



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos) Correspondientes a los períodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS INDICE

| | | | Página |
|----|--------------|---|----------|
| | 50715 | | |
| I | - | OS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS. | 8 |
| | _ | ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO Activos | 8 |
| | | rictivos | 8 9 |
| | | - Patrimonio y pasivos ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION. | 10 |
| | _ | ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS FOR FORCION. ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL. | 11 |
| | _ | ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESOLTADOS INTEGRAL. ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO. | 12 |
| | _ | ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO. | 14 |
| II | NOTAS | S A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS. | 15 |
| 1 | INFOR | MACION GENERAL. | 15 |
| 2 | DESCR | IPCION DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EL GRUPO CGE. | 15 |
| | 2.1 | Sector electricidad. | 15 |
| | 2.2 | Sector gas. | 22 |
| 3 | RESUN | MEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES. | 24 |
| | 3.1 | Bases de preparación de los estados financieros consolidados. | 24 |
| | 3.2 | Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo. | 25 |
| | 3.3 | Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas. | 27 |
| | 3.4 | Bases de consolidación. | 29 |
| | 3.5 | Entidades subsidiarias. | 31 |
| | 3.6 | Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste. | 34 |
| | 3.7 | Información financiera por segmentos operativos. | 35 |
| | 3.8 | Propiedades, planta y equipo. | 35 |
| | 3.9 | Propiedades de inversión. | 37 |
| | 3.10 | Activos intangibles. | 37 |
| | 3.11 | Costos por intereses. | 39 |
| | 3.12 | Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros. | 39 |
| | 3.13 | Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición. | 40 |
| | 3.14 | | 40 |
| | 3.15 | Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura. | 42 |
| | 3.16 | Inventarios. | 44 |
| | 3.17 | Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 44 |
| | 3.18 | Efectivo y equivalentes al efectivo. | 44 |
| | 3.19 | Capital social. | 45 |
| | 3.20 | Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | 45 45 |
| | 3.21 3.22 | Préstamos y otros pasivos financieros. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos. | 45 45 |
| | 3.22 | Beneficios a los empleados. | 45 46 |
| | 3.24 | · | 40 47 |
| | | Subvenciones estatales | 48 |



| | | | Página |
|----|---------|--|--------|
| | 3.26 | Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes. | 48 |
| | 3.27 | Reconocimiento de ingresos. | 48 |
| | 3.28 | Arrendamientos. | 49 |
| | 3.29 | Contratos de construcción. | 50 |
| | 3.30 | Distribución de dividendos. | 50 |
| 4 | ESTIMA | ACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION. | 51 |
| | 4.1 | Estimación del deterioro de la plusvalía comprada. | 51 |
| | 4.2 | Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros. | 51 |
| | 4.3 | Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad. | 51 |
| | 4.4 | Tasaciones de propiedades, planta y equipo. | 52 |
| | 4.5 | Activos financieros disponibles para la venta. | 52 |
| | 4.6 | Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos Decreto 14 del Ministerio de Energía – Tarifas Subtransmisión | 52 |
| 5 | POLITIC | CA DE GESTION DE RIESGOS. | 53 |
| | 5.1 | Riesgo financiero. | 53 |
| 6 | EFECTI | VO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO. | 57 |
| 7 | OTROS | ACTIVOS FINANCIEROS. | 58 |
| | 7.1 | Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados. | 58 |
| | 7.2 | Activos y pasivos de cobertura. | 58 |
| | 7.3 | Activos financieros disponibles para la venta. | 60 |
| | 7.4 | Jerarquías del valor razonable. | 60 |
| 8 | DEUDO | RES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR. | 63 |
| | 8.1 | Composición del rubro. | 63 |
| | 8.2 | Estratificación de la cartera. | 66 |
| | 8.3 | Resumen de estratificación de la cartera. | 67 |
| | 8.4 | Cartera protestada y en cobranza judicial. | 71 |
| | 8.5 | Provisión y castigos. | 71 |
| | 8.6 | Número y monto de operaciones. | 71 |
| 9 | | AS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS. | 72 |
| | | Saldos y transacciones con entidades relacionadas. | 73 |
| | 9.2 | Directorio y gerencia de la sociedad. | 77 |
| 10 | INVENT | | 78 |
| | 10.1 | Información adicional de inventarios. | 79 |
| 11 | ACTIVO | OS, PASIVOS POR IMPUESTOS. | 79 |
| 12 | OTROS | ACTIVOS NO FINANCIEROS. | 79 |
| 13 | INVERS | IONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION. | 80 |
| | 13.1 | Composición del rubro. | 80 |
| | 13.2 | Inversiones en asociadas. | 81 |
| | 13.3 | • | 83 |
| | 13.4 | Inversiones en subsidiarias. | 86 |



| | | | Pägina |
|-----|---------|---|--------|
| 14 | ACTIVO | OS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA. | 88 |
| | 14.1 | Composición y movimientos de los activos intangibles. | 88 |
| | 14.2 | Activos intangibles con vida útil indefinida. | 90 |
| | | | |
| 15 | PLUSVA | ALIA. | 92 |
| 16 | PROPIE | DADES DE INVERSIÓN. | 92 |
| | 16.1 | Composición y movimientos de las propiedades de inversión. | 92 |
| | 16.2 | Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados | 93 |
| | | financieros. | |
| | 16.3 | Ingresos y gastos de propiedades de inversión. | 93 |
| 17 | PROPIE | DADES, PLANTA Y EQUIPO. | 93 |
| | 17.1 | Vidas útiles. | 93 |
| | 17.2 | Detalle de los rubros. | 94 |
| | 17.3 | Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo. | 97 |
| | 17.4 | Política de inversiones en propiedades, planta y equipo. | 99 |
| | 17.5 | Costo por intereses. | 99 |
| | 17.6 | Información a considerar sobre los activos revaluados. | 99 |
| | 17.7 | Activos sujetos a arrendamientos financieros. | 102 |
| 18 | DETERI | ORO DE ACTIVOS. | 102 |
| | 18.1 | Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil | 102 |
| | indefin | ida. | |
| | 18.2 | Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor. | 103 |
| 19 | IMPUE: | STOS DIFERIDOS. | 104 |
| | 19.1 | Activos por impuestos diferidos. | 104 |
| | 19.2 | Pasivos por impuestos diferidos. | 105 |
| | 19.3 | Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera. | 105 |
| | 19.4 | Compensación de partidas. | 106 |
| 20 | PASIVO | S FINANCIEROS. | 107 |
| | 20.1 | Clases de otros pasivos financieros. | 107 |
| | 20.2 | Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos. | 108 |
| | 20.3 | Obligaciones con el público (bonos). | 114 |
| | 20.4 | Obligaciones por arrendamiento financiero. | 116 |
| | 20.5 | Garantías de cilindros. | 118 |
| | 20.6 | Otros. | 118 |
| 21 | CUENT | AS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR. | 119 |
| | 21.1 | Pasivos acumulados (o devengados). | 119 |
| | 21.2 | Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos | 119 |
| | vencido | | |
| 22 | OTRAS | PROVISIONES. | 120 |
| • • | 22.1 | Provisiones – saldos. | 120 |
| | 22.2 | Movimiento de las provisiones. | 123 |



| | | | Página |
|-----|--------|---|--------|
| 23 | PROVIS | SIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS. | 124 |
| | 23.1 | Detalle del rubro. | 124 |
| | 23.2 | Detalle de las obligaciones post empleo y similares. | 124 |
| | 23.3 | Balance de las obligaciones post empleo y similares. | 125 |
| | 23.4 | Gastos reconocidos en el estado de resultados. | 125 |
| | 23.5 | Hipótesis actuariales. | 125 |
| | _0.0. | | |
| 24 | OTROS | PASIVOS NO FINANCIEROS | 126 |
| | 24.1 | Ingresos diferidos. | 126 |
| | 24.2 | Contratos de construcción. | 127 |
| 25 | PΔTRIN | MONIO NETO. | 127 |
| 25. | 25.1 | | 127 |
| | 25.2 | Número de acciones suscritas y pagadas. | 128 |
| | 25.3 | Política de dividendos. | 128 |
| | 25.4 | Dividendos. | 128 |
| | 25.5 | Reservas. | 129 |
| | 25.6 | Ganancias (pérdidas) acumuladas. | 130 |
| | 25.7 | Participaciones no controladoras. | 131 |
| | 25.8 | Transacciones con participaciones no controladoras. | 132 |
| | 25.9 | Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales. | 133 |
| | 23.3 | neconclinación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales. | 133 |
| 26 | INGRES | SOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS. | 134 |
| | 26.1 | Ingresos ordinarios. | 134 |
| | 26.2 | Otros ingresos, por función. | 135 |
| 27 | COMPO | OSICION DE RESULTADOS RELEVANTES. | 135 |
| _,. | 27.1 | Gastos por naturaleza. | 135 |
| | 27.2 | · | 135 |
| | 27.3 | Depreciación y amortización. | 136 |
| | 27.4 | Otras ganancias (pérdidas). | 136 |
| | 27.4. | Otras gariancias (perandas). | 130 |
| 28 | RESULT | ADO FINANCIERO. | 137 |
| | 28.1 | Composición diferencias de cambio. | 137 |
| | 28.2 | Composición unidades de reajuste. | 138 |
| 29 | GASTO | POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS. | 138 |
| | 29.1 | Efecto en resultados por impuestos a las ganancias. | 139 |
| | 29.2 | Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias. | 139 |
| | 29.3 | Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa | 139 |
| | 23.3. | efectiva. | 133 |
| | 29.4 | Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias. | 140 |
| | 29.5 | Gasto por impuestos de operaciones discontinuadas. | 140 |
| | 29.6 | Diferencias temporarias no reconocidas. | 140 |
| | 25.0. | biterentias temporarias no reconocidas. | 140 |
| 30 | GANAN | ICIAS POR ACCION. | 141 |
| 31 | INFORM | MACION POR SEGMENTO. | 141 |
| | 31.1 | Criterios de segmentación. | 141 |
| | 31.2 | Cuadros patrimoniales. | 142 |



| | | | Página |
|----|---------|--|--------|
| | 31.3 | Cuadros de resultados por segmento. | 144 |
| | 31.4 | Cuadros de resultados por segmentos geográficos. | 146 |
| | 31.5 | Flujos de efectivo por segmento por método directo. | 146 |
| 32 | SALDOS | S EN MONEDA EXTRANJERA. | 147 |
| | 32.1 | Resumen de saldos en moneda extranjera. | 147 |
| | 32.2 | Saldos en moneda extranjera, activos. | 149 |
| | 32.3 | Saldos en moneda extranjera, pasivos. | 151 |
| 33 | CONTIN | NGENCIAS, JUICIOS Y OTROS. | 153 |
| | 33.1 | Juicios y otras acciones legales. | 153 |
| | 33.2 | Sanciones administrativas. | 176 |
| | 33.3 | Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles. | 178 |
| | 33.4 | Sanciones. | 178 |
| | 33.5 | Restricciones. | 179 |
| 34 | | TIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y COMPROMISOS. | 180 |
| | 34.1 | Garantías comprometidas con terceros. | 180 |
| 35 | DISTRIE | BUCION DEL PERSONAL. | 182 |
| 36 | MEDIO | AMBIENTE. | 183 |
| 37 | ACTIVO | OS MANTENIDOS PARA LA VENTA. | 190 |
| 38 | OPERA | CIONES DISCONTINUADAS. | 191 |
| 39 | НЕСНО | S POSTERIORES. | 193 |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de septiembre de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013.

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

| ACTIVOS | Nota | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|--|--|---|--|
| ACTIVOS CORRIENTES | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | 6 | 87.714.009 | 147.478.187 |
| Otros activos financieros. | 7 | 311.429 | 14.545 |
| Otros activos no financieros. | 12 | 6.352.197 | 4.322.363 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 8 | 497.225.763 | 425.806.693 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | 9 | 14.162.920 | 13.323.112 |
| Inventarios. | 10 | 66.606.387 | 70.755.533 |
| Activos por impuestos. | 11 | 18.366.324 | |
| Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios. | | 690.739.029 | 661.700.433 |
| Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados | | | |
| como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los | | | |
| propietarios. | 37 | 3.870.971 | |
| propretarios. | 37 | 3.670.971 | |
| Total activos corrientes | | 694.610.000 | 661.700.433 |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | | | |
| Otros activos financieros. | 7 | 4.457.627 | 6.047.275 |
| | | 400.007 | |
| Otros activos no financieros. | 12 | 198.097 | 194.133 |
| Otros activos no financieros. | 12 8 | 30.500.643 | |
| | | | 26.779.741 |
| Otros activos no financieros. Cuentas por cobrar. Inventario. | 8 | 30.500.643 | 26.779.741 2.219.361 |
| Otros activos no financieros. Cuentas por cobrar. Inventario. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | 8 | 30.500.643 2.170.371 | 26.779.741 2.219.361 4.715.365 |
| Otros activos no financieros. Cuentas por cobrar. Inventario. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | 8 10 9 | 30.500.643 2.170.371 3.324.153 | 26.779.741 2.219.361 4.715.365 37.339.341 |
| Otros activos no financieros. Cuentas por cobrar. Inventario. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | 8 10 9 | 30.500.643 2.170.371 3.324.153 51.078.771 | 26.779.741 2.219.361 4.715.365 37.339.341 |
| Otros activos no financieros. Cuentas por cobrar. Inventario. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. Activos intangibles distintos de la plusvalía. | 8 10 9 13 | 30.500.643 2.170.371 3.324.153 51.078.771 275.572.715 | 26.779.741 2.219.361 4.715.365 37.339.341 273.609.058 |
| Otros activos no financieros. Cuentas por cobrar. Inventario. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. Activos intangibles distintos de la plusvalía. Plusvalía. | 8 10 9 13 14 15 | 30.500.643 2.170.371 3.324.153 51.078.771 275.572.715 275.138.997 | 26.779.741 2.219.361 4.715.365 37.339.341 273.609.058 273.954.549 2.694.675.269 |
| Otros activos no financieros. Cuentas por cobrar. Inventario. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. Activos intangibles distintos de la plusvalía. Plusvalía. Propiedades, planta y equipo. Propiedad de inversión. | 8 10 9 13 14 15 17 | 30.500.643 2.170.371 3.324.153 51.078.771 275.572.715 275.138.997 2.730.218.248 | 26.779.741 2.219.361 4.715.365 37.339.341 273.609.058 273.954.549 2.694.675.269 11.547.848 |
| Otros activos no financieros. Cuentas por cobrar. Inventario. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. Activos intangibles distintos de la plusvalía. Plusvalía. Propiedades, planta y equipo. Propiedad de inversión. Activos por impuestos. | 8 10 9 13 14 15 17 | 30.500.643 2.170.371 3.324.153 51.078.771 275.572.715 275.138.997 2.730.218.248 | 26.779.741 2.219.361 4.715.365 37.339.341 273.609.058 273.954.549 2.694.675.269 11.547.848 328.576 |
| Otros activos no financieros. Cuentas por cobrar. Inventario. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. Activos intangibles distintos de la plusvalía. Plusvalía. Propiedades, planta y equipo. | 8 10 9 13 14 15 17 16 11 | 30.500.643 2.170.371 3.324.153 51.078.771 275.572.715 275.138.997 2.730.218.248 10.258.311 | |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de septiembre de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013. (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| PATRIMONIO Y PASIVOS | Nota | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|--|------|-------------------|-------------------|
| PASIVOS CORRIENTES | | | |
| Otros pasivos financieros. | 20 | 168.833.106 | 165.737.098 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 21 | 349.492.476 | 354.536.585 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | 9 | 4.578.157 | 6.381.344 |
| Otras provisiones. | 22 | 7.489.086 | 10.282.195 |
| Pasivos por impuestos. | 11 | | 8.580.113 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | 23 | 964.056 | 1.096.207 |
| Otros pasivos no financieros. | 24 | 21.503.973 | 15.648.823 |
| Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta. | | 552.860.854 | 562.262.365 |
| Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta. | | | |
| Total pasivos corrientes | | 552.860.854 | 562.262.365 |
| PASIVOS NO CORRIENTES | | | |
| Otros pasivos financieros. | 20 | 1.343.291.061 | 1.300.326.555 |
| Cuentas por pagar. | 21 | 2.212.613 | 5.239.812 |
| Otras provisiones. | 22 | 1.859.437 | 1.719.632 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | 19 | 420.704.121 | 302.988.344 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | 23 | 37.540.250 | 37.291.011 |
| Otros pasivos no financieros. | 24 | 1.899.241 | 1.674.342 |
| Total pasivos no corrientes | | 1.807.506.723 | 1.649.239.696 |
| TOTAL PASIVOS | | 2.360.367.577 | 2.211.502.061 |
| PATRIMONIO | | | |
| Capital emitido. | 25 | 671.278.954 | 671.278.954 |
| Ganancias (pérdidas) acumuladas. | 25 | 209.577.950 | 182.484.958 |
| Otras reservas. | 25 | 323.227.846 | 380.018.562 |
| Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora. | | 1.204.084.750 | 1.233.782.474 |
| Participaciones no controladoras. | 25 | 548.168.258 | 573.255.931 |
| Total patrimonio | | 1.752.253.008 | 1.807.038.405 |
| TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS | | 4.112.620.585 | 4.018.540.466 |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD 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 2014 y 2013. (No auditados) (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | del al Nota | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ |
|---|-------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Ingresos de actividades ordinarias. | 26 | 1.961.119.822 | 1.737.163.042 | 693.414.896 | 623.508.918 |
| Costo de ventas | 27 | (1.572.682.664) | (1.329.847.798) | (558.533.057) | (476.073.194) |
| Ganancia bruta | | 388.437.158 | 407.315.244 | 134.881.839 | 147.435.724 |
| Otros ingresos, por función. | 26 | 4.199.806 | 5.116.158 | 1.436.181 | 1.562.985 |
| Costos de distribución. | 27 | (12.650.951) | (13.400.064) | (4.658.460) | (4.759.738) |
| Gasto de administración. | 27 | (117.516.164) | (112.581.319) | (40.834.593) | (41.759.426) |
| Otros gastos, por función. | 27 | (9.553.062) | (9.227.885) | (3.042.799) | (3.291.240) |
| Otras ganancias (pérdidas). | 27 | 4.637.783 | (5.106.180) | 8.595.044 | 1.123.976 |
| Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. | | 257.554.570 | 272.115.954 | 96.377.212 | 100.312.281 |
| Ingresos financieros. | 28 | 11.798.867 | 11.848.288 | 4.515.129 | 4.219.175 |
| Costos financieros. | 28 | (61.312.767) | (73.269.932) | (15.418.780) | (25.537.197) |
| Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos | | | | | |
| que se contabilicen utilizando el método de la participación. | 13 | 10.309.027 | 6.488.269 | 2.713.986 | 757.144 |
| Diferencias de cambio. | 28 | (700.273) | (1.192.614) | (1.038.850) | 185.277 |
| Resultados por unidades de reajuste. | 28 | (44.577.114) | (13.366.352) | (7.303.285) | (12.787.138) |
| Ganancia (pérdida) antes de impuesto | | 173.072.310 | 202.623.613 | 79.845.412 | 67.149.542 |
| Gasto por impuestos a las ganancias. | 29 | (36.429.542) | (43.991.122) | (18.470.424) | (14.544.375) |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas. | | 136.642.768 | 158.632.491 | 61.374.988 | 52.605.167 |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas. | 38 | | 72.690 | | 43.440 |
| Ganancia (pérdida) | | 136.642.768 | 158.705.181 | 61.374.988 | 52.648.607 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a | | | | | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | | 62.639.980 | 69.538.236 | 36.249.040 | 19.316.496 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras | 25.6 | 74.002.788 | 89.166.945 | 25.125.948 | 33.332.111 |
| Ganancia (pérdida) | | 136.642.768 | 158.705.181 | 61.374.988 | 52.648.607 |
| Ganancias por acción | | | | | |
| Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción) | | | | | |
| Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas. Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones descontinuadas. | 29 | 150,32 | 166,87 | 86,99 | 46,35 |
| | | | | | |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013. (No auditados) (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL | del al Nota | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ |
|---|-------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Ganancia (pérdida) | | 136.642.768 | 158.705.181 | 61.374.988 | 52.648.607 |
| 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. | 25.9 | 397.570 | (383.800) | 589.178 | 174.274 |
| Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos | | 397.570 | (383.800) | 589.178 | 174.274 |
| 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. | 25.9 | 8.125.316 | (5.280.547) | 10.220.509 | (3.338.938) |
| Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión | | 8.125.316 | (5.280.547) | 10.220.509 | (3.338.938) |
| Activos financieros disponibles para la venta | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos. | 25.9 | 153.307 | (2.031.581) | 192.062 | (989.024) |
| Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta | | 153.307 | (2.031.581) | 192.062 | (989.024) |
| Coberturas del flujo de efectivo | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos. | 25.9 | (1.053.142) | 1.833.969 | 830.464 | 4.538.733 |
| Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos. | 25.9 | | (137.201) | | 0 |
| Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo | | (1.053.142) | 1.696.768 | 830.464 | 4.538.733 |
| Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos. | 25.9 | 12.185.647 | 6.043.607 | 13.444.967 | 477.228 |
| Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos | | 19.411.128 | 428.247 | 24.688.002 | 687.999 |
| Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos | | 19.808.698 | 44.447 | 25.277.180 | 862.273 |
| 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 | 25.9 | (60.313.027) | | (60.313.027) | 0 |
| Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral | 25.9 | (65.084) | 76.759 | (106.376) | (34.855) |
| Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo | | (60.378.111) | 76.759 | (60.419.403) | (34.855) |
| 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 | 25.9 | 984.892 | 406.317 | 977.141 | 197.805 |
| Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral | 25.9 | 400.104 | (397.309) | (136.957) | (948.670) |
| Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo | | 1.384.996 | 9.008 | 840.184 | (750.865) |
| Otro resultado integral | | (39.184.417) | 130.214 | (34.302.039) | 76.553 |
| Total resultado integral | | 97.458.351 | 158.835.395 | 27.072.949 | 52.725.160 |
| Resultado integral atribuible a | | | | | |
| Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora. Resultado integral atribuible a participaciones no controladas. | | 26.366.011 71.092.340 | 65.755.449 93.079.946 | 6.270.257 20.802.692 | 17.870.757 34.854.403 |
| Total resultado integral | | 97.458.351 | 158.835.395 | 27.072.949 | 52.725.160 |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD 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 2014 y 2013. (No auditado) (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| | | | | | Reservas | | | | | | Patrimonio | |
|--|--------------------|-----------------------------|---|--|---|---|--------------------------|----------------|---------------------------------------|--|--|---|
| Estado de cambios en el patrimonio | Capital emitido | Superávit de revaluación | Reservas por diferencias de cambio en conversiones | Reservas de coberturas de flujo de efectivo | Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos | Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta | Otras reservas varias | Total reservas | Ganancias (pérdidas) acumuladas | Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora | Participaciones no controladoras | Patrimonio total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014 | 671.278.954 | 464.669.565 | (24.027.544) | 281.993 | (826.920) | 704.409 | (60.782.941) | 380.018.562 | 182.484.958 | 1.233.782.474 | 573.255.931 | 1.807.038.405 |
| Cambios en patrimonio | | | | | | | | | | | | |
| Resultado integral | | | | | | | | | | | | |
| Ganancia (pérdida) | | | | | | | | | 62.639.980 | 62.639.980 | 74.002.788 | 136.642.768 |
| l la | | (39.202.876) | (996.125) | (285.302) | 290.802 | 224 004 | 3.585.438 | (36.273.969) | | (36.273.969) | (2.910.448) | |
| Otro resultado integral | | | (330.123) | (203.302) | 290.602 | 334.094 | 3.303.130 | | | | | (39.184.417 |
| Otro resultado integral Total resultado integral | 0 | (39.202.876) | (996.125) | (285.302) | 290.802 | 334.094 334.094 | 3.585.438 | (36.273.969) | 62.639.980 | 26.366.011 | 71.092.340 | (39.184.417) 97.458.351 |
| | 0 | | | | | | | (36.273.969) | 62.639.980 (37.503.933) | | | 97.458.351 |
| Total resultado integral | 0 | | | | | | | | | 26.366.011 | | 97.458.351 |
| Total resultado integral Dividendos. | 0 | | | | | | | | | 26.366.011 | | 97.458.351 |
| Total resultado integral Dividendos. Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, | 0 | (39.202.876) | | | | | | 0 | (37.503.933) | 26.366.011 | 71.092.340 | (39.184.417) 97.458.351 (37.503.933) (114.739.815) (54.785.397) |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD 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 2014 y 2013. (No auditado) (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| | | | | | Reservas | | | | | | Patrimonio | |
|---|--------------------|-----------------------------|---|--|---|---|--------------------------|----------------------------|---------------------------------------|--|--|--|
| Estado de cambios en el patrimonio | Capital emitido | Superavit de revaluación | Reservas por diferencias de cambio en conversiones | Reservas de coberturas de flujo de efectivo | Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos | Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta | Otras reservas varias | Total reservas | Ganancias (pérdidas) acumuladas | Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora | Participaciones no controladoras | Patrimonio total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | М\$ | M\$ | M\$ |
| Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2013 | 671.278.954 | 452.775.959 | (16.982.533) | 79.524 | (363.749) | 1.477.431 | (58.393.174) | 378.593.458 | 111.579.757 | 1.161.452.169 | 503.143.719 | 1.664.595.888 |
| Cambios en patrimonio | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| Resultado integral | | | | | | | | | | | | |
| Resultado integral Ganancia (pérdida) | | | | | | | | | 69.538.236 | 69.538.236 | 89.166.945 | 158.705.181 |
| | | | (5.476.758) | 412.374 | 68.276 | (477.062) | 1.690.383 | (3.782.787) | 69.538.236 | 69.538.236 (3.782.787) | 89.166.945 3.913.001 | 158.705.181 130.214 |
| Ganancia (pérdida) | 0 | 0 | (5.476.758) (5.476.758) | 412.374 412.374 | 68.276 68.276 | (477.062) (477.062) | 1.690.383 1.690.383 | (3.782.787) (3.782.787) | 69.538.236 69.538.236 | | | 130.214 |
| Ganancia (pérdida) Otro resultado integral | 0 | 0 | | | | | | | | (3.782.787) | 3.913.001 | 130.214 158.835.395 |
| Ganancia (pérdida) Otro resultado integral Total resultado integral | 0 | 0 | | | | | | (3.782.787) | 69.538.236 | (3.782.787) 65.755.449 | 3.913.001 | 130.214 158.835.395 |
| Ganancia (pérdida) Otro resultado integral Total resultado integral Dividendos. | 0 | (13.703.028) | | | | | | (3.782.787) | 69.538.236 | (3.782.787) 65.755.449 | 3.913.001 | 130.214 158.835.395 (19.573.641) |
| Ganancia (pérdida) Otro resultado integral Total resultado integral Dividendos. Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, | 0 | (13.703.028) | | | | | 1.690.383 | (3.782.787) | 69.538.236 (19.573.641) | (3.782.787) 65.755.449 (19.573.641) | 3.913.001 93.079.946 | |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013. (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| | del al Nota | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ |
|---|-------------------|--|---|
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación | Nota | ÇIVIÇ | įγίς |
| Clases de cobros por actividades de operación | T | | |
| Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios. | _ | 2.390.163.137 | 2.154.397.681 |
| Otros cobros por actividades de operación. | | 3.006.909 | 4.357.308 |
| Clases de pagos | | | |
| Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios. | | (1.934.744.414) | (1.581.410.267 |
| Pagos a y por cuenta de los empleados. | | (112.438.384) | (112.102.506 |
| Otros pagos por actividades de operación. | | (69.379.516) | (83.616.059 |
| Otros cobros y pagos de operación | | | |
| Dividendos pagados. | | (37.282.914) | (37.567.108 |
| Dividendos recibidos. | | 1.608.903 | 147.263 |
| Intereses recibidos. | | 2.835.235 | 3.109.704 |
| Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados). | | (58.892.963) | (29.936.714 |
| Otras entradas (salidas) de efectivo. | | (5.251.616) | (11.092.573 |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación | T | 179.624.377 | 306.286.729 |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | - | | |
| | | | |
| Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo. | - | 13.239.837 | 562.355 |
| Compras de propiedades, planta y equipo. | - | (114.943.844) | (114.360.211) |
| Compras de activos intangibles. | - | (13.292.116) | (9.063.280 |
| Compras de otros activos a largo plazo. | - | | (1.229.752 |
| Dividendos recibidos. | - | 6.667.888 | 4.136.112 |
| Otras entradas (salidas) de efectivo. | | 2.231.357 | 1.902.867 |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | (106.096.878) | (118.051.909) |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | | |
| Importes procedentes de la emisión de acciones. | | | 2.761 |
| Pagos por otras participaciones en el patrimonio. | | (205.421) | (22.680) |
| Total importes procedentes de préstamos. | | 385.750.893 | 217.461.300 |
| | | | |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo. | | 49.623.124 | 41.585.532 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. | | 49.623.124 336.127.769 | |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. | | | 175.875.768 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. | | 336.127.769 | 175.875.768 (417.522) |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. | | 336.127.769 | 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305 (2.270.621 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. | | 336.127.769 | 175.875.768 (417.522 (320.857.305 (2.270.621 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. | | (387.528.722) (3.346.317) | 175.875.768 (417.522 (320.857.305 (2.270.621 694.774 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. | | 336.127.769 | 175.875.768 (417.522 (320.857.305 (2.270.621) 694.774 (77.950.181) |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. | | (387.528.722) (3.346.317) (68.791.665) | 175.875.768 (417.522 (320.857.305 (2.270.621 694.774 (77.950.181 (3.837 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. | | (387.528.722) (3.346.317) | 175.875.768 (417.522 (320.857.305 (2.270.621 694.774 (77.950.181 (3.837 (58.514.860 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. Otras entradas (salidas) de efectivo. | | (387.528.722) (3.346.317) (68.791.665) (58.104.862) (72.894) | 175.875.768 (417.522 (320.857.305 (2.270.621 694.774 (77.950.181 (3.837 (58.514.860 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de préstamos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. Otras entradas (salidas) de efectivo. Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | (387.528.722) (3.346.317) (68.791.665) (58.104.862) | 175.875.768 (417.522 (320.857.305 (2.270.621 694.774 (77.950.181 (3.837 (58.514.860 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. Otras entradas (salidas) de efectivo. Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los | | (387.528.722) (3.346.317) (68.791.665) (58.104.862) (72.894) | 175.875.768 (417.522 (320.857.305 (2.270.621 694.774 (77.950.181 (3.837 (58.514.860 130.878 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. Otras entradas (salidas) de efectivo. Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios | | (387.528.722) (3.346.317) (68.791.665) (58.104.862) (72.894) (132.298.988) | 175.875.768 (417.522 (320.857.305 (2.270.621 694.774 (77.950.181 (3.837 (58.514.860 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. | | (387.528.722) (3.346.317) (68.791.665) (58.104.862) (72.894) (132.298.988) | 175.875.768 (417.522 (320.857.305 (2.270.621 694.774 (77.950.181 (3.837 (58.514.860 130.878 (241.747.293 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. Otras entradas (salidas) de efectivo. Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo. | | (387.528.722) (387.528.722) (3.346.317) (68.791.665) (58.104.862) (72.894) (132.298.988) | 175.875.768 (417.522 (320.857.305 (2.270.621 694.774 (77.950.181 (3.837 (58.514.860 130.878 (241.747.293 |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS Correspondientes al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

1.- INFORMACION GENERAL.

Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.) es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N° 5561 piso 17 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 83, cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago, la Bolsa de Comercio de Valparaíso y la Bolsa Electrónica de Chile.

CGE S.A. es un holding de empresas que posee una presencia significativa en el sector eléctrico, particularmente en distribución, transmisión y transformación de energía eléctrica y en menor medida en generación de energía eléctrica. Asimismo en el sector gas, tanto en el negocio de gas licuado como el de gas natural, (en adelante denominados el "Grupo CGE").

Los mayores accionistas del Grupo CGE son los siguientes:

| Grupo Familia Marín | 22,64% |
|--------------------------|--------|
| Grupo Almería | 20,99% |
| Grupo Familia Pérez Cruz | 11,42% |
| Indiver S.A. | 11,26% |
| Otros Accionistas | 33,69% |

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 30 de septiembre de 2014 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.990 de fecha 30 de octubre de 2014, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EL GRUPO CGE.

Las principales características de los mercados donde opera el Grupo CGE, a través de sus empresas relacionadas son los siguientes:

2.1.- Sector electricidad.

2.1.1.- Distribución de electricidad en Chile.

El Grupo CGE participa en el negocio de distribución de energía eléctrica en Chile por medio de sus subsidiarias EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, CONAFE, ENELSA, CGE DISTRIBUCIÓN, EMELECTRIC, EMETAL y EDELMAG que en conjunto abastecen a 2.624.738 clientes entre la Región de Arica y Parinacota y la Región de la Araucanía, y en la Región de Magallanes, con ventas físicas que alcanzaron a 9.959 GWh al 30 de septiembre de 2014.



Aspectos regulatorios:

La actividad de distribución de electricidad en Chile está sujeta a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo). Dicha Ley establece un marco regulatorio con criterios objetivos para la fijación de precios, de forma tal que el resultado de su aplicación sea la asignación económicamente eficiente de recursos en el sector eléctrico.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años, ha permitido un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privada.

Concentración de las operaciones:

La extensa cobertura geográfica que posee el Grupo CGE en esta actividad, permite reducir el riesgo inherente a la concentración de clientes, demanda e instalaciones. Las distintas realidades socioeconómicas de cada una de las regiones del país, permiten diversificar el origen de sus ingresos, evitando la dependencia y los posibles factores de riesgo asociados a la concentración de su actividad comercial en una zona específica del país.

Demanda:

En Chile, la demanda por energía eléctrica está asociada directamente con el desarrollo económico experimentado por el país. En este sentido, el crecimiento de la demanda se relaciona estrechamente con el mejoramiento del ingreso per cápita y el desarrollo tecnológico. Lo anterior se traduce, en el caso del sector residencial, en un mayor acceso a equipos electrodomésticos y, en el sector industrial, a la automatización de procesos industriales. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población y las viviendas, lo que está fuertemente relacionado con los planes de desarrollo urbano.

Como nación en vías de desarrollo, el consumo per cápita en Chile aún es bajo en comparación a otros países desarrollados, lo que se traduce en atractivas perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica en el país. De este modo, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es reducido, incluso considerando el impacto que podría generar la implementación de planes de eficiencia energética, los que tienden a traducirse en reducciones de la demanda que experimentan las empresas concesionarias y con ellos, los correspondientes ingresos.

Contratos de suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, las empresas distribuidoras del Grupo CGE cuentan con contratos de largo plazo de abastecimiento de energía y potencia con las principales empresas generadoras del país.

 i) CGE DISTRIBUCIÓN, EMELECTRIC y EMETAL: Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, estas compañías cuentan con contratos suscritos en el marco de las licitaciones de suministro eléctrico efectuadas entre los años 2006 y 2013, en cumplimiento de la Ley General de Servicios Eléctricos. Producto de los



mencionados procesos, CGE DISTRIBUCION tiene contratado el total del suministro de sus clientes regulados con los generadores: Endesa, Colbún, Campanario Generación S.A., Eólica Monte Redondo S.A., Eléctrica Diego de Almagro S.A., Eléctrica Puntilla S.A., AES Gener S.A y Empresa Eléctrica Panguipulli S.A, cuyos acuerdos cubren las necesidades de todas las zonas de concesión de la compañía por plazos entre 12 y 15 años a contar del 1 de enero de 2010.

En cuanto al suministro para clientes libres, CGE DISTRIBUCIÓN mantiene contratos vigentes con diversos suministradores por plazos variables, los cuales se encuentran ajustados a los plazos convenidos con dichos clientes. Sin perjuicio de lo anterior, CGE DISTRIBUCIÓN se encuentra revisando las condiciones de suministro con distintos generadores del sistema, con el objeto de renovar algunos contratos suscritos con clientes libres cuya vigencia se encuentra próxima a terminar.

Del mismo modo, las empresas EMELECTRIC y EMETAL, ambas filiales de CGE DISTRIBUCIÓN, cuentan con contratos de suministro para abastecer los consumos de sus clientes regulados, suscritos en el marco de los procesos licitatorios efectuados en el año 2006 y 2013, con Endesa, AES Gener S.A. y Empresa Eléctrica Pangipulli S.A, los cuales tienen vigencia, el primero hasta el año 2019 y los otros dos hasta el año 2024.

- ii) EMELARI, ELIQSA y ELECDA: Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, estas distribuidoras del SING cuentan, cada una, con un contrato de suministro de energía y potencia a precio regulado con el generador E-CL. Estos contratos entraron en vigencia el 1 de enero de 2012 por un período de 15 años (dic-2026). En el caso de la porción del SIC de ELECDA, esta distribuidora cuenta con contratos con Endesa, AES Gener S.A y Empresa Eléctrica Panguipulli S.A, el primero con vigencia hasta el 2019 y los otros dos con vigencia hasta el 2024.
- iii) CONAFE, EMELAT y ENELSA: Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, CONAFE cuenta con dos contratos de suministro de energía y potencia con generadores; en efecto, con la empresa Colbún mantiene un contrato que abarca la zona de Viña del Mar, vigente hasta el 30 de abril 2015 y con la Empresa Eléctrica Guacolda S.A. mantiene un contrato con vigencia hasta el 31 de octubre de 2015, que permite abastecer al resto de sus clientes regulados, ubicados tanto en la región de Coquimbo como en la de Valparaíso.

La subsidiaria ENELSA tiene contratos de suministro de energía y potencia con Endesa y Colbún S.A. con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2019.

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, la subsidiaria EMELAT cuenta con contratos de suministro de energía y potencia a precio licitado con los generadores Endesa y AES Gener S.A. Estos contratos tienen vigencia desde enero 2010 hasta los años 2019 y 2024, respectivamente.

iv) EDELMAG: Por tratarse de una empresa integrada verticalmente, la energía eléctrica es generada directamente mediante centrales térmicas en cada uno de los sistemas atendidos por esta subsidiaria.



Precios:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N°4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto Nº 327 - 1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

i) Valor agregado de distribución (VAD).

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes:

- Precio de Nudo: Corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos regulados. Dicho valor es fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución y a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de la licitaciones realizadas y con el objeto de dar cumplimiento a la modificación introducida por la Ley Corta II. El precio de nudo contiene los precios aplicables al uso de los sistemas de subtransmisión.
- Cargo único por uso del Sistema Troncal y;
- Valor Agregado de Distribución (VAD), que permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas sus instalaciones.

Tanto el precio de nudo como el cargo único por uso del Sistema Troncal son traspasados a los clientes finales, en consecuencia, la empresa distribuidora sólo recauda el VAD.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

La Ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del 10% ± 4% al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución. De este modo, el retorno sobre la inversión para una distribuidora, dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para una empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.



El Valor Agregado de Distribución remunera:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, la Comisión Nacional de Energía y las empresas concesionarias realizan estudios, cuyos resultados son ponderados en la proporción de dos tercios y un tercio, respectivamente. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura las fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Economía Fomento y Turismo. Dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPP Industrial, del precio del cobre, del precio del aluminio y del dólar, reflejando las variaciones de los precios de los principales insumos que afectan los costos de la actividad de distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes en función del aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la CNE.

El 2 de abril de 2013 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N°1T-2012 del Ministerio de Energía, que fija las fórmulas tarifarias aplicables en el periodo desde el 4 de noviembre de 2012 al 3 de noviembre de 2016.

ii) Precios de servicios no consistentes en suministro de energía.

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios no consistentes en suministros de energía. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto Supremo N° 197 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, de fecha 4 de diciembre de 2009, publicado en el Diario Oficial del 4 de diciembre de 2009.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia,



debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución así como los servicios no consistentes en suministro de energía.

Para dar cumplimiento a lo anterior, la CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. Dicho informe es sometido a la revisión de las empresas de distribución de electricidad y en caso de discrepancia, es sometido al dictamen del Panel de Expertos.

El 14 de marzo de 2014 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N°8 T del Ministerio de Energía, que fija los precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, actualmente vigentes.

2.1.2.- Distribución de electricidad en Argentina.

En Argentina, el Grupo CGE a través de sus empresas relacionadas ENERGIA SAN JUAN, EDET, EJESA y EJSEDSA abastece a 876.622 clientes distribuidos en las provincias de Tucumán, Jujuy y San Juan, con ventas físicas que alcanzaron a 3.323 GWh acumulados al 30 de septiembre de 2014.

Demanda:

Tal como en el caso de Chile, la demanda eléctrica está influenciada por el incremento del consumo, el cual se relaciona directamente con el desarrollo económico de las provincias donde el Grupo CGE desarrolla su actividad de distribución de electricidad. En los últimos años se han percibido signos de estabilidad en el crecimiento de las ventas físicas de energía, lo que se traduce en que el riesgo asociado a la evolución de la demanda no es significativo.

Precios:

Desde el punto de vista regulatorio, la industria eléctrica argentina está organizada en el Sistema Argentino de Interconexión (SADI), similar al de Chile. A las empresas de distribución de energía eléctrica se les garantiza un área específica de concesión, dentro de la cual son responsables de distribuir y comercializar energía eléctrica a todos aquellos usuarios que, de acuerdo a la normativa regulatoria, no pudieren acceder directamente al Mercado Eléctrico Mayorista. Las tarifas de distribución para clientes finales comprenden un cargo fijo y un cargo variable por energía. Para las medianas y grandes demandas se establecen además, cargos explícitos por potencia y por uso de la red de distribución. Los cargos variables por energía y por potencia son calculados cada tres meses y coinciden con las fechas en que se fijan los precios estacionales por parte de la Secretaría de Energía del Gobierno Central.

Luego que en el año 2002, se promulgaran leyes provinciales que significaron un impacto negativo para las compañías distribuidoras del Grupo CGE, durante los años 2006 y 2007 se acordó renegociar con los gobiernos provinciales los respectivos contratos de concesión, lo que permitió incrementar las tarifas medias para usuarios finales. Suscritas dichas renegociaciones y bajo la vigencia de los términos y condiciones de dichos acuerdos, se ha reducido el factor de incertidumbre que afectaba a las inversiones del Grupo CGE en este país.



2.1.3. Transmisión y transformación de energía eléctrica.

La transmisión de electricidad está compuesta por el sistema de transmisión troncal, los sistemas de subtransmisión y los sistemas de transmisión adicional. El sistema troncal interconecta las subestaciones troncales definidas en los decretos de precio de nudo, mientras que los sistemas de subtransmisión corresponden a las instalaciones necesarias para interconectar el sistema troncal con los clientes finales (empresas distribuidoras o clientes no sometidos a regulación de precios) que se encuentren en zonas de concesión de empresas distribuidoras. Por su parte, los sistemas de transmisión adicional corresponden a todas las instalaciones que no pertenecen al sistema troncal o a la subtransmisión y que están destinadas principalmente al suministro de energía a usuarios no sometidos a regulación de precios o por aquellas cuyo objeto principal es permitir a los generadores inyectar su producción al sistema eléctrico.

El negocio de transformación y transporte de energía eléctrica del Grupo CGE, es desempeñado principalmente por la subsidiaria TRANSNET. Ésta cuenta con una infraestructura de subtransmisión y transformación que se extiende desde la Región de Atacama a la Región de Los Lagos y que representa el 44% de las líneas de subtransmisión del SIC. Todas estas instalaciones representan un valor anualizado de inversiones (AVI) más un costo anual de operación, mantenimiento y administración (COMA) equivalente al 35% del AVI + COMA del total de las instalaciones de subtransmisión del Sistema Interconectado Central.

Dentro de este negocio también participa TRANSEMEL, que atiende a las empresas distribuidoras del SING, es decir, EMELARI, ELIQSA y ELECDA, que también disponen de activos propios asociados a esta actividad.

Demanda:

La demanda física que enfrenta el segmento de la subtransmisión, corresponde principalmente a la energía retirada del sistema de subtransmisión, equivalente a los requerimientos de las empresas distribuidoras del Grupo CGE, otras distribuidoras y clientes libres, y a inyecciones efectuadas al sistema de subtransmisión por empresas de generación.

En este sentido, el comportamiento de la demanda se encuentra muy correlacionado con el crecimiento del consumo per cápita, desarrollo urbano y crecimiento económico en las zonas atendidas por las empresas del Grupo CGE. Desde este punto de vista, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido.

Precios:

Debido a que la subtransmisión eléctrica presenta características de monopolio natural, su operación está regulada por la Ley N° 19.940 de 2004 (conocida como Ley Corta I, posteriormente refundida en la Ley Eléctrica DFL N°4/20.018 de 2006), que modificó el marco regulatorio de la transmisión de electricidad, estableciendo un nuevo régimen de tarifas, otorgando certidumbre regulatoria a este segmento.

En resumen, el proceso consiste en calcular cada cuatro años una tarifa para los servicios regulados de una empresa transmisora eficiente de manera que, considerando una cierta demanda esperada y sus costos de operación, mantención y administración, ésta pueda



obtener la rentabilidad sobre sus inversiones definida en el marco regulatorio vigente. Su aplicación se refleja en el último Decreto de Tarifas de Subtransmisión, publicado el 9 de abril de 2013, que rige desde el 1 de enero del año 2011 hasta el 31 de diciembre del año 2014, donde se estableció un precio regulado aplicable a cada unidad de energía y de potencia que circule por las redes de subtransmisión para los retiros de empresas distribuidoras o clientes libres, y para las inyecciones de empresas generadoras conectadas directamente al sistema de subtransmisión. Para la determinación de estos precios se consideraron tasas de crecimiento de consumo proyectadas para los años 2010 al 2019.

2.1.4. Generación de energía eléctrica.

El Grupo CGE participa en la actividad de generación de electricidad en Chile, tanto en el Sistema Interconectado Central –SIC– como en el Sistema de Magallanes, a través de las sociedades TECNET y EDELMAG, ésta última con una capacidad instalada en sus centrales generadoras térmicas a gas natural y petróleo diesel de 110 MW.

En el SIC, a través de GAS SUR, se opera la Central Newen, ubicada en la VII región, una termoeléctrica que cuenta con una turbina de generación a gas de 15 MW.

2.2.- Sector gas.

2.2.1.- Gas licuado.

El Grupo CGE a través de GASCO y su subsidiaria GASCO GLP, participa en el negocio de distribución de gas licuado en Chile, con una cobertura que se extiende entre la Región de Tarapacá y la Región de Los Lagos, así como también en la Región de Magallanes, alcanzando al 30 de septiembre de 2014, una participación de mercado de 26,8% a nivel nacional. Asimismo, a través de su subsidiaria GASMAR, importa gas licuado para el mercado nacional.

En Colombia, a partir del año 2010, a través de la subsidiaria INVERSIONES GLP, GASCO distribuye gas licuado en 26 de los 32 departamentos del país, alcanzando una participación de mercado al 30 de septiembre de 2014 de aproximadamente el 20,8%.

Demanda y concentración de las operaciones:

Por tratarse de un bien de consumo básico, la demanda por gas licuado presenta estabilidad en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura, el nivel de precipitaciones y el precio del gas licuado en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectar la demanda.

El negocio de importación y almacenamiento de gas licuado, actividad desempeñada por GASMAR, opera mediante contratos de venta de gas licuado a las principales distribuidoras del país, lo que otorga una estabilidad a los flujos de ingresos de la empresa y en los márgenes de las empresas distribuidoras.



Abastecimiento:

La subsidiaria GASMAR, principal proveedor de gas licuado de GASCO GLP, importa este combustible desde distintos países del mundo como: EE.UU, Argentina, Arabia Saudita, Inglaterra, Noruega, Qatar, entre otros. Asimismo, las compras nacionales se hacen a Enap a través de embarques provenientes de Cabo Negro, en la Región de Magallanes.

En el mercado colombiano, la subsidiaria INVERSIONES GLP realiza sus compras directamente a Ecopetrol S.A., sociedad vinculada al Ministerio de Minas y Energía de dicho país.

2.2.2.- Gas natural.

El Grupo CGE concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en 4 regiones de Chile y en 4 provincias de Argentina, a través de GASCO y sus empresas subsidiarias y asociadas, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales, en ambos países.

En el negocio de distribución de gas natural en Chile, GASCO participa en esta actividad a través de sus subsidiarias METROGAS, en las regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O'Higgins, GAS SUR e INNERGY HOLDINGS en la Región del Bío Bío y la unidad de negocios Gasco Magallanes en la Región de Magallanes. También participa, a través de METROGAS, en la propiedad de la sociedad GNL Quintero, que importa gas natural licuado desde distintas partes de mundo.

En el noroeste de Argentina GASCO distribuye gas natural por intermedio de GASNOR y comercializa gas natural a través de GASMARKET. Asimismo, participa en el transporte de gas natural a través de sus empresas relacionadas GASODUCTO DEL PACÍFICO y GASANDES.

Al finalizar el presente período, el número total de clientes abastecidos por METROGAS, GAS SUR y Gasco Magallanes alcanza los 652.483, mientras que GASNOR provee de gas natural a 488.040 clientes.

Demanda:

De manera similar al negocio de distribución de gas licuado, el gas natural también 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:

Con respecto al riesgo de suministro, GAS SUR adquiere su materia prima con proveedores nacionales e importa una cantidad menor de gas natural desde Argentina



para su posterior distribución. En el caso de la unidad de negocios Gasco Magallanes, el suministro es otorgado por ENAP, y el abastecimiento corresponde a producción nacional.

Para METROGAS, 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.

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

Producto del acuerdo logrado entre la subsidiaria METROGAS y GASANDES, hoy se cuenta con la capacidad de almacenamiento de gas natural de reserva ("parking") en el gasoducto de GASANDES. Dicha capacidad de reserva equivale a consumo inmediato en caso de emergencia y la cobertura es aproximadamente un día y medio de suministro de nuestro mercado.

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

Con fecha 31 de mayo de 2010, la subsidiaria Transportes e Inversiones Magallanes S.A. (en adelante TIMSA) inició la operación del servicio de transporte de pasajeros a gas natural en la ciudad de Punta Arenas. Durante el ejercicio terminado al 30 de septiembre de 2014 se movilizó a 4 millones de pasajeros.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios del Grupo CGE han sido preparados de acuerdo a normas e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS)



las cuales, excepto por lo dispuesto por en el Oficio Circular N° 856, señalado en el párrafo siguiente, son consistentes con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") y la Norma Internacional de Contabilidad N°34 (NIC 34) incorporada a las mismas.

El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso una norma de aplicación temporal y de excepción a la Norma Internacional de Contabilidad la NIC 12 para 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 en el Diario Oficial el 29 de septiembre de 2014. A tal efecto, la SVS dispuso que las diferencias en los activos y pasivos por impuestos diferidos producidas por la referida actualización, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio.

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

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

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

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de septiembre de 2014. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del período anterior.

A efectos de dar cumplimiento a lo requerido en NIIF 5, sobre operaciones discontinuadas, se efectuaron reclasificaciones en el Estado de Resultados por Función y el Estado de Flujo de Efectivo por Método Directo, para así reflejar el efecto de la venta de Investigación y Desarrollo Tecnológico S.A. (IDT) y así facilitar su comparación con el período al 30 de septiembre de 2013 (Ver Nota 38).

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

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2014.

3.2.1.- Enmienda a la NIC 32 "Instrumentos financieros": "Presentación". Emitida en diciembre 2011. Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro. Indica también que debe ser jurídicamente obligante para las contrapartes tanto en el curso normal del negocio, así como también en el caso de impago, insolvencia o quiebra. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada está permitida.



- 3.2.2.- Mejora a la NIC 27 "Estados Financieros Separados", NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados" y NIIF 12 "Información a revelar sobre participaciones en otras entidades". Emitida en octubre de 2012. Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Esta modificación requiere que una entidad de inversión mida esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros" en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en la NIIF 12 y en la NIC 27. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.2.3.- CINIF 21 "Gravámenes". Emitida en mayo de 2013. Esta interpretación de la NIC 37 "Provisiones, Activos Contingentes y Pasivos Contingentes", proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, distinto al impuesto a la renta, en sus estados financieros. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.
- 3.2.4.- Enmienda a NIC 36 "Deterioro del valor de los activos". Emitida en mayo de 2013. La enmienda aclara el alcance de las revelaciones sobre el valor recuperable de los activos deteriorados, limitando los requerimientos de información al monto recuperable que se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida para los períodos en que la entidad ha aplicado la NIIF 13.
- 3.2.5.- Enmienda a NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". Emitida en junio de 2013. A través de esta enmienda, se incorpora en la Norma los criterios que se deben cumplir para no suspender la contabilidad de coberturas, en los casos en que el instrumento de cobertura sufre una novación. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.2.6.- Enmienda a NIC 19 "Beneficios a los Empleados". Emitida en noviembre de 2013. Está enmienda se aplica a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.2.7.- Enmienda a NIIF 3 "Combinaciones de Negocios". Emitida en diciembre de 2013. A través de esta enmienda se clarifican algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. NIIF 3 "Combinaciones de Negocios" requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor razonable, por lo cual elimina las referencias a IAS 37 "Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes" u otras NIIF que potencialmente tienen otras bases de valorización que no constituyen el valor razonable. Se deja la referencia a NIIF 9 "Instrumentos Financieros"; sin embargo, se modifica NIIF 9 aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales, dependiendo de los requerimientos de ésta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.



- 3.2.8.- Enmienda a NIC 40 "Propiedades de Inversión". Emitida en diciembre de 2013. A través de esta modificación la enmienda aclara que se requiere de juicio para determinar si la adquisición de propiedades de inversión constituye la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios conforme la NIIF 3. Además el IASB concluye que NIIF 3 "Combinaciones de Negocios" y NIC 40 "Propiedades de Inversión" no son mutuamente excluyentes y se requiere juicio en determinar si la transacción es sólo una adquisición de una propiedad de inversión o si es la adquisición de un grupo de activos o una combinación de negocios que incluye una propiedad de inversión. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2014, 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 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.
- 3.3.5.- Enmienda 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.
- 3.3.6.- 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.
- 3.3.7.- 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.
- 3.3.8.- Enmienda a NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos" y NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados". Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.9.- Enmienda a NIIF 5 "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas". 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.

La Administración del Grupo CGE estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar al Grupo CGE, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo CGE en el ejercicio de su primera aplicación.



3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

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

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

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

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

El Grupo CGE trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas del Grupo. 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 el Grupo CGE deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como



asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros resultados integrales son reclasificados a resultados.

3.4.3.- Negocios conjuntos.

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

3.4.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que el Grupo CGE ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión del Grupo CGE en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

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

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

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

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

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



3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

| | Nombre sociedad | | | Moneda | Porcentaje de participación en el capital y en los votos | | | | |
|--------------|--|-------|---|-----------|--|-----------|------------|------------|--|
| Rut | | País | Domicilio subsidiaria | funcional | | | | 31-12-2013 | |
| | | | | | Directo | Indirecto | Total | Total | |
| 99.513.400-4 | CGE Distribución S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 15, Las Condes, Santiago | CL\$ | 99,32716% | 0,00000% | 99,32716% | 99,32716% | |
| 91.143.000-2 | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Chile | 13 Norte 810, Viña del Mar | CL\$ | 99,63403% | 0,00000% | 99,63403% | 99,63107% | |
| 99.548.240-1 | CGE Magallanes S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes; Santiago | CL\$ | 99,89482% | 0,00000% | 99,89482% | 99,89482% | |
| 76.144.275-9 | Emel Norte S.A. | Chile | B. O'Higgins 886, Santiago | CL\$ | 98,21715% | 0,00000% | 98,21715% | 98,21715% | |
| 99.548.260-6 | CGE Argentina S.A. | Chile | Teatinos 280 Piso 2, Santiago | CL\$ | 99,99164% | 0,00000% | 99,99164% | 99,99164% | |
| 96.719.210-4 | Transnet S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 12, Las Condes, Santiago | CL\$ | 99,59179% | 0,00878% | 99,60057% | 99,60057% | |
| 90.310.000-1 | Gasco S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL\$ | 56,62438% | 0,00000% | 56,62438% | 56,62438% | |
| 96.837.950-K | Tecnet S.A. | Chile | Avda. Las Parcelas 5490, Estación Central, Santiago | CL\$ | 99,77778% | 0,22222% | 100,00000% | 100,00000% | |
| 89.479.000-8 | Comercial & Logística General S.A. | Chile | B. O'Higgins 886 Piso 9, Santiago | CL\$ | 99,99945% | 0,00055% | 100,00000% | 100,00000% | |
| 86.386.700-2 | Transformadores Tusan S.A. | Chile | Avda. Gladys Marín 6030, Estación Central, Santiago | CL\$ | 99,07000% | 0,93000% | 100,00000% | 100,00000% | |
| 93.832.000-4 | Inversiones y Gestión S.A. | Chile | B. O'Higgins 886 Piso 9, Santiago | CL\$ | 99,99607% | 0,00393% | 100,00000% | 100,00000% | |
| 93.603.000-9 | Sociedad de Computación Binaria S.A. | Chile | Teatinos 280 Piso 2, Santiago | CL\$ | 99,99324% | 0,00676% | 100,00000% | 100,00000% | |
| 99.596.430-9 | Novanet S.A. | Chile | B. O'Higgins 886 Piso 9, Santiago | CL\$ | 99,99100% | 0,00900% | 100,00000% | 100,00000% | |

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013.



