la Región Metropolitana y Región del Libertador General Bernardo O'Higgins, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales. Al 30 de septiembre 2015, el número total de clientes abastecidos por Metrogas alcanza a más de 603.255 clientes.

5.1.1.- Demanda

El gas natural corresponde a un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura 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.

5.1.2- Abastecimiento

Metrogas distribuye y comercializa gas natural en la Región Metropolitana y la Región del Libertador General Bernardo O'Higgins abasteciendo principalmente a clientes residenciales y comerciales, e industriales. Actualmente, Metrogas obtiene el suministro de gas natural líquido desde el mercado internacional, el que es regasificado en el Terminal de Quintero.

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

Metrogas puede además utilizar parcialmente los gasoductos de Electrogas y Gas Andes Chile como estanque virtual y contar así con una capacidad de almacenamiento adicional de GN.

5.1.3.- Marco Normativo en discusión que afecta a su negocio de distribución de gas natural.

La Ley que rige actualmente la industria del gas natural, es el Decreto con Fuerza de Ley N°323, Ley General de Servicios de Gas, que se promulgó en 1931. La agenda energética del Gobierno anunciada en mayo del 2014, incluye como medida complementar los vacíos que existan en la regulación de la distribución de gas natural por red, para lo cual el Ejecutivo ingresó en enero de 2015 al Congreso Nacional un proyecto de ley para tal efecto.

Parte relevante de la discusión se centra en la rentabilidad máxima de las distribuidoras, el rol del tribunal de defensa de la libre competencia, el tratamiento de determinados activos de concesión, como son las inversiones en conversión que la compañía considera como activos para el cálculo de la rentabilidad regulatoria, entre otros.

5.2.- Riesgo Financiero.

El negocio del gas natural en Chile, corresponde a inversiones con un perfil de retornos de muy largo plazo. En este contexto la deuda financiera de Metrogas S.A., al 30 de septiembre de 2015, se ha estructurado en un 87% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos.

5.2.1.- 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, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de Metrogas. Sin perjuicio de lo anterior, la Compañía cuenta con una línea de efectos de comercio disponible por UF 1.000.000.- y también con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez. Al 30 de septiembre de 2015, la deuda financiera denominada en UF de la Compañía posee un plazo promedio al vencimiento de 9,08 años y una tasa de interés promedio de UF + 6,52%.

Metrogas registra sus deudas de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva, mencionado en el punto N° 3.19. 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 2015 y al 31 de diciembre de 2014, considerando los flujos efectivos comprometidos con terceros es el siguiente:

Deuda nominal Metrogas S.A. consolidada al 30 de septiembre de 2015 en M\$:

Al 30 de septiembre de 2015	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos o Arr. Financiero	22.895.921	35.000.000	11.274.880	0	0	69.170.801
Bonos	5.677.296	11.725.521	18.515.604	19.628.331	101.387.560	156.934.312
Total	28.573.217	46.725.521	29.790.484	19.628.331	101.387.560	226.105.113
	13%	21%	13%	9%	45%	100%

Deuda nominal Metrogas S.A. consolidada al 31 de diciembre de 2014 en M\$:

Al 31 de diciembre 2014	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos o Arr. Financiero	15.135.907	25.000.000	9.708.000	0	0	49.843.907
Bonos	7.339.147	11.152.281	17.629.410	25.187.668	98.508.400	159.816.906
Total	22.475.054	36.152.281	27.337.410	25.187.668	98.508.400	209.660.813
	11%	17%	13%	12%	47%	100%

5.2.2.- Riesgo de Tasa de Interés

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

En este sentido, Metrogas posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 69% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

El detalle de la deuda al 30 de septiembre de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

	30-09-2015		31-12-2014	
Composición de la Deuda	M\$	%	M\$	%
Tasa Fija	152.941.358	69%	167.492.767	83%
Tasa Variable	69.802.062	31%	35.106.492	17%
Total	222.743.420	100%	202.599.259	100%

5.2.3.- Análisis del valor razonable de mercado de las deudas financieras de la Sociedad

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios y bonos de la Compañía al 30 de septiembre 2015 y su comparativo al 31 de diciembre de 2014. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Pasivos financieros de Metrogas S.A. que compara su valor libro en relación a su valor de mercado al 30 de septiembre de 2015:

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro (M\$) 30-09-2015	Valor Mercado (M\$) 30-09-2015	Diferencia (%)
Bancos o Arr. Financiero	69.802.062	66.472.473	-5%
Bonos	152.941.358	180.751.745	18%
Total	222.743.420	247.224.219	11%

La comparación de valor libro y valor razonable de pasivos financieros al 31 de diciembre de 2014 se presentan en la siguiente tabla:

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro (M\$) 31-12-2014	Valor Mercado (M\$) 31-12-2014	Diferencia (%)
Bancos o Arr. Financiero	49.715.217	48.147.732	-3%
Bonos	152.884.042	180.886.535	18%
Total	202.599.259	229.034.267	13%

5.2.4.- Riesgo de tipo de cambio e Inflación

Las ventas a todos los clientes habituales de Metrogas son realizadas en pesos, de acuerdo a las tarifas revisadas semanalmente por la administración y según las condiciones de mercado existentes. Respecto de los costos de explotación y en particular del abastecimiento de gas natural, éstos son definidos por los precios internacionales de mercado que se cotizan en US\$, sin embargo, la variación del tipo de cambio y los plazos involucrados en la operación no hacen variar los flujos de la empresa de manera relevante. La deuda financiera de Metrogas está denominada casi en su totalidad en UF, como se aprecia en la siguiente tabla:

Composición de la Deuda	30-09-2015		31-12-2014	
	M\$	%	M\$	%
CL \$ o UF	209.993.253	94%	191.678.101	95%
US \$	12.750.167	6%	10.921.158	5%
Total	222.743.420	100%	202.599.259	100%

La Compañía mantiene en su balance cuentas de activos y pasivos que se ven influenciadas por la variación del tipo de cambio, por lo que movimientos del dólar impactarían el resultado. Considerando las potenciales variaciones indicadas anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el efecto en los resultados de la Compañía debido a la variación del tipo de cambio. Esta sensibilización entregó como resultado que, ante una depreciación del peso en un 1% en el valor del dólar al 30 de septiembre de 2015, el resultado antes de impuestos disminuiría en M\$ 125.587-

Al 30 de septiembre de 2015, Metrogas mantiene un 69% de la deuda financiera expresada en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 30 de septiembre de 2015, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 1.553.805.- y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

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

El suministro de gas para el segmento residencial y comercial, un servicio básico de consumo masivo, concentra una parte importante de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa y entidades recaudadoras externas.

La empresa, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito ha acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio.

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.

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 deudores vencidos más de 90 días (aproximadamente fecha de corte del suministro) y menos de 360 días, menos del 1,38% (2,24% al 31 de diciembre de 2014) del importe de las cuentas por cobrar de menos de 360 días.

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros. Asimismo, el valor libro de los deudores y clientes por cobrar en mora, no deteriorados y deteriorados, representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran además una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, aún después de aplicadas las acciones de cobranza. Cabe destacar que, el riesgo de crédito se define como la posibilidad de que un tercero no cumpla con sus obligaciones contractuales, originando con ello pérdidas para Metrogas.

5.4.- Control Interno.

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

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	44.318	36.997
SalDOS en bancos.	1.296.329	7.043.255
Total efectivo.	1.340.647	7.080.252
Equivalente al efectivo		
Otros equivalentes al efectivo (*).	226.023	5.075.209
Total equivalente al efectivo.	226.023	5.075.209
Total	1.566.670	12.155.461

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados intermedios de situación financiera al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no difieren del presentado en los estados consolidados intermedios de flujos de efectivo.

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	226.023	4.567.209
Inversiones en pactos.	0	508.000
Total otros equivalentes al efectivo.	226.023	5.075.209

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	1.524.826	11.380.624
	US \$	41.844	774.837
Total		1.566.670	12.155.461

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Otros activos financieros	30-09-2015		31-12-2014	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos de cobertura.	963	0	0	0
Total	963	0	0	0

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

La Sociedad, manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tipos de cambio y variaciones de precio del gas natural. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro "otros activos financieros".

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

Los derivados de tipo de cambio se denominan como de cobertura de flujo de efectivo.

Los riesgos financieros a los que está expuesta la Compañía tienen relación con el tipo de cambio y de variación de precio del gas natural. Para mitigar estos riesgos Metrogas utiliza instrumentos financieros de acuerdo a la política expuesta en la nota 3.13

Las coberturas podrán estar formadas por un conjunto de derivados, permitiéndose alterar las relaciones de la misma con el objeto de estabilizar los flujos de caja, los resultados financieros y proteger el valor de los recursos propios. Para lo anterior, previamente a la asignación de una relación de cobertura se deberá documentar la operación estableciendo la designación de un instrumento de cobertura para las partidas que se desea cubrir.

Para ello la Sociedad identifica que instrumento va a utilizar, en relación a la partida por cubrir y la naturaleza de riesgo que le es inherente y que se pretende mitigar, permitiendo de esta forma evaluar su grado de eficacia. Asimismo, la Sociedad establece valores razonables de riesgo con las distintas entidades contrapartes.

Para operar con una determinada contraparte, se deberá mantener la documentación general sobre las transacciones (condiciones generales locales o ISDA) con cada contraparte y confirmaciones considerando características propias de las transacciones realizadas, o también confirmaciones que establezcan todos los parámetros de la relación (long form confirmation).

La Sociedad determinará la efectividad del instrumento para compensar, al evaluar las posibles variaciones en las condiciones que hayan ocurrido tanto en el instrumento de cobertura como en la partida cubierta. Un instrumento se considerará eficaz si su cobertura resulta en una compensación de las variaciones dentro de un rango entre un 80% y un 125%.

Para cada cierre de estados financieros se determinará el valor de cada instrumento de cobertura. Para ello se deberá calcular el valor justo o de mercado de cada contrato. De esta forma puede determinarse la forma de registro considerando las características de cobertura, ya sean de valor justo o de flujo de caja.

Estos derivados se consideran como de flujo de caja. Esto se fundamenta en que la operación no busca fijar el precio de compra del gas, sino que comprar a un precio de mercado y no tener existencias valoradas a precios fuera de mercado.



Metrogas, no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados. La composición de los activos y pasivos de cobertura al 30 de septiembre de 2015 se detallan en el siguiente cuadro:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de tipo de cambio	Moneda	963	0	0	0
Total					963	0	0	0

Al 31 de diciembre de 2014 no se registran partidas de coberturas.

7.2.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
Activos financieros	30-09-2015		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	963	0	0	963	0
Total	963	0	0	963	0

Al 31 de diciembre de 2014 no se mantenían saldos provenientes de operaciones de derivados.

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, neto.	47.956.937	29.529.129	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	1.599.927	3.358.893	173.431	463.473
Total	49.556.864	32.888.022	173.431	463.473

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	415.962	563.411	0	0
Sub total	415.962	563.411	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	24.893	880.713	0	0
Sub total	24.893	880.713	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	193.465	237.829	0	0
Anticipo Proveedores.	446.940	1.322.187	0	0
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	468.915	332.340	173.431	463.473
Otros.	49.752	22.413	0	0
Sub total	1.159.072	1.914.769	173.431	463.473
Total	1.599.927	3.358.893	173.431	463.473

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, bruto.	50.707.838	32.089.785	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.599.927	3.358.893	173.431	463.473
Total	52.307.765	35.448.678	173.431	463.473

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales.	2.750.901	2.560.656
Total	2.750.901	2.560.656

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial.	2.560.656	3.862.326
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	0	(217.957)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	190.245	(1.083.713)
Total	2.750.901	2.560.656

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

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

En relación al suministro de gas para el segmento residencial comercial, es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: de contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. La Sociedad, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito ha 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.