3.5.3.- Entidades de consolidación indirecta.

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

| | | | | | | Porcentaje de Participación de | | | | |
|--------------|--|-----------|---|--------|--|--------------------------------|------------|-------------|------------|--|
| Rut | Nombre sociedad Metrogas S.A. | País | Domicilio sociedad El Regidor 54, Las Condes, Santiago | Moneda | Subsidiaria de | 30-09-2014 | | 31-12-2013 | | |
| | | | | | | Subsidiaria | CGE | Subsidiaria | CGE | |
| 96.722.460-K | | Chile | | CL\$ | Gasco S.A. | 51,83784% | 29,35286% | 51,83784% | 29,35286% | |
| 96.636.520-K | Gasmar S.A. | Chile | Avda. Apoquindo 3200 piso 11, Las Condes, Santiago | US \$ | Gasco S.A. | 51,00000% | 28,87843% | 51,00000% | 28,87843% | |
| 96.853.490-4 | Gas Sur S.A. | Chile | Avda. Gran Bretaña 5691, Talcahuano | CL\$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% | |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL\$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% | |
| 79.738.350-3 | Inversiones Invergas S.A. | Chile | Rosas 1062, Santiago | CL\$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% | |
| 59.083.080-1 | Gasco Grand Cayman Ltd. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL\$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% | |
| 96.930.050-8 | Inversiones Atlántico S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL\$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% | |
| 96.964.210-8 | Automotive Gas Systems S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL\$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% | |
| 76.076.073-0 | Transportes e Inversiones Magallanes S.A. | Chile | Avda. Frei 314, Punta Arenas | CL\$ | Gasco S.A. | 85,00000% | 48,13072% | 85,00000% | 48,13072% | |
| 76.742.300-4 | Autogasco S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL\$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% | |
| 0-E | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Colombia | Calle 113 7-21 Torre A of. 805, Bogotá | Cop \$ | Gasco S.A. | 70,00000% | 39,63707% | 70,00000% | 39,63707% | |
| 76.171.653-0 | Gasco International S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | US \$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% | |
| 96.867.260-6 | Centrogas S.A. | Chile | Av. Vitacura 7646, Santiago | CL\$ | Metrogas S.A. | 99,99750% | 29,35212% | 99,99750% | 29,35212% | |
| 96.620.900-3 | Empresa Chilena de Gas Natural S.A. | Chile | El Regidor 54, Las Condes, Santiago | CL\$ | Metrogas S.A. | 99,99500% | 29,35139% | 99,99500% | 29,35139% | |
| 99.589.320-7 | Financiamiento Doméstico S.A. | Chile | El Regidor 54, Las Condes, Santiago | CL\$ | Metrogas S.A. | 99,90000% | 29,32350% | 99,90000% | 29,32350% | |
| 0-E | Unigas Colombia S.A. E.S.P. | Colombia | Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota | Cop \$ | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | 70,00000% | 27,74595% | 70,00000% | 27,74595% | |
| 0-E | Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P. | Colombia | Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota | Cop \$ | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | 0,00000% | 0,00000% | 70,00000% | 27,74595% | |
| 0-E | Ultragas S.A. E.S.P. | Colombia | Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota | Cop \$ | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | 0,00000% | 0,00000% | 70,00000% | 27,74595% | |
| 0-E | Gasco Argentina S.A. | Argentina | Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires | AR \$ | Gasco International S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% | |
| 0-E | JGB Inversiones S.A.S. E.S.P. | Colombia | Calle 113 No. 7 - 21 Torre A Oficina 805 - Bogotá | Cop \$ | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | 100,00000% | 39,63707% | 100,00000% | 39,63707% | |
| 78.512.190-2 | Energy Sur S.A. | Chile | Calle Local 55, San Pedro de la Paz, Concepción | CL\$ | Transformadores Tusan S.A. | 55,00000% | 55,00000% | 55,00000% | 55,00000% | |
| 96.868.110-9 | Hormigones del Norte S.A. | Chile | Avenida la Fragua 1240 Barrio Industrial, Coquimbo | CL\$ | Transformadores Tusan S.A. | 99,99500% | 99,99500% | 99,99500% | 99,99500% | |
| 96.661.850-7 | Inmobiliaria Coronel S.A. | Chile | Avda. Cordillera 3633, Coronel | CL\$ | Inversiones y Gestión S.A. | 99,99820% | 100,00000% | 99,99820% | 100,00000% | |
| 96.541.920-9 | Empresa Eléctrica de Antogasta S.A. | Chile | Pedro Aguirre Cerda 5558, Antofagasta | CL\$ | Emel Norte S.A. | 92,51948% | 90,87000% | 92,30120% | 90,65561% | |
| 96.541.870-9 | Empresa Eléctrica de Iguigue S.A. | Chile | Zegers 469, Iquique | CL \$ | Emel Norte S.A. | 88,58229% | 87,00300% | 88,58229% | 87,00300% | |
| 96.542.120-3 | Empresa Eléctrica de Arica S.A. | Chile | Baquedano 731 Piso 12, Arica | CL \$ | Emel Norte S.A. | 94,06511% | 92,38807% | 93,99650% | 92,32068% | |
| 96.893.220-9 | Transemel S.A. | Chile | B. O'Higgins 886 Piso 10, Santiago | CL\$ | Emel Norte S.A. | 100,00000% | 98,21715% | 100,00000% | 98,21715% | |
| 76.122.825-0 | Emelat Inversiones S.A. | Chile | B. O'Higgins 886 Piso 10, Santiago | CL\$ | Emel Norte S.A. | 98,40504% | 96,65063% | 98,40504% | 96,65063% | |
| 87.601.500-5 | Empresa Eléctrica Atacama S.A. | Chile | Avda. Circunvalación 51, Copiapó | CL\$ | Emel Atacama S.A. | 98,40504% | 96,61972% | 98,40504% | 96,61972% | |
| 96.849.700-6 | Empresa Eléctrica de Talca S.A. | Chile | 2 Sur 1445, Talca | CL \$ | CGE Distribución S.A. | 99,99999% | 99,32715% | 99,99999% | 99,32715% | |
| 96.763.010-1 | Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. | Chile | Ortúzar 376, Melipilla | CL\$ | CGE Distribución S.A. | 99,99998% | 99,32714% | 99,99998% | 99,32714% | |
| 76.348.900-0 | Energía del Limarí S.A. | Chile | Federico Alfonso 56, Ovalle | CL\$ | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | 99,90000% | 100,00000% | 99,90000% | 100,00000% | |
| 88.221.200-9 | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Chile | Croacia 444, Punta Arenas | CL S | CGE Magallanes S.A. | 55,10821% | 55,16492% | 55,10821% | 55,16492% | |
| 96.641.320-4 | Inversiones San Sebastian S.A. | Chile | Croacia 444-A, Punta Arenas | CL S | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | 99,99980% | 55,10680% | 99,99980% | 55.10680% | |
| 79.882.520-8 | TV Red S.A. | Chile | Kuzma Slavic 1069, Punta Arenas | CL\$ | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | 90,00000% | 49,59621% | 90,00000% | 49,59621% | |
| 0-E | Agua Negra S.A. | Argentina | Avda. De Mayo 645, Buenos Aires | AR \$ | CGE Argentina S.A. | 98,69821% | 99,99180% | 98,69821% | 99,99180% | |
| 0-E | International Financial Investments S.A. | Argentina | Avda. De Mayo 645, Buenos Aires | AR \$ | CGE Argentina S.A. | 99,48000% | 99,99687% | 99,48000% | 99,99687% | |
| 0-E | Energía San Juan S.A. | Argentina | Mendoza 50 Sur, San Juan | AR \$ | Agua Negra S.A. | 99,99999% | 99,99999% | 99,99999% | 99,99999% | |
| 0-E | Los Andes Huarpes S.A. | Argentina | Avda. De Mayo 645, Buenos Aires | AR \$ | International Financial Investments S.A. | 98,03450% | 99,99650% | 98,03450% | 99,99650% | |
| 76.412.700-5 | Enerplus S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 15, Las Condes, Santiago | CL\$ | Novanet S.A. | 54,79450% | 100,00000% | 54,79450% | 100,00000% | |
| 76.144.216-3 | Emel Atacama S.A. | Chile | B. O'Higgins 886, Santiago | CL\$ | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | 98,19136% | 98,21935% | 98,15775% | 98,18574% | |



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

3.5.4.1.- Entidades asociadas

| Rut | Nombre sociedad | País | Domicilio sociedad | | | Porcentaje de Participación de | | | |
|--------------|--------------------------------|-----------|--|---------------------|---------------------|--------------------------------|-----------|-------------|-----------|
| | | | | Moneda funcional | Δsociada de | 30-09-2014 | | 31-12-2013 | |
| | | | | | | Subsidiaria | CGE | Subsidiaria | CGE |
| 99.527.700-К | Campanario Generación S.A. | Chile | El Regidor 66 piso 16, Las Condes, Santiago | CL\$ | Gasco S.A. | 20,00000% | 11,32488% | 20,00000% | 11,32488% |
| 0-E | Gasmarket S.A. | Argentina | Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires | AR \$ | Gasco S.A. | 50,00000% | 28,31219% | 50,00000% | 28,31219% |
| 0-E | Vectores Energéticos S.A. | Argentina | Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires | AR \$ | Gasco S.A. | 25,00000% | 14,15610% | 25,00000% | 14,15610% |
| 0-E | Almallano S.A. E.S.P | Colombia | Calle 98 22-64, Bogotá | Cop \$ | Gasco S.A. | 0,00000% | 0,00000% | 40,00000% | 22,64975% |
| 0-E | Montagas S.A. E.S.P. | Colombia | Carrera 25 15-29, Pasto | Cop \$ | Gasco S.A. | 33,33300% | 18,87460% | 33,33300% | 18,87460% |
| 0-E | Energas S.A. E.S.P. | Colombia | Carrera 25 15-29, Pasto | Cop \$ | Gasco S.A. | 28,22100% | 15,97997% | 28,22100% | 15,97997% |
| 96.955.090-3 | Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | Chile | Avda. del Valle Norte 857 Piso 4, Huechuraba, Santiago | CL\$ | Inv. y Gestión S.A. | 50,00000% | 50,00000% | 50,00000% | 50,00000% |

3.5.4.2.- Entidades control conjunto

| Rut | Nombre sociedad | País | Domicilio sociedad | Moneda funcional | | Porcentaje de Participación de | | | | |
|--------------|--|--------------|---|---------------------|------------------------------|--------------------------------|-----------|-------------|-----------|--|
| | | | | | Sociedad control conjunto de | 30-09-2014 | | 31-12-2013 | | |
| | | | | | | Subsidiaria | CGE | Subsidiaria | CGE | |
| 0-E | Norelec S.A. | Argentina | Jean Jaures 216, Buenos Aires | AR \$ | CGE Argentina S.A. | 50,00000% | 50,00000% | 50,00000% | 50,00000% | |
| 0-E | Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | Argentina | Avda. Avellaneda 205, San Miguel De Tucumán | AR \$ | CGE Argentina S.A. | 19,50000% | 19,50000% | 19,50000% | 19,50000% | |
| 0-E | Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | Argentina | Jean Jaures 216, Buenos Aires | AR \$ | CGE S.A. | 10,00000% | 10,00000% | 10,00000% | 10,00000% | |
| 0-E | Gascart S.A. | Argentina | Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires | AR \$ | Gasco S.A. | 50,00000% | 28,31219% | 50,00000% | 28,31219% | |
| 0-E | Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | Argentina | Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires | AR \$ | Gasco S.A. | 26,69780% | 15,11746% | 26,69780% | 15,11746% | |
| 0-E | Gasnor S.A. | Argentina | Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires | AR \$ | Gasco S.A. | 2,60000% | 1,47223% | 2,60000% | 1,47223% | |
| 96.762.250-8 | Gasoducto del Pacífico S.A. | Chile | Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción | US\$ | Gasco S.A. | 29,99880% | 16,98663% | 29,99880% | 16,98663% | |
| 0-E | Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | Islas Cayman | 190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Islands | US\$ | Gasco S.A. | 26,70000% | 15,11871% | 26,70000% | 15,11871% | |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings S.A. | Chile | O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción | US\$ | Gasco S.A. | 30,00000% | 16,98731% | 30,00000% | 16,98731% | |
| 96.856.700-4 | Innergy Transportes S.A. | Chile | O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción | US\$ | Gasco S.A. | 0,00017% | 0,00010% | 0,00017% | 0,00010% | |
| 76.349.706-2 | Hualpén Gas S.A. | Chile | Av. Apoquindo 3200 piso 11 Las Condes | US\$ | Gasmar S.A. | 50,00000% | 14,43922% | 50,00000% | 14,43922% | |
| 76.788.080-4 | GNL Quintero S.A. | Chile | Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago | CL\$ | Gasco S.A. | 20,00000% | 11,32488% | 20,00000% | 11,32488% | |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago | CL\$ | Gasco S.A. | 33,33300% | 18,87460% | 33,33300% | 18,87460% | |



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 Compañía General de Electricidad S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados del Grupo CGE.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

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

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral, reciclando a resultados la porción devengada.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral.

3.6.3.- Bases de conversión.

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

| Fecha | CL \$/ US \$ | CL \$ / EUR \$ | CL \$ / UF | CL \$ / AR \$ | CL \$ / Cop \$ |
|------------|--------------|----------------|------------|---------------|----------------|
| 30-09-2014 | 599,22 | 756,97 | 24.168,02 | 71,08 | 0,30 |
| 31-12-2013 | 524,61 | 724,30 | 23.309,56 | 80,49 | 0,27 |
| 30-09-2013 | 504,20 | 682,00 | 23.091,03 | 87,09 | 0,26 |

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

Cop \$ Pesos colombianos EUR \$ Euros



3.6.4.- Entidades del Grupo CGE.

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

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

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

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

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: eléctrico, gas, servicios e inversiones, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 31.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios del Grupo CGE, 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 eléctrico y de distribución de gas, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.



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

El resto de las propiedades, planta y 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 incurren.

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

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

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta 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 con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

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

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



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

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por el Grupo CGE. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

3.10.- Activos intangibles.

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

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

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

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

3.10.2.- Marcas comerciales y licencias.

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



3.10.3.- Servidumbres.

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

3.10.4- Derechos de agua.

Los derechos de agua se presentan al costo. No tienen una vida útil definida para la explotación de dichos derechos, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, con el fin de determinar si los eventos y las circunstancias permiten seguir apoyando la evaluación de la vida útil indefinida para dicho activo. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.10.5.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán durante el plazo de la concesión.

Dichos intangibles no se amortizan (vida útil indefinida), dado que la concesión no posee un plazo de expiración. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.10.6.- Concesiones de servicios públicos.

Las concesiones de distribución de electricidad y gas en la República de Argentina, se valoran de acuerdo a CINIIF 12 y se amortizan en el plazo estipulado en los respectivos contratos de concesión en los cuales se revierten al Estado Argentino los activos concesionados. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor, toda vez que existan indicios de potencial deterioro.

3.10.7.- 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 el Grupo CGE, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

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



3.10.8.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

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

3.11.- Costos por intereses.

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

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

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

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



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

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

3.14.- Activos financieros.

El Grupo CGE 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.

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

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

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

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

3.14.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

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

3.14.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

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

Reconocimiento y medición:

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que el Grupo CGE se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos



financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

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

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

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

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

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

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

El Grupo CGE evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado



de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

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

3.15.- 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. El Grupo CGE designa determinados derivados como:

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- Coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

El Grupo CGE 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.

3.15.1.- Coberturas de valor razonable.

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

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

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



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

3.15.2.- 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.

3.15.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

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

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

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

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



3.16.- Inventarios.

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

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

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

3.17.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

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

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

3.18.- 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.



3.19.- 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.

3.20.- 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.

3.21.- 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 el Grupo CGE tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.22.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

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

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

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



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

3.23.- Beneficios a los empleados.

3.23.1.- Vacaciones del personal.

El Grupo CGE 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.

3.23.2.- Beneficios post jubilatorios.

El Grupo CGE mantiene en algunas de sus subsidiarias, beneficios post-jubilatorios acordados con el personal conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de la unidad de crédito proyectada.

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

El Grupo CGE 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 más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

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



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

Los beneficios por cese que no califican con descrito en el punto 3.23.3.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. El Grupo CGE reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.23.5.- Premios de antigüedad.

El Grupo CGE tiene pactado en algunas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25 y 30 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Los costos de servicio e intereses se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.23.6.- Participación en las utilidades.

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

3.24.- Provisiones.

El Grupo CGE reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

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

- El Grupo CGE tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe se ha estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación del Grupo CGE. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados de situación financiera, del valor temporal del dinero, así como el riesgo



específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.25.- Subvenciones estatales.

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

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

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

3.26.- 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.

3.27.- 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 del Grupo CGE. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

El Grupo CGE reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades del Grupo CGE, 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.

3.27.1.- Ventas de electricidad y gas.

El ingreso por ventas de electricidad y 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.



3.27.2.- Servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica.

El ingreso por servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

3.27.3.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando el Grupo CGE 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 el Grupo CGE 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.

3.27.4.- Ingresos por intereses.

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

3.27.5.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se percibe su pago.

3.28.- Arrendamientos.

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

El Grupo CGE 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.



3.28.2.- 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.

3.28.3.- 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.

3.29.- Contratos de construcción.

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

3.30.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas del Grupo CGE se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período 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.

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

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

El Grupo CGE evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Los resultados de las estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2013 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 18.1).

4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extrabursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. El Grupo CGE 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. El Grupo CGE utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

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

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

El Grupo CGE 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 el Grupo CGE 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, el Grupo CGE 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 23.5 se presenta información adicional al respecto.



4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

El Grupo CGE efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución y transmisión eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos. 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.

4.5.- Activos financieros disponibles para la venta.

El Grupo CGE evalúa periódicamente el valor contable de estas inversiones, especialmente en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A. Nota 7.3. Esta estimación es el resultado de la valorización de los flujos futuros descontados a una tasa de mercado que tendrían estas inversiones, bajo el escenario de contratos planteados en Nota 22.1.5.

4.6.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos Decreto 14 del Ministerio de Energía - Tarifas Subtransmisión.

El 9 de abril de 2013 fue publicado en Diario Oficial el Decreto 14 de fecha 14 de febrero de 2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijaron las tarifas de los sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación, a partir del 1 de enero de 2011.

Al respecto, el 6 de octubre de 2014 fue publicado el Decreto 2T-2014 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de enero de 2013, para el SIC, y del 1 de marzo de 2013, para el SING, estableciéndose la forma en que los precios fijados en el Decreto 14-2012 se incluyen en las fórmulas tarifarias aplicables a los clientes finales sujetos a fijación de precios. Adicionalmente, en dicho decreto se actualizan los valores de los decretos con vigencia entre enero de 2011 y las fechas de vigencia del Decreto 2T-2014. Del mismo modo, el 10 de octubre de 2014 fue publicado el Decreto 3T-2014 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de mayo de 2013.

Sin embargo, aún se encuentran pendientes la reliquidación de dichos decretos y la publicación de los decretos de precios de nudo promedio que fijarán precios a contar del mes de noviembre de 2013.-La autoridad deberá proceder a impartir las instrucciones para proceder a la referida reliquidación, tanto con los clientes finales como con los generadores con los que la empresa tiene contrato de compraventa de energía y potencia.

A estos efectos, el monto estimado de la referida reliquidación se encuentra activado en el rubro "Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar" en lo que respecta a los derechos a cobro y bajo el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar" sobre las obligaciones.



Para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 no se han efectuado cambios en las estimaciones, que hayan producido efectos en el período corriente o se espere vaya a producirlos en períodos futuros.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometido el Grupo CGE son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE, especialmente aquellas que desarrollan su actividad en el sector eléctrico en Chile, principal fuente de resultados y flujos para el Grupo, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, tanto en las actividades de distribución y subtransmisión de electricidad. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman el Grupo CGE en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus deudas financieras, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y las unidades de reajuste.

Al 30 de septiembre de 2014 el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 112.490.394, en consecuencia, el riesgo de variación de tipo de cambio solamente afecta al 7,44% de la deuda financiera total, lo que se traduce en que el 92,56% se encuentra expresado en Unidades de Fomento o pesos chilenos.

| Tipo de deuda | 30-09-20 | 014 | 31-12-2013 | | |
|----------------------------------|---------------|---------|---------------|---------|--|
| npo de dedda | M\$ | % | M\$ | % | |
| Deuda en CL\$ | 164.078.509 | 10,85% | 150.204.447 | 10,25% | |
| Deuda en unidades de fomento | 1.235.555.264 | 81,71% | 1.224.733.598 | 83,54% | |
| Deuda en moneda extranjera - m/e | 112.490.394 | 7,44% | 91.125.608 | 6,22% | |
| Total deuda financiera | 1.512.124.167 | 100,00% | 1.466.063.653 | 100,00% | |

Al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2014, el valor del dólar observado alcanzó a \$599,22, es decir un 14,22% mayor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2013, fecha en que alcanzó un valor de \$524,61.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en dólares u otra moneda extranjera que no



posee algún instrumento de cobertura asociado, para determinar el efecto marginal en los resultados del Grupo CGE debido a la variación de ±1% en el tipo de cambio, con respecto a diciembre de 2013.

| Sensibilización tipo de cambio de cierre | Variación % | t/c | Deuda en mon | eda extranjera | Efecto t/c |
|--|-------------|--------|--------------|----------------|-------------|
| Sensibilización tipo de cambio de cierre | t/c | cierre | MUS\$ | M\$ | M\$ |
| Saldos al 30 de septiembre de 2014 | | 599,22 | 187.728 | 112.490.394 | |
| | -1% | 593,23 | 187.728 | 111.365.490 | (1.124.904) |
| | 1% | 605,21 | 187.728 | 113.615.298 | 1.124.904 |

Como resultado de esta sensibilización, el efecto marginal en la utilidad antes de impuesto del Grupo CGE habría alcanzado a ± M\$ 1.124.904

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 30 de septiembre de 2014, el Grupo CGE mantiene un 81,71% de sus deudas financieras expresadas en UF, incluyendo aquellos pasivos financieros en moneda extranjera y que han sido reexpresado 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 2014, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 12.355.553 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

5.1.3.- 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, el Grupo CGE posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 68,5% de la deuda financiera a nivel consolidado al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2014 se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 3.569.564 de mayor gasto por intereses durante lo que va del año. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del escenario anterior sería M\$ 11.340.931 de mayor gasto en lo que va del año.

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

El riesgo de liquidez en las empresas del Grupo CGE, 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. En efecto, un 88,8% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo principalmente mediante bonos.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en



caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa el Grupo CGE. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses del Grupo CGE, los cuales, como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo.

| Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja | 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 |
|---|----------------------------|---------------------------------------|--|---|-----------------------|-------------------------------|
| 30-09-2014 | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Bancos | 122.834.504 | 365.826.755 | 91.397.141 | 19.232.530 | | 599.290.930 |
| Bonos | 61.476.332 | 128.713.490 | 168.392.006 | 300.429.522 | 694.482.727 | 1.353.494.077 |
| Otros | 36.712.225 | | | | | 36.712.225 |
| Total | 221.023.061 | 494.540.245 | 259.789.147 | 319.662.052 | 694.482.727 | 1.989.497.232 |
| Porcentualidad | 11% | 25% | 13% | 16% | 35% | 100% |
| | | | | | | |
| Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2013 | Hasta 1 año M\$ | Más de 1 año y hasta 3 años M\$ | Más de 3 años y hasta 6 años M\$ | Más de 6 años y hasta 10 años M\$ | Más de 10 años M\$ | Total M\$ |
| proyección futura de flujo de caja | | hasta 3 años | hasta 6 años | hasta 10 años | | |
| proyección futura de flujo de caja | | hasta 3 años | hasta 6 años | hasta 10 años | | |
| proyección futura de flujo de caja 31-12-2013 | M\$ | hasta 3 años M\$ | hasta 6 años M\$ | hasta 10 años M\$ | | M\$ |
| proyección futura de flujo de caja 31-12-2013 Bancos | M\$ 127.110.409 | hasta 3 años M\$ | hasta 6 años M\$ | hasta 10 años M\$ | м\$ | M\$ 587.347.114 |
| proyección futura de flujo de caja 31-12-2013 Bancos Bonos | M\$ 127.110.409 59.231.290 | hasta 3 años M\$ | hasta 6 años M\$ | hasta 10 años M\$ | м\$ | M\$ 587.347.114 1.388.427.635 |

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

En la actividad de distribución de electricidad, principal negocio del Grupo CGE, el riesgo de crédito es históricamente muy bajo. El reducido plazo de cobro a los clientes y la relevancia que tiene el suministro de electricidad en el diario vivir, hace que éstos no acumulen montos significativos de deudas antes que pueda producirse la suspensión del suministro, conforme a las herramientas de cobranza definidas en la ley.

Adicionalmente, la regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, reduciendo la probabilidad de incobrabilidad. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos individuales adeudados no son significativos en relación al total de Ingresos Operacionales.

En relación a la actividad de distribución de gas licuado y gas natural, la mayor parte de las ventas en términos de volumen, corresponde al segmento residencial-comercial, cuya modalidad de pago es principalmente al contado y recaudada directamente por la empresa. Asimismo, el Reglamento de Servicios de Gas de Red, establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. De lo indicado anteriormente se puede concluir que el riesgo crediticio en este segmento de clientes se encuentra acotado y no es significativo.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar del Grupo CGE es



de aproximadamente 2,5 meses de ventas, reflejando las características de los negocios de distribución de electricidad, gas licuado y gas natural. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 3,03% del total de Ingresos Operacionales anuales.

| Conceptos | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Ingresos operacionales. (últimos 12 meses) | 2.538.825.436 | 2.285.681.255 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto. | 619.224.584 | 538.787.111 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas. | 91.498.178 | 86.200.677 |
| Rotación cuentas por cobrar. (meses) | 2,5 | 2,3 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales. | 3,03% | 3,13% |

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

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la Compañía al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros del Grupo CGE que compara su valor libro en relación a su valor justo:

| Deuda al 30 de septiembre de 2014 | Pasivos financieros a valor libro | Pasivos financieros a valor justo | Valor justo v/s valor libro | |
|-----------------------------------|---|---|-------------------------------------|--|
| | M\$ | M\$ | % | |
| Bancos. | 589.221.399 | 576.203.912 | -2,21% | |
| Bonos | 922.902.768 | 989.151.027 | 7,18% | |
| | | | 2 520/ | |
| Total pasivo financiero | 1.512.124.167 | 1.565.354.939 | 3,52% | |
| Deuda al 31 de diciembre de 2013 | Pasivos financieros a valor libro | Pasivos financieros a valor justo | Valor justo v/s | |
| · | Pasivos financieros a | Pasivos financieros a | Valor justo v/s | |
| · | Pasivos financieros a valor libro | Pasivos financieros a valor justo | Valor justo v/s valor libro | |
| Deuda al 31 de diciembre de 2013 | Pasivos financieros a valor libro M\$ | Pasivos financieros a valor justo M\$ | Valor justo v/s valor libro % | |



6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

| Clases de efectivo y equivalentes al efectivo | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Efectivo | | |
| Efectivo en caja. | 4.457.105 | 8.289.487 |
| Saldos en bancos. | 15.966.569 | 27.644.281 |
| Total efectivo. | 20.423.674 | 35.933.768 |
| Equivalente al efectivo | | |
| Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo. | 22.338.517 | 50.789.427 |
| Otros equivalentes al efectivo (*). | 44.951.818 | 60.754.992 |
| Total equivalente al efectivo. | 67.290.335 | 111.544.419 |
| Total | 87.714.009 | 147.478.187 |

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 no difiere del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

| (*) Otros equivalentes al efectivo | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Cuotas de fondos mutuos. | 42.951.818 | 48.382.728 |
| Inversiones en pactos. | 2.000.000 | 12.372.264 |
| Total otros equivalentes al efectivo. | 44.951.818 | 60.754.992 |

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

| Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda | Moneda | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|--|------------|-------------------|-------------------|
| | CL\$ | 82.998.983 | 140.742.115 |
| | US \$ | 1.260.947 | 1.765.026 |
| Monto del efectivo y equivalente al efectivo. | AR\$ | 958.069 | 1.134.094 |
| | COP\$ | 2.495.947 | 3.834.994 |
| | EUR \$ | 63 | 1.958 |
| Total | 87.714.009 | 147.478.187 | |



7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

| | 30-09 | -2014 | 31-12-2013 | | |
|--|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|--|
| Otros activos financieros | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados. | 16.613 | | 14.545 | | |
| Activos de cobertura. | 294.816 | | | 882.378 | |
| Activos financieros disponibles para la venta. | | 4.457.627 | | 5.164.897 | |
| Total | 311.429 | 4.457.627 | 14.545 | 6.047.275 | |

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

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se presentaron como "actividades de operación" en el estados de flujos de efectivo, como parte de los cambios en el capital de trabajo. Lo anterior, se fundamenta en que el Grupo CGE ha contratado los señalados activos como instrumentos financieros derivados con el propósito de hacer cobertura económica y financiera de los riesgos asociados al tipo de cambio y tasas de interés enunciados.

Los cambios en los valores razonables de los activos clasificados en esta categoría se registran en la cuenta "otros ingresos por función/otros gastos por función" en el estado de resultados.

| Clase de activos financieros a valor razonable con cambios en | 30-09 | -2014 | 31-12-2013 | | |
|--|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|--|
| clase de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, instrumentos de patrimonio. | 16.613 | | 14.545 | | |
| Total | 16.613 | 0 | 14.545 | 0 | |

7.2.- Activos y pasivos de cobertura.

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2014 las subsidiarias Metrogas S.A., Gasco GLP S.A., Gasmar S.A., Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. y la subsidiaria Unigas Colombia S.A. E.S.P., presentan partidas pendientes de liquidar, cuyos efectos se registran en el patrimonio, bajo la denominación reservas de cobertura de flujo de caja o en el resultado del período, según corresponda.



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

Al 30 de septiembre de 2014, la subsidiaria Gasmar S.A., mantuvo coberturas de tipo de cambio, cuyo valor justo se determinó por la compensación que resulte, considerando como tipo de cambio de maduración, el valor futuro vigente a la fecha de cierre, actualizado a su valor presente por la tasa TAB nominal de 30 días, vigentes a esa misma fecha. En los derivados de tipo de cambio, para determinar el valor futuro vigente a la fecha de cierre, se emplearon los puntos forward a una semana de plazo y a 30 días plazo, publicados por Reuters, a los que se les agregó el valor del dólar observado a la fecha de cierre.

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

El Grupo CGE, 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 2014 y 31 de diciembre 2013 se detallan en los siguientes cuadros.

| | A -11 | | | | | Valor | justo | |
|---------------------------------|------------------|----------------------|--|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | Activ | vos de cobertu | ras corrientes y no corrientes | | Corri | Corrientes | | rientes |
| Sociedad | Tipo de contrato | Tipo de cobertura | Riesgo de cobertura | Partida cubierta | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| Metrogas S.A. | Forward | Flujo de efectivo | Exposición de las variaciones de precios de comodities (gas natural) | Existencias de gas | 82.323 | | | |
| Gasco GLP S.A. | Forward | Valor razonable | Exposición de las variaciones de precios de gas licuado. | Existencias de gas | 820 | | | |
| Inversiones GLP S.A.S E.S.P. | Swap | Flujo de efectivo | Exposición de variaciones de tasa de interés variable. | Interés | | | | 837.945 |
| Gasmar S.A. | Forward | Flujo de efectivo | Exposiciónes de las variaciones de tipo cambio | Moneda | 53.918 | | | |
| Gasmar S.A. | Swap | Flujo de efectivo | Exposición de variaciones de tasa de interés variable. | Existencias de gas | 157.755 | | | |
| Unigas Colombia S.A. E.S.P. | Swap | Flujo de efectivo | Exposición de variaciones de tasa de interés variable. | Interés | | | | 44.433 |
| Total | | | | | 294.816 | 0 | 0 | 882.378 |

| | Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes | | | | | Valor justo | | | | |
|--|--|----------------------|--|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|--|
| Pasivos de coderturas corrientes y no corrientes | | | Corri | entes | No corrientes | | | | | |
| Sociedad | Tipo de contrato | Tipo de cobertura | Riesgo de cobertura | Partida cubierta | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | | |
| Gasco GLP S.A. | Forward | Valor razonable | Exposición de las variaciones de precios de gas licuado. | Existencias de gas | | 13.143 | | | | |
| Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Swap | Flujo de efectivo | Exposición de variaciones de tasa de interés variable. | Interés | | | 345.690 | | | |
| Unigas Colombia S.A. | Swap | Flujo de efectivo | Exposición de variaciones de tasa de interés variable. | Interés | | | 30.040 | | | |
| Total | | | | | 0 | 13.143 | 375.730 | 0 | | |

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la Nota 20.1.



7.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

| Detalle de los instrumentos de patrimonio | | | | | No corrientes | |
|---|--|------------|--------------|---------------|---------------|------------|
| R.U.T Sociedad | | Número de | Porcentaje j | participación | 30-09-2014 | 31-12-2013 |
| R.U.T | n.o.i | acciones | 30-09-2014 | 31-12-2013 | M\$ | M\$ |
| 0-E | Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | 10.850.710 | 13,00000% | 13,00000% | 3.070.853 | 2.994.030 |
| 96.721.360-8 | Gasoducto Gasandes S.A. | 22.464 | 13,00000% | 13,00000% | 1.168.754 | 1.903.628 |
| 76.139.483-5 | SCX Bolsa de Clima de Santiago | 50.000 | 5,00000% | 5,00000% | 175.001 | 175.001 |
| 92.970.000-7 | Cem S.A. | | 0,00000% | 0,08570% | | 43.494 |
| 96.539.380-3 | Ediciones Financieras S.A. | 25 | 1,25000% | 1,25000% | 16.520 | 16.520 |
| 99.581.910-4 | Gráfica Puerto Madero S.A. | 240 | 0,00000% | 0,00000% | 8.531 | 8.531 |
| 0-E | Organización Terpel S.A. | 3.621 | 0,00189% | 0,00189% | 2.768 | 7.542 |
| 91.968.000-8 | Inmobiliaria Club de la Unión de Punta Arenas S.A. | 50 | 5,68000% | 5,68000% | 6.960 | 6.960 |
| 70.497.500-7 | Estadio Español de Concepción S.A. | 26 | 0,12000% | 0,12000% | 3.886 | 3.886 |
| 73.116.100-3 | Instituto de la Construcción | | 0,00000% | 0,00000% | 2.904 | 2.904 |
| 70.393.200-2 | Club de Campo La Posada S.A. | 12 | 0,06000% | 0,06000% | 1.167 | 2.118 |
| 70.024.300-1 | Sociedad de Fomento Fabril | 676 | 0,26000% | 0,26000% | 282 | 282 |
| 70.341.300-5 | Corporación Club Concepción | 1 | 0,03000% | 0,03000% | 1 | 1 |
| Total | tal | | | | | 5.164.897 |

7.4.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, 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 2014 y 31 de diciembre de 2013, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.



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

| Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados | | | | Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando: | | |
|--|--------------------------|---------------|---------|---|-----------|--|
| Activos financieros | 30-09-2014 | | Nivel I | Nivel II | Nivel III | |
| Activos inidificeros | Corrientes No corrientes | | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados. | 16.613 | | | | 16.613 | |
| Total | 16.613 0 | | 0 | 0 | 16.613 | |
| Instrumentos financieros a valor razonable cor | n cambios en resul | tados | | onable medido al o de reporte utili: | | |
| Activos financieros | 31-12 | -2013 | Nivel I | Nivel II | Nivel III | |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados. | 14.545 | | | | 14.545 | |
| Total | 14.545 | 0 | 0 | 0 | 14.545 | |

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

| Instrumentos financieros medid | Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando: | | | | |
|---|--|---------------|---------|---|-----------|
| Activos financieros | 30-09 | 30-09-2014 | | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| Derivados de cobertura de flujo de efectivo | 293.996 | 293.996 | | 293.996 | |
| Derivados de cobertura de valor razonable | 820 | | | 820 | |
| Total | 294.816 | 0 | 0 | 294.816 | 0 |
| Instrumentos financieros medid | os a valor razonable | | | onable medido al o de reporte utiliz | |
| Activos financieros | 31-12 | -2013 | Nivel I | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| Derivados de cobertura de flujo de efectivo | | 882.378 | | 882.378 | |
| Total | 0 | 882.378 | 0 | 882.378 | 0 |

7.4.3.- Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

| Instrumentos financieros medidos a v | Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando: | | | | |
|---|--|---------------|---------|----------|-----------|
| Pasivos financieros | 30-09-2014 | | Nivel I | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| Derivados de cobertura de flujo de caja | | 375.730 | | 375.730 | |
| Total | 0 | 375.730 | 0 | 375.730 | 0 |



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

7.4.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

Gasoducto Gasandes S.A.

Otros Inversiones y Gestión S.A.

Otros Gasco S.A.

Total

| Activos financieros disponibles par | Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando: | | | | |
|-------------------------------------|--|---------------|---------|---|-----------|
| | 30-09-2014 | | Nivel I | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| SCX Bolsa de Clima de Santiago | | 175.001 | | | 175.001 |
| Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. | | 3.070.853 | | | 3.070.853 |
| Gasoducto Gasandes S.A. | | 1.168.754 | | | 1.168.754 |
| Otros Gasco S.A. | 26.499 | | | | 26.499 |
| Otros Inversiones y Gestión S.A. | | 16.520 | | | 16.520 |
| Total | 0 | 4.457.627 | 0 | 0 | 4.457.627 |
| Activos financieros disponibles par | ra la venta | | | onable medido al o de reporte utiliz | |
| | 31-12-2013 | | Nivel I | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| SCX Bolsa de Clima de Santiago | | 175.001 | | | 175.001 |
| Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. | | 2.994.030 | | | 2.994.030 |
| | | | | | |

0

1.903.628

74.767

17.471

0

5.164.897

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

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

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

1.903.628

0

17.471

5.164.897



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.

| | Corrie | entes | No corrientes | | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|
| Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | |
| Deudores comerciales, neto. | 321.139.094 | 333.593.970 | 15.717.516 | 13.937.627 | |
| Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto. | 2.982.177 | 2.787.658 | 4.615.085 | 4.078.718 | |
| Otras cuentas por cobrar, neto. | 173.104.492 | 89.425.065 | 10.168.042 | 8.763.396 | |
| Total | 497.225.763 | 425.806.693 | 30.500.643 | 26.779.741 | |

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

| | Corrie | ntes | No corrientes | | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|
| Otras cuentas por cobrar, neto | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | |
| Por cobrar al personal | | | | | |
| Anticipo asignación feriado legal. | 162.753 | 16.519 | | | |
| Anticipo honorarios. | 2.929 | 21.357 | | | |
| Préstamos al personal. | 2.791.172 | 4.037.006 | 1.423.636 | 1.106.939 | |
| Anticipo de remuneraciones. | 145.969 | 30.712 | | | |
| Fondos por rendir. | 43.181 | 36.772 | | | |
| Sub total | 3.146.004 | 4.142.366 | 1.423.636 | 1.106.939 | |
| Impuestos por recuperar | | | | | |
| Iva crédito físcal. | 10.081.989 | 9.057.437 | 1.783.147 | 1.677.982 | |
| Sub total | 10.081.989 | 9.057.437 | 1.783.147 | 1.677.982 | |
| Deudores varios | | | | | |
| Deudores varios. (*) | 147.172.222 | 58.179.958 | | 4.575 | |
| Anticipo Proveedores. | 6.352.071 | 4.824.993 | | | |
| Instalaciones y proyectos por cobrar. | 187.849 | 146.825 | 791.515 | 896.300 | |
| Boletas garantias. | 71.493 | 57.764 | 147.568 | 177.315 | |
| Documentos por cobrar fideicomiso financiero. | 568.934 | 276.061 | 559.879 | 740.867 | |
| Otros documentos por cobrar. | 5.317.849 | 12.860.813 | 208.680 | 42.384 | |
| Crédito a terceros. | 10.000 | 10.000 | | | |
| Cash Call Gasandes. | | | 5.253.617 | 4.117.034 | |
| Otros. | 738.343 | 410.035 | | | |
| Provisión de deterioro. | (542.262) | (541.187) | | | |
| Sub total | 159.876.499 | 76.225.262 | 6.961.259 | 5.978.475 | |
| Total | 173.104.492 | 89.425.065 | 10.168.042 | 8.763.396 | |

(*) Ver nota 21.



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

| | Corrie | entes | No corrientes | | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|
| Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | |
| Deudores comerciales, bruto. | 408.059.052 | 414.342.794 | 19.326.026 | 18.555.844 | |
| Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto. | 3.409.625 | 3.080.107 | 4.615.085 | 4.078.718 | |
| Otras cuentas por cobrar, bruto. | 173.646.754 | 89.966.252 | 10.168.042 | 8.763.396 | |
| Total | 585.115.431 | 507.389.153 | 34.109.153 | 31.397.958 | |

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

| Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Deudores comerciales. | 90.528.468 | 85.367.042 |
| Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero. | 427.448 | 292.448 |
| Otras cuentas por cobrar. | 542.262 | 541.187 |
| Total | 91.498.178 | 86.200.677 |

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, se muestra en el siguiente cuadro:

| Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Saldo inicial. | 86.200.677 | 78.583.332 |
| Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período | | |
| o ejercicio. | (516.868) | (1.791.884) |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | (28.844) | (120.590) |
| Aumento (disminución) del período o ejercicio. | 5.843.213 | 9.529.819 |
| | | |
| Total | 91.498.178 | 86.200.677 |

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

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

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las empresas distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley Nº 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo Nº 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en su Art. N°146, fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N° 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado.



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. Las empresas distribuidoras, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito han acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio. En consecuencia, para este segmento no existe riesgo de crédito para Gasco y sus subsidiarias.

El Grupo CGE ha definido las siguientes segmentaciones de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

Clientes del segmento electricidad: Toda deuda superior a tres años de antigüedad es provisionada en un 100%. Adicional a lo anterior se establece un porcentaje a las treinta y seis últimas facturaciones móviles incluido IVA. Asimismo se provisionan en un 100% aquellos clientes que sin cumplir la condición de antigüedad, evidencian un riesgo de incobrabilidad en función de su situación jurídica, como son por ejemplo los deudores en estado de quiebra. Todos los servicios clasificados como Municipales y Fiscales son excluidos de la provisión.

Clientes del segmento gas: Las deudas mayores a 180 y 210 días son provisionadas en un 100% para las áreas de gas licuado y natural, respectivamente. Las deudas inferiores a 180 y 210 días son provisionadas de acuerdo a evaluaciones individuales de cada cliente.

Clientes del segmento servicios: Toda deuda mayor a 6 meses es deteriorada incluyendo las cuotas vencidas como las por vencer. Las cuotas vencidas ponderan con capital e intereses, en cambio, las cuotas por vencer solo por su parte de capital.

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

8.1.5.- Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.

| | 30-09-2014 | | | 31-12-2013 | | | |
|---|------------|-------------|-------------------|------------|-------------|-------------------|--|
| Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros | Bruto | Interés | Valor presente | Bruto | Interés | Valor presente | |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| No posterior a un año. | 4.291.195 | (1.309.018) | 2.982.177 | 4.289.699 | (1.508.390) | 2.781.309 | |
| Posterior a un año pero menor de cinco años. | 5.944.722 | (1.543.383) | 4.401.339 | 4.824.930 | (1.331.015) | 3.493.915 | |
| Más de cinco años. | 230.632 | (16.886) | 213.746 | 697.155 | (106.003) | 591.152 | |
| Total | 10.466.549 | (2.869.287) | 7.597.262 | 9.811.784 | (2.945.408) | 6.866.376 | |



8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

| 30-09-2014 | Cartera al día M\$ | Morosidad 1-30 días M\$ | Morosidad 31-60 días M\$ | Morosidad 61-90 días M\$ | Morosidad 91-120 días M\$ | Morosidad 121-150 días M\$ | Morosidad 151-180 días M\$ | Morosidad 181-210 días M\$ | Morosidad 211-250 días M\$ | Morosidad mayor a 251 días M\$ | Total deudores M\$ | Total corrientes M\$ | Total no corrientes M\$ |
|---|--------------------------|-------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|---|--------------------------|----------------------------|-------------------------------|
| Deudores comerciales, bruto. | 242.059.260 | 61.670.505 | 14.473.462 | 4.028.999 | 3.194.074 | 2.211.891 | 2.107.890 | 2.113.634 | 3.197.033 | 92.328.330 | 427.385.078 | 408.059.052 | 19.326.026 |
| Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto. | 7.523.657 | 125.081 | 20.692 | 21.102 | 16.087 | 15.956 | 12.056 | 10.311 | 9.172 | 270.596 | 8.024.710 | 3.409.625 | 4.615.085 |
| Otras cuentas por cobrar, bruto. | 180.931.135 | 406.626 | 4.871 | 1.789 | 3.292 | 79.431 | 961 | 2.627 | 1.635 | 2.382.429 | 183.814.796 | 173.646.754 | 10.168.042 |
| Provision deterioro | (6.330.535) | (1.879.888) | (1.280.729) | (1.052.210) | (972.043) | (947.859) | (1.003.064) | (1.248.622) | (1.276.373) | (75.506.855) | (91.498.178) | (87.889.668) | (3.608.510) |
| Total | 424.183.517 | 60.322.324 | 13.218.296 | 2.999.680 | 2.241.410 | 1.359.419 | 1.117.843 | 877.950 | 1.931.467 | 19.474.500 | 527.726.406 | 497.225.763 | 30.500.643 |

| 31-12-2013 | Cartera al día M\$ | Morosidad 1-30 días M\$ | Morosidad 31-60 días M\$ | Morosidad 61-90 días M\$ | Morosidad 91-120 días M\$ | Morosidad 121-150 días M\$ | Morosidad 151-180 días M\$ | Morosidad 181-210 días M\$ | Morosidad 211-250 días M\$ | Morosidad mayor a 251 días M\$ | Total deudores M\$ | Total corrientes M\$ | Total no corrientes M\$ |
|---|--------------------------|-------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|---|--------------------------|----------------------------|-------------------------------|
| Deudores comerciales, bruto. | 246.373.641 | 65.812.219 | 14.737.020 | 4.990.375 | 3.731.632 | 2.915.424 | 2.853.043 | 2.704.325 | 2.562.003 | 86.218.956 | 432.898.638 | 414.342.794 | 18.555.844 |
| Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto. | 6.796.140 | 48.673 | 42.053 | 18.799 | 6.153 | 17.638 | 16.940 | 17.472 | 18.538 | 176.419 | 7.158.825 | 3.080.107 | 4.078.718 |
| Otras cuentas por cobrar, bruto. | 96.220.567 | 125.139 | 500 | 2.482 | 207 | 78.448 | 27.962 | | 84.877 | 2.189.466 | 98.729.648 | 89.966.252 | 8.763.396 |
| Provision deterioro | (4.944.500) | (1.757.999) | (1.751.264) | (1.377.758) | (1.200.665) | (1.123.006) | (1.078.259) | (1.117.441) | (1.454.078) | (70.395.707) | (86.200.677) | (81.582.460) | (4.618.217) |
| Total | 344.445.848 | 64.228.032 | 13.028.309 | 3.633.898 | 2.537.327 | 1.888.504 | 1.819.686 | 1.604.356 | 1.211.340 | 18.189.134 | 452.586.434 | 425.806.693 | 26.779.741 |



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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

| | | | 30-0 | 9-2014 | | | | |
|-----------------------------|--|--------------------------------------|-------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|
| Tramos de deudas | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta MS | Provisión deterioro M\$ | Clientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro MS |
| | _ N | IVIŞ | IVIŞ | IN IN | IVIŞ | IVIŞ | IVIŞ | IVIŞ |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | | 93.705.315 | | | | | 93.705.315 | |
| Por vencer. (2) | 1.562.066 | 117.122.467 | (897.328) | 54.530 | 31.231.478 | (5.434.144) | 148.353.945 | (6.331.472) |
| Sub total por vencer. (3) | 1.562.066 | 210.827.782 | (897.328) | 54.530 | 31.231.478 | (5.434.144) | 242.059.260 | (6.331.472) |
| Vencidos | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 877.024 | 60.161.565 | (1.147.318) | 20.532 | 1.508.940 | (721.219) | 61.670.505 | (1.868.537) |
| Entre 31 y 60 días | 201.222 | 13.638.459 | (652.181) | 7.768 | 835.003 | (603.412) | 14.473.462 | (1.255.593) |
| Entre 61 y 90 días | 35.773 | 3.294.686 | (495.877) | 4.984 | 734.313 | (533.922) | 4.028.999 | (1.029.799) |
| Entre 91 y 120 días | 39.617 | 2.494.193 | (455.658) | 3.913 | 699.881 | (498.581) | 3.194.074 | (954.239) |
| Entre 121 y 150 días | 15.570 | 1.595.105 | (439.565) | 2.868 | 616.786 | (491.326) | 2.211.891 | (930.891) |
| Entre 151 y 180 días | 15.270 | 1.505.182 | (515.208) | 2.302 | 602.708 | (473.925) | 2.107.890 | (989.133) |
| Entre 181 y 210 días | 13.351 | 1.523.212 | (741.780) | 1.640 | 590.422 | (495.446) | 2.113.634 | (1.237.226) |
| Entre 211 y 250 días | 14.622 | 2.507.147 | (685.572) | 1.888 | 689.886 | (580.991) | 3.197.033 | (1.266.563) |
| Más de 250 días | 492.128 | 79.826.175 | (64.044.604) | 61.237 | 12.502.155 | (10.620.411) | 92.328.330 | (74.665.015) |
| Sub total vencidos | 1.704.577 | 166.545.724 | (69.177.763) | 107.132 | 18.780.094 | (15.019.233) | 185.325.818 | (84.196.996) |
| Total | 3.266.643 | 377.373.506 | (70.075.091) | 161.662 | 50.011.572 | (20.453.377) | 427.385.078 | (90.528.468) |

| | | | 31-1 | .2-2013 | | | | |
|-----------------------------|--|--------------------------------------|------------------------------|--|-----------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|
| Tramos de deudas | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta MS | Provisión deterioro MS | Clientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta MS | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro MS |
| | | , my | 1912 | , , | 1412 | IVIQ | IVIQ | 101.5 |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | | 109.334.205 | | | | | 109.334.205 | |
| Por vencer. (2) | 1.582.471 | 104.369.759 | (819.037) | 61.372 | 32.669.677 | (4.123.848) | 137.039.436 | (4.942.885) |
| Sub total por vencer. (3) | 1.582.471 | 213.703.964 | (819.037) | 61.372 | 32.669.677 | (4.123.848) | 246.373.641 | (4.942.885) |
| Vencidos | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 861.356 | 63.778.032 | (1.324.688) | 29.278 | 2.034.187 | (425.745) | 65.812.219 | (1.750.433) |
| Entre 31 y 60 días | 217.597 | 13.538.911 | (1.260.126) | 13.067 | 1.198.109 | (478.299) | 14.737.020 | (1.738.425) |
| Entre 61 y 90 días | 40.182 | 4.075.090 | (821.443) | 7.984 | 915.285 | (534.329) | 4.990.375 | (1.355.772) |
| Entre 91 y 120 días | 40.391 | 2.909.744 | (734.365) | 5.248 | 821.888 | (458.088) | 3.731.632 | (1.192.453) |
| Entre 121 y 150 días | 18.930 | 2.220.440 | (618.618) | 4.482 | 694.984 | (484.500) | 2.915.424 | (1.103.118) |
| Entre 151 y 180 días | 16.144 | 2.156.921 | (583.871) | 4.106 | 696.122 | (474.223) | 2.853.043 | (1.058.094) |
| Entre 181 y 210 días | 13.130 | 2.070.979 | (625.305) | 2.844 | 633.346 | (474.664) | 2.704.325 | (1.099.969) |
| Entre 211 y 250 días | 13.340 | 1.881.098 | (832.863) | 3.400 | 680.905 | (602.679) | 2.562.003 | (1.435.542) |
| Más de 250 días | 444.279 | 76.914.691 | (62.135.214) | 59.127 | 9.304.265 | (7.555.137) | 86.218.956 | (69.690.351) |
| Sub total vencidos | 1.665.349 | 169.545.906 | (68.936.493) | 129.536 | 16.979.091 | (11.487.664) | 186.524.997 | (80.424.157) |
| Total | 3.247.820 | 383.249.870 | (69.755.530) | 190.908 | 49.648.768 | (15.611.512) | 432.898.638 | (85.367.042) |

- (1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.
- (2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentra 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.