Metrogas ha definido las siguientes segmentaciones de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

Las deudas mayores a 180 días son provisionadas en un 100%. Las deudas inferiores a 180 días son provisionadas de acuerdo a evaluaciones individuales de cada cliente.

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

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.


8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

30-09-2015	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	39.759.053	6.583.219	956.992	276.336	158.896	153.850	49.881	49.754	62.561	2.657.296	50.707.838	50.707.838	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.773.358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.773.358	1.599.927	173.431
Provision deterioro	0	0	0	0	0	0	0	(31.044)	(62.561)	(2.657.296)	(2.750.901)	(2.750.901)	0
Total	41.532.411	6.583.219	956.992	276.336	158.896	153.850	49.881	18.710	0	0	49.730.295	49.556.864	173.431

31-12-2014	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	25.279.386	3.083.564	618.485	229.362	170.286	106.145	72.735	125.907	67.481	2.336.434	32.089.785	32.089.785	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.822.366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.822.366	3.358.893	463.473
Provision deterioro	(94.021)	0	0	0	0	0	0	(62.720)	(67.481)	(2.336.434)	(2.560.656)	(2.560.656)	0
Total	29.007.731	3.083.564	618.485	229.362	170.286	106.145	72.735	63.187	0	0	33.351.495	32.888.022	463.473

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

30-09-2015								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	10.356.712	0	0	0	0	10.356.712	0
Por vencer. (2)	423.012	29.402.341	0	0	0	0	29.402.341	0
Sub total por vencer	423.012	39.759.053	0	0	0	0	39.759.053	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	82.974	6.583.219	0	0	0	0	6.583.219	0
Entre 31 y 60 días	22.365	956.992	0	0	0	0	956.992	0
Entre 61 y 90 días	10.555	276.336	0	0	0	0	276.336	0
Entre 91 y 120 días	6.625	158.896	0	0	0	0	158.896	0
Entre 121 y 150 días	4.589	153.850	0	0	0	0	153.850	0
Entre 151 y 180 días	4.355	49.881	0	0	0	0	49.881	0
Entre 181 y 210 días	4.707	49.754	(31.044)	0	0	0	49.754	(31.044)
Entre 211 y 250 días	6.139	62.561	(62.561)	0	0	0	62.561	(62.561)
Más de 250 días	37.934	2.657.296	(2.657.296)	0	0	0	2.657.296	(2.657.296)
Sub total vencidos	180.243	10.948.785	(2.750.901)	0	0	0	10.948.785	(2.750.901)
Total	603.255	50.707.838	(2.750.901)	0	0	0	50.707.838	(2.750.901)

31-12-2014								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	6.280.006	0	0	0	0	6.280.006	0
Por vencer. (2)	333.753	18.905.359	0	1.979	94.021	(94.021)	18.999.380	(94.021)
Sub total por vencer	333.753	25.185.365	0	1.979	94.021	(94.021)	25.279.386	(94.021)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	77.041	3.083.564	0	0	0	0	3.083.564	0
Entre 31 y 60 días	21.267	618.485	0	0	0	0	618.485	0
Entre 61 y 90 días	9.337	229.362	0	0	0	0	229.362	0
Entre 91 y 120 días	7.800	170.286	0	0	0	0	170.286	0
Entre 121 y 150 días	5.545	106.145	0	0	0	0	106.145	0
Entre 151 y 180 días	4.786	72.735	0	0	0	0	72.735	0
Entre 181 y 210 días	4.704	125.907	(62.720)	0	0	0	125.907	(62.720)
Entre 211 y 250 días	5.383	67.481	(67.481)	0	0	0	67.481	(67.481)
Más de 250 días	37.021	2.336.434	(2.336.434)	0	0	0	2.336.434	(2.336.434)
Sub total vencidos	172.884	6.810.399	(2.466.635)	0	0	0	6.810.399	(2.466.635)
Total	506.637	31.995.764	(2.466.635)	1.979	94.021	(94.021)	32.089.785	(2.560.656)

(*) Un cliente puede tener más de un documento vencido, los cuales se presentan en los distintos tramos.

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

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

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

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

30-09-2015				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	746	342.329	202	405.924
Total	746	342.329	202	405.924

31-12-2014				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	815	349.946	313	474.862
Total	815	349.946	313	474.862

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de septiembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Provisión cartera no repactada	173.315	711.153	0	550.318
Provisión cartera repactada	108.202	138.369	71.483	67.481
Recuperos del período o ejercicio	(91.272)	(1.777.497)	(2.439)	3.572
Total	190.245	(927.975)	69.044	621.371

Dentro de la provisión cartera no repactada del primer semestre del año 2014 se incluye un reverso de provisión por M\$ 1.684.963.-

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de septiembre de 2015 y 2014 es el siguiente por venta de energía, gas y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2015 30-09-2015 M\$	Operaciones N°	01-07-2015 30-09-2015 M\$
Ventas de gas	3.696.187	326.618.423	1.248.657	130.809.694
Total	3.696.187	326.618.423	1.248.657	130.809.694

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2014 30-09-2014 M\$	Operaciones N°	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Ventas de gas	3.578.987	373.544.247	1.194.394	112.693.993
Total	3.578.987	373.544.247	1.194.394	112.693.993

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

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

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

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

Para el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Otras valores por cobrar	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	1.471.193	1.239.392
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	329.870	114.736	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.968	929	0	0
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	311.548	271.886	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7.928	260	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Otras valores por cobrar	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	5.693.729	5.320.199
TOTALES							652.314	387.811	7.164.922	6.559.591

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	9.594	8.545	0	0
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Arriendo	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	861.949	0	0
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	23.926	113.065	0	0
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	146.833	110.127	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	2.721.859	4.909.735	0	0
96721360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	207.582	204.325	0	0
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Otras valores por pagar	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	603.133	3.200.002	0	0
TOTALES							3.712.927	9.407.748	0	0

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2015 30-09-2015		01-01-2014 30-09-2014		01-07-2015 30-09-2015		01-07-2014 30-09-2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	11.821	11.821	12.380	12.380	4.305	4.305	4.497	4.497
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de otros servicios	CL \$	0	0	608	608	0	0	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Almacenaje	CL \$	66.931	(66.931)	58.720	(58.720)	23.493	(23.493)	20.070	(20.070)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo	CL \$	0	0	9.332	(9.332)	0	0	9.332	(9.332)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	2.123.350	2.123.350	2.645.116	2.645.116	772.945	772.945	968.168	968.168
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de otros servicios	CL \$	992	992	518	518	159	159	0	0
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas natural	CL \$	44.954	(44.954)	20.538	(20.538)	24.561	(24.561)	6.806	(6.806)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	210.286	0	539.108	(539.108)	52.408	0	187.744	(187.744)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de artefactos	CL \$	87.223	(87.223)	0	0	12.614	(12.614)	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	887	887	871	871	0	0	555	555
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	56.231	56.231	0	0	30.846	30.846	0	0
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo (respaldo)	CL \$	971.524	(971.524)	949.687	(949.687)	368.541	(368.541)	361.814	(361.814)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL \$	60.413	(60.413)	66.907	(66.907)	25.013	(25.013)	17.878	(17.878)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL \$	1.009.176	1.009.175	1.089.108	1.089.108	375.028	375.027	436.721	436.721
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	197.093.101	(197.093.101)	209.742.734	(209.742.734)	81.755.417	(81.755.417)	96.611.679	(96.611.679)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	29.125	25.536	24.037	24.037	10.888	7.299	10.926	10.926
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Otras valores por cobrar	CL \$	0	0	252.384	(252.384)	0	0	252.384	(252.384)
96721360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	CL \$	1.941.186	(1.941.186)	0	0	666.218	(666.218)	0	0
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	271.305	271.305	0	0	94.961	94.961	0	0
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	US\$	997.303	(997.303)	0	0	385.888	(385.888)	0	0
TOTALES						204.975.808	(197.763.338)	215.412.048	(207.866.772)	84.603.284	(81.976.203)	98.888.574	(96.046.840)

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

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

Con fecha 20 de noviembre de 2014 en la sesión de Directorio N°250, los directores señores Matías Pérez Cruz, Francisco Marín Jordán, Claudio Hornauer Herrmann y Eduardo Navarro Beltrán presentaron sus renuncias al cargo de Director, las cuales fueron aceptadas por el Directorio, designando como directores en su reemplazo a los señores Antonio Basolas Tena, Manuel García Cobaleda, Sergio Aranda Moreno y Juan Ignacio Langlois Margozzini, respectivamente, quienes aceptaron la designación en la misma reunión. Se designó como Presidente del Directorio y de la Sociedad al director señor Antonio Basolas Tena.

En la reunión de Directorio N°255 del 31 de marzo de 2015, don Antonio Basolas hizo llegar su carta renuncia al cargo de Presidente del Directorio, asumió el cargo a partir de ese momento el Sr. Antonio Gallart Gabás.

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 15 de abril de 2015 se eligió a los integrantes del Directorio el cual quedó compuesto de la siguiente forma:

Antonio Gallart Gabás	Presidente
Eduardo Morandé Montt	Vicepresidente
Sergio Aranda Moreno	Director
Pablo Sobarzo Mierzo	Director
Rafael Salas Cox	Director
Juan Ignacio Langlois Margozzini	Director
Jorge Ferrando Yáñez	Director
Andrés Lehuedé Bromley	Director
Rodrigo Huidobro Alvarado	Director
Eduardo Cabello Correa	Director

Se designó como Presidente de Directorio y de la Sociedad al director señor Antonio Gallart Gabás y como Vicepresidente al director señor Eduardo Morandé Montt.

El equipo gerencial de la Sociedad lo componen un gerente general, un fiscal, siete gerentes de área y dieciséis subgerentes de área.

9.2.1.- 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 15 de abril de 2015, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2015:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 40 unidades de fomento por asistencia a las sesiones del directorio. Con un máximo de 2 sesiones por mes. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director, con un máximo de dos sesiones mensuales.

El detalle de los montos registrados por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 a favor de los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
		Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$
Antonio Gallart Gabás	Presidente	12.167	0	6.171	0
Eduardo Morandé Montt	Vicepresidente	8.111	7.734	3.114	2.930
Rodrigo Huidobro Alvarado	Director	8.111	7.734	3.114	2.929
Eduardo Cabello Correa	Director	7.097	5.800	3.100	2.917
Juan Ignacio Langlois	Director	7.097	0	3.100	0
Sergio Aranda Moreno	Director	8.111	0	3.114	0
Jorge Ferrando Yáñez	Director	8.111	5.800	3.115	2.917
Andrés Lehuedé Bromley	Director	8.111	5.800	3.115	2.917
Pablo Sobarzo Mierzo	Director	5.069	0	3.070	0
Rafael Salas Cox	Director	5.069	0	3.070	0
Antonio Basolas Tena	Ex - Presidente	3.997	0	0	0
Matías Perez Cruz	Ex - Presidente	0	15.468	0	5.860
Manuel García Cobaleda	Ex - Director	2.998	0	0	0
Ricardo Cruzat Ochagavía	Ex - Director	2.998	7.734	0	2.929
Francisco Javier Marín Jordan	Ex - Director	0	7.734	0	2.929
Eduardo Navarro Beltrán	Ex - Director	0	7.734	0	2.929
Ramiro Méndez Urrutia	Ex - Director	0	944	0	0
Lorenzo Gazmuri Schleyer	Ex - Director	0	944	0	0
Claudio Hornauer Herrmann	Ex - Director	0	7.733	0	2.928
Totales		87.047	81.159	34.083	32.185

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 2.771.550 por el período terminado al 30 de septiembre de 2015, (M\$ 2.916.845 en el mismo período de 2014).