8.3.1.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento eléctrico.

| | | | 30-0 | 9-2014 | | | | |
|--|--|---------------------------------------|-------------------------------|--|-----------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|
| Tramos de deudas Segmento Eléctrico | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Clientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta MŚ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro MS |
| | | 1413 | IVIŞ | IN | IVIŞ | IVIŞ | (VI) | 1913 |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | | 79.194.307 | | | | | 79.194.307 | |
| Por vencer. (2) | 1.151.523 | 60.143.483 | (672.682) | 46.881 | 22.187.944 | 78.579 | 82.331.427 | (594.103) |
| Sub total por vencer. (3) | 1.151.523 | 139.337.790 | (672.682) | 46.881 | 22.187.944 | 78.579 | 161.525.734 | (594.103) |
| Vencidos | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 775.782 | 47.121.413 | (1.088.870) | 14.313 | 552.343 | (100.449) | 47.673.756 | (1.189.319) |
| Entre 31 y 60 días | 167.910 | 11.078.753 | (586.922) | 4.126 | 234.019 | (99.346) | 11.312.772 | (686.268) |
| Entre 61 y 90 días | 22.334 | 2.577.844 | (435.220) | 2.339 | 227.221 | (97.656) | 2.805.065 | (532.876) |
| Entre 91 y 120 días | 31.253 | 2.114.405 | (404.507) | 1.580 | 225.950 | (101.390) | 2.340.355 | (505.897) |
| Entre 121 y 150 días | 9.842 | 1.334.465 | (378.219) | 1.047 | 195.609 | (117.307) | 1.530.074 | (495.526) |
| Entre 151 y 180 días | 8.884 | 1.173.265 | (385.303) | 1.044 | 205.404 | (96.196) | 1.378.669 | (481.499) |
| Entre 181 y 210 días | 7.460 | 1.122.824 | (371.031) | 488 | 186.331 | (92.465) | 1.309.155 | (463.496) |
| Entre 211 y 250 días | 7.909 | 2.175.983 | (385.423) | 487 | 203.472 | (94.597) | 2.379.455 | (480.020) |
| Más de 250 días | 331.133 | 60.831.727 | (45.145.938) | 32.988 | 8.761.629 | (6.879.885) | 69.593.356 | (52.025.823) |
| Sub total vencidos | 1.362.507 | 129.530.679 | (49.181.433) | 58.412 | 10.791.978 | (7.679.291) | 140.322.657 | (56.860.724) |
| Total | 2.514.030 | 268.868.469 | (49.854.115) | 105.293 | 32.979.922 | (7.600.712) | 301.848.391 | (57.454.827) |

| | | | 31-1 | 2-2013 | | | | |
|--|--|---------------------------------------|-------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| Tramos de deudas Segmento Eléctrico | 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) | | 102.657.923 | | | | | 102.657.923 | |
| Por vencer. (2) | 1.203.900 | 59.780.953 | (391.689) | 54.636 | 21.042.129 | (119.115) | 80.823.082 | (510.804) |
| Sub total por vencer. (3) | 1.203.900 | 162.438.876 | (391.689) | 54.636 | 21.042.129 | (119.115) | 183.481.005 | (510.804) |
| Vencidos | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 754.022 | 52.310.366 | (629.178) | 20.412 | 760.737 | (148.514) | 53.071.103 | (777.692) |
| Entre 31 y 60 días | 181.284 | 11.003.599 | (555.031) | 5.920 | 430.050 | (122.730) | 11.433.649 | (677.761) |
| Entre 61 y 90 días | 24.214 | 2.855.422 | (524.932) | 2.600 | 341.288 | (127.076) | 3.196.710 | (652.008) |
| Entre 91 y 120 días | 28.621 | 2.243.148 | (496.117) | 1.596 | 332.004 | (125.831) | 2.575.152 | (621.948) |
| Entre 121 y 150 días | 11.011 | 1.766.806 | (440.227) | 1.432 | 270.759 | (123.740) | 2.037.565 | (563.967) |
| Entre 151 y 180 días | 8.569 | 1.688.114 | (400.435) | 1.198 | 273.987 | (112.881) | 1.962.101 | (513.316) |
| Entre 181 y 210 días | 7.335 | 1.546.749 | (369.919) | 643 | 311.172 | (109.447) | 1.857.921 | (479.366) |
| Entre 211 y 250 días | 7.210 | 1.383.124 | (452.845) | 617 | 280.628 | (112.815) | 1.663.752 | (565.660) |
| Más de 250 días | 281.619 | 58.648.261 | (42.317.455) | 38.518 | 7.786.258 | (5.828.704) | 66.434.519 | (48.146.159) |
| Sub total vencidos | 1.303.885 | 133.445.589 | (46.186.139) | 72.936 | 10.786.883 | (6.811.738) | 144.232.472 | (52.997.877) |
| Total | 2.507.785 | 295.884.465 | (46.577.828) | 127.572 | 31.829.012 | (6.930.853) | 327.713.477 | (53.508.681) |



8.3.2.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento gas.

| | | | 30-0 | 9-2014 | | | | |
|----------------------------------|--|--------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|
| Tramos de deudas Segmento Gas | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta MS | Provisión deterioro M\$ | Clientes de cartera repactada | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro MS |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | _ | 14.186.016 | | | | | 14.186.016 | 0 |
| Por vencer. (2) | 410.158 | 54.941.525 | | 2.543 | 539.096 | (138.369) | 55.480.621 | (138.369) |
| Sub total por vencer (3) | 410.158 | 69.127.541 | 0 | 2.543 | 539.096 | (138.369) | 69.666.637 | (138.369) |
| Vencidos | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 100.714 | 12.711.440 | | 65 | 30.140 | | 12.741.580 | 0 |
| Entre 31 y 60 días | 32.756 | 2.438.189 | | 20 | 8.789 | | 2.446.978 | 0 |
| Entre 61 y 90 días | 12.901 | 607.978 | | 14 | 7.542 | | 615.520 | 0 |
| Entre 91 y 120 días | 8.151 | 305.008 | | 11 | 6.647 | | 311.655 | 0 |
| Entre 121 y 150 días | 5.550 | 186.874 | | 9 | 5.600 | | 192.474 | 0 |
| Entre 151 y 180 días | 6.279 | 250.396 | (57.941) | 11 | 4.472 | (3.538) | 254.868 | (61.479) |
| Entre 181 y 210 días | 5.779 | 295.772 | (272.045) | 5 | 3.830 | (2.720) | 299.602 | (274.765) |
| Entre 211 y 250 días | 6.547 | 196.282 | (175.694) | 4 | 3.419 | (3.399) | 199.701 | (179.093) |
| Más de 250 días | 54.238 | 6.558.792 | (6.500.751) | 720 | 20.632 | (20.632) | 6.579.424 | (6.521.383) |
| Sub total vencidos | 232.915 | 23.550.731 | (7.006.431) | 859 | 91.071 | (30.289) | 23.641.802 | (7.036.720) |
| Total | 643.073 | 92.678.272 | (7.006.431) | 3.402 | 630.167 | (168.658) | 93.308.439 | (7.175.089) |

| | 31-12-2013 | | | | | | | | | | |
|----------------------------------|--|---------------------------------------|-------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|--|--|--|
| Tramos de deudas Segmento Gas | 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) | | 6.364.360 | | | | | 6.364.360 | 0 | | | |
| Por vencer. (2) | 377.883 | 39.775.502 | (64.944) | 2.409 | 497.938 | (105.067) | 40.273.440 | (170.011) | | | |
| Sub total por vencer (3) | 377.883 | 46.139.862 | (64.944) | 2.409 | 497.938 | (105.067) | 46.637.800 | (170.011) | | | |
| Vencidos | | | | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 105.610 | 9.595.837 | (605.133) | 62 | 16.348 | | 9.612.185 | (605.133) | | | |
| Entre 31 y 60 días | 34.378 | 2.186.938 | (582.614) | 34 | 6.036 | | 2.192.974 | (582.614) | | | |
| Entre 61 y 90 días | 14.620 | 900.558 | (200.989) | 27 | 2.891 | | 903.449 | (200.989) | | | |
| Entre 91 y 120 días | 10.613 | 513.590 | (161.508) | 16 | 1.758 | | 515.348 | (161.508) | | | |
| Entre 121 y 150 días | 6.996 | 339.914 | (94.069) | 9 | 588 | | 340.502 | (94.069) | | | |
| Entre 151 y 180 días | 7.126 | 346.329 | (102.346) | 5 | 399 | (201) | 346.728 | (102.547) | | | |
| Entre 181 y 210 días | 5.543 | 166.504 | (149.042) | 2 | 473 | (197) | 166.977 | (149.239) | | | |
| Entre 211 y 250 días | 5.940 | 235.518 | (217.205) | 1 | 460 | (184) | 235.978 | (217.389) | | | |
| Más de 250 días | 50.931 | 5.735.969 | (5.531.370) | 638 | 27.049 | (5.985) | 5.763.018 | (5.537.355) | | | |
| Sub total vencidos | 241.757 | 20.021.157 | (7.644.276) | 794 | 56.002 | (6.567) | 20.077.159 | (7.650.843) | | | |
| Total | 619.640 | 66.161.019 | (7.709.220) | 3.203 | 553,940 | (111.634) | 66.714.959 | (7.820.854) | | | |



8.3.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento servicios.

| | | | 30-0 | 9-2014 | | | | |
|--|--|--------------------------------------|-------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|
| Tramos de deudas Segmento Servicios | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta MS | Provisión deterioro M\$ | Clientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro MS |
| Por vencer | | IVIÇ | 191.5 | IN IN | IVIŞ | 1915 | IVIÇ | IVIÇ |
| roi vencei | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | 0 | 324.992 | | | | | 324.992 | 0 |
| Por vencer. (2) | 385 | 2.037.459 | (224.646) | 5.106 | 8.504.438 | (5.374.354) | 10.541.897 | (5.599.000) |
| Sub total por vencer (3) | 385 | 2.362.451 | (224.646) | 5.106 | 8.504.438 | (5.374.354) | 10.866.889 | (5.599.000) |
| Vencidos | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 528 | 328.712 | (58.448) | 6.154 | 926.457 | (620.770) | 1.255.169 | (679.218) |
| Entre 31 y 60 días | 556 | 121.517 | (65.259) | 3.622 | 592.195 | (504.066) | 713.712 | (569.325) |
| Entre 61 y 90 días | 538 | 108.864 | (60.657) | 2.631 | 499.550 | (436.266) | 608.414 | (496.923) |
| Entre 91 y 120 días | 213 | 74.780 | (51.151) | 2.322 | 467.284 | (397.191) | 542.064 | (448.342) |
| Entre 121 y 150 días | 178 | 73.766 | (61.346) | 1.812 | 415.577 | (374.019) | 489.343 | (435.365) |
| Entre 151 y 180 días | 107 | 81.521 | (71.964) | 1.247 | 392.832 | (374.191) | 474.353 | (446.155) |
| Entre 181 y 210 días | 112 | 104.616 | (98.704) | 1.147 | 400.261 | (400.261) | 504.877 | (498.965) |
| Entre 211 y 250 días | 166 | 134.882 | (124.455) | 1.397 | 482.995 | (482.995) | 617.877 | (607.450) |
| Más de 250 días | 106.757 | 12.435.656 | (12.397.915) | 27.529 | 3.719.894 | (3.719.894) | 16.155.550 | (16.117.809) |
| Sub total vencidos | 109.155 | 13.464.314 | (12.989.899) | 47.861 | 7.897.045 | (7.309.653) | 21.361.359 | (20.299.552) |
| Total | 109.540 | 15.826.765 | (13.214.545) | 52.967 | 16.401.483 | (12.684.007) | 32.228.248 | (25.898.552) |

| | | | 31-1 | 2-2013 | | | | |
|--|--|--------------------------------------|-------------------------------|--|------------------------------------|------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|
| Tramos de deudas Segmento Servicios | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta MS | Provisión deterioro M\$ | Clientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro MS | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro MS |
| Por vencer | i — — — | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | | 311.922 | | | | | 311.922 | 0 |
| Por vencer. (2) | 688 | 4.813.304 | (362.404) | 4.327 | 11.129.610 | (3.899.666) | 15.942.914 | (4.262.070) |
| Sub total por vencer (3) | 688 | 5.125.226 | (362.404) | 4.327 | 11.129.610 | (3.899.666) | 16.254.836 | (4.262.070) |
| Vencidos | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 1.724 | 1.871.829 | (90.377) | 8.804 | 1.257.102 | (277.231) | 3.128.931 | (367.608) |
| Entre 31 y 60 días | 1.935 | 348.374 | (122.481) | 7.113 | 762.023 | (355.569) | 1.110.397 | (478.050) |
| Entre 61 y 90 días | 1.348 | 319.110 | (95.522) | 5.357 | 571.106 | (407.253) | 890.216 | (502.775) |
| Entre 91 y 120 días | 1.157 | 153.006 | (76.740) | 3.636 | 488.126 | (332.257) | 641.132 | (408.997) |
| Entre 121 y 150 días | 923 | 113.720 | (84.322) | 3.041 | 423.637 | (360.760) | 537.357 | (445.082) |
| Entre 151 y 180 días | 449 | 122.478 | (81.090) | 2.903 | 421.736 | (361.141) | 544.214 | (442.231) |
| Entre 181 y 210 días | 252 | 357.726 | (106.344) | 2.199 | 321.701 | (365.020) | 679.427 | (471.364) |
| Entre 211 y 250 días | 190 | 262.456 | (162.813) | 2.782 | 399.817 | (489.680) | 662.273 | (652.493) |
| Más de 250 días | 111.729 | 12.530.461 | (14.286.389) | 19.971 | 1.490.958 | (1.720.448) | 14.021.419 | (16.006.837) |
| Sub total vencidos | 119.707 | 16.079.160 | (15.106.078) | 55.806 | 6.136.206 | (4.669.359) | 22.215.366 | (19.775.437) |
| Total | 120.395 | 21.204.386 | (15.468.482) | 60.133 | 17.265.816 | (8.569.025) | 38.470.202 | (24.037.507) |



8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

| 30-09-2014 | | | | | | | | | |
|--|-------------------------------------|-----------|---|------------|--|--|--|--|--|
| Cartera en cobranza judicial | Documentos por coprotestada, carter | | Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada | | | | | | |
| | N° | M\$ | N° | M\$ | | | | | |
| Cartera protestada o en cobranza judicial. | 26.708 | 1.638.688 | 5.506 | 12.463.741 | | | | | |
| Total | 26.708 | 1.638.688 | 5.506 | 12.463.741 | | | | | |

| 31-12-2013 | | | | | | | | | |
|--|------------------|-----------|---|------------|--|--|--|--|--|
| Cartera en cobranza judicial | Documentos por o | | Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada | | | | | | |
| | N° | M\$ | N° | M\$ | | | | | |
| Cartera protestada o en cobranza judicial. | 18.385 | 3.300.979 | 2.914 | 17.481.073 | | | | | |
| Total | 18.385 | 3.300.979 | 2.914 | 17.481.073 | | | | | |

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

| Provisión y castigos | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ |
|--------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Provisión cartera no repactada | 1.147.304 | 4.711.170 | 1.888.021 | 8.049.571 |
| Provisión cartera repactada | 4.695.909 | 4.984.472 | 1.051.014 | (63.386) |
| Total | 5.843.213 | 9.695.642 | 2.939.035 | 7.986.185 |

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente por venta de energía, gas y servicios:

| Segmentos de ventas | Operaciones N° | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | Operaciones N° | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ |
|-----------------------------|-------------------|---------------------------------|-------------------|---------------------------------|
| Ventas de energía eléctrica | 25.644.403 | 1.047.509.582 | 8.323.847 | 362.050.726 |
| Ventas de gas | 5.573.563 | 887.227.718 | 1.870.909 | 321.560.066 |
| Ventas de servicios | 146.671 | 77.312.888 | 42.762 | 27.701.408 |
| Total | 31.364.637 | 2.012.050.188 | 10.237.518 | 711.312.200 |



| Segmentos de ventas | Operaciones | 01-01-2013 30-09-2013 | Operaciones | 01-07-2013 30-09-2013 |
|-----------------------------|-------------|--------------------------|-------------|--------------------------|
| | N° | M\$ | N° | M\$ |
| Ventas de energía eléctrica | 24.357.219 | 923.022.426 | 9.099.264 | 307.954.097 |
| Ventas de gas | 4.950.616 | 785.387.960 | 1.647.322 | 306.409.045 |
| Ventas de servicios | 546.434 | 78.081.950 | 112.514 | 25.160.953 |
| Total | 29.854.269 | 1.786.492.336 | 10.859.100 | 639.524.095 |

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

Las transacciones con empresas relacionadas son 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.

El Grupo CGE, 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 intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.



9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

| | | País de | | | | | Corrie | entes | No cor | rientes |
|--------------|--|-----------|-------------------------------|------------------------------|---------------------------|--------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| R.U.T | Sociedad | origen | Descripción de la transacción | Plazo de la transacción | Naturaleza de la relación | Moneda | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| 0-E | Combustibles Cota Ltda. | Colombia | Venta de gas licuado | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 130 | 78 | | |
| 0-E | Empresa Jujeña de Sistemas Energéticos Dispersos S.A. | Argentina | Servicios prestados | Hasta 90 días | Negocios Conjuntos | CL\$ | 15.829 | 15.829 | | |
| 0-E | Fif y Cía. S.A.S | Colombia | Venta de gas licuado | Hasta 90 días | Indirecta | Cop \$ | 263 | 320 | | |
| 0-E | Gasnor S.A. | Argentina | Reembolso de Gastos | Más de 90 días y hasta 1 año | Negocios Conjuntos | US\$ | 283.912 | 243.536 | | |
| 0-E | Gasmarket S.A. | Argentina | Reembolso de Gastos | Más de 90 días y hasta 1 año | Asociada | US\$ | 75.757 | 53.951 | | |
| 0-E | Gasoducto del Pacífico (Arg.) S.A. | Argentina | Dividendos | Más de 90 días y hasta 1 año | Negocios Conjuntos | AR \$ | 1.128.982 | | | |
| 0-E | Montagas S.A. E.S.P. | Colombia | Servicios prestados | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 974 | 7.352 | | |
| 0-E | Montagas S.A. E.S.P. | Colombia | Venta de gas licuado | Hasta 90 días | Indirecta | Cop \$ | 97.786 | 26.628 | | |
| 65.166.730-5 | Fundación Gasco | Chile | Reembolso de Gastos | Hasta 90 días | Indirecta | CL\$ | 772 | 772 | | |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Anticipo por compra de gas | Hasta 90 días | Negocios conjuntos | US\$ | 2.911.513 | 3.121.036 | | |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Préstamos otorgados | Más de 1 año | Negocios conjuntos | US\$ | | | 1.215.255 | 1.041.670 |
| 76.788.080-4 | GNL Quintero S.A. | Chile | Otros valores por cobrar | Hasta 90 días | Negocios conjuntos | US\$ | 296.288 | | | |
| 91.806.000-6 | Abastecedora de Combustibles S.A. | Chile | Venta de gas Licuado | Hasta 90 días | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | 9.116.269 | 7.916.649 | | |
| 92.307.000-1 | Rhona S.A. | Chile | Venta de energía | Hasta 90 días | Director común | CL\$ | 271 | 253 | | |
| 94.478.000-9 | Indiver S.A. | Chile | Servicios prestados | Hasta 90 días | Accionista | CL\$ | 413 | 3.905 | | |
| 96.762.250-8 | Gasoducto del Pacífico S.A. | Chile | Dividendos | Más de 1 año | Negocios Conjuntos | US\$ | | | 2.108.898 | 2.694.715 |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings S.A. | Chile | Reembolso de Gastos | Hasta 90 Días | Negocios Conjuntos | US\$ | 8.613 | 8.613 | | |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings S.A. | Chile | Aportes por capitalizar | Más de 1 año | Negocios Conjuntos | US\$ | | | | 978.980 |
| 96.861.390-1 | Innergy Soluciones Energéticas S.A. | Chile | Dividendos | Más de 90 días y hasta 1 año | Negocios Conjuntos | US\$ | | 1.706.082 | | |
| 99.520.000-7 | Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Venta de gas natural | Hasta 90 días | Indirecta | CL\$ | 193.856 | 200.091 | | |
| 76.349.706-2 | Hualpén Gas S.A. | Chile | Servicios prestados | Hasta 90 días | Negocios Conjuntos | CL\$ | 31.292 | | | |
| 99.527.700-K | Campanario Generación S.A. | Chile | Venta de energía | Hasta 90 días | Asociada | CL\$ | | 18.017 | | |
| TOTALES | | | | | | | 14.162.920 | 13.323.112 | 3.324.153 | 4.715.365 |



9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

| | | País de | | | | | Corrie | entes | No co | rrientes |
|--------------|--|-----------|----------------------------------|------------------------------|---------------------------|--------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| R.U.T | Sociedad | origen | Descripción de la transacción | Plazo de la transacción | Naturaleza de la relación | Moneda | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| 0-E | Plexport S.A. | Colombia | Servicio de transporte terrestre | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 87.622 | 178.504 | | |
| 0-E | Sefta S.A. | Panamá | Compra de activos | Hasta 90 días | Accionista de Subsidiaria | Cop\$ | 22.042 | 18.843 | | |
| 0-E | Almallano S.A. E.S.P. | Colombia | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Asociada | Cop\$ | | 1.399 | | |
| 0-E | Automotores Reina S.A. | Colombia | Compra de combustibles | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 5.111 | 3.477 | | |
| 0-E | Automotores Reina S.A. | Colombia | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 214 | 160 | | |
| 0-E | Gases Unidos de Colombia S.A.S. | Colombia | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 746 | 772 | | |
| 0-E | Fif y Cía. S.A.S. | Colombia | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 114 | | | |
| 0-E | Fif y Cía. S.A.S. | Colombia | Compra de combustibles | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 1.001 | 767 | | |
| 0-E | Supra Seguros Asesores | Colombia | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 5.079 | 2.610 | | |
| 0-E | Transportes Unitrans S.A.S. | Colombia | Servicio de transporte terrestre | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 4.768 | 22.844 | | |
| 0-E | Transportes Unitrans S.A.S. | Colombia | Compra de activos | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 39.339 | | | |
| 0-E | Transportes Unitrans S.A.S. | Colombia | Reembolso de gastos | Hasta 90 días | Indirecta | Cop \$ | 744 | | | |
| 0-E | Plexa S.A. E.S.P. | Colombia | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Indirecta | Cop \$ | 7.878 | 7.241 | | |
| 0-E | Norelec S.A. | Argentina | Préstamos | Hasta 90 días | Negocio Conjunto | Ar \$ | 13.949 | | | |
| 0-E | Cilgas S.A. | Colombia | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 12.709 | | | |
| 0-E | Cilgas S.A. | Colombia | Compra de activos | Hasta 90 días | Indirecta | Cop\$ | 47.254 | | | |
| | Gasnor S.A. | Argentina | Reembolso de gastos | Más de 90 Días y hasta 1 año | Negocios conjuntos | US\$ | 498 | | | |
| 5.333.806-2 | Erich Gruttner Grimal | Chile | Dividendos | Más de 90 días y hasta 1 año | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | | 3.648 | | |
| 6.357.359-0 | Guillermo Hayes Morales | Chile | Dividendos | Más de 90 días y hasta 1 año | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | | 7.296 | | |
| 65.166.730-5 | Fundación Gasco | Chile | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Indirecta | CL\$ | 1.943 | 1.943 | | |
| 76.349.706-2 | Hualpén Gas S.A. | Chile | Servicios recibidos | Hasta 30 dias | Negocio Conjunto | CL\$ | 604.702 | | | |
| 76.375.230-5 | Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda. | Chile | Préstamos recibidos | Hasta 90 días | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | 82.500 | 82.500 | | |
| 77.058.290-2 | Energía del Sur S.A. | Chile | Compra de combustibles | Hasta 90 días | Director común | CL\$ | | 167 | | |
| 81.095.400-0 | Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. | Chile | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Indirecta | CL\$ | 199.505 | 213.815 | | |
| 81.533.000-5 | Danilo Jordan S.A. | Chile | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Director común | CL\$ | | 220 | | |
| 91.806.000-6 | Abastecedora de Combustibles S.A. | Chile | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | | 122.038 | | |
| 91.806.000-6 | Abastecedora de Combustibles S.A. | Chile | Dividendos | Hasta 90 días | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | 1.911.512 | 2.815.636 | | |
| 92.307.000-1 | Rhona S.A. | Chile | Compra de materiales | Hasta 90 días | Director común | CL\$ | 2.845 | 47.472 | | |
| 92.513.000-1 | Naviera Ultragas Ltda. | Chile | Dividendos | Hasta 90 días | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | 1.318.284 | 1.941.818 | | |
| 96.861.390-1 | Innergy Soluciones Energéticas S.A. | Chile | Compra de gas natural | Hasta 90 días | Negocio Conjunto | CL\$ | 177.404 | 880.455 | | |
| 96.955.090-3 | Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | Chile | Préstamos otorgados | Más de 90 días y hasta 1 año | Asociada | CL\$ | 23.719 | 23.719 | | |
| 99.520.000-7 | Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Compra de combustibles | Hasta 90 días | Indirecta | CL\$ | 6.675 | 4.000 | | |
| TOTALES | | | | | | | 4.578.157 | 6.381.344 | 0 | |



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 2014 y 2013.

| | | | | | | | 1-2014 9-2014 | | 1-2013 9-2013 | | 7-2014 9-2014 | | 7-2013 9-2013 |
|--------------|--|-------------------|----------------------------------|--|--------|-------------|--------------------------------------|-------------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|
| R.U.T | Sociedad | País de origen | Naturaleza de la relación | Descripción de la transacción | Moneda | 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\$ | М\$ |
| 0-E | Almallano S.A. E.S.P. | Colombia | Asociada | Compra de gas licuado | Cop \$ | 31.223 | (31.223) | | | 1.094 | (1.094) | | |
| 0-E | Almallano S.A. E.S.P. | Colombia | Asociada | Servicios recibidos | Cop \$ | 8.413 | (8.413) | 13.628 | (13.628) | 3.641 | (3.641) | 5.251 | (5.251) |
| 0-E | Automotores Reina S.A. | Colombia | Indirecta | Compra de combustibles | Cop \$ | 52.996 | (52.996) | 35.206 | (35.206) | 18.422 | (18.422) | 12.722 | (12.722) |
| 0-E | Automotores Reina S.A. | Colombia | Indirecta | Servicios recibidos | Cop \$ | 231 | (231) | 2.352 | (2.352) | 16 | (16) | 708 | (708) |
| 0-E | Cilgas S.A. | Colombia | Indirecta | Servicios recibidos | Cop \$ | 9.021 | (9.021) | 2.552 | (2.552) | 9.021 | (9.021) | 700 | (700) |
| 0-E | Cilgas S.A. | Colombia | Indirecta | Compra de activos | Cop \$ | 165,991 | (5.021) | | | 165.991 | (3.021) | | |
| 0-E | Combustibles Cota Ltda. | Colombia | Indirecta | Compra de combustibles | Cop \$ | 868 | (868) | 6,434 | (6,434) | 30 | (30) | 1.923 | (1.923) |
| 0-E | Combustibles Cota Ltda. | Colombia | Indirecta | Venta de gas licuado | Cop \$ | 940 | 940 | 832 | 832 | 340 | 340 | 218 | 218 |
| 0-E | Energas S.A. E.S.P. | Colombia | Asociada | Servicios recibidos | Cop \$ | 340 | 540 | 30 | (30) | 340 | 340 | 210 | 210 |
| 0-E | Famicaro S.A.S. | Colombia | Indirecta | Venta de gas licuado | Cop \$ | 220 | 220 | 30 | (30) | 8 | 8 | | |
| 0-E | Fif Y Cía. S.A.S. | Colombia | Indirecta | Compra de combustibles | Cop \$ | 21.837 | (21.837) | 17.989 | (17.989) | 6.594 | (6.594) | 2.853 | (3.043) |
| 0-E | Fif Y Cía. S.A.S. | Colombia | Indirecta | Servicios recibidos | Cop \$ | 191 | (191) | 17.969 | (17.969) | 191 | (191) | 2.033 | (5.045) |
| 0-E | | | | | | | | 2554 | 2,554 | | | 912 | 912 |
| | Fif Y Cía. S.A.S. | Colombia | Indirecta | Venta de gas licuado | Cop \$ | 1.610 | 1.610 | 2.554 | 2.554 | 421 | 421 | 912 | 912 |
| 0-E | Gasmarket S.A. | Argentina | Asociada | Reembolso de gastos | US\$ | 1.669 | | 8.122 | | (11.554) | | | |
| 0-E | Montagas S.A E.S.P. | Colombia | Asociada | Venta de gas licuado | Cop \$ | 601.409 | 601.409 | 199.887 | 199.887 | 420.297 | 420.297 | 125.798 | 125.798 |
| 0-E | Montagas S.A E.S.P. | Colombia | Asociada | Servicios Prestados | Cop \$ | 268.605 | 231.556 | 135.755 | 135.755 | 131.453 | 94.404 | 42.887 | 42.887 |
| 0-E | Montagas S.A E.S.P. | Colombia | Asociada | Servicios recibidos | Cop \$ | | | | | (7) | 7 | | |
| 0-E | Plexa S.A. E.S.P. | Colombia | Indirecta | Servicios recibidos | Cop\$ | 26.622 | (26.622) | 5.298 | (5.298) | 7.033 | (7.033) | 1.758 | (1.758) |
| 0-E | Plexport S.A. | Colombia | Indirecta | Servicio de transporte terrestre recibido | Cop\$ | 815.867 | (815.867) | 817.892 | (817.892) | 300.039 | (300.039) | 308.382 | (308.382) |
| 0-E | Supergas de Nariño S.A. E.S.P. | Colombia | Indirecta | Venta de gas licuado | Cop \$ | | | 21.541 | 21.541 | | | | |
| 0-E | Supergas de Nariño S.A. E.S.P. | Colombia | Indirecta | Servicios Prestados | Cop \$ | | | 13.239 | 13.239 | | | 136 | 136 |
| 0-E | Supra Seguros Asesores de Seguros S.A.S. | Colombia | Indirecta | Servicios recibidos | Cop \$ | 30.284 | (30.284) | 24.942 | (24.942) | 13.734 | (15.504) | 10.774 | (14.262) |
| 0-E | Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dina | Colombia | Indirecta | Compra de activo fijo | Cop \$ | 178.500 | | | | 4.819 | | | |
| 0-E | Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dina | Colombia | Indirecta | Reembolso de gastos | Cop \$ | 744 | | | | 744 | | | |
| 0-E | Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dina | Colombia | Indirecta | Servicio de transporte | Cop \$ | 50.010 | (50.010) | 153.487 | (153.487) | 1.752 | (1.752) | 36.148 | (36.148) |
| 0-E | Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dina | Colombia | Indirecta | Servicios recibidos | Cop\$ | 10.001 | (10.001) | 1.357 | (1.357) | 5.261 | (5.261) | | |
| 0-E | Vidagas de Occidente S.A. | Colombia | Indirecta | Servicios recibidos | Cop \$ | | | | | | | (18) | 18 |
| 0-E | Gases Unidos de Colombia S.A.S | Colombia | Indirecta | Servicios recibidos | Cop \$ | 6.948 | (6.948) | 6.008 | (6.008) | 2.478 | (2.478) | 6.008 | (6.008) |
| 65.166.730-5 | Fundación Gasco | Chile | Indirecta | Reembolso de gastos | CL\$ | | , , | 8 | , , | | | | , , |
| 76.349.706-2 | Hualpén Gas S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Servicios prestados | CL\$ | 508.949 | 508.949 | | | 359.272 | 359.272 | | |
| 76.349.706-2 | Hualpén Gas S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Servicios recibidos | CL\$ | 4.104.970 | (4.104.970) | | | 1.977.223 | (1.977.223) | | |
| 76.375.230-5 | Circulo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda. | Chile | Accionista de Subsidiaria | compra de materiales | CL\$ | 7.933 | (7.933) | 9.741 | (9.741) | 4.733 | (4.733) | 2.993 | (2.993) |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Compra de gas natural | US\$ | 209.742.734 | (209.742.734) | 153.991.732 | (153.991.732) | 96.611.679 | (96.611.679) | 53.480.826 | (53.480.826) |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Intereses cobrados | US\$ | 24.037 | 24.037 | 21.096 | 21.096 | 10.926 | 10.926 | 7.103 | 7.103 |
| 76.788.080-4 | GNL Quintero S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Otros valores por cobrar | CL\$ | 252.384 | | | | | | | 1.200 |
| 77.058.290-3 | Energía del Sur S.A. | Chile | Director común | Compra de combustible | CL\$ | 96.518 | (96.518) | 57.808 | (57.808) | 372 | (372) | 322 | (322) |
| 81.095.400-0 | Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. | Chile | Indirecta | Servicio de transporte terrestre recibido | CL\$ | 3.899.240 | (3.899.240) | 3.738.452 | (3.738.452) | 1.697.391 | (1.697.391) | 1.698.852 | (1.698.852) |
| 81.533.000-5 | Danilo Jordan S.A. | Chile | Director común | Servicios recibidos | CL Ś | 2.857 | (2.857) | 5.738.432 | (5.474) | 1.813 | (1.813) | 896 | (896) |
| 81.533.000-5 | Danilo Jordan S.A. | Chile | Director comun | Compra de activos | CL \$ | 2.857 | (2.057) | 69 | (5.474) | 1.613 | (1.013) | 996 | (090) |
| | Danilo Jordan S.A. Danilo Jordan S.A. | Chile | Director comun Director común | | CL\$ | 1.024 | (1.034) | 1,388 | (1.388) | 340 | (340) | 732 | (732) |
| 81.533.000-5 | | | | Compra de materiales | CL\$ | 1.024 | (1.024) | 2.843 | (1.388) | (882) | | 1,000 | 1.000 |
| 81.533.000-5 | Danilo Jordan S.A. | Chile | Director común | Servicios prestados | | | | | | (882) | (882) | | |
| 81.533.000-5 | Danilo Jordan S.A. | Chile | Director común | Venta de materiales | CL\$ | | | 110 | 110 | | | 110 | 110 |



9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados. (Continuación).

| | | | | | | | 1-2014 9-2014 | | 1-2013 9-2013 | | 7-2014 9-2014 | | 7-2013 9-2013 |
|--------------|--|-------------------|---------------------------|-----------------------------------|--------|------------------|--|------------------|---|------------------|--|------------------|--|
| R.U.T | Sociedad | País de origen | Naturaleza de la relación | Descripción de la transacción | Moneda | Operación M\$ | Efecto en resultados (cargo) / abono | Operación M\$ | Efecto en resultados (cargo) / abono M\$ | Operación M\$ | Efecto en resultados (cargo) / abono | Operación M\$ | Efecto en resultados (cargo) / abono |
| | | | | | | 1117 | INIQ | IVIÇ | INIQ | IVIÇ | INIQ | 1412 | IVIÇ |
| 91.806.000-6 | Abastecedora de Combustibles S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Venta de gas licuado | CL\$ | 132.616.323 | 132.616.323 | 116.635.731 | 116.635.731 | 54.804.974 | 54.804.974 | 52.588.338 | 52.588.338 |
| 91.806.000-6 | Abastecedora de Combustibles S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Servicios recibidos | CL\$ | 122.038 | (122.038) | 866.068 | (866.068) | | | 360.653 | (360.653) |
| 92.307.000-1 | Rhona S.A. | Chile | Director común | Compra de activos | CL\$ | 30.694 | | | | 22.422 | | | |
| 92.307.000-1 | Rhona S.A. | Chile | Director común | Compra de materiales | CL\$ | 1.255 | (1.255) | 1.334.651 | (1.329.476) | 851 | (856) | 413.243 | (413.165) |
| 92.307.000-1 | Rhona S.A. | Chile | Director común | Venta de energía | CL\$ | 1.903 | 1.903 | 1.123 | 1.123 | 708 | 708 | 548 | 548 |
| 92.307.000-1 | Rhona S.A. | Chile | Director común | Servicios de operación pagados | CL\$ | 929 | (929) | 24.261 | (1.971) | 142 | (142) | 21.746 | (101) |
| 93.698.000-7 | Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A. | Chile | Director común | Compra de activos | CL\$ | 29.375 | | 8.009 | | | | 6.118 | |
| 93.698.000-7 | Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A. | Chile | Director común | Compra de materiales | CL\$ | | | 26.626 | (26.626) | | | 6.779 | (6.779) |
| 94.478.000-9 | Indiver S.A. | Chile | Accionista | Arriendo de Oficinas | CL\$ | 30.604 | 30.604 | 29.480 | 29.480 | 10.332 | 10.332 | 9.854 | 9.854 |
| 94.478.000-9 | Indiver S.A. | Chile | Accionista | Servicios Prestados | CL\$ | 33.090 | 33.090 | 7.755 | 7.755 | 10.801 | 10.801 | 2.509 | 2.509 |
| 96.639.450-1 | Turismo y Hoteles José Nogueira S.A. | Chile | Director común | Servicios recibidos | CL\$ | | | 73 | (73) | | | 22 | (22) |
| 76.301.099-6 | Turismo y Hotel VF Ltda. | Chile | Director común | Servicios recibidos | CL\$ | 186 | (186) | | | 27 | (27) | | |
| 77.766.520-0 | Inversiones Brac Ltda. | Chile | Director común | Arriendo de oficinas | CL\$ | 8.977 | (8.977) | | | | | | |
| 99.555.340-6 | Turismo y Hoteles Navarino S.A. | Chile | Director común | Servicios recibidos | CL\$ | 540 | (540) | | | | | | |
| 96.861.390-1 | Innergy Soluciones Energéticas S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Compra de gas natural | CL\$ | 1.336.220 | (1.336.220) | 9.391.184 | (9.391.184) | 1.336.220 | (1.336.220) | 4.170.744 | (4.170.744) |
| 96.861.390-1 | Innergy Soluciones Energéticas S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Venta de gas natural | CL\$ | 34.447 | 34.447 | | | 34.447 | 34.447 | | |
| 96.923.660-5 | Jordan S.A. | Chile | Director común | Compra de materiales | CL\$ | 878 | (878) | 5.061 | (5.061) | 101 | (101) | | |
| 76.227.236-9 | Transporte Enegía Móvil Ltda. | Chile | Director común | Servicios recibidos | CL\$ | 5.880 | (5.880) | 1.700 | (1.700) | 3.320 | (3.320) | 1.700 | (1.700) |
| 99.520.000-7 | Cía. de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Indirecta | Servicios recibidos | CL\$ | 901 | (901) | 2.321 | (2.321) | | | 1.231 | (1.231) |
| 99.520.000-7 | Cía. de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Indirecta | Venta de gas natural | CL\$ | 1.089.108 | 1.089.108 | 419.204 | 419.204 | 436.721 | 436.721 | 160.073 | 160.073 |
| 99.520.000-7 | Cía. de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Indirecta | Ventas de otros servicios | CL\$ | | | 211 | 211 | | | 211 | 211 |
| 99.520.000-7 | Cía. de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Indirecta | Compra de combustibles | CL\$ | 66.908 | (66.908) | 73.569 | (73.569) | 17.879 | (17.879) | 23.083 | (23.083) |



9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

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

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 18 de abril de 2012 se eligió el Directorio de Compañía General de Electricidad S.A.

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 1.960 de fecha 27 de abril de 2012, el Directorio de CGE S.A. definió su estructura, de acuerdo a lo siguiente:

Jorge Eduardo Marín Correa Presidente del Directorio
José Luis Hornauer Herrmann Vicepresidente del Directorio
Andrés Pérez Cruz Director
Francisco Javier Marín Estévez Director
Cristián Neuweiler Heinsen Director
Francisco Javier Marín Jordán Director
José Antonio Bascuñán Valdés Director

El equipo gerencial del Grupo CGE lo componen a nivel matriz un gerente general, cinco gerentes corporativos de área y trece subgerentes corporativos.

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 16 de abril de 2014, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2014, los cuales son idénticos a los fijados para el ejercicio 2013:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 60 unidades de fomento por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

Participación de utilidades.

Pagar una participación del 1,5 por ciento de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5 por ciento de los dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio y demás dividendos con cargo a otras utilidades o fondos que se hayan pagado durante el ejercicio. La participación del Presidente del Directorio será equivalente a dos veces la participación a un Director.

- Asistencia Comité.

Pagar a cada integrante del comité de directores una dieta por asistencia a las sesiones de 20 unidades de fomento; y una participación de un tercio de la participación que el director perciba en su calidad de tal conforme al punto anterior.



El detalle de los montos pagados por el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y 2013 a los señores Directores es el siguiente:

| Nombre | S | 01-01-2014 30-09-2014 | | | | 01-01-2013 30-09-2013 | | | 01-07-2014 30-09-2014 | | 01-07-2013 30-09-2013 | | | |
|--------------------------------|----------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------------|--|
| Nombre | Cargo | Dieta directorio M\$ | Comité directores M\$ | Participación utilidades M\$ | |
| Jorge Eduardo Marín Correa | Presidente | 28.666 | | 305.292 | 27.523 | | 328.306 | 11.566 | | | 11.059 | | | |
| José Luis Hornauer Herrmann | Vicepresidente | 15.761 | | 152.646 | 13.762 | | 180.449 | 5.784 | | | 5.530 | | | |
| Francisco Javier Marín Estévez | Director | 15.761 | | 152.646 | 13.762 | | 164.153 | 5.784 | | | 5.530 | | | |
| Pablo José Pérez Cruz | Ex - Director | | | | | | 65.183 | | | | | | | |
| Francisco Javier Marín Jordán | Director | 15.761 | | 152.646 | 13.762 | | 164.153 | 5.784 | | | 5.530 | | | |
| Juan Antonio Guzmán Molinari | Ex - Director | | | | | | 65.183 | | | | | | | |
| Cristián Neuweiler Heinsen | Director | 14.330 | 3.332 | 203.529 | 13.762 | 3.666 | 202.575 | 5.780 | 964 | | 5.530 | 1.381 | | |
| Andrés Pérez Cruz | Director | 15.761 | 3.807 | 203.529 | 13.762 | 3.207 | 153.688 | 5.784 | 963 | | 5.530 | 922 | | |
| José Antonio Bascuñán Valdés | Director | 15.761 | 3.807 | 203.529 | 13.762 | 3.666 | 153.688 | 5.784 | 963 | | 5.530 | 1.381 | | |
| Totales | | 121.801 | 10.946 | 1.373.817 | 110.095 | 10.539 | 1.477.378 | 46.266 | 2.890 | 0 | 44.239 | 3.684 | 0 | |

Las remuneraciones correspondientes a directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 1.659.555 al 30 de septiembre de 2014 y M\$ 1.391.519 en el mismo período de 2013.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave del Grupo CGE asciende a M\$ 4.248.740 por el período terminado al 30 de septiembre de 2014, (M\$ 2.717.929 en el mismo período de 2013).

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias asciende a M\$ 9.703.593 al 30 de septiembre de 2014 (M\$ 11.238.713 en el mismo período 2013).

El Grupo CGE tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

| | Corri | ente | No corriente | | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|
| Clases de inventarios | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | |
| Materias primas. | 41.395.755 | 46.811.895 | | | |
| Productos en proceso. | 557.743 | 573.007 | | | |
| Mercaderías para la venta. | 8.458.682 | 8.286.975 | | | |
| Suministros para la producción. | 3.798.278 | 3.453.526 | | | |
| Suministros para mantención. | 6.571.124 | 6.007.694 | | | |
| Trabajos en curso. | 3.178.206 | 2.944.603 | | | |
| Mercaderias en tránsito. | 316.326 | 1.366.713 | | | |
| Terrenos Parque Coronel programadas para ser enajenadas. | 564.207 | 564.207 | 2.170.371 | 2.219.361 | |
| Otros (*) | 2.881.342 | 3.075.623 | | | |
| Provisión de deterioro. | (1.115.276) | (2.328.710) | | | |
| Total | 66.606.387 | 70.755.533 | 2.170.371 | 2.219.361 | |

(*) En el ítem otros, se incluye el stock de vehículos que la subsidiaria Gasco S.A., asigna a sus clientes de gas licuado, vía leasing financiero.



10.1.- Información adicional de inventarios.

| | Corrientes | | | | | | | |
|---|--------------------------|-------------|--------------------------|--------------------------|--|--|--|--|
| Otra información de inventarios | 01-01-2014 30-09-2014 | 01-01-2013 | 01-07-2014 30-09-2014 | 01-07-2013 30-09-2013 | | | | |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | | | | |
| Importe de rebajas de importes de los inventarios. | (40.687) | (93.318) | 13.850 | (17.839) | | | | |
| Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios. | 1.254.121 | 687.037 | 4.135 | 10.148 | | | | |
| Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio. | 723.267.655 | 581.825.695 | 327.299.434 | 270.646.292 | | | | |

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

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

| | Corr | iente | No corriente | | | |
|--|--------------|--------------|--------------|------------|--|--|
| Activos, pasivos por impuestos | 30-09-2014 | 31-12-2013 | 30-09-2014 | 31-12-2013 | | |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | | |
| Activos por impuestos | | | | | | |
| Pagos provisionales mensuales. | 46.325.760 | 31.410.711 | | | | |
| Rebajas al impuesto. | 5.285.311 | 5.986.602 | | | | |
| Créditos al impuesto. | 2.457.318 | 5.790.087 | | | | |
| Incentivo al desarrollo regiones extremas. | 1.139.920 | 1.035.612 | | 328.576 | | |
| Subtotal activos por impuestos | 55.208.309 | 44.223.012 | 0 | 328.576 | | |
| Pasivos por impuestos | | | | | | |
| Impuesto a la renta de primera categoría. | (36.841.985) | (52.803.125) | | | | |
| Subtotal pasivos por impuestos | (36.841.985) | (52.803.125) | 0 | 0 | | |
| Total activos (pasivos) por impuestos | 18.366.324 | (8.580.113) | 0 | 328.576 | | |

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

| | Corri | entes | No corrientes | | |
|--------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|
| Otros activos no financieros | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | |
| Gastos pagados por anticipado. | 5.728.940 | 3.556.108 | | | |
| Garantías de arriendo. | 203.363 | 170.439 | 113.007 | 104.964 | |
| Boletas en garantía. | 252.127 | 276.101 | | | |
| Otros activos | 167.767 | 319.715 | 85.090 | 89.169 | |
| Total | 6.352.197 | 4.322.363 | 198.097 | 194.133 | |



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

13.1.- Composición del rubro.

Al 30 de septiembre de 2014

| Saldo al | Adiciones | Participación en ganancia (pérdida) | Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas | Dividendos recibidos | Dividendos acordados | Diferencia de conversión | Otro incremento (decremento) | Saldo al |
|------------|--------------------------------|--|---|---|--|--|--|--|
| 01-01-2014 | | | | | | | | 30-09-2014 |
| M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| 2 265 170 | | 072 024 | | (712.014) | | 200.062 | 2 | 3.817.253 |
| 3.205.179 | | 973.924 | | (/12.614) | | 290.962 | | 3.617.233 |
| 34.074.162 | | 9.358.992 | (23.889) | (6.290.981) | | (226.881) | 10.370.115 | 47.261.518 |
| 37.339.341 | 0 | 10.332.916 | (23.889) | (7.003.795) | 0 | 64.081 | 10.370.117 | 51.078.771 |
| | 01-01-2014 M\$ 3.265.179 | 01-01-2014 M\$ M\$ 3.265.179 34.074.162 | Saldo al Adiciones en ganancia (pérdida) 01-01-2014 M\$ M\$ M\$ 3.265.179 34.074.162 973.924 9.358.992 | Saldo al Adiciones Participación en ganancia (pérdida) responsabilidad sobre pasivos netos asociadas 101-01-2014 M\$ M\$ M\$ M\$ 3.265.179 973.924 9.358.992 (23.889) | Saldo al Adiciones Participación en ganancia (pérdida) responsabilidad sobre pasivos netos asociadas Dividendos recibidos 01-01-2014 M\$ M\$ M\$ M\$ 3.265.179 34.074.162 973.924 9.358.992 (23.889) (6.290.981) | Saldo al Adiciones A | Saldo al Adiciones Participación en ganancia (pérdida) responsabilidad sobre pasivos netos asociadas Dividendos recibidos Dividendos acordados Dividendos acordados Dividendos acordados M\$ M\$ 3.265.179 973.924 (712.814) 290.962 34.074.162 9.358.992 (23.889) (6.290.981) (226.881) | Saldo al Adiciones Participación en ganancia (pérdida) responsabilidad sobre pasivos netos asociadas Dividendos recibidos Dividendos acordados Dividendos acordados Dividendos acordados Dividendos acordados Dividendos acordados M\$ M\$ |

Al 31 de diciembre de 2013

| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | Saldo al | Adiciones | Participación en ganancia (pérdida) | Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas | Dividendos recibidos | Dividendos acordados | Diferencia de conversión | Otro incremento (decremento) | Saldo al |
|--|------------|-----------|---|--|-------------------------|-------------------------|-----------------------------|------------------------------------|------------|
| | 01-01-2013 | | | | | | | | 31-12-2013 |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Inversiones en asociadas. | 2.619.906 | 13.499 | 1.025.267 | | (3.551) | (142.500) | 3.770 | (251.212) | 3.265.179 |
| Inversiones en sociedades con control conjunto. | 30.354.250 | 393.458 | 9.412.403 | (753.796) | (4.408.307) | | (4.651.671) | 3.727.825 | 34.074.162 |
| Total | 32.974.156 | 406.957 | 10.437.670 | (753.796) | (4.411.858) | (142.500) | (4.647.901) | 3.476.613 | 37.339.341 |



13.2.- Inversiones en asociadas.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

| Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al | Adiciones | Participación en ganancia (pérdida) | Dividendos recibidos | Dividendos acordados | Diferencia de conversión | Otro incremento (decremento) | Saldo al |
|--|-------------------|---------------------|-----------------------------|---------------------------------|------------|-----------|---|-------------------------|-------------------------|-----------------------------|------------------------------------|------------|
| | | | | | 01-01-2014 | | | | | | | 30-09-2014 |
| | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Campanario Generación S.A. (1) | Chile | US\$ | 20,0000% | 20,0000% | 0 | | | | | | | 0 |
| Gasmarket S.A. | Argentina | AR \$ | 50,0000% | 50,0000% | 633.982 | | 411.352 | (259.114) | | (67.516) | | 718.704 |
| Vectores Energéticos S.A. | Argentina | AR \$ | 25,0000% | 25,0000% | 971 | | | | | (105) | | 866 |
| Almallano S.A. E.S.P | Colombia | COP \$ | 0,0000% | 0,0000% | 0 | | | | | | | 0 |
| Montagas S.A. E.S.P. | Colombia | COP \$ | 33,3330% | 33,3330% | 2.192.889 | | 541.603 | (453.700) | | 315.003 | | 2.595.795 |
| Energas S.A. E.S.P. | Colombia | COP \$ | 27,7000% | 27,7000% | 392.217 | | 20.677 | | | 43.580 | | 456.474 |
| Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | Chile | CL\$ | 50,0000% | 50,0000% | 45.120 | | 292 | | | | 2 | 45.414 |
| Total | | | | | 3.265.179 | 0 | 973.924 | (712.814) | 0 | 290.962 | 2 | 3.817.253 |

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

| Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al | Adiciones | Participación en ganancia (pérdida) | Dividendos recibidos | Dividendos acordados | Diferencia de conversión | Otro incremento (decremento) | Saldo al |
|--|-------------------|---------------------|-----------------------------|---------------------------------|-------------------|-----------|---|-------------------------|-------------------------|--------------------------|------------------------------------|-------------------|
| | | | | | 01-01-2013 M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| Campanario Generación S.A. (1) | Chile | US\$ | 20,00000% | 20,00000% | | | | | | | | 0 |
| Gasmarket S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 545.032 | | 345.082 | | (142.500) | | (113.632) | 633.982 |
| Vectores Energéticos S.A. | Argentina | AR \$ | 25,00000% | 25,00000% | 1.337 | | (136) | | | | (230) | 971 |
| Almallano S.A. E.S.P | Colombia | COP\$ | 40,00000% | 40,00000% | 137.350 | | | | | | (137.350) | 0 |
| Montagas S.A. E.S.P. | Colombia | COP\$ | 33,33300% | 33,33300% | 1.539.867 | | 649.810 | | | 3.212 | | 2.192.889 |
| Energas S.A. E.S.P. | Colombia | COP\$ | 27,70000% | 27,70000% | 351.835 | 13.499 | 29.876 | (3.551) | | 558 | | 392.217 |
| Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | Chile | CL\$ | 50,00000% | 50,00000% | 44.485 | | 635 | | | | | 45.120 |
| Total | | | | | 2.619.906 | 13.499 | 1.025.267 | (3.551) | (142.500) | 3.770 | (251.212) | 3.265.179 |

(1) Al 30 de septiembre de 2014, la subsidiaria Gasco S.A. mantiene discontinuado el reconocimiento de la inversión en Campanario Generación S.A., dado que desde mayo de 2011 esta compañía presenta patrimonio negativo.



13.2.2.- Información resumida inversiones en asociadas.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

| | | | | | | | | 30-09-2014 | | | | | | |
|--------------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|-----------------------|-----------------------|---------------|------------|------------------------|--------------|--|-----------------------|-------------------------------|-----------------------|
| Inversiones en asociadas | Porcentaje participación | 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\$ |
| Gasmarket S.A. | 50,00000% | 9.998.848 | 515.962 | 10.514.810 | 9.077.403 | | 9.077.403 | 1.437.407 | 7.994.970 | (7.172.267) | 822.703 | 822.703 | (135.013) | 687.690 |
| Vectores Energéticos S.A. | 25,00000% | 3.566 | | 3.566 | 103 | | 103 | 3.463 | | | 0 | 0 | | 0 |
| Montagas S.A. E.S.P. | 33,33300% | 4.126.296 | 15.684.105 | 19.810.401 | 3.002.692 | 9.020.247 | 12.022.939 | 7.787.462 | 20.964.183 | (19.339.357) | 1.624.826 | 1.624.826 | | 1.624.826 |
| Energas S.A. E.S.P. | 27,70000% | 555.843 | 1.143.415 | 1.699.258 | 81.762 | | 81.762 | 1.617.496 | 1.889.170 | (1.815.901) | 73.269 | 73.269 | | 73.269 |
| Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | 50,00000% | 91.751 | | 91.751 | 925 | | 925 | 90.826 | | 587 | 587 | 587 | | 587 |

Saldos al 31 de diciembre de 2013 y 30 de septiembre de 2013

| | | | | | 31-12-2013 | | | | | | 30-09- | 2013 | | |
|--------------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|-----------------------|-----------------------|---------------|------------|------------------------|--------------|--|-----------------------|-------------------------------|-----------------------|
| Inversiones en asociadas | Porcentaje participación | 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\$ |
| Gasmarket S.A. | 50,00000% | 10.521.766 | 549.800 | 11.071.566 | 9.803.621 | | 9.803.621 | 1.267.945 | 10.178.060 | (9.658.121) | 519.939 | 519.939 | (126.562) | 393.377 |
| Vectores Energéticos S.A. | 25,00000% | 4.038 | | 4.038 | 117 | | 117 | 3.921 | | (405) | (405) | (405) | | (405) |
| Montagas S.A. E.S.P. | 33,33300% | 3.394.391 | 11.805.588 | 15.199.979 | 1.355.014 | 7.266.232 | 8.621.246 | 6.578.733 | 15.440.350 | (14.083.651) | 1.356.699 | 1.356.699 | | 1.356.699 |
| Energas S.A. E.S.P. | 27,70000% | 547.428 | 1.039.905 | 1.587.333 | 44.749 | 152.779 | 197.528 | 1.389.805 | 1.708.167 | (1.680.734) | 27.433 | 27.433 | | 27.433 |
| Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | 50,00000% | 90.661 | | 90.661 | 421 | | 421 | 90.240 | | 480 | 480 | 480 | | 480 |



13.3.- Sociedades con control conjunto.