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

El detalle de remuneraciones del personal clave de la gerencia al 30 de septiembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Salario.	1.785.279	1.717.181	585.375	517.277
Beneficios a corto plazo para los empleados.	577.987	516.998	55.355	26.608
Otros beneficios a largo plazo.	340.099	682.666	170.591	68.836
Beneficios por terminación.	68.185	0	0	0
Totales	2.771.550	2.916.845	811.321	612.721

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gas.	1.794.633	1.904.746
Materias primas.	313.475	382.397
Mercaderías para la venta.	558.087	1.295.652
Activos para la venta.	4.548.341	587.513
Suministros para mantención.	825.684	2.259.599
Total	8.040.220	6.429.907

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes			
	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	211.775.774	223.480.927	86.773.493	64.299.324

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	22.784.532	0
Impuesto a la renta de primera categoría.	(15.684.433)	0
Rebajas al impuesto.	454.780	0
Créditos al impuesto.	38.483	26.306
Subtotal activos por impuestos	7.593.362	26.306
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	0	(26.070.981)
Pagos provisionales mensuales.	0	25.709.616
Rebajas al impuesto.	0	290.244
Subtotal pasivos por impuestos	0	(71.121)
Total activos (pasivos) por impuestos	7.593.362	(44.815)

Distintas partidas de créditos al impuesto, corresponden a distintas entidades. Como contribuyentes individualmente considerados se presentan en activos o compensando los pasivos según corresponda.

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.357.019	2.062.897	0	0
Garantías de arriendo.	0	0	615.269	50.728
Total	1.357.019	2.062.897	615.269	50.728



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

13.1.- Composición del rubro.

Al 30 de septiembre de 2015

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2015 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-09-2015 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	30.347.493		4.334.134	(4.366.012)	4.299.853	14.908	34.630.376
Total	30.347.493	0	4.334.134	(4.366.012)	4.299.853	14.908	34.630.376

Al 31 de diciembre de 2014

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2014 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2014 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	5.347.719	13.711.563	6.352.399	(7.853.986)	2.498.272	10.291.526	30.347.493
Total	5.347.719	13.711.563	6.352.399	(7.853.986)	2.498.272	10.291.526	30.347.493

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



13.2.- Sociedades con control conjunto.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-09-2015 M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Chile	AR \$	47,00000%	47,00000%	9.318.117	0	(363.675)	(587.242)	833.521	14.908	9.215.629
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US \$	47,00000%	47,00000%	3.603.154	0	357.894	0	571.087	0	4.532.135
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US \$	50,00000%	50,00000%	247.554	0	110.406	0	27.888	0	385.848
GNL Quintero S.A.	Chile	US \$	20,00000%	20,00000%	15.361.918	0	3.269.559	(3.778.770)	2.572.051	0	17.424.758
GNL Chile S.A.	Chile	US \$	33,33300%	33,33300%	1.816.750	0	959.950	0	295.306	0	3.072.006
Total					30.347.493	0	4.334.134	(4.366.012)	4.299.853	14.908	34.630.376

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2014 M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Chile	AR \$	47,00000%	47,00000%	0	9.486.368	(169.962)	0	1.711	0	9.318.117
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US \$	47,00000%	47,00000%	0	3.962.472	(362.971)	0	3.653	0	3.603.154
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US \$	50,00000%	50,00000%	0	262.723	(15.323)	0	154	0	247.554
GNL Quintero S.A.	Chile	US \$	20,00000%	20,00000%	4.789.041	0	5.791.198	(7.853.986)	2.344.139	10.291.526	15.361.918
GNL Chile S.A.	Chile	US \$	33,33300%	33,33300%	558.678	0	1.109.457	0	148.615	0	1.816.750
Total					5.347.719	13.711.563	6.352.399	(7.853.986)	2.498.272	10.291.526	30.347.493

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

13.2.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	30-09-2015												
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	6.769.156	15.694.633	22.463.789	370.662	2.485.406	2.856.068	19.607.721	1.842.034	(2.615.811)	(773.777)	(773.777)	0	(773.777)
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	5.139.231	26.840.557	31.979.788	1.580.598	20.756.350	22.336.948	9.642.840	5.691.700	(4.930.223)	761.477	761.477	0	761.477
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,00000%	973.304	285.043	1.258.347	486.651	0	486.651	771.696	1.254.542	(1.033.730)	220.812	220.812	0	220.812
GNL Quintero S.A.	20,00000%	134.493.111	679.978.852	814.471.963	11.763.250	715.584.923	727.348.173	87.123.790	96.757.783	(80.409.988)	16.347.795	16.347.795	4.338.868	20.686.663
GNL Chile S.A.	33,33300%	83.871.239	79.048	83.950.287	70.319.093	4.415.083	74.734.176	9.216.111	541.679.676	(538.799.797)	2.879.879	2.879.879	299.470	3.179.349
Total		231.246.041	722.878.133	954.124.174	84.520.254	743.241.762	827.762.016	126.362.158	647.225.735	(627.789.549)	19.436.186	19.436.186	4.638.338	24.074.524

Saldos al 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2014.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2014							30-09-2014					
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas M\$	Ganancia (pérdida) M\$	Otro resultado integral M\$	Resultado integral M\$
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	3.179.213	17.889.737	21.068.950	834.240	408.929	1.243.169	19.825.781	0	0	0	0	0	0
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	5.064.292	23.914.247	28.978.539	2.438.408	18.873.846	21.312.254	7.666.285	0	0	0	0	0	0
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,00000%	871.857	6.557.454	7.429.311	6.934.203	0	6.934.203	495.108	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	20,00000%	99.047.084	597.455.804	696.502.888	20.954.111	598.739.185	619.693.296	76.809.592	87.076.840	(63.777.818)	23.299.022	23.299.022	72.970.922	96.269.944
GNL Chile S.A.	33,33300%	72.293.371	81.971	72.375.342	63.205.602	3.719.435	66.925.037	5.450.305	583.301.180	(582.797.671)	503.509	503.509	252.246	755.755
Total		180.455.817	645.899.213	826.355.030	94.366.564	621.741.395	716.107.959	110.247.071	670.378.020	(646.575.489)	23.802.531	23.802.531	73.223.168	97.025.699

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



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

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	30-09-2015						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
GNL Quintero S.A.	117.348.246	5.986.961	657.457.984	(17.240.101)	141.183	(35.564.697)	(7.753.501)
GNL Chile S.A.	15.732.865	0	0	(14.227)	212.516	(92.397)	(872.117)
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	5.707.203	0	0	(506.665)	198.720	(2.114)	119.796
Gasoducto Gasandes S.A.	3.060.425	0	20.756.349	(596.159)	34.529	(1.297.316)	(2.819)
Andes Operaciones y Servicios S.A.	252.980	0	0	0	8.668	0	(6.694)
Total	142.101.719	5.986.961	678.214.333	(18.357.152)	595.616	(36.956.524)	(8.515.335)

Saldos al 31 de diciembre y 30 de septiembre 2014.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2014			30-09-2014			
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
GNL Quintero S.A.	83.890.469	12.886.763	556.718.002	(9.834.473)	12.465	(9.834.473)	(4.079.915)
GNL Chile S.A.	367.888	0	0	(18.466)	261.936	(88)	(568.140)
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	3.881.987	238.490	0	0	0	0	0
Gasoducto Gasandes S.A.	3.703.602	708.278	13.617.275	0	0	0	0
Andes Operaciones y Servicios S.A.	299.735	0	0	0	0	0	0
Total	92.143.681	13.833.531	570.335.277	(9.852.939)	274.401	(9.834.561)	(4.648.055)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



13.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-09-2015 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	\$	99,99500%	99,99500%	5.083.804	10.839.846	0	(3.273.836)	14.918	12.664.732	(163)
Centrogas S.A.	Chile	\$	50,00000%	50,00000%	0	0	441.821	0	0	0	0
Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	\$	99,90000%	99,90000%	235.869	(13.262)	0	0	0	222.607	0
Total					5.319.673	10.826.584	441.821	(3.273.836)	14.918	12.887.339	(163)

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2014 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	\$	99,99500%	99,99500%	8.224.980	10.074.077	0	(13.243.338)	28.085	5.083.804	(663)
Centrogas S.A.	Chile	\$	50,00000%	50,00000%	0	0	7.414	0	0	0	0
Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	\$	99,90000%	99,90000%	224.557	(1.290)	0	0	12.602	235.869	0
Total					8.449.537	10.072.787	7.414	(13.243.338)	40.687	5.319.673	(663)

Al 30 de septiembre de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 la subsidiaria Centrogas S.A. presenta un patrimonio negativo, por lo que no está dentro de los saldos de inversión. Se clasifica en pasivos no corrientes.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	30-09-2015													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99500%	14.724.236	188.812	14.913.048	1.279.058	968.625	2.247.683	12.665.365	58.661.879	(44.312.157)	(3.509.334)	10.840.388	10.840.388	10.840.388	10.840.388
Centrogas S.A.	50,00000%	1.132.556	999.847	2.132.403	3.979.487	0	3.979.487	(1.847.084)	2.821.713	(2.047.334)	(1.658.021)	(883.642)	(883.642)	(883.642)	(883.642)
Financiamiento Doméstico S.A.	99,90000%	131.072	104.459	235.531	12.702	0	12.702	222.829	0	(3.897)	(9.379)	(13.276)	(13.276)	(13.276)	(13.276)
Total		15.987.864	1.293.118	17.280.982	5.271.247	968.625	6.239.872	11.041.110	61.483.592	(46.363.388)	(5.176.734)	9.943.470	9.943.470	9.943.470	9.943.470

Saldos al 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2014.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2014							30-09-2014						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99500%	7.374.617	222.848	7.597.465	1.966.748	546.659	2.513.407	5.084.058	49.912.105	(38.912.585)	(2.354.032)	8.645.488	8.645.056	8.637.098	8.636.666
Centrogas S.A.	50,00000%	1.935.385	697.623	2.633.008	3.521.705	104.582	3.626.287	(993.279)	4.944.849	(4.130.166)	(821.641)	(6.958)	(3.479)	(15.348)	(7.674)
Financiamiento Doméstico S.A.	99,90000%	154.802	93.832	248.634	12.529	0	12.529	236.105	3.041	(17.751)	(15.260)	(29.970)	(29.940)	(29.970)	(29.940)
Total		9.464.804	1.014.303	10.479.107	5.500.982	651.241	6.152.223	4.326.884	54.859.995	(43.060.502)	(3.190.933)	8.608.560	8.611.637	8.591.780	8.599.052

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por softwares computacionales. Su detalle al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-09-2015		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	98.980	(50.997)	47.983
Programas informáticos.	15.595.429	(14.859.937)	735.492
Total	15.694.409	(14.910.934)	783.475

Activos Intangibles	31-12-2014		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	96.094	(46.465)	49.629
Programas informáticos.	15.586.466	(14.532.877)	1.053.589
Total	15.682.560	(14.579.342)	1.103.218

La amortización acumulada al 30 de septiembre de 2015 alcanza a M\$ 14.910.934 y M\$ 14.579.342 al 31 de diciembre de 2014, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	3	8

El movimiento de intangibles al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-09-2015		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	49.629	1.053.589	1.103.218
Adiciones.	2.886	9.771	12.657
Amortización.	(4.532)	(327.932)	(332.464)
Otros incrementos (disminuciones).	0	64	64
Cambios, total	(1.646)	(318.097)	(319.743)
Saldo final al 30 de septiembre de 2015	47.983	735.492	783.475

Movimientos en activos intangibles	31-12-2014		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	47.759	439.440	487.199
Adiciones.	7.407	890.484	897.891
Amortización.	(5.537)	(276.335)	(281.872)
Cambios, total	1.870	614.149	616.019
Saldo al 31 de diciembre de 2014	49.629	1.053.589	1.103.218

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2015 30-09-2015		01-01-2014 30-09-2014		01-07-2015 30-09-2015		01-07-2014 30-09-2014	
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$
Gastos de administración.	4.532	327.932	4.079	193.231	1.521	99.065	1.395	64.166
Total	4.532	327.932	4.079	193.231	1.521	99.065	1.395	64.166

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

15.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes.