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

Saldos al 30 de septiembre 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 | Adiciones | Participación en ganancia (pérdida) | Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas | Dividendos recibidos | Diferencia de conversión | Otro incremento (decremento) | Saldo al |
|---|-------------------|---------------------|-----------------------------|---------------------------------|------------|-----------|---|--|-------------------------|--------------------------|------------------------------------|------------|
| participants. | | | | | 01-01-2014 | | | | | | | 30-09-2014 |
| | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Norelec S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 10.954.283 | | 1.625.172 | | (676.786) | (2.182.315) | | 9.720.354 |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | Argentina | AR \$ | 19,50000% | 19,50000% | 5.392.920 | | 795.362 | | (81.125) | (1.067.541) | | 5.039.616 |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | Argentina | AR \$ | 10,00000% | 10,00000% | 717.211 | | 71.434 | | (43.724) | (93.770) | | 651.151 |
| Gascart S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 4.045.185 | | 236.899 | | | (464.926) | | 3.817.158 |
| Gasnor S.A. | Argentina | AR \$ | 2,60000% | 2,60000% | 234.125 | | 13.289 | | | (26.921) | | 220.493 |
| Innergy Holdings S.A. | Chile | US\$ | 30,00000% | 30,00000% | 1.362.180 | | 1.061.697 | | | 272.058 | 247.358 | 2.943.293 |
| Innergy Transportes S.A. | Chile | US\$ | 0,00017% | 0,00017% | 0 | | | | | | | 0 |
| Hualpén Gas S.A. | Chile | US\$ | 50,00000% | 50,00000% | 393.458 | | 366.473 | | | 3.772 | | 763.703 |
| Gasoducto del Pacífico S.A. | Chile | US\$ | 29,99880% | 29,99880% | 0 | | | (23.889) | | (126.862) | 150.751 | 0 |
| Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | Chile | US\$ | 26,70000% | 26,70000% | 0 | | | | | | | 0 |
| Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | Argentina | US\$ | 26,69780% | 26,69780% | 5.627.081 | | 361.027 | | | 821.297 | | 6.809.405 |
| GNL Quintero S.A. | Chile | US\$ | 20,00000% | 20,00000% | 4.789.041 | | 4.659.804 | | (5.489.346) | 2.501.276 | 9.972.006 | 16.432.781 |
| GNL Chile S.A. | Chile | US\$ | 33,33300% | 33,33300% | 558.678 | | 167.835 | | | 137.051 | | 863.564 |
| Total | | | | | 34.074.162 | 0 | 9.358.992 | (23.889) | (6.290.981) | (226.881) | 10.370.115 | 47.261.518 |

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

| Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 01-01-2013 | Adiciones | Participación en ganancia (pérdida) | Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas | Dividendos recibidos | Diferencia de conversión | Otro incremento (decremento) | Saldo al |
|---|-------------------|---------------------|-----------------------------|---------------------------------|---------------------|-----------|---|--|-------------------------|--------------------------|------------------------------------|------------|
| | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Norelec S.A. | Argentina | AR\$ | 50,00000% | 50,00000% | 12.355.299 | | 2.476.336 | | (1.331.260) | (2.546.092) | | 10.954.283 |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | Argentina | AR\$ | 19,50000% | 19,50000% | 5.536.852 | | 1.002.771 | | | (1.146.703) | | 5.392.920 |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | Argenti na | AR \$ | 10,00000% | 10,00000% | 787.822 | | 132.263 | | (82.876) | (119.998) | | 717.211 |
| Gascart S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 5.377.233 | | (375.058) | | | (956.990) | | 4.045.185 |
| Gasnor S.A. | Argentina | AR \$ | 2,60000% | 2,60000% | 696.839 | | (20.336) | | | (19.085) | (423.293) | 234.125 |
| Innergy Holdings S.A. | Chile | US\$ | 30,00000% | 30,00000% | 236.524 | | 1.013.051 | | | 112.605 | | 1.362.180 |
| Innergy Transportes S.A. | Chile | US\$ | 0,00017% | 0,00017% | | | | | | | | 0 |
| Hualpén Gas S.A. | Chile | US\$ | 50,00000% | 50,00000% | | 393.458 | | | | | | 393.458 |
| Gasoducto del Pacífico S.A. | Chile | US\$ | 29,99880% | 29,99880% | | | | (753.796) | | (6.058) | 759.854 | 0 |
| Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | Chile | US\$ | 26,70000% | 26,70000% | | | | | | | | 0 |
| Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | Argenti na | US\$ | 26,69780% | 26,69780% | 4.991.946 | | 141.252 | | | 493.883 | | 5.627.081 |
| GNL Quintero S.A. | Chile | US\$ | 20,00000% | 20,00000% | | | 4.877.386 | | (2.994.171) | (479.380) | 3.385.206 | 4.789.041 |
| GNL Chile S.A. | Chile | US\$ | 33,33300% | 33,33300% | 371.735 | | 164.738 | | | 16.147 | 6.058 | 558.678 |
| Total | | | | | 30.354.250 | 393.458 | 9.412.403 | (753.796) | (4.408.307) | (4.651.671) | 3.727.825 | 34.074.162 |



13.3.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

| | | | | | | | | 30-09-2014 | | | | | | |
|--|-----------------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|-----------------------|-----------------------|---------------|-------------|------------------------|---------------|--|-----------------------|-------------------------------|-----------------------|
| Inversiones en sociedades con control conjunto | Porcentaje participación | 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\$ |
| Norelec S.A. | 50,00000% | 2.823.091 | 18.529.420 | 21.352.511 | 1.911.803 | | 1.911.803 | 19.440.708 | | 3.250.344 | 3.250.344 | 3.250.344 | | 3.250.344 |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán | | | | | | | | | | | | | | |
| S.A. | 19,50000% | 18.519.150 | 57.523.193 | 76.042.343 | 33.161.724 | 17.036.436 | 50.198.160 | 25.844.183 | 21.108.731 | (17.029.952) | 4.078.779 | 4.078.779 | | 4.078.779 |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | 10,00000% | 418.203 | 6.099.949 | 6.518.152 | 6.640 | | 6.640 | 6.511.512 | 13.823 | 700.514 | 714.337 | 714.337 | | 714.337 |
| Gascart S.A. | 50,00000% | 6.870.271 | 13.192.724 | 20.062.995 | 10.777.863 | 788.778 | 11.566.641 | 8.496.354 | 16.383.052 | (15.881.610) | 501.442 | 501.442 | (930.123) | (428.681) |
| Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | 26,69780% | 16.234.217 | 20.647.211 | 36.881.428 | 6.523.872 | 4.852.065 | 11.375.937 | 25.505.491 | 5.084.548 | (3.732.277) | 1.352.271 | 1.352.271 | | 1.352.271 |
| Gasnor S.A. | 2,60000% | 6.858.258 | 13.188.230 | 20.046.488 | 10.777.364 | 788.607 | 11.565.971 | 8.480.517 | 16.383.052 | (15.871.942) | 511.110 | 511.110 | (1.035.652) | (524.542) |
| Gasoducto del Pacífico S.A. | 29,99880% | 1.433.736 | 2.390.275 | 3.824.011 | 124.448 | 7.029.655 | 7.154.103 | (3.330.092) | 1.131.843 | (1.211.475) | (79.632) | (79.632) | (422.891) | (502.523) |
| Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | 26,70000% | | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | 0 | | 0 |
| Innergy Holdings S.A. | 30,00000% | 17.479.416 | 12.161.690 | 29.641.106 | 19.546.615 | 283.636 | 19.830.251 | 9.810.855 | 12.950.973 | (9.411.983) | 3.538.990 | 3.538.990 | 906.861 | 4.445.851 |
| Innergy Transportes S.A. | 0,00017% | | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | 0 | | 0 |
| Hualpén Gas S.A. | 50,00000% | 1.934.370 | 345.771 | 2.280.141 | 752.735 | | 752.735 | 1.527.406 | 4.723.621 | (3.990.675) | 732.946 | 732.946 | | 732.946 |
| GNL Quintero S.A. | 20,00000% | 86.923.452 | 594.783.375 | 681.706.827 | 12.022.151 | 587.520.770 | 599.542.921 | 82.163.906 | 87.076.840 | (63.777.818) | 23.299.022 | 23.299.022 | 72.970.922 | 96.269.944 |
| GNL Chile S.A. | 33,33300% | 98.855.053 | 253.084 | 99.108.137 | 92.870.413 | 3.647.005 | 96.517.418 | 2.590.719 | 583.301.180 | (582.797.671) | 503.509 | 503.509 | 252.246 | 755.755 |

Saldos al 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2013.

| | | | | | 31-12-2013 | | | | | | 30-09-2 | 013 | | |
|--|-----------------------------|------------------------------|-----------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|---------------|-------------------|-------------------------------|---------------|---|------------------------------|--------------------------------------|------------------------------|
| Inversiones en sociedades con control conjunto | Porcentaje participación | Activos corrientes M\$ | Activos no corrientes | Total activos | Pasivos corrientes M\$ | Pasivos no corrientes | Total pasivos | Patrimonio M\$ | Ingresos ordinarios M\$ | Otros M\$ | Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas M\$ | Ganancia (pérdida) M\$ | Otro resultado integral M\$ | Resultado integral M\$ |
| Norelec S.A. | 50,00000% | 2.107.665 | 20.050.275 | 22.157.940 | 249.375 | | 249.375 | 21.908.565 | | 4.136.265 | 4.136.265 | 4.136.265 | | 4.136.265 |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán | | | | | | | | | | | | | | |
| S.A. | 19,50000% | 18.240.139 | 58.014.412 | 76.254.551 | 29.760.955 | 18.837.597 | 48.598.552 | 27.655.999 | 54.515.356 | (49.914.837) | 4.600.519 | 4.600.519 | | 4.600.519 |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | 10,00000% | 430.286 | 6.741.827 | 7.172.113 | | | 0 | 7.172.113 | 8.467 | 852.444 | 860.911 | 860.911 | | 860.911 |
| Gascart S.A. | 50,00000% | 3.488.233 | 12.886.096 | 16.374.329 | 6.977.378 | 1.306.586 | 8.283.964 | 8.090.365 | 13.262.135 | (12.661.686) | 600.449 | 600.449 | (1.204.923) | (604.474) |
| Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | 26,69780% | 13.749.799 | 18.595.557 | 32.345.356 | 7.020.534 | 4.247.912 | 11.268.446 | 21.076.910 | 4.546.596 | (3.205.796) | 1.340.800 | 1.340.800 | | 1.340.800 |
| Gasnor S.A. | 2,60000% | 3.865.708 | 14.389.347 | 18.255.055 | 7.791.257 | 1.459.008 | 9.250.265 | 9.004.790 | 13.262.135 | (12.617.025) | 645.110 | 645.110 | (1.332.891) | (687.781) |
| Gasoducto del Pacífico S.A. | 29,99880% | 4.361.454 | 2.064.889 | 6.426.343 | 383.992 | 8.982.382 | 9.366.374 | (2.940.031) | 1.205.221 | (1.263.518) | (58.297) | (58.297) | (23.531) | (81.828) |
| Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | 26,70000% | 2.125 | | 2.125 | 3.415 | | 3.415 | (1.290) | | | 0 | 0 | | 0 |
| Innergy Holdings S.A. | 30,00000% | 23.763.011 | 10.115.000 | 33.878.011 | 24.976.071 | 4.361.946 | 29.338.017 | 4.539.994 | 20.332.991 | (17.267.561) | 3.065.430 | 3.065.430 | 178.463 | 3.243.893 |
| Innergy Transportes S.A. | 0,00017% | 1.220.331 | 11.066.866 | 12.287.197 | 1.035.661 | 16.255.997 | 17.291.658 | (5.004.461) | | | 0 | 0 | | 0 |
| Hualpén Gas S.A. | 50,00000% | 786.915 | | 786.915 | | | 0 | 786.915 | | | 0 | 0 | | 0 |
| GNL Quintero S.A. | 20,00000% | 87.975.523 | 565.950.842 | 653.926.365 | 34.003.646 | 595.977.420 | 629.981.066 | 23.945.299 | 73.998.193 | (53.959.305) | 20.038.888 | 20.038.888 | 32.520.773 | 52.559.661 |
| GNL Chile S.A. | 33,33300% | 82.591.314 | 79.123 | 82.670.437 | 77.868.315 | 3.126.072 | 80.994.387 | 1.676.050 | 405.342.756 | (413.947.386) | (8.604.630) | (8.604.630) | 23.400 | (8.581.230) |



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

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

| | | | | 30-09-2014 | | | |
|---|--|---|--|--|--|---|--|
| Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto | Efectivo y equivalente a efectivo M\$ | Otros pasivos financieros corrientes M\$ | Otros pasivos financieros no corrientes M\$ | Gasto por depreciación y amortización M\$ | Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses M\$ | Gastos por intereses | Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas |
| Norelec S.A. | 9.689 | | | | 134.705 | | (37.519) |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | 778.736 | 5.828.356 | 11.047.088 | (367.838) | 1.565.662 | (3.990.297) | (1.700.237) |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | 20.941 | | | ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | 36.593 | ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | (13.656) |
| Gascart S.A. | 2.296.573 | 1.139.319 | 523.220 | (543.293) | 119.286 | (380.138) | (213.875) |
| Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | 602.118 | | | (553.731) | 852.456 | | (1.782.512) |
| Gasnor S.A. | 2.293.652 | 1.139.317 | 523.220 | (543.293) | 117.506 | (380.494) | (213.623) |
| Gasoducto del Pacífico S.A. | 553.876 | | | (85.006) | 5.983 | (226) | (1.531) |
| Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | | | | | | | |
| Innergy Holdings S.A. | 9.782.385 | | | (201.679) | 196.092 | (107.255) | (3.480) |
| Innergy Transportes S.A. | | | | | | | |
| Hualpén Gas S.A. | 1.011.223 | | | | | | |
| GNL Quintero S.A. | 72.219.193 | 5.090.973 | 546.848.771 | (14.953.999) | 12.645 | (25.372.899) | (17.238.092) |
| GNL Chile S.A. | 638.294 | | | (22.289) | 365.481 | (74.699) | (159.810) |

Saldos al 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2013.

| | | 31-12-2013 | | | 30-09- | 2013 | |
|--|---|--|---|---|---|----------------------|--|
| Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto | 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\$ |
| Norelec S.A. | 9.937 | | | | 122.102 | | (27.678) |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | 1.372.919 | 6.470.516 | 12.342.284 | (384.007) | 1.718.062 | (4.156.450) | (2.232.098) |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | 80.007 | | | | | | (622) |
| Gascart S.A. | 12.070 | | | | 2.629 | | (441) |
| Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | 138.404 | | | (513.610) | 485.424 | | (1.404.730) |
| Gasnor S.A. | 1.210.169 | 1.412.830 | 1.129.096 | (483.250) | 215.386 | (493.847) | (275.535) |
| Gasoducto del Pacífico S.A. | 1.162.169 | | | (138.852) | 69.535 | (478) | (1.159) |
| Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | | | | | | | |
| Innergy Holdings S.A. | 11.682.015 | | | (180.160) | 30.510 | (141.165) | (3.607) |
| Innergy Transportes S.A. | | | | , | | | |
| Hualpén Gas S.A. | 786.915 | | | | | | |
| GNL Quintero S.A. | 26.728.880 | 27.721.966 | 560.937.144 | (12.759.739) | 1.050.791 | (22.557.788) | (5.088.874) |
| GNL Chile S.A. | 2.780.579 | | | (34.637) | 176.121 | (68.498) | 2.055.860 |



13.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 30 de septiembre 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\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) | Dividendos recibidos M\$ | Diferencia de conversión M\$ | Otro incremento (decremento) | Saldo al 30-09-2014 M\$ | Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$ |
|---|-------------------|---------------------|-----------------------------|---------------------------------|-------------------------------|------------------|---|--------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|---|
| CGE Distribución S.A. | Chile | CL\$ | 99,32716% | 99,32716% | 416.354.309 | | 27.959.163 | (14.549.330) | | (14.993.365) | 414.770.777 | (96.126) |
| Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Chile | CL\$ | 99,63403% | 99,63403% | 196.861.981 | 4.808 | 1.303.779 | (190.584) | | 1.976.325 | 199.956.309 | (700) |
| CGE Magallanes S.A. | Chile | CL\$ | 99,89482% | 99,89482% | 22.729.295 | | 1.951.893 | (1.928.235) | | (1.475.132) | 21.277.821 | (2.030) |
| Emel Norte S.A. | Chile | CL\$ | 98,21715% | 98,21715% | 150.538.158 | | 8.848.343 | (2.201.610) | | (7.624.633) | 149.560.258 | (39.964) |
| CGE Argentina S.A. | Chile | CL\$ | 99,99164% | 99,99164% | 27.578.143 | | 1.305.353 | (1.360.335) | (5.250.356) | 1.322.086 | 23.594.891 | (114) |
| Transnet S.A. | Chile | CL\$ | 99,60057% | 99,60057% | 338.756.986 | | 20.844.187 | (28.532.728) | | (14.337.942) | 316.730.503 | (116.949) |
| Gasco S.A. | Chile | CL\$ | 56,62438% | 56,62438% | 319.353.421 | | 29.621.978 | (33.009.747) | 4.382.416 | (25.109.031) | 295.239.037 | (25.286.253) |
| Tecnet S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 1.653.689 | | 375.324 | | | (70.046) | 1.958.967 | |
| Comercial & Logística General S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 4.872.818 | | 125.936 | | | 170.181 | 5.168.935 | |
| Transformadores Tusan S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 13.755.534 | | 693.818 | (915.209) | | (242.491) | 13.291.652 | |
| Inversiones y Gestión S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 51.188.940 | | 2.850.368 | (1.021.000) | | 150.527 | 53.168.835 | |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 4.004.003 | | (585.958) | | | 1.072.399 | 4.490.444 | |
| Novanet S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 20.197.908 | | (2.116.305) | | | 1.824.534 | 19.906.137 | |
| Total | | | | | 1.567.845.185 | 4.808 | 93.177.879 | (83.708.778) | (867.940) | (57.336.588) | 1.519.114.566 | (25.542.136) |

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

| Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 01-01-2013 M\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Diferencia de conversión | Otro incremento (decremento) | Saldo al 31-12-2013 M\$ | Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$ |
|---|-------------------|---------------------|-----------------------------|---------------------------------|-------------------------------|------------------|--|--------------------------------|-----------------------------|------------------------------------|-------------------------------|---|
| CGE Distribución S.A. | Chile | CL\$ | 99,32716% | 99,32716% | 406.558.172 | 36.722 | 20.946.012 | (11.490.818) | | 304.221 | 416.354.309 | (66.738) |
| Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Chile | CL\$ | 99,63107% | 99,63107% | 195.865.333 | | 2.729.805 | (2.934.904) | | 1.201.747 | 196.861.981 | (10.667) |
| CGE Magallanes S.A. | Chile | CL\$ | 99,89482% | 99,89482% | 21,475,824 | | 2.806.300 | (2.686.884) | | 1.134.055 | 22.729.295 | (2.829) |
| Emel Norte S.A. | Chile | CL\$ | 98,21715% | 98,21715% | 144.672.874 | | 9.514.180 | (3.432.926) | | (215.970) | 150.538.158 | (61.891) |
| CGE Argentina S.A. | Chile | CL\$ | 99,99164% | 99,99164% | 32.158.747 | | 4.406.949 | (1.484.002) | (7.580.013) | 76.462 | 27.578.143 | (124) |
| Transnet S.A. | Chile | CL\$ | 99,60057% | 99,60057% | 325.802.723 | | 31.234.483 | (18.428.710) | ,, | 148.490 | 338.756.986 | (75.535) |
| Gasco S.A. | Chile | CL\$ | 56,62438% | 56,62438% | 278.268.457 | | 41.587.884 | (27.587.397) | 694.180 | 26.390.297 | 319.353.421 | (21.132.603) |
| Tecnet S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 1.874.251 | | (179.914) | (42.206) | | 1.558 | 1.653.689 | |
| Comercial & Logística General S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 5.195.764 | | (333.873) | | | 10.927 | 4.872.818 | |
| Transformadores Tusan S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 13.647.758 | | 5.044.458 | (4.961.426) | | 24.744 | 13.755.534 | |
| Inversiones y Gestión S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 48.275.298 | | 2.913.642 | | | | 51.188.940 | |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 6.225.652 | | (2.221.649) | | | | 4.004.003 | |
| Novanet S.A. | Chile | CL\$ | 100,00000% | 100,00000% | 30.044.987 | | (9.847.079) | | | | 20.197.908 | |
| Total | | | | | 1.510.065.840 | 36.722 | 108.601.198 | (73.049.273) | (6.885.833) | 29.076.531 | 1.567.845.185 | (21.350.387) |



13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

| | | | | | | | | 30-09-2 | 1014 | | | | | | |
|---|-----------------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|-----------------------|-----------------------|---------------|-------------|------------------------|-----------------|---------------|-------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|--------------------------------------|
| Inversiones en sociedades subsidiarias al | Porcentaje participación | 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\$ |
| CGE Distribución S.A. | 99,32716% | 232.696.044 | 662.534.288 | 895.230.332 | 175.845.654 | 301.804.248 | 477.649.902 | 417.580.430 | 623.404.243 | (541.740.859) | (53.514.826) | 28.148.558 | 28.148.558 | 20.540.374 | 20.540.374 |
| Compañía Nacional de Fueza Eléctrica S.A. | 99,63403% | 115.190.770 | 269.278.466 | 384.469.236 | 93.488.409 | 89.342.701 | 182.831.110 | 201.638.126 | 164.316.695 | (137.762.498) | (25.188.922) | 1.365.275 | 1.308.568 | (1.467.976) | (1.510.825) |
| CGE Magallanes S.A. | 99,89482% | 10.158.739 | 54.199.062 | 64.357.801 | 8.006.958 | 19.030.961 | 27.037.919 | 37.319.882 | 22.195.620 | (14.459.014) | (4.190.618) | 3.545.988 | 1.953.947 | 2.214.801 | 1.219.511 |
| Emel Norte S.A. | 98,21715% | 66.457.521 | 268.110.002 | 334.567.523 | 57.257.361 | 115.997.304 | 173.254.665 | 161.312.858 | 145.102.304 | (120.406.140) | (14.514.839) | 10.181.325 | 9.008.959 | 8.287.444 | 7.312.633 |
| CGE Argentina S.A. | 99,99164% | 13.926.000 | 52.045.626 | 65.971.626 | 36.220.042 | 5.860.483 | 42.080.525 | 23.891.101 | 29.089.732 | (15.925.648) | (11.858.907) | 1.305.177 | 1.305.461 | (3.951.818) | (3.945.333) |
| Transnet S.A. | 99,60057% | 51.240.321 | 511.649.460 | 562.889.781 | 24.639.465 | 220.221.588 | 244.861.053 | 318.028.728 | 63.400.988 | (23.261.581) | (19.209.783) | 20.929.624 | 20.929.624 | 7.847.284 | 7.847.284 |
| Gasco S.A. | 56,62438% | 199.378.467 | 1.447.310.957 | 1.646.689.424 | 185.867.668 | 651.298.446 | 837.166.114 | 809.523.310 | 887.227.718 | (680.657.308) | (106.227.172) | 100.343.238 | 52.313.117 | 94.305.379 | 45.293.800 |
| Tecnet S.A. | 100,00000% | 4.599.502 | 4.312.681 | 8.912.183 | 2.613.175 | 4.335.678 | 6.948.853 | 1.963.330 | 15.288.246 | (13.423.518) | (1.488.568) | 376.160 | 376.160 | 390.951 | 390.951 |
| Comercial & Logística General S.A. | 100,00000% | 17.965.581 | 1.906.205 | 19.871.786 | 9.308.984 | 5.393.839 | 14.702.823 | 5.168.963 | 20.766.188 | (18.189.854) | (2.450.397) | 125.937 | 125.937 | 148.480 | 148.480 |
| Transformadores Tusan S.A. | 100,00000% | 11.777.532 | 9.328.743 | 21.106.275 | 1.752.813 | 5.556.083 | 7.308.896 | 13.797.379 | 11.264.650 | (8.080.935) | (2.459.243) | 724.472 | 700.333 | 432.632 | 418.614 |
| Inversiones y Gestión S.A. | 100,00000% | 8.781.914 | 54.009.767 | 62.791.681 | 8.154.957 | 1.465.682 | 9.620.639 | 53.171.042 | 8.242.962 | (4.139.283) | (1.253.190) | 2.850.489 | 2.850.479 | 1.972.505 | 1.972.495 |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | 100,00000% | 2.757.378 | 21.534.791 | 24.292.169 | 9.801.422 | 10.000.000 | 19.801.422 | 4.490.747 | 17.513.247 | (15.878.734) | (2.220.509) | (585.996) | (585.996) | (594.226) | (594.226) |
| Novanet S.A. | 100,00000% | 13.054.309 | 9.897.186 | 22.951.495 | 1.940.429 | | 1.940.429 | 21.011.066 | 4.237.595 | (2.352.013) | (3.804.301) | (1.918.719) | (2.116.494) | (1.918.719) | (2.116.494) |

Saldos al 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2013.

| | | | | | 31-12-2013 | | | | 30-09-2013 | | | | | | |
|---|-----------------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|-----------------------|-----------------------|---------------|-------------|------------------------|-----------------|---------------|-------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|--------------------------------------|
| Inversiones en sociedades subsidiarias | Porcentaje participación | 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\$ |
| CGE Distribución S.A. | 99,32716% | 210.611.851 | 657.204.579 | 867.816.430 | 154.265.500 | 294.376.241 | 448.641.741 | 419.174.689 | 536.186.952 | (456.688.227) | (62.736.279) | 16.762.446 | 16.762.446 | 17.036.854 | 17.036.854 |
| Compañía Nacional de Fueza Eléctrica S.A. | 99,63107% | 109.848.965 | 265.149.951 | 374.998.916 | 88.571.840 | 87.899.559 | 176.471.399 | 198.527.517 | 159.087.087 | (134.477.740) | (21.032.862) | 3.576.485 | 3.546.743 | 3.473.957 | 3.444.215 |
| CGE Magallanes S.A. | 99,89482% | 9.521.678 | 54.763.279 | 64.284.957 | 4.510.035 | 20.197.489 | 24.707.524 | 39.577.433 | 21.191.075 | (12.779.205) | (4.391.920) | 4.019.950 | 2.217.464 | 3.927.754 | 2.166.927 |
| Emel Norte S.A. | 98,21715% | 45.865.250 | 263.141.212 | 309.006.462 | 69.347.849 | 77.465.672 | 146.813.521 | 162.192.941 | 117.593.898 | (94.233.661) | (16.620.969) | 6.739.268 | 5.981.233 | 6.766.177 | 6.007.826 |
| CGE Argentina S.A. | 99,99164% | 15.702.862 | 52.922.186 | 68.625.048 | 36.973.743 | 3.770.133 | 40.743.876 | 27.881.172 | 30.043.740 | (17.031.180) | (9.426.189) | 3.586.371 | 3.568.517 | (1.577.602) | (1.595.456) |
| Transnet S.A. | 99,60057% | 58.518.535 | 510.437.117 | 568.955.652 | 31.923.402 | 196.886.757 | 228.810.159 | 340.145.493 | 58.919.674 | (22.525.248) | (14.966.584) | 21.427.842 | 21.427.842 | 21.596.648 | 21.596.648 |
| Gasco S.A. | 56,62438% | 199.276.367 | 1.400.332.300 | 1.599.608.667 | 179.923.145 | 561.735.460 | 741.658.605 | 857.950.062 | 785.387.960 | (552.240.730) | (108.866.698) | 124.280.532 | 67.183.162 | 129.247.163 | 69.051.651 |
| Tecnet S.A. | 100,00000% | 4.657.982 | 4.009.775 | 8.667.757 | 2.607.870 | 4.402.515 | 7.010.385 | 1.657.372 | 14.764.632 | (13.218.416) | (1.520.018) | 26.198 | 26.198 | 29.423 | 29.423 |
| Comercial & Logística General S.A. | 100,00000% | 16.387.332 | 2.339.829 | 18.727.161 | 3.447.492 | 10.406.824 | 13.854.316 | 4.872.845 | 23.537.768 | (21.396.863) | (2.705.049) | (564.144) | (564.144) | (537.221) | (537.221) |
| Transformadores Tusan S.A. | 100,00000% | 12.710.088 | 9.567.012 | 22.277.100 | 2.705.870 | 5.319.633 | 8.025.503 | 14.251.597 | 11.906.698 | (8.460.983) | (2.417.710) | 1.028.005 | 1.005.961 | 1.054.763 | 1.032.719 |
| Inversiones y Gestión S.A. | 100,00000% | 6.736.669 | 56.965.312 | 63.701.981 | 4.458.392 | 8.052.498 | 12.510.890 | 51.191.091 | 7.288.296 | (2.770.104) | (2.742.705) | 1.775.487 | 1.775.470 | 1.775.487 | 1.775.470 |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | 100,00000% | 2.862.875 | 19.131.155 | 21.994.030 | 7.989.756 | 10.000.000 | 17.989.756 | 4.004.274 | 17.861.259 | (16.806.554) | (2.187.088) | (1.132.383) | (1.132.383) | (1.132.383) | (1.132.383) |
| Novanet S.A. | 100,00000% | 27.232.829 | 8.813.807 | 36.046.636 | 2.162.437 | | 2.162.437 | 33.884.199 | 2.723.297 | (1.398.626) | (461.881) | 862.790 | (234.983) | 858.041 | (237.585) |



14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

14.1 Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, derechos de agua, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

| | | 30-09-2014 | | | | | | |
|--|----------------|---------------------------|---------------|--|--|--|--|--|
| Activos Intangibles | Valores brutos | Amortización acumulada | Valores netos | | | | | |
| | M\$ | M\$ | M\$ | | | | | |
| Costos de desarrollo. | 481.888 | | 481.888 | | | | | |
| Patentes, marcas registradas y otros derechos. | 127.143 | (60.458) | 66.685 | | | | | |
| Programas informáticos. | 65.505.162 | (48.836.870) | 16.668.292 | | | | | |
| Otros activos intangibles identificables. | 259.093.891 | (738.041) | 258.355.850 | | | | | |
| Total | 325.208.084 | (49.635.369) | 275.572.715 | | | | | |

| | | 31-12-2013 | | | | | | |
|--|----------------|---------------------------|---------------|--|--|--|--|--|
| Activos Intangibles | Valores brutos | Amortización acumulada | Valores netos | | | | | |
| | M\$ | M\$ | M\$ | | | | | |
| Costos de desarrollo. | 481.888 | | 481.888 | | | | | |
| Patentes, marcas registradas y otros derechos. | 127.020 | (61.445) | 65.575 | | | | | |
| Programas informáticos. | 60.536.964 | (44.938.931) | 15.598.033 | | | | | |
| Otros activos intangibles identificables. | 258.523.395 | (1.059.833) | 257.463.562 | | | | | |
| Total | 319.669.267 | (46.060.209) | 273.609.058 | | | | | |

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de septiembre de 2014 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

| Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Activos intangibles de vida finita. | 49.635.369 | 46.060.209 |
| Total | 49.635.369 | 46.060.209 |



El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

| Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas | Vida / tasa | Mínima | Máxima |
|---|-------------|------------|------------|
| Costos de desarrollo. | Vida | 4 | 8 |
| Patentes, marcas registradas y otros derechos. | Vida | 3 | 20 |
| Programas Informáticos. | Vi da | 1 | 8 |
| Otros activos intangibles identificables. | Vida | 20 | 20 |
| Servidumbres. | Vida | Indefinida | Indefinida |
| Concesiones. | Vi da | Indefinida | Indefinida |
| Concesiones Argentina. | Vi da | 50 | 50 |
| Derechos de agua. | Vida | Indefinida | Indefinida |