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

15.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	47.747.931	58.450.455
Terrenos.	6.435.086	6.435.086
Edificios.	6.285.226	6.381.349
Planta y equipos.	658.956.993	657.631.976
Plantas de respaldo.	10.620.716	8.396.812
Red de distribución de gas.	550.924.477	549.904.088
Medidores y reguladores.	97.411.800	99.331.076
Equipamiento de tecnología de la información	1.431.238	1.747.848
Instalaciones fijas y accesorios	89.613.398	83.074.604
Herramientas.	94.002	106.281
Muebles y útiles.	32.929	43.428
Empalmes y otros activos.	89.486.467	82.924.895
Vehículos de motor.	18.023	22.077
Otras propiedades, plantas y equipos.	13.858.739	11.717.317
Total	824.346.634	825.460.712

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	47.747.931	58.450.455
Terrenos.	6.435.086	6.435.086
Edificios.	6.726.218	6.726.218
Planta y equipos.	831.029.713	811.419.446
Plantas de respaldo.	23.081.642	19.865.921
Red de distribución de gas.	602.531.731	592.222.489
Medidores y reguladores.	205.416.340	199.331.036
Equipamiento de tecnología de la información	2.726.759	2.759.281
Instalaciones fijas y accesorios	112.802.315	104.113.553
Herramientas.	1.105.551	1.105.551
Muebles y útiles.	1.468.718	1.477.441
Empalmes y otros activos.	110.228.046	101.530.561
Vehículos de motor.	219.749	219.749
Otras propiedades, plantas y equipos.	20.482.318	18.062.140
Total	1.028.170.089	1.008.185.928

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Edificios.	440.992	344.869
Planta y equipos.	172.072.720	153.787.470
Plantas de respaldo.	12.460.926	11.469.109
Red de distribución de gas.	51.607.254	42.318.401
Medidores y reguladores.	108.004.540	99.999.960
Equipamiento de tecnología de la información	1.295.521	1.011.433
Instalaciones fijas y accesorios	23.188.917	21.038.949
Herramientas.	1.011.549	999.270
Muebles y útiles.	1.435.789	1.434.013
Empalmes y otros activos.	20.741.579	18.605.666
Vehículos de motor.	201.726	197.672
Otras propiedades, plantas y equipos.	6.623.579	6.344.823
Total	203.823.455	182.725.216



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

Movimiento al 30 de septiembre de 2015.

	Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	58.450.455	6.435.086	6.381.349	657.631.976	1.747.848	83.074.604	22.077	11.717.317	825.460.712
Cambios									
Adiciones.	21.497.811	0	0	0	1.128	782	0	4.625.497	26.125.218
Gasto por depreciación y retiros.			(96.123)	(19.526.596)	(319.650)	(2.185.462)	(4.054)	(278.757)	(22.410.642)
Otros incrementos (decrementos).	(32.200.335)	0	0	20.851.613	1.912	8.723.474	0	(2.205.318)	(4.828.654)
Total cambios	(10.702.524)	0	(96.123)	1.325.017	(316.610)	6.538.794	(4.054)	2.141.422	(1.114.078)
Saldo final al 30 de septiembre de 2015	47.747.931	6.435.086	6.285.226	658.956.993	1.431.238	89.613.398	18.023	13.858.739	824.346.634

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



Movimiento al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento año 2014		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		38.675.972	5.348.246	5.779.800	671.716.092	961.844	79.063.222	27.482	13.002.824	814.575.482
Cambios	Adiciones.	40.413.329	0	0	105.264	33.143	130.997	0	0	40.682.733
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	0	(1.230.000)	(1.230.000)
	Gasto por depreciación y retiros.			(112.870)	(26.713.194)	(252.141)	(2.616.230)	(5.405)	(668.922)	(30.368.762)
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		1.086.840	714.419	0	0	0	0	0	1.801.259
	Sub total reconocido en patrimonio neto		1.086.840	714.419	0	0	0	0	0	1.801.259
	Otros incrementos (decrementos).	(20.638.846)	0	0	12.523.814	1.005.002	6.496.615	0	613.415	0
Total cambios		19.774.483	1.086.840	601.549	(14.084.116)	786.004	4.011.382	(5.405)	(1.285.507)	10.885.230
Saldo final al 31 de diciembre de 2014		58.450.455	6.435.086	6.381.349	657.631.976	1.747.848	83.074.604	22.077	11.717.317	825.460.712

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

Metrogas y subsidiarias, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de Metrogas y subsidiarias.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	28	27
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	23.470.496	44.477.387

15.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

15.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

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

Las tasaciones vinculadas con las plantas y equipos e instalaciones fijas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos, considerando su estado actual. La última revaluación se efectuó el 31 de diciembre de 2014, sobre los bienes Terrenos y Edificios.

El valor razonable para las instalaciones de gas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien. Esta metodología asigna un valor económico a los activos, considerando un desgaste incremental a medida que estos se acercan al final de su vida útil.

Los valores determinados, aplicando la metodología descrita en párrafos anteriores, modifican los valores brutos y la depreciación acumulada de los diferentes activos para reflejar finalmente el valor neto retasado.

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

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

Las redes de distribución de gas se revalorizaron al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2013. Las tasaciones se llevaron a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales. Este proceso implicó un incremento de M\$ 116.344.562 en el ejercicio 2013.

En el año 2014 se ha realizado la revaluación de Terrenos y Edificios alcanzando un mayor valor de M\$1.801.259.

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Terrenos.	3.463.313	3.463.313
Edificios.	3.377.959	3.474.082
Instalaciones fijas y accesorios.	55.352.650	53.025.266
Planta y equipos.	381.862.917	365.806.924
Total	444.056.839	425.769.585

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	327.603.721	343.664.508
Ajustes de revaluación.	0	1.801.259
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(10.496.788)	(17.862.046)
Movimiento del ejercicio	(10.496.788)	(16.060.787)
Total	317.106.933	327.603.721

	30-09-2015			31-12-2014		
Propiedades, planta y equipo, revaluación	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	6.435.086	3.463.313	2.971.773	6.435.086	3.463.313	2.971.773
Edificios.	6.285.226	3.377.959	2.907.267	6.381.349	3.474.082	2.907.267
Planta y equipos.	658.956.993	381.862.917	277.094.076	657.631.976	365.806.924	291.825.052
Instalaciones fijas y accesorios	89.486.467	55.352.650	34.133.817	82.924.895	53.025.266	29.899.629
Total	761.163.772	444.056.839	317.106.933	753.373.306	425.769.585	327.603.721

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcción en curso.	47.747.931	58.450.455
Equipamiento de tecnologías de la información.	1.431.238	1.747.848
Instalaciones fijas y accesorios.	126.931	149.709
Vehículos de motor.	18.023	22.077
Otras propiedades, planta y equipos.	13.858.739	11.717.317
Total	63.182.862	72.087.406

15.7.- Activos sujetos a arrendamientos financieros.

Metrogas S.A celebró con fecha 07 de junio de 2005 un contrato de arriendo con opción de compra con Chilena Consolidada Seguros de Vida S.A. El objeto del arriendo es el Edificio Corporativo de Metrogas, ubicado en El Regidor N°54 y N°66 comuna de Las Condes en Santiago. La fecha de término del contrato fue el 07 de mayo de 2015 y se ejerció la opción de compra de U.F. 141.936,68.

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	30-09-2015			31-12-2014		
	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	0	0	0	3.558.354	0	3.558.354
Edificio en arrendamiento financiero.	0	0	0	6.706.739	(341.408)	6.365.331
Total	0	0	0	10.265.093	(341.408)	9.923.685

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos financieros	30-09-2015			31-12-2014		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta un año.	0	0	0	3.742.836	(55.269)	3.687.567
Total	0	0	0	3.742.836	(55.269)	3.687.567

16.- DETERIORO DE ACTIVOS.

16.1.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 30 de septiembre de 2015 y 2014 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2015 30-09-2015		01-07-2015 30-09-2015	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(281.517)	(281.517)	(71.483)	(71.483)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	91.272	91.272	2.439	2.439

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2014 30-09-2014		01-07-2014 30-09-2014	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(849.522)	(849.522)	(617.799)	(617.799)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	1.777.497	1.777.497	(3.572)	(3.572)

Información a revelar para cada pérdida por deterioro de valor significativa reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo	01-01-2015 30-09-2015		01-07-2015 30-09-2015	
	Cuentas por cobrar	Total	Cuentas por cobrar	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(281.517)	(281.517)	(71.483)	(71.483)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	91.272	91.272	2.439	2.439

Información a revelar para cada pérdida por deterioro de valor significativa reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo	01-01-2014 30-09-2014		01-07-2014 30-09-2014	
	Cuentas por cobrar	Total	Cuentas por cobrar	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(849.522)	(849.522)	(617.799)	(617.799)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	1.777.497	1.777.497	(3.572)	(3.572)

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de septiembre de 2015 y 2014, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

Al 31 de diciembre de 2014 se procedió a la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos como consecuencia de la aplicación de las modificaciones legales introducidas por la Ley N° 20.780 (Reforma Tributaria), publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, lo que originó un incremento en los pasivos diferidos por M\$ 47.672.029.

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a provisiones.	953.158	874.827
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	23.370	24.070
Relativos a pérdidas fiscales.	849.313	482.347
Relativos a cuentas por cobrar.	542.956	503.020
Relativos a otros.	11.336	15.475
Total	2.380.133	1.899.739

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.

Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales corresponden a bases imponibles negativas que proceden de diversas sociedades consolidadas.

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	103.095.998	102.708.414
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	84.714.293	86.738.674
Relativos a intangibles.	9.101	9.858
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.756.110	1.845.986
Relativos a contratos de leasing.	0	742.128
Total	189.575.502	192.045.060

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	1.899.739	4.865.236
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	480.394	(4.250.785)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	1.285.288
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	480.394	(2.965.497)
Total	2.380.133	1.899.739

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	192.045.060	147.434.003
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(2.469.558)	(4.346.260)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	48.957.317
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(2.469.558)	44.611.057
Total	189.575.502	192.045.060

17.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	30-09-2015			31-12-2014		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	2.380.133	(1.527.630)	852.503	1.899.739	(1.398.219)	501.520
Pasivos por impuestos diferidos.	(189.575.502)	1.527.630	(188.047.872)	(192.045.060)	1.398.219	(190.646.841)
Total	(187.195.369)	0	(187.195.369)	(190.145.321)	0	(190.145.321)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



18.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	30-09-2015		31-12-2014	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	22.119.689	34.932.206	10.183.570	24.922.922
Préstamos bancarios.	US \$	1.506.072	11.244.095	1.249.669	9.671.489
Total préstamos bancarios		23.625.761	46.176.301	11.433.239	34.594.411
Obligaciones con el público (bonos)	UF	5.087.762	147.853.596	4.132.142	148.751.900
Obligaciones por arrendamiento financiero	UF	0	0	3.687.567	0
Obligaciones por arrendamiento financiero		0	0	3.687.567	0
Total		28.713.523	194.029.897	19.252.948	183.346.311

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



METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes						
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-09-2015	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	30-09-2015
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,12%	Sin Garantía	0	0	221.736	0	221.736	12.473.722	0	0	0	0	0	12.473.722
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,12%	Sin Garantía	0	0	221.736	0	221.736	12.473.985	0	0	0	0	0	12.473.985
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	4,25%	4,04%	Sin Garantía	0	0	189.656	0	189.656	9.984.499	0	0	0	0	0	9.984.499
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	US\$	Al vencimiento	1,12%	0,77%	Sin Garantía	0	0	2.640	1.409.281	1.411.921	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	1,70%	1,70%	Sin Garantía	0	0	0	94.151	94.151	0	0	0	11.244.095	0	0	11.244.095
Chile	Metrogas S.A.	BCI	CL \$	Mensual	3,96%	3,96%	Sin Garantía	0	17.805.520	0	0	17.805.520	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	3,84%	3,84%	Sin Garantía	0	3.681.041	0	0	3.681.041	0	0	0	0	0	0	0
Totales								0	21.486.561	635.768	1.503.432	23.625.761	34.932.206	0	0	11.244.095	0	0	46.176.301

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes				
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 4 hasta 5 años	10 o más años	31-12-2014
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,28%	Sin garantía	0	0	89.333	89.333	0	12.461.267	0	0	12.461.267
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,34%	Sin garantía	0	0	89.333	89.333	0	12.461.655	0	0	12.461.655
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,25%	3,80%	Sin garantía	16.344	0	9.988.560	10.004.904	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	US \$	Al vencimiento	1,12%	0,73%	Sin garantía	0	2.121	1.209.839	1.211.960	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco Chile	US \$	Al vencimiento	1,70%	1,63%	Sin garantía	0	0	37.709	37.709	0	0	0	9.671.489	9.671.489
Totales								16.344	2.121	11.414.774	11.433.239	0	24.922.922	0	9.671.489	34.594.411

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



18.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-09-2015	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	30-09-2015
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
217	BMGAS-B-1	69.147	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	126.453	126.453	157.644	170.008	182.372	194.736	848.911	0	1.553.671
217	BMGAS-B-2	622.318	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	1.001.435	1.001.435	1.418.805	1.530.084	1.641.363	1.752.642	7.640.075	0	13.982.969
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	434.305	0	434.305	0	0	0	0	0	20.062.066	20.062.066
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	1.737.214	0	1.737.214	0	0	0	0	0	80.248.271	80.248.271
344	BMGAS-F	1.499.998	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	1.788.355	1.788.355	4.224.490	4.224.490	4.224.490	4.224.490	15.108.659	0	32.006.619
Totales										2.171.519	2.916.243	5.087.762	5.800.939	5.924.582	6.048.225	6.171.868	23.597.645	100.310.337	147.853.596

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2014
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
217	BMGAS-B-1	74.391	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	144.339	0	144.339	141.154	153.167	165.180	177.193	1.011.973	0	1.648.667
217	BMGAS-B-2	669.513	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	1.162.417	0	1.162.417	1.270.396	1.378.514	1.486.633	1.594.752	9.107.660	0	14.837.955
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	95.069	95.069	0	0	0	0	0	19.416.891	19.416.891
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	380.274	380.274	0	0	0	0	0	77.667.565	77.667.565
344	BMGAS-F	1.666.665	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.350.043	0	2.350.043	4.104.525	4.104.525	4.104.525	4.104.525	18.762.722	0	35.180.822
Totales										3.656.799	475.343	4.132.142	5.516.075	5.636.206	5.756.338	5.876.470	28.882.355	97.084.456	148.751.900

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



18.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Al 30 de septiembre de 2015 no hay deuda por arrendamiento financiero ya que se puso fin a ésta en el momento de ejercer la opción de compra del edificio corporativo por UF141.936,68 en mayo de 2015.

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes	
								Vencimientos			Total corrientes	Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	31-12-2014
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	50.471	101.409	3.535.687	3.687.567	0
Totales								50.471	101.409	3.535.687	3.687.567	0

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

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Retenciones.	7.198.779	5.881.307
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	1.125.883	1.319.161
Proveedores no energéticos.	11.714.916	16.418.944
Acreedores varios.	1.424.271	1.752.360
Otros.	784.113	548.454
Total	22.247.962	25.920.226

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Vacaciones del personal.	1.015.795	1.179.419
Bonificaciones de feriados	22.895	19.562
Dietas del directorio.	87.193	120.180
Total	1.125.883	1.319.161

19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	30-09-2015 M\$	30-09-2015 M\$	30-09-2015 M\$	30-09-2015 M\$
Hasta 30 días	4.685.967	7.028.950	7.198.778	18.913.695
Entre 91 y 120 días	0	0	784.113	784.113
Entre 121 y 365 días	0	0	2.550.154	2.550.154
Total	4.685.967	7.028.950	10.533.045	22.247.962

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$
Hasta 30 días	6.567.578	9.851.366	5.881.307	22.300.251
Entre 91 y 120 días	0	0	548.454	548.454
Entre 121 y 365 días	0	0	3.071.521	3.071.521
Total	6.567.578	9.851.366	9.501.282	25.920.226

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

20.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	0	26.688
Total	0	26.688

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

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Conceptos	Por reclamaciones legales M\$	Total al 30-09-2015 M\$
Saldo al 01 de enero de 2015	26.688	26.688
Reversión de provisión no utilizada.	(26.688)	(26.688)
Total cambio en provisiones	(26.688)	(26.688)
Saldo al 30 de septiembre de 2015	0	0

Saldos al 31 diciembre de 2014.

Conceptos	Por reclamaciones legales M\$	Total al 31-12-2014 M\$
Saldo al 01 de enero de 2014	2.251.120	2.251.120
Provisión utilizada.	(2.224.432)	(2.224.432)
Total cambio en provisiones	(2.224.432)	(2.224.432)
Saldo al 31 de diciembre de 2014	26.688	26.688

21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	406.362	424.367	3.657.257	3.819.006
Total	406.362	424.367	3.657.257	3.819.006

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	4.243.373	3.279.942
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	265.798	634.236
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	52.510	55.759
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	41.466	381.979
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(539.528)	(108.543)
Total cambios en provisiones	(179.754)	963.431
Total	4.063.619	4.243.373

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.063.619	4.243.373
Total	4.063.619	4.243.373

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	265.798	409.512
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	52.510	73.525
Total	318.308	483.037

21.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	1,70%
Aumento futuros de salarios.	1,90%
Tabla de mortalidad.	RV - 2009
Tabla de invalidez.	30% de la RV - 2009
Tasa de rotación anual.	2,83%

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

Para el cálculo del pasivo al 30 de septiembre de 2015, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Seacsa, Servicios Actuariales S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de septiembre de 2015, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución M\$	Incremento M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	429.406	(368.276)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos diferidos. (*)	1.763.463	206.770
Total	1.763.463	206.770

22.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gas por entregar.	1.656.964	129.015
Ingresos diferidos por movimientos de redes.	106.499	77.755
Total	1.763.463	206.770

El movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	206.770	174.726
Adiciones.	7.698.700	4.359.762
Imputación a resultados.	(6.142.007)	(4.327.718)
Total	1.763.463	206.770

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- Gestión de capital.

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

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda por el patrimonio total. La deuda corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente).

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.

23.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 187.096.786.

23.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 el capital de Metrogas S.A., está representado por 37.000 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

23.4.- Política de dividendos.

La política de dividendos de la Compañía se fundamenta en distribuir el máximo de utilidades, de acuerdo a las necesidades de inversión y excedentes de caja del período.

23.5.- Dividendos.

El detalle de los dividendos distribuidos durante los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

30-09-2015						
N° 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 \$	Descripción de dividendo pagado
0001	Serie Unica	27-03-2015	3.515.000	37.000	95.000	Provisorio
0002	Serie Unica	28-04-2015	9.805.000	37.000	265.000	Definitivo
0003	Serie Unica	26-06-2015	14.245.000	37.000	385.000	Provisorio
0004	Serie Unica	25-09-2015	9.990.000	37.000	270.000	Provisorio
Total			37.555.000			

30-09-2014						
N° 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 \$	Descripción de dividendo pagado
0001	Serie Unica	27-03-2014	13.875.000	37.000	375.000	Provisorio
0002	Serie Unica	23-04-2015	13.542.000	37.000	366.000	Definitivo
0003	Serie Unica	23-04-2015	5.994.000	37.000	162.000	Eventual
0004	Serie Unica	26-06-2015	26.233.000	37.000	709.000	Provisorio
0005	Serie Unica	26-06-2015	6.031.000	37.000	163.000	Eventual
Total			65.675.000			

23.6.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

23.6.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a las revaluación del rubro propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Al 31 de diciembre de 2014 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de Metrogas y subsidiarias, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 1.801.258 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2015 asciende a M\$ 233.787.999, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 8.135.011.

23.6.2.- Reservas de conversión.

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

23.6.3.- Reservas de coberturas.

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

23.6.4.- Reservas de disponibles para la venta.

Corresponde a las fluctuaciones en el valor justo de activos financieros clasificados como disponibles para la venta.

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

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

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 30 de septiembre de 2015 asciende a (M\$ 2.555.146) ((M\$ 2.496.320) al 31 de diciembre de 2014), ambos netos de impuestos diferidos.

23.6.6.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el capital emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo y otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias y negocios de control conjunto.

23.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Aplicación NIC 19 r	1.254.408	1.254.408
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	69.709.294	33.275.265
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	8.782.725	37.055.208
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(29.417.746)	(29.417.746)
Dividendos provisorios	(27.750.000)	(72.853.000)
Resultado del período o ejercicio	44.457.343	82.684.535
Total	67.036.024	51.998.670

(*) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014 se realizará con cargo o abono a patrimonio según correspondiera. Durante el ejercicio 2014 el cargo neto registrado en el Patrimonio del Metrogas y subsidiarias ascendió a M\$ 29.417.746.



23.8.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			30-09-2015	31-12-2014	30-09-2015		31-12-2014	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	223	(13)	236	(1)
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	633	542	254	504
Total					856	529	490	503

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



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

Movimientos al 30 de septiembre de 2015.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2015	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			44.457.343			529			44.457.872
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	963	0	963	0	0	0	963	0	963
Total movimientos del período o ejercicio	963	0	963	0	0	0	963	0	963
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	2.594.801	0	2.594.801	0	0	0	2.594.801		2.594.801
Total movimientos del período o ejercicio	2.594.801	0	2.594.801	0	0	0	2.594.801	0	2.594.801
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(41.466)	(17.360)	(58.826)	0	0	0	(41.466)	(17.360)	(58.826)
Total movimientos del período o ejercicio	(41.466)	(17.360)	(58.826)	0	0	0	(41.466)	(17.360)	(58.826)
Total resultado integral			46.994.281			529			46.994.810

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



Movimientos al 30 de septiembre de 2014.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2014	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			79.178.331			402			79.178.733
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	153.307	984.892	1.138.199	0	0	0	153.307	984.892	1.138.199
Total movimientos del período o ejercicio	153.307	984.892	1.138.199	0	0	0	153.307	984.892	1.138.199
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	82.323	0	82.323	0	0	0	82.323	0	82.323
Total movimientos del período o ejercicio	82.323	0	82.323	0	0	0	82.323	0	82.323
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	0	(21.374.644)	(21.374.644)	0	0	0	0	(21.374.644)	(21.374.644)
Total movimientos del período o ejercicio	0	(21.374.644)	(21.374.644)	0	0	0	0	(21.374.644)	(21.374.644)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	2.638.327	0	2.638.327	0	0	0	2.638.327	0	2.638.327
Total movimientos del período o ejercicio	2.638.327	0	2.638.327	0	0	0	2.638.327	0	2.638.327
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	19.045	(4.000)	15.045	0	0	0	19.045	(4.000)	15.045
Total movimientos del período o ejercicio	19.045	(4.000)	15.045	0	0	0	19.045	(4.000)	15.045
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	12.185.646	0	12.185.646	0	0	0	12.185.646	0	12.185.646
Total movimientos del período o ejercicio	12.185.646	0	12.185.646	0	0	0	12.185.646	0	12.185.646
Total resultado integral			73.863.227			402			73.863.629

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Ventas	322.560.491	365.993.142	129.982.695	111.581.023
Venta de gas.	317.474.115	362.795.494	127.843.724	111.020.845
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	5.086.376	3.197.648	2.138.971	560.178
Prestaciones de servicios	4.057.932	7.551.105	826.999	1.112.970
Arriendo de equipos de medida.	448.091	505.397	174.533	164.267
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	470.543	669.983	151.621	208.476
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	815.682	1.588.391	256.236	19.466
Otras prestaciones	2.323.616	4.787.334	244.609	720.761
Total	326.618.423	373.544.247	130.809.694	112.693.993

Dentro de ingresos ordinarios, Metrogas tiene registradas ventas a un cliente del sector eléctrico no relacionado que asciende a M\$59.238.829 y M\$49.776.951 al 30 de septiembre de 2015 y 2014 respectivamente. Estos valores representan más del 10% de las ventas de cada periodo.

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 que se adjunta, se descomponen como se indica en 25.1, 25.2, 25.3 y 25.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Costo de venta.	231.929.861	246.174.390	93.496.250	72.003.827
Costo de administración.	27.689.158	17.149.926	8.587.714	6.729.118
Otros gastos por función.	1.720.295	2.075.625	616.068	998.821
Total	261.339.314	265.399.941	102.700.032	79.731.766

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Compra de gas.	206.599.450	218.108.630	84.492.222	62.362.904
Gastos de personal.	12.903.522	11.119.685	4.263.133	4.079.929
Gastos de operación y mantenimiento.	2.956.501	2.921.272	1.483.497	925.589
Gastos de administración.	12.966.279	7.408.151	3.720.132	3.144.295
Costos de mercadotecnia.	1.720.295	2.087.531	616.067	1.003.027
Depreciación.	22.410.642	22.242.356	7.571.965	7.673.531
Amortización.	332.464	197.310	100.586	65.561
Otros gastos varios de operación.	1.450.161	1.315.006	452.430	476.930
Total	261.339.314	265.399.941	102.700.032	79.731.766

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

25.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	8.416.583	7.420.028	3.052.300	2.591.680
Beneficios a corto plazo a los empleados.	917.797	825.403	293.046	218.867
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	0	0	0	0
Beneficios por terminación.	507.996	222.374	91.718	87.920
Otros beneficios a largo plazo.	297.789	462.888	12.375	405.535
Otros gastos de personal.	2.763.357	2.188.992	813.694	775.927
Total	12.903.522	11.119.685	4.263.133	4.079.929

25.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación y retiros				
Costo de ventas.	21.523.821	21.559.996	7.195.088	7.453.419
Gasto de administración.	886.821	682.360	376.877	220.112
Total depreciación	22.410.642	22.242.356	7.571.965	7.673.531
Amortización				
Gasto de administración.	332.464	197.310	100.586	65.561
Total amortización	332.464	197.310	100.586	65.561
Total	22.743.106	22.439.666	7.672.551	7.739.092

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de chatarra.	(43.004)	8.216	(23.735)	7.121
Juicios o arbitrajes.	(49.545)	(80.543)	0	(10.724)
Otras (pérdidas) ganancias.	(37.257)	(64.913)	(17.828)	(31.009)
Dividendos Gas Andes	0	411.802	0	0
Total	(129.806)	274.562	(41.563)	(34.612)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

26.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	691.110	828.731	275.947	334.299
Ingresos por otros activos financieros.	341.233	724.898	108.088	184.550
Otros ingresos financieros.	832	1.937	0	223
Total ingresos financieros	1.033.175	1.555.566	384.035	519.072
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(1.598.016)	(597.089)	(671.676)	(281.976)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(7.708.906)	(7.429.207)	(2.529.338)	(2.416.668)
Gastos financieros por pago Gasandes Argentina	(32.026)	(311.338)	15.805	(99.365)
Gastos por arrendamientos financieros.	(55.325)	(109.695)	0	(34.538)
Otros gastos.	(100.577)	(408.932)	(65.644)	(255.659)
Total costos financieros	(9.494.850)	(8.856.261)	(3.250.853)	(3.088.206)
Total diferencias de cambio (*)	631.461	417.169	1.030.443	(5.562)
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(4.202.206)	(5.655.779)	(2.000.500)	(889.280)
Total	(12.032.420)	(12.539.305)	(3.836.875)	(3.463.976)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

26.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(10.233)	206.154	(59.615)	(1.603)
Otros activos no financieros.	8.088	630	4.799	240
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	90.500	462.440	142.779	164.198
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	1.003.731	149.547	696.010	93.807
Total diferencias de cambio por activos	1.092.086	818.771	783.973	256.642
Diferencias de cambio por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(199.501)	0	405.671	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19.522	(401.602)	(18.832)	(262.204)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(280.646)	0	(140.369)	0
Total diferencias de cambio por pasivos	(460.625)	(401.602)	246.470	(262.204)
Total diferencia de cambios neta	631.461	417.169	1.030.443	(5.562)

26.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos				
Otros activos no financieros.	1.576	2.440	646	440
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	3.241	361	236	(21.249)
Activos por impuestos.	363.589	110.311	269.246	110.311
Total unidades de reajuste por activos	368.406	113.112	270.128	89.502
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(4.502.743)	(5.601.789)	(2.268.658)	(931.022)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(67.869)	(167.102)	(1.970)	(47.760)
Total unidades de reajuste por pasivos	(4.570.612)	(5.768.891)	(2.270.628)	(978.782)
Total unidades de reajuste neto	(4.202.206)	(5.655.779)	(2.000.500)	(889.280)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 30 de septiembre de 2015, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 22,5% para el ejercicio comercial 2015, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, para el período terminado al 30 de septiembre de 2014, esta se encuentra calculada con una tasa del 21%.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades. Así, para el año 2016 dicho impuesto se fijó en 24%. A contar del año 2017, los contribuyentes sujetos al régimen de renta atribuida tendrán una tasa de 25%, mientras que las sociedades acogidas al sistema parcialmente integrado aumentarán su tasa a 25,5% el año 2017 y a 27% a contar del año 2018.

La Ley N° 20.780, establece que los contribuyentes obligados a declarar sobre la base de sus rentas efectivas según contabilidad completa, podrán optar por aplicar las disposiciones referidas al "Sistema de renta atribuida" o bien, al "Sistema de tributación parcialmente integrado". Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas la que deberá celebrarse antes de la vigencia del año comercial 2017. No obstante, si la sociedad anónima no ejerciere su opción, la ley dispone que se aplicará a ella el sistema de tributación parcialmente integrado.

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

Durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 12.993.145 y M\$ 21.528.469, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(15.684.433)	(23.012.012)	(6.436.733)	(7.811.678)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(247.147)	(546.298)	6.080	0
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(15.931.580)	(23.558.310)	(6.430.653)	(7.811.678)
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias. (*)	2.938.435	2.029.841	(180.883)	280.801
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	2.938.435	2.029.841	(180.883)	280.801
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(12.993.145)	(21.528.469)	(6.611.536)	(7.530.877)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(15.931.580)	(23.558.310)	(6.430.653)	(7.811.678)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(15.931.580)	(23.558.310)	(6.430.653)	(7.811.678)
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	2.938.435	2.029.841	(180.883)	280.801
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	2.938.435	2.029.841	(180.883)	280.801
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(12.993.145)	(21.528.469)	(6.611.536)	(7.530.877)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	57.451.017		100.707.202		26.105.337		30.257.333	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(12.926.479)	22,5%	(21.148.512)	21,0%	(5.873.701)	22,5%	(6.051.467)	20,0%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%	(852.119)	2,8%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(31.973)	0,1%	(285.519)	0,3%	576.357	-2,2%	214.377	-0,7%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(34.693)	0,1%	(94.438)	0,1%	(1.314.192)	5,0%	165.403	-0,6%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(66.666)	0,1%	(379.957)	0,4%	(737.835)	2,8%	(472.339)	1,6%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(12.993.145)	22,6%	(21.528.469)	21,4%	(6.611.536)	25,3%	(6.523.806)	21,6%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2015 30-09-2015			01-01-2014 30-09-2014			01-07-2015 30-09-2015			01-07-2014 30-09-2014		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	0	0	0	0	(21.374.644)	(21.374.644)	0	0	0	0	(21.374.644)	(21.374.644)
Activos financieros disponibles para la venta.	0	0	0	153.307	984.892	1.138.199	0	0	0	192.063	977.141	1.169.204
Cobertura de flujo de efectivo.	963	0	963	82.323	0	82.323	(9.166)	0	(9.166)	80.313	0	80.313
Diferencia de cambio por conversión.	2.594.801	0	2.594.801	2.638.327	0	2.638.327	1.298.588	0	1.298.588	2.354.949	0	2.354.949
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	0	0	0	12.185.646	0	12.185.646	0	0	0	13.444.967	0	13.444.967
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(41.466)	(17.360)	(58.826)	19.045	(4.000)	15.045	(77.887)	(5.469)	(83.356)	353.748	(70.941)	282.807
Total		(17.360)			(20.393.752)			(5.469)			(20.468.444)	

28.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de Metrogas con las acciones comunes.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	44.457.343	79.178.331
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	1.201.549,81	2.139.954,89
Cantidad de acciones	37.000	37.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

29.- INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- Criterios de segmentación.

La administración de Metrogas S.A. ha considerado como un solo segmento de negocio la distribución de gas natural. El principal negocio de la Sociedad es la distribución de gas natural a través de sus redes de distribución. En consecuencia, para efectos de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo la distribución de gas natural. La distribución de gas natural al 30 de septiembre de 2015 representa el 99,95% de los ingresos de la Sociedad. El saldo corresponde a gas de ciudad, combustible que la sociedad terminó su distribución el primer semestre del año 2015. La red de distribución ha sido modificada para la distribución de gas natural. La información a nivel de estados de resultados por función y flujo de efectivo por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014, es la siguiente:



29.2.- Cuadros patrimoniales.

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Gas		Consolidado	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.566.670	12.155.461	1.566.670	12.155.461
Otros activos financieros.	963	0	963	0
Otros activos no financieros.	1.357.019	2.062.897	1.357.019	2.062.897
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	49.556.864	32.888.022	49.556.864	32.888.022
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	652.314	387.811	652.314	387.811
Inventarios.	8.040.220	6.429.907	8.040.220	6.429.907
Activos por impuestos.	7.593.362	26.306	7.593.362	26.306
Total activos corrientes	68.767.412	53.950.404	68.767.412	53.950.404
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Otros activos no financieros.	615.269	50.728	615.269	50.728
Cuentas por cobrar.	173.431	463.473	173.431	463.473
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	7.164.922	6.559.591	7.164.922	6.559.591
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	34.630.376	30.347.493	34.630.376	30.347.493
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	783.475	1.103.218	783.475	1.103.218
Propiedades, planta y equipo.	824.346.634	825.460.712	824.346.634	825.460.712
Activos por impuestos diferidos.	852.503	501.520	852.503	501.520
Total activos no corrientes	868.566.610	864.486.735	868.566.610	864.486.735
TOTAL ACTIVOS	937.334.022	918.437.139	937.334.022	918.437.139



29.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Gas		Consolidado	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	28.713.523	19.252.948	28.713.523	19.252.948
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	22.247.962	25.920.226	22.247.962	25.920.226
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	3.712.927	9.407.748	3.712.927	9.407.748
Otras provisiones.	0	26.688	0	26.688
Pasivos por impuestos.	0	71.121	0	71.121
Provisiones por beneficios a los empleados.	406.362	424.367	406.362	424.367
Otros pasivos no financieros.	1.763.463	206.770	1.763.463	206.770
Total pasivos corrientes	56.844.237	55.309.868	56.844.237	55.309.868
PASIVOS NO CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	194.029.897	183.346.311	194.029.897	183.346.311
Pasivo por impuestos diferidos.	188.047.872	190.646.841	188.047.872	190.646.841
Provisiones por beneficios a los empleados.	3.657.257	3.819.006	3.657.257	3.819.006
Total pasivos no corrientes	385.735.026	377.812.158	385.735.026	377.812.158
TOTAL PASIVOS	442.579.263	433.122.026	442.579.263	433.122.026
PATRIMONIO				
Capital emitido.	187.096.786	187.096.786	187.096.786	187.096.786
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	67.036.024	51.998.670	67.036.024	51.998.670
Primas de emisión.	21.263.936	21.263.936	21.263.936	21.263.936
Otras reservas.	219.357.157	224.955.231	219.357.157	224.955.231
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	494.753.903	485.314.623	494.753.903	485.314.623
Participaciones no controladoras.	856	490	856	490
Total patrimonio	494.754.759	485.315.113	494.754.759	485.315.113
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	937.334.022	918.437.139	937.334.022	918.437.139

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



29.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas				Consolidado			
	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	326.618.423	373.544.247	130.809.694	112.693.993	326.618.423	373.544.247	130.809.694	112.693.993
Costo de ventas	(231.929.861)	(246.174.390)	(93.496.250)	(72.003.827)	(231.929.861)	(246.174.390)	(93.496.250)	(72.003.827)
Ganancia bruta	94.688.562	127.369.857	37.313.444	40.690.166	94.688.562	127.369.857	37.313.444	40.690.166
Gasto de administración.	(27.689.158)	(17.149.926)	(8.587.714)	(6.729.118)	(27.689.158)	(17.149.926)	(8.587.714)	(6.729.118)
Otros gastos, por función.	(1.720.295)	(2.075.625)	(616.068)	(998.821)	(1.720.295)	(2.075.625)	(616.068)	(998.821)
Otras ganancias (pérdidas).	(129.806)	274.562	(41.563)	(34.612)	(129.806)	274.562	(41.563)	(34.612)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	65.149.303	108.418.868	28.068.099	32.927.615	65.149.303	108.418.868	28.068.099	32.927.615
Ingresos financieros.	1.033.175	1.555.566	384.035	519.072	1.033.175	1.555.566	384.035	519.072
Costos financieros.	(9.494.850)	(8.856.261)	(3.250.853)	(3.088.206)	(9.494.850)	(8.856.261)	(3.250.853)	(3.088.206)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	4.334.134	4.827.639	1.874.113	793.694	4.334.134	4.827.639	1.874.113	793.694
Diferencias de cambio.	631.461	417.169	1.030.443	(5.562)	631.461	417.169	1.030.443	(5.562)
Resultados por unidades de reajuste.	(4.202.206)	(5.655.779)	(2.000.500)	(889.280)	(4.202.206)	(5.655.779)	(2.000.500)	(889.280)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	57.451.017	100.707.202	26.105.337	30.257.333	57.451.017	100.707.202	26.105.337	30.257.333
Gasto por impuestos a las ganancias.	(12.993.145)	(21.528.469)	(6.611.536)	(7.530.877)	(12.993.145)	(21.528.469)	(6.611.536)	(7.530.877)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	44.457.872	79.178.733	19.493.801	22.726.456	44.457.872	79.178.733	19.493.801	22.726.456
Ganancia (pérdida)	44.457.872	79.178.733	19.493.801	22.726.456	44.457.872	79.178.733	19.493.801	22.726.456
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	44.457.343	79.178.331	19.493.710	22.726.483	44.457.343	79.178.331	19.493.710	22.726.483
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	529	402	91	(27)	529	402	91	(27)
Ganancia (pérdida)	44.457.872	79.178.733	19.493.801	22.726.456	44.457.872	79.178.733	19.493.801	22.726.456
Depreciación	22.410.642	22.247.623	7.571.965	7.678.798	22.410.642	22.247.623	7.571.965	7.678.798
Amortización	332.464	197.311	100.586	65.562	332.464	197.311	100.586	65.562
EBITDA	88.022.215	130.589.240	35.782.213	40.706.587	88.022.215	130.589.240	35.782.213	40.706.587



29.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile				Consolidado			
	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	326.618.423	373.544.247	130.809.694	112.693.993	326.618.423	373.544.247	130.809.694	112.693.993

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Gas		Consolidado	
	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	45.753.913	73.570.017	45.753.913	73.570.017
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(23.481.209)	(28.945.019)	(23.481.209)	(28.945.019)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(32.850.684)	(53.264.108)	(32.850.684)	(53.264.108)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(10.577.980)	(8.639.110)	(10.577.980)	(8.639.110)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(10.811)	215.073	(10.811)	215.073
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(10.588.791)	(8.424.037)	(10.588.791)	(8.424.037)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	12.155.461	18.451.324	12.155.461	18.451.324
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	1.566.670	10.027.287	1.566.670	10.027.287

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 30-09-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	511.722	511.722	0	511.722	0	0	0	0	511.722
Activos no corrientes	US \$	32.753.100	0	0	0	7.338.353	0	25.414.747	32.753.100	32.753.100
Total activos en moneda extranjera	M/e	42.480.451	511.722	0	511.722	7.338.353	0	34.630.376	41.968.729	42.480.451
Pasivos corrientes	US \$	7.725.749	5.619.184	2.106.565	7.725.749	0	0	0	0	7.725.749
Pasivos no corrientes	US \$	11.244.095	0	0	0	0	11.244.095	0	11.244.095	11.244.095
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	18.969.844	5.619.184	2.106.565	7.725.749	0	11.244.095	0	11.244.095	18.969.844

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2014 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	1.107.177	1.107.177	0	1.107.177	0	0	0	0	1.107.177
Activos no corrientes	US \$	37.370.556	0	0	0	3.272.666	2.511.005	31.586.885	37.370.556	37.370.556
Total activos en moneda extranjera	M/e	38.477.733	1.107.177	0	1.107.177	3.272.666	2.511.005	31.586.885	37.370.556	38.477.733
Pasivos corrientes	US \$	13.058.171	8.608.500	4.449.671	13.058.171	0	0	0	0	13.058.171
Pasivos no corrientes	US \$	9.671.489	0	0	0	0	9.671.489	0	9.671.489	9.671.489
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	22.729.660	8.608.500	4.449.671	13.058.171	0	9.671.489	0	9.671.489	22.729.660

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes				Total activos 30-09-2015 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	41.844	41.844	41.844	0	0	0	0	41.844
Otros activos financieros.	US \$	963	963	963	0	0	0	0	963
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	468.915	468.915	468.915	0	0	0	0	468.915
Derechos por cobrar.	US \$	173.431	0	0	173.431	0	0	173.431	173.431
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	7.164.922	0	0	7.164.922	0	0	7.164.922	7.164.922
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	25.414.747	0	0	0	0	25.414.747	25.414.747	25.414.747
Total activos en moneda extranjera	M/e	42.480.451	511.722	511.722	7.338.353	0	34.630.376	41.968.729	42.480.451

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes				Total activos 31-12-2014 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	774.837	774.837	774.837	0	0	0	0	774.837
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	332.340	332.340	332.340	0	0	0	0	332.340
Derechos por cobrar.	US \$	463.473	0	0	463.473	0	0	463.473	463.473
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	6.559.590	0	0	2.809.193	2.511.005	1.239.392	6.559.590	6.559.590
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	30.347.493	0	0	0	0	30.347.493	30.347.493	30.347.493
Total activos en moneda extranjera	M/e	38.477.733	1.107.177	1.107.177	3.272.666	2.511.005	31.586.885	37.370.556	38.477.733

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.



30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes		Total pasivos 30-09-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	1.506.072	2.640	1.503.432	1.506.072	0	0	1.506.072
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	2.687.103	2.687.103	0	2.687.103	0	0	2.687.103
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	3.532.574	2.929.441	603.133	3.532.574	0	0	3.532.574
Pasivos financieros.	US \$	11.244.095	0	0	0	11.244.095	11.244.095	11.244.095
Total pasivos en moneda extranjera		18.969.844	5.619.184	2.106.565	7.725.749	11.244.095	11.244.095	18.969.844

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes		Total pasivos 31-12-2014 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	1.249.669	0	1.249.669	1.249.669	0	0	1.249.669
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	3.494.440	3.494.440	0	3.494.440	0	0	3.494.440
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	8.314.062	5.114.060	3.200.002	8.314.062	0	0	8.314.062
Pasivos financieros.	US \$	9.671.489	0	0	0	9.671.489	9.671.489	9.671.489
Total pasivos en moneda extranjera		22.729.660	8.608.500	4.449.671	13.058.171	9.671.489	9.671.489	22.729.660

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

31.1.- Juicios y otras acciones legales.

31.1.1.-	Nombre del Juicio:	"Transportadora de Gas del Norte S.A. c/Metrogas S.A."
	Fecha:	
	Tribunal:	Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5 República Argentina
	Rol:	7026-2011
	Materia:	Cumplimiento de Contrato.
	Cuantía:	MUS\$ 37.211
	Estado:	Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por Transportadora de Gas del Norte S.A. en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A. Metrogas S.A. solicitó la acumulación de este expediente con el Expte. N° 7.026/2011 (caratulado TGN S.A. c/ Metrogas S.A. (Chile) s/ proceso de conocimiento) que tramita ante el Juzgado en lo Contencioso Administrativo Federal N° 10, Secretaría N° 19. La solicitud fue rechazada el 02 de octubre de 2013 y confirmada por la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal en fecha 02 de junio de 2014. Radicado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal, con fecha 30 de octubre de 2014 se rechazó la excepción de incompetencia opuesta por Metrogas S.A. Frente a esta resolución Metrogas interpuso recurso de apelación. Con fecha 14 de julio de 2015 se notificó la resolución de la Cámara de Apelaciones, la cual no hizo lugar al recurso de apelación interpuesto por Metrogas S.A., confirmando de esta manera la resolución de Primera Instancia. En razón de ello, el proceso deberá seguir su trámite en el fuero civil y comercial federal.
31.1.2.-	Nombre del Juicio:	"Metrogas S.A. con TGN proceso de conocimiento"
	Fecha:	
	Tribunal:	Juzgado Contencioso Administrativo Federal N° 10.
	Rol:	825-2009
	Materia:	Acción meramente declarativa.
	Cuantía:	Indeterminada.
	Estado:	Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN") a efectos que se declare que las disposiciones contenidas en el Decreto N° 689/02 resultan aplicables exclusivamente a las tarifas de transporte que TGN percibe de Metrogas S.A. por el transporte dentro del territorio de la República Argentina de los volúmenes de gas natural que luego sean efectivamente exportados. Teniendo en cuenta lo fallado por la Cámara Nacional de Apelaciones, el proceso no podrá acumularse con el expediente N° 7026-2011, y deberá continuar su trámite por separado. Sin perjuicio de ello y, en la medida en que la justicia competente en el Expte. 7.026-2011 requiere tener a la vista la acción iniciada por Metrogas, el expediente está reservado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal a esos efectos.

31.2.- Juicios arbitrales

31.2.1.-	Nombre del Juicio:	“Metrogas S.A. con Total Austral S.A. Wintershall Energía S.A. y Pan American LLC – Sucursal Argentina”
	Fecha:	
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	19465/CA
	Materia:	Demanda por daños y perjuicios.
	Cuantía:	MUS\$ 241.476.
	Estado:	Metrogas S.A. presentó demanda arbitral en contra de los integrantes del Consorcio “Aguada Pichana” ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia. El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por el Consorcio durante la ejecución del mismo. Las empresas demandadas presentaron su contestación en julio de 2013 y la composición del Tribunal fue determinada en agosto de dicho año. La producción de documentos se realizó entre los meses de abril y mayo. Las demandadas presentaron sus observaciones a la documentación entregada las que fueron contestadas por Metrogas en fecha 18 de junio de 2015. Por su parte, con fecha 08 de mayo de 2015, el Tribunal emitió la Orden Procesal N° 7 donde resolvió los documentos que quedaban amparados por el régimen de confidencialidad y a cuales se les denegaba dicho régimen solicitando, en consecuencia, su entrega. Teniendo en cuenta los distintos planteos de las partes, el Tribunal resolvió sobre confidencialidad en las Órdenes Procesales N° 8, 9, 10 y 11. Respecto de las dos últimas, las partes renunciaron a la intervención de un Tercero y por lo tanto el Tribunal resolvió directamente los puntos pendientes. Con fecha 06 de agosto de 2015 la Demandada 3 (PAE) solicitó la recusación del Presidente del Tribunal Arbitral Dr. Jean Marie Vulliemin por considerar que el mismo, al dictar la Orden Procesal N° 9 en el Arbitraje CCI N° 19616 incurrió en prejuzgamiento. Tanto Metrogas como el Presidente del Tribunal, cada uno con sus propios fundamentos, solicitaron el rechazo de la recusación intentada. La Corte de Arbitraje, con fecha 27 de agosto de 2015 resolvió rechazarla. Por otra parte, el día 13 de agosto de 2015 Metrogas presentó el Memorial de Réplica. Las Demandadas tienen plazo hasta el día 14 de diciembre de 2015 para interponer el Memorial de Dúplica.
31.2.2.-	Nombre del Juicio:	“Pan American Energy LLC con Metrogas S.A.”
	Fecha:	
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	19616/CA
	Materia:	Demanda por incumplimiento contractual más daños y perjuicios.
	Cuantía:	Indeterminada.
	Estado:	Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina (“PAE”) presentó una demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. ante la Corte

Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la "Corte") con sede en París, Francia. PAE demanda que toda controversia entre las partes se resuelva según el Acuerdo firmado en el año 2007. Además solicita que el Tribunal declare que Metrogas ha incurrido en presuntos incumplimientos contractuales y que esta última reembolse a PAE todos los costos, costas, honorarios y demás gastos del presente arbitraje.

Con fecha 07 de julio el Árbitro Único dictó la Orden Procesal N°8 en la cual resolvió no admitir el hecho nuevo invocado por PAE (presentación que fuera efectuada el día 8 de abril de 2015) por considerar que la invocación había sido extemporánea y, asimismo, que no era relevante para la correcta dilucidación del caso. Frente a lo anterior, PAE solicitó al Árbitro Único una reconsideración de lo decidido, lo que fue rechazado con fecha 14 de julio, a través del dictado de la Orden Procesal N° 9.

Con fecha 06 de agosto, PAE solicitó la recusación del Árbitro Único. Tanto Metrogas como el Árbitro Único, cada uno con sus propios fundamentos, solicitaron el rechazo de la recusación intentada. La Corte de Arbitraje, con fecha 27 de agosto de 2015 resolvió rechazarla.

Por su parte, con fecha 14 de septiembre, las partes presentaron sus escritos de conclusiones finales. Al día siguiente, PAE presentó un nuevo escrito alegando que Metrogas había procedido a agregar una nueva prueba. El Árbitro Único dio traslado a Metrogas para sus formulaciones y con fecha 04 de octubre se dictó la Orden Procesal N° 10 que resolvió admitir el anexo alegado.

Actualmente se encuentra pendiente la resolución de las presentaciones posteriores de las partes efectuadas con fecha 17, 21, 22 23 y 28 de septiembre relativas a gastos y costes del arbitraje y la pronunciación sobre cuestiones existentes en el caso formuladas por el Árbitro Único.

El plazo para dictar laudo final está previsto para el día 30 de noviembre de 2015, aunque el mismo puede ser prorrogado por la Corte de Arbitraje de la CCI.

31.3.- Sanciones administrativas:

Durante los ejercicios informados, ni la Sociedad ni sus administradores han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros u otras autoridades administrativas.

31.4.- Restricciones.

Metrogas S.A. ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, y para ello se define:

Índice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Razón de Endeudamiento	Razón entre Total Pasivos (más boletas de Garantía emitidas a terceros) y Total Patrimonio	$< o = 1,38$ veces	0,99	Trimestral	Bonos
Cobertura de Gastos Financieros	Razón entre Ganancia (Pérdida) antes de impuestos, más o menos Resultado por Unidad de Reajuste, según corresponda, más o menos Diferencia de Cambio según corresponda, más Gastos Financieros netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros), más Gasto por Depreciación y Gastos Financieros Netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros).	$> o = 3,5$ veces	10,30	Trimestral	Bonos

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2015 Metrogas S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

31.5 Otras acciones legales.

Con fecha 5 de marzo de 2015, la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), instruyó a Metrogas S.A. el cambio en los criterios de contabilización aplicados hasta este momento por dicha sociedad relativos a los costos de conversión, estableciendo que los mismos no pueden ser incorporados como activos en los estados financieros, sino como gastos.

Teniendo en cuenta lo anterior, la autoridad ordenó reformular los estados financieros de 2014 y 2013. Ante ello, Metrogas S.A. interpuso un recurso de reposición ante la SVS el cual fue rechazado en fecha 15 de abril de 2015.

Con fecha 28 de abril de 2015, Metrogas S.A. interpuso un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, cuyos fundamentos técnicos para respaldar la política contable utilizada desde el inicio de la Compañía, los cuales han sido consistentes en el tiempo, incluía entre otros, informes técnicos de respaldo de las 4 principales firmas auditoras a nivel mundial, a saber EY, PwC, KPMG y Deloitte, todos los cuales son coincidentes en que la contabilización realizada por Metrogas S.A. de los costos de conversión, se ajusta plenamente a los criterios establecidos por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que aplica la empresa, y por lo tanto, califican como activos del rubro "Propiedades, planta y equipo".

En caso de ser rechazado el Recurso de Reclamación implicaría:

- Modificar la información financiera del ejercicio 2014 que debe ser comparado con el ejercicio 2013. Para lo anterior se debería registrar según la NIC 8.
- Cambios en las cifras financieras cuyos efectos principales se estiman a diciembre 2014 en los siguientes: (i) Disminución de Activos por aproximadamente MM\$75.000 de MM\$918.000 a MM\$843.000, (ii) Disminución del Pasivo, por impuestos diferidos, por MM\$19.000 de MM\$433.000 a MM\$414.000, (iii) Disminución Patrimonial por MM\$56.000 de MM\$485.000 a MM\$429.000.
- Eliminar los costos de conversión, con lo que las utilidades de los años 2013 y 2014, aumentarían en MM\$3.000 y MM\$6.000, respectivamente. Lo anterior resulta del efecto neto de la eliminación de la depreciación de los costos de conversiones y del aumento de la inversión en costos de conversión de los años 2013 y 2014 que según la SVS se debería llevar a gastos.
- Aumentar el leverage desde 0,94 (al cierre del año 2014) a 1,02 (cierre del año 2014 modificado). Sin embargo, esta última modificación mantiene en cumplimiento la restricción de nivel de endeudamiento o leverage, ya que el límite para este indicador es de 1,38, tal como se ha definido en las escrituras de emisión de bonos colocados por Metrogas S.A.

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

32.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Al 30 de septiembre de 2015, Metrogas S.A. mantiene vigentes 4 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Banco Emisor	Monto (US\$)	Fecha Emisión	Fecha Vcto.
Banco Chile	1.500.000	28-12-2014	31-12-2015
Banco Chile	1.500.000	28-12-2014	30-01-2016
Banco Chile	38.019.929	11-08-2015	30-10-2015
Banco Chile	16.046.976	10-09-2015	30-11-2015
57.066.905			

Al 30 de septiembre de 2015, Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

Estado	Banco	Monto M\$
Vigente	Banco Security	8.386.092
Total		8.386.092

33.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de Metrogas y subsidiarias para el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-09-2015				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Metrogas S.A.	26	263	420	709	724
Centrogas S.A.	2	43	101	146	157
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	0	0	0	0	0
Total	28	306	521	855	881

Subsidiaria / área	31-12-2014				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Metrogas S.A.	26	294	457	777	767
Centrogas S.A.	1	55	158	214	207
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	0	3	0	3	4
Total	27	352	615	994	978

34.- MEDIO AMBIENTE.

Metrogas S.A., se encuentra desarrollando la primera iniciativa en América latina de producción de gas natural ("Biometano") a partir de biogás de la planta de tratamiento de aguas servidas de La Farfana, ubicada en la comuna de Maipú. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito de la eficiencia energética y del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales para uso directo y no en generación eléctrica. Entre los principales beneficios destaca el reemplazo de combustibles fósiles importados como el GNL por biogás producido en el tratamiento de aguas servidas - aproximadamente 500.000 MMBtu por año - generando así una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO₂eq anuales y de emisiones locales de Nox y Material Particulado en la cuenca saturada de la ciudad de Santiago.

Al 30 de septiembre de 2015 y de 2014, no hay desembolsos asociados a normas de medioambiente.

35.- HECHOS POSTERIORES.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al ejercicio terminado al 30 de septiembre de 2015 fueron aprobados por el Directorio en sesión de fecha 02 de noviembre de 2015.

El 7 de octubre de 2015, la Sociedad envió a la Superintendencia de Valores y Seguros un hecho esencial con la información siguiente:

Con fecha 07 de octubre de 2015, el accionista Trigas S.A. ha comunicado a la Sociedad que ha suscrito un contrato de compraventa con Gas Natural Fenosa SpA, por el cual ha vendido a esta última 3.083 acciones de Metrogas S.A., al precio de \$ 89.767.590.000.-, representativas de un 8,33% de su participación accionaria.

En consecuencia, las participaciones accionarias en el capital de Metrogas S.A. tienen a partir de esta fecha la siguiente composición:

-	Gasco S.A.	: 51,84%
-	Empresas Copec S.A.	: 39,83%
-	Gas Natural Fenosa SpA	: 8,33%

No han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la sociedad o la interpretación de estos.