El movimiento de intangibles al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

| | | | 30-09-2014 | | |
|---|----------------------------------|--|------------------------------------|---|---|
| Movimientos en activos intangibles | Costos de desarrollo, neto | Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto | Programas informáticos, neto | Otros activos intangibles identificables, neto | Activos intangibles identificables, neto |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Saldo inicial al 1 de enero de 2014 | 481.888 | 65.575 | 15.598.033 | 257.463.562 | 273.609.058 |
| Adiciones. | | 5.189 | 5.019.602 | 5.435.063 | 10.459.854 |
| Retiros. | | | | (89) | (89) |
| Amortización. | | (4.079) | (3.943.932) | (619.489) | (4.567.500) |
| Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera. | | | (5.411) | (3.923.197) | (3.928.608) |
| Cambios, total | 0 | 1.110 | 1.070.259 | 892.288 | 1.963.657 |
| Saldo final al 30 de septiembre de 2014 | 481.888 | 66.685 | 16.668.292 | 258.355.850 | 275.572.715 |

| | | 31-12-2013 | | | | | | | | |
|--|----------------------------------|--|------------------------------------|---|---|--|--|--|--|--|
| Movimientos en activos intangibles | Costos de desarrollo, neto | Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto | Programas informáticos, neto | Otros activos intangibles identificables, neto | Activos intangibles identificables, neto | | | | | |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | | | | | |
| Saldo inicial al 1 de enero de 2013 | 25.223 | 67.186 | 18.162.764 | 263.733.916 | 281.989.089 | | | | | |
| Adiciones. | 456.665 | 9.073 | 3.534.630 | 8.912.406 | 12.912.774 | | | | | |
| Desapropiaciones mediante enajenación de negocios. | | | (58.648) | (4.102.026) | (4.160.674) | | | | | |
| Retiros. | | | (55.142) | (13.411) | (68.553) | | | | | |
| Amortización. | | (10.730) | (5.986.782) | (733.347) | (6.730.859) | | | | | |
| Incremento (disminución) en el cambio de moneda | | | | | | | | | | |
| extranjera. | | 46 | 1.211 | (5.770.353) | (5.769.096) | | | | | |
| Otros incrementos (disminuciones). | | | | (254.785) | (254.785) | | | | | |
| Cambios, total | 456.665 | (1.611) | (2.564.731) | (6.270.354) | (8.380.031) | | | | | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2013 | 481.888 | 65.575 | 15.598.033 | 257.463.562 | 273.609.058 | | | | | |



14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

| Detalle de otros activos identificables al 30-09-2014 | Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$ | Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo |
|---|---|--|
| | IVIŞ | |
| Concesiones. | 210.613.549 | Indefinida |
| Concesiones Argentina - (IFRIC 12). | 33.683.728 | 42 |
| Servidumbres. | 13.865.024 | Indefinida |
| Servidumbres. | 193.549 | Definida |
| Total | 258.355.850 | |
| Detalle de otros activos identificables al | Importe en libros de activo individual intangible significativo | Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible |
| 31-12-2013 | | individual identificable significativo |
| | M\$ | |
| Concesioner | | Indefinida |
| Concesiones | 210.613.549 | Indefinida |
| Concesiones Argentina - (IFRIC 12). | 210.613.549 33.557.715 | 43 |
| | 210.613.549 | |

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

| 01-01-2014 30-09-2014 | | | 01-01-2013 30-09-2013 | | 01-07-2014 30-09-2014 | | | 01-07-2013 30-09-2013 | | | | |
|--|---|---------------------------|--|---|---------------------------|--|---|---------------------------|--|---|---------------------------|--|
| resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables | Patentes, marcas registradas y otros derechos | Programas informáticos | Otros activos intangibles identificables | Patentes, marcas registradas y otros derechos | Programas informáticos | Otros activos intangibles identificables | Patentes, marcas registradas y otros derechos | Programas informáticos | Otros activos intangibles identificables | Patentes, marcas registradas y otros derechos | Programas informáticos | Otros activos intangibles identificables |
| | M\$ | M\$ | M\$ |
| Costo de ventas. | | 3.364.361 | 574.256 | | 2.829.271 | 541.734 | | 1.123.311 | 213.202 | | 580.099 | 162.377 |
| Gastos de administración. | 4.079 | 579.571 | 45.233 | 36.647 | 1.143.667 | 32.740 | 1.395 | 216.988 | 28.785 | 29.889 | 326.739 | 8.661 |
| | | | | | | | | | | | | |
| Total | 4.079 | 3.943.932 | 619.489 | 36.647 | 3.972.938 | 574.474 | 1.395 | 1.340.299 | 241.987 | 29.889 | 906.838 | 171.038 |

14.2 Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

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



14.2.2.- Derechos de agua.

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

14.2.3.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

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

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

14.2.4.- Información sobre las concesiones de servicio.

Las concesiones para establecer operar y explotar las instalaciones de servicio público de distribución de energía eléctrica en Chile registradas, provienen de la valoración de derechos de explotación exclusiva de clientes regulados establecidos en el DFL N°4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía Fomento y Turismo y que fueron adquiridas a través de combinaciones de negocios. Dichas concesiones tienen vida útil indefinida y están sujetas a caducidad sólo si la calidad del servicio suministrado no corresponde a las exigencias prestablecidas en dicho cuerpo normativo o en sus reglamentos, o a las condiciones estipuladas en los decretos de concesión. Por lo tanto, la actividad de distribución de energía eléctrica en Chile constituye un negocio regulado y no una concesión de servicios en los términos de IFRIC 12.

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

Dichas concesiones están establecidas en las Provincias de Jujuy, San Juan, Tucumán (concesiones eléctricas) y Provincias de Jujuy, Tucumán, Salta y Santiago del Estero (concesiones gas). El plazo total de dichas concesiones fluctúa en un rango de 35 a 90 años, donde las mejoras y mantenciones efectuadas quedarán a futuro beneficio del cedente y no podrán ser cobradas por las sociedades subsidiarias titulares de la concesión.



15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

| | | | | | | Movimientos 2013 | | Movimien | os 2014 |
|--------------|--|-------------------------------------|--|--------------------------|------------------------|---|------------------------|---|------------------------|
| Rut | Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía | Fecha de generación plusvalía | Sociedad adquirente | Relación con vendedor | Saldo al 01-01-2013 | Otros incrementos (disminuciones) | Saldo al 31-12-2013 | Otros incrementos (disminuciones) | Saldo al 30-09-2014 |
| | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| 90.310.000-1 | Gasco S.A. (*) | 12-09-1977 | Compañía General de Electricidad S.A. | Sin relación | 2.544.299 | | 2.544.299 | | 2.544.299 |
| 80.215.300-7 | Sociedad Eléctricidad del Sur S.A. (*) | 30-07-1993 | CGE Distribución S.A. | Reorganización | 1.028.052 | | 1.028.052 | | 1.028.052 |
| 96.661.850-7 | Inmobiliaria Coronel S.A. (*) | 30-06-1997 | Inversiones y Gestión S.A. | Sin relación | 808.051 | | 808.051 | | 808.051 |
| 86.897.200-9 | Empresa Eléctrica EMEC S.A (*) | 30-08-1999 | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Reorganización | 98.971.277 | | 98.971.277 | | 98.971.277 |
| 96.722.460-K | Metrogras S.A. (*) | 03-10-2000 | Gasco S.A. | Sin relación | 8.462.106 | | 8.462.106 | | 8.462.106 |
| 96.853.490-4 | Gas Sur S.A. (*) | 08-06-2001 | Gasco S.A. | Sin relación | 684.967 | | 684.967 | | 684.967 |
| 96.557.330-5 | Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. (*) | 30-04-2003 | CGE Distribución S.A. | Sin relación | 103.712.002 | | 103.712.002 | | 103.712.002 |
| 76.348.900-0 | Energía del Limarí S.A. | 05-01-2007 | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Sin relación | 89.457 | | 89.457 | | 89.457 |
| 86.977.200-3 | Empresas Emel S.A. | 30-11-2007 | Compañía General de Electricidad S.A. | Sin relación | 47.881.406 | | 47.881.406 | | 47.881.406 |
| 0-E | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | 18-02-2010 | Gasco S.A. | Sin relación | 3.313.251 | | 3.313.251 | 466.706 | 3.779.957 |
| 0-E | Grupo Unigas S.A. | 15-03-2011 | Gasco S.A. | Sin relación | 4.550.102 | | 4.550.102 | 505.567 | 5.055.669 |
| | | | | Accionista de | | | | | |
| 0-E | JGB Inversiones S.A.S. E.S.P. | 12-07-2012 | Inversiones GLP S.A. E.S.P. | subsidiaria | 1.909.579 | | 1.909.579 | 212.175 | 2.121.754 |
| Totales | | | | | 273.954.549 | 0 | 273.954.549 | 1.184.448 | 275.138.997 |

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

16.- PROPIEDADES DE INVERSION.

La composición y el movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

| Propiedades de inversión, modelo del valor razonable | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Saldo Inicial | 11.547.848 | 12.156.469 |
| Adiciones, propiedades de inversión. | 21.965 | |
| Transferencias (desde) propiedades ocupadas por el dueño, propiedades de inversión. | | 3.939 |
| Retiros o desapropiaciones, propiedades de inversión. | (1.311.502) | (471.544) |
| Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable. | | 28.145 |
| Otro Incremento (decremento), propiedades de inversión. | | (169.161) |
| Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable | (1.289.537) | (608.621) |
| Total | 10.258.311 | 11.547.848 |

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión, son evaluadas y efectuadas en forma anual.



16.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.

| Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Valorización obtenida para las propiedades de inversión. | 10.258.311 | 11.547.848 |
| Total | 10.258.311 | 11.547.848 |

16.3.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

| Ingresos y gastos de propiedades de inversión | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ |
|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión. | 645.108 | 628.134 | 223.789 | 203.244 |
| Importes de gastos directos de operación de las propiedades de | | | | |
| inversión generadoras de ingresos de alquileres. | 9.711 | 9.495 | 3.371 | 3.239 |
| Importe de gastos directos de operación de las propiedades de | | | | |
| inversión no generadoras de ingresos de alquileres. | 11.271 | 10.121 | 4.290 | 3.388 |

17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

17.1.- Vidas útiles.

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

| Vida útil para la depresiasión de propiedados planta y equipo | Vida | útil |
|--|--------|--------|
| Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo | Mínima | Máxima |
| Vida útil para edificios. | 60 | 80 |
| Vida útil para planta y equipo. | 20 | 80 |
| Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información. | 5 | 8 |
| Vida útil para instalaciones fijas y accesorios. | 20 | 45 |
| Vida útil para vehículos de motor. | 7 | 7 |
| Vida útil para otras propiedades, planta y equipo. | 5 | 10 |



17.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

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

| Clases de propiedades, plantas y equipos, neto | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Construcciones en curso. | 170.593.939 | 138.267.001 |
| Terrenos. | 119.105.867 | 116.913.453 |
| Edificios. | 76.753.051 | 81.814.594 |
| Planta y equipos. | 2.191.453.012 | 2.191.000.975 |
| Subestaciones de poder. | 304.833.391 | 304.885.371 |
| Lineas de transporte energía. | 172.437.338 | 167.734.925 |
| Subestaciones de distribución. | 94.703.549 | 93.447.536 |
| Líneas y redes de media y baja tensión. | 509.949.039 | 508.958.264 |
| Maquinas y equipos de generación. | 74.554.622 | 74.890.524 |
| Red de distribución de gas. | 693.566.005 | 698.535.661 |
| Cilindros de gas licuado. | 149.252.780 | 144.395.667 |
| Estanques refrigerados | 30.597.782 | 27.733.496 |
| Estangues domiciliarios. | 28.549.400 | 28.564.699 |
| Medidores. | 133.009.106 | 141.854.832 |
| Equipamiento de tecnología de la información | 3.969.193 | 4.494.891 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 102.238.046 | 102.464.894 |
| Equipos de comunicaciones. | 2.659.639 | 2.708.756 |
| Herramientas. | 8.513.400 | 9.297.181 |
| Muebles y útiles. | 3.048.611 | 3.601.939 |
| Instalaciones y accesorios diversos. | 88.016.396 | 86.857.018 |
| Vehículos de motor. | 16.364.602 | 16.691.954 |
| Mejoras de bienes arrendados. | 5.330.967 | 4.595.637 |
| Otras propiedades, plantas y equipos. | 37.090.724 | 30.165.199 |
| Repuestos | 7.318.847 | 8.266.671 |
| Total | 2.730.218.248 | 2.694.675.269 |



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

| Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Construcciones en curso. | 170.593.939 | 138.267.001 |
| Terrenos. | 119.105.867 | 116.913.453 |
| Edificios. | 116.859.733 | 121.595.630 |
| Planta y equipos. | 3.006.514.560 | 2.938.344.391 |
| Subestaciones de poder. | 409.345.662 | 404.579.679 |
| Lineas de transporte energía. | 232.157.929 | 218.057.799 |
| Subestaciones de distribución. | 145.738.579 | 141.518.173 |
| Líneas y redes de media y baja tensión. | 744.079.898 | 729.948.253 |
| Maquinas y equipos de generación. | 127.895.844 | 124.033.195 |
| Red de distribución de gas. | 817.249.892 | 806.434.449 |
| Cilindros de gas licuado. | 187.812.108 | 179.480.975 |
| Estanques refrigerados | 42.727.075 | 37.391.723 |
| Estanques domiciliarios. | 40.617.155 | 39.203.462 |
| Medidores. | 258.890.418 | 257.696.683 |
| Equipamiento de tecnología de la información | 28.615.990 | 27.055.261 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 164.891.180 | 159.562.271 |
| Equipos de comunicaciones. | 12.076.397 | 11.114.003 |
| Herramientas. | 25.315.266 | 25.250.014 |
| Muebles y útiles. | 13.468.503 | 13.480.689 |
| Instalaciones y accesorios diversos. | 114.031.014 | 109.717.565 |
| Vehículos de motor. | 42.826.255 | 41.026.292 |
| Mejoras de bienes arrendados. | 6.554.061 | 5.703.724 |
| Otras propiedades, plantas y equipos. | 44.695.713 | 37.501.221 |
| Repuestos | 8.444.800 | 9.171.574 |
| Total | 3.709.102.098 | 3.595.140.818 |



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

| Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Edificios. | 40.106.682 | 39.781.036 |
| Planta y equipos. | 815.061.548 | 747.343.416 |
| Subestaciones de poder. | 104.512.271 | 99.694.308 |
| Lineas de transporte energía. | 59.720.591 | 50.322.874 |
| Subestaciones de distribución. | 51.035.030 | 48.070.637 |
| Líneas y redes de media y baja tensión. | 234.130.859 | 220.989.989 |
| Maquinas y equipos de generación. | 53.341.222 | 49.142.671 |
| Red de distribución de gas. | 123.683.887 | 107.898.788 |
| Cilindros de gas licuado. | 38.559.328 | 35.085.308 |
| Estanques refrigerados | 12.129.293 | 9.658.227 |
| Estanques domiciliarios. | 12.067.755 | 10.638.763 |
| Medidores. | 125.881.312 | 115.841.851 |
| Equipamiento de tecnología de la información | 24.646.797 | 22.560.370 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 62.653.134 | 57.097.377 |
| Equipos de comunicaciones. | 9.416.758 | 8.405.247 |
| Herramientas. | 16.801.866 | 15.952.833 |
| Muebles y útiles. | 10.419.892 | 9.878.750 |
| Instalaciones y accesorios diversos. | 26.014.618 | 22.860.547 |
| Vehículos de motor. | 26.461.653 | 24.334.338 |
| Mejoras de bienes arrendados. | 1.223.094 | 1.108.087 |
| Otras propiedades, plantas y equipos. | 7.604.989 | 7.336.022 |
| Repuestos | 1.125.953 | 904.903 |
| Total | 978.883.850 | 900.465.549 |



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

Movimiento al 30 de septiembre de 2014.

| | Movimiento año 2014 | Construcción en curso M\$ | Terrenos M\$ | Edificios, neto M\$ | Planta y equipo, neto M\$ | Equipamiento de tecnologías de la información, neto M\$ | Instalaciones fijas y accesorios, neto M\$ | Vehículos de motor, neto M\$ | Mejoras de bienes arrendados, neto | Otras propiedades, planta y equipo, neto M\$ | Repuestos M\$ | Propiedades, planta y equipo, neto M\$ |
|-------|--|---------------------------------|-----------------|---------------------------|---------------------------------|--|--|------------------------------------|---|--|------------------|---|
| Salo | o inicial al 1 de enero de 2014 | 138.267.001 | 116.913.453 | 81.814.594 | 2.191.000.975 | 4.494.891 | 102.464.894 | 16.691.954 | 4.595.637 | 30.165.199 | 8.266.671 | 2.694.675.269 |
| | Adiciones. | 85.389.130 | 743.272 | 40.265 | 9.141.345 | 1.352.375 | 1.968.767 | 2.320.548 | 850.337 | 16.226.193 | 1.112.936 | 119.145.168 |
| | Desapropiaciones | (2.648.175) | (1.596.044) | (100.947) | (866.418) | (2.626) | (50.327) | (643.965) | | (3.915) | | (5.912.417) |
| | Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta. | | | (3.870.971) | | | | | | | | (3.870.971) |
| | Retiros. | | (46.705) | (511) | (3.967.344) | (5.918) | (52.514) | (19.187) | | (7.133) | | (4.099.312) |
| | Gasto por depreciación. | | | (2.419.138) | (69.576.288) | (2.035.365) | (5.786.973) | (3.587.244) | (115.007) | (497.049) | (195.503) | (84.212.567) |
| mbios | bodo kod kod kod patrimonio neto. | | | | | | | | | | | 0 |
| 3 | (decrementos) processor (decre | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | 1.416.901 | 1.170.318 | 303.749 | 10.561.328 | 20.098 | 202.999 | 813.814 | | | 3.871 | 14.493.078 |
| | Otros incrementos (decrementos). | (51.830.918) | 1.921.573 | 986.010 | 55.159.414 | 145.738 | 3.491.200 | 788.682 | | (8.792.571) | (1.869.128) | 0 |
| | Total cambios | 32.326.938 | 2.192.414 | (5.061.543) | 452.037 | (525.698) | (226.848) | (327.352) | 735.330 | 6.925.525 | (947.824) | 35.542.979 |
| Salo | o final al 30 de septiembre de 2014 | 170.593.939 | 119.105.867 | 76.753.051 | 2.191.453.012 | 3.969.193 | 102.238.046 | 16.364.602 | 5.330.967 | 37.090.724 | 7.318.847 | 2.730.218.248 |



Movimiento al 31 de diciembre de 2013.

| | | Movimiento año 2013 | Construcción en curso M\$ | Terrenos M\$ | Edificios, neto | Planta y equipo, neto M\$ | Equipamiento de tecnologías de la información, neto M\$ | Instalaciones fijas y accesorios, neto M\$ | Vehículos de motor, neto M\$ | Mejoras de bienes arrendados, neto M\$ | Otras propiedades, planta y equipo, neto M\$ | Repuestos M\$ | Propiedades, planta y equipo, neto M\$ |
|-------|---|--|---------------------------------|-----------------|--------------------|---------------------------------|--|--|------------------------------------|--|--|------------------|---|
| Sald | o inicial al 1 de (| enero de 2013 | 138.491.819 | 117.403.727 | 81.032.086 | 2.029.553.403 | 6.795.284 | 98.454.457 | 19.223.563 | 4.651.022 | 36.629.796 | 9.889.372 | 2.542.124.529 |
| | Adiciones. | | 112.753.445 | 1.127.039 | 655.803 | 8.475.949 | 1.030.563 | 2.395.407 | 2.786.784 | 402.310 | 22.236.615 | 3.723.545 | 155.587.460 |
| | Desapropiaci | ones | | (248.069) | (146.397) | (326.697) | (8.318) | (60.294) | (488.967) | | | | (1.278.742) |
| | Transferencia | is a (desde) propiedades de inversión. | | (7.522) | 3.583 | | | | | | | | (3.939) |
| | Desapropiaci | ones mediante enajenación de negocios. | (15.576.714) | (1.742.690) | | (143.681) | (24.913) | (72.893) | (34.568) | (318) | | | (17.595.777) |
| | Retiros. | | | (134.789) | | (8.442.013) | (36.623) | (275.447) | (181.068) | | (150.282) | | (9.220.222) |
| | Gasto por dep | preciación. | | | (3.119.809) | (82.772.519) | (3.835.645) | (7.371.988) | (4.765.931) | (457.377) | (773.439) | (261.345) | (103.358.053) |
| S | ntos os) por y por por el valor | Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto. | | | | 125.376.262 | | | | | | | 125.376.262 |
| Cambi | Incrementos) (decrementos) revaluación y p pérdidas por deterioro del w | Sub total reconocido en patrimonio neto | | 0 | 0 | 125.376.262 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 125.376.262 |
| | Incremento (di resultados. | lecremento) por revaluación reconocido en el estado de | | | | 15.849 | | | | | | | 15.849 |
| | Incremento (d | lecremento) en el cambio de moneda extranjera. | 17.133 | 402.328 | 66.231 | 2.407.870 | 2.032 | 114.208 | 15.212 | | | 2.957 | 3.027.971 |
| | Otros increme | entos (decrementos). | (97.418.682) | 113.429 | 3.323.097 | 116.856.552 | 572.511 | 9.281.444 | 136.929 | | (27.777.491) | (5.087.858) | (69) |
| | Total cambios | | (224.818) | (490.274) | 782.508 | 161.447.572 | (2.300.393) | 4.010.437 | (2.531.609) | (55.385) | (6.464.597) | (1.622.701) | 152.550.740 |
| Sald | o final al 31 de o | diciembre de 2013 | 138.267.001 | 116.913.453 | 81.814.594 | 2.191.000.975 | 4.494.891 | 102.464.894 | 16.691.954 | 4.595.637 | 30.165.199 | 8.266.671 | 2.694.675.269 |



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

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

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

| Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía | | |
| en uso. | 6.624.956 | 6.422.863 |
| Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la | | |
| venta. | 3.294.460 | 4.729.251 |
| Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso | | |
| de construcción. | 87.843.795 | 99.646.761 |

17.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

17.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico y 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.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución y transmisión eléctrica, se realizó de acuerdo con los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.



En el caso de los bienes de transmisión eléctrica que son sometidos a revaluación se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Mercado, calculando su valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y la vida útil total por clase de bienes como período total de retorno de flujos.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas y del 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.

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 por el Grupo CGE.

Durante el ejercicio 2013 se revaluó el segmento gas y el subsegmento generación eléctrica del Grupo CGE, no existiendo indicios de variaciones relevantes para los subsegmentos transmisión y distribución eléctrica. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según correspondiese. La 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 integral. Este proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2013 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 125.376.262, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2014 asciende al valor de M\$ 882.456.742.

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 | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Terrenos. | 45.877.845 | 42.164.871 |
| Edificios. | 63.423.529 | 64.194.936 |
| Planta y equipos. | 1.476.252.748 | 1.448.812.658 |
| Total | 1.585.554.122 | 1.555.172.465 |



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 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013.

| Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Saldo inicial | 916.128.346 | 828.104.507 |
| Ajustes de revaluación. | | 125.376.262 |
| Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado. | (5.754.215) | (2.692.534) |
| Aumento (decremento) cambio en moneda extranjera | 4.224.264 | 1.476.457 |
| Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado. | (32.141.653) | (36.136.346) |
| Movimiento del ejercicio | (33.671.604) | 88.023.839 |
| Total | 882.456.742 | 916.128.346 |

| | | 30-09-2014 | | 31-12-2013 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---------------------|--|--|
| 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\$ | y equipo, superávit | | |
| Terrenos. | 113.381.391 | 45.877.844 | 67.503.547 | 110.455.688 | 42.164.871 | 68.290.817 | | |
| Edificios. | 91.035.765 | 63.423.529 | 27.612.236 | 92.625.315 | 64.194.936 | 28.430.379 | | |
| Planta y equipos. | 2.263.593.708 | 1.476.252.749 | 787.340.959 | 2.268.219.808 | 1.448.812.658 | 819.407.150 | | |
| Total | 2.468.010.864 | 1.585.554.122 | 882.456.742 | 2.471.300.811 | 1.555.172.465 | 916.128.346 | | |

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 | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Construcción en curso. | 170.593.939 | 138.267.001 |
| Planta y equipos. | 1.495.488 | 1.553.298 |
| Equipamiento de tecnologías de la información. | 3.969.193 | 4.494.891 |
| Instalaciones fijas y accesorios. | 22.174.590 | 23.935.444 |
| Vehículos de motor. | 16.364.602 | 16.691.954 |
| Otras propiedades, planta y equipos. | 40.290.724 | 30.165.199 |
| Repuestos | 7.318.848 | 8.266.671 |
| Total | 262.207.384 | 223.374.458 |



17.7.- Activos sujetos a arrendamientos financieros.

| | | 30-09-2014 | | | 31-12-2013 | |
|--|--------------------|--|-------------------|--------------------|--|-------------------|
| Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto | Valor bruto M\$ | Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$ | Valor Neto M\$ | Valor bruto M\$ | Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$ | Valor Neto M\$ |
| Terreno bajo arrendamientos financieros. | 3.857.350 | | 3.857.350 | 4.942.584 | | 4.942.584 |
| Edificio en arrendamiento financiero. | 8.815.918 | (842.293) | 7.973.625 | 9.877.384 | (941.721) | 8.935.663 |
| Planta y equipo bajo arrendamiento financiero. | 16.146.211 | (2.920.400) | 13.225.811 | 15.009.966 | (2.586.593) | 12.423.373 |
| Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero. | 6.908.939 | (2.549.783) | 4.359.156 | 6.708.628 | (2.301.198) | 4.407.430 |
| Total | 35.728.418 | (6.312.476) | 29.415.942 | 36.538.562 | (5.829.512) | 30.709.050 |

| | | 30-09-2014 | | | 31-12-2013 | |
|--|------------|-------------|----------------|------------|-------------|----------------|
| Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos financieros | Bruto | Interés | Valor presente | Bruto | Interés | Valor presente |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Hasta un año. | 7.382.365 | (443.280) | 6.939.085 | 5.314.902 | (583.082) | 4.731.820 |
| Posterior a un año pero menor de cinco años. | 6.101.227 | (614.407) | 5.486.820 | 10.987.681 | (2.349.863) | 8.637.818 |
| Más de cinco años. | 3.023.664 | (255.985) | 2.767.679 | 3.743.072 | (1.074.894) | 2.668.178 |
| Total | 16.507.256 | (1.313.672) | 15.193.584 | 20.045.655 | (4.007.839) | 16.037.816 |

18.- DETERIORO DE ACTIVOS.

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

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

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

Los principales parámetros e indicadores utilizados por el Grupo CGE para la evaluación del deterioro son:

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

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2013, fluctuaron entre un 9% y un 12% para Chile, entre un 11,5% y un 12,5% para Colombia y para Argentina tasas de descuento reales antes de impuestos que fluctúan entre un 13% y 14,2%, para los negocios eléctricos y del gas.



Como resultado de estas pruebas el Grupo CGE determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2013, no existiendo indicios al 30 de septiembre de 2014.

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

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 30 de septiembre de 2014 y 2013 se detallan a continuación:

| | | 01-01-2014 30-09-2014 | | | | 01-07-2014 30-09-2014 | | | |
|--|---------------------------------|--|------------------------|-------------|---------------------------------|--|------------------------|-------------|--|
| Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor | Propiedades, planta y equipo | Activos intangibles distintos de la plusvalía | Activos financieros | Total | Propiedades, planta y equipo | Activos intangibles distintos de la plusvalía | Activos financieros | Total | |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo | | | (7.772.526) | (7.772.526) | | | (3.051.249) | (3.051.249) | |
| Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo | | | 1.929.313 | 1.929.313 | | | 112.214 | 112.214 | |

| | 01-01-2013 30-09-2013 | | | | 01-07-2013 30-09-2013 | | | |
|--|--|---|-------------------------------|--------------|--|---|-------------------------------|--------------|
| Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor | Propiedades, planta y equipo M\$ | Activos intangibles distintos de la plusvalía M\$ | Activos financieros M\$ | Total M\$ | Propiedades, planta y equipo M\$ | Activos intangibles distintos de la plusvalía M\$ | Activos financieros M\$ | Total M\$ |
| | | | | | | | | |
| Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo | | | (9.836.588) | (9.836.588) | | | (6.047.805) | (6.047.805) |
| Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado | | | | | | | | |
| del periodo | | | 140.946 | 140.946 | | | (1.938.380) | (1.938.380) |

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de septiembre de 2014 y 2013, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

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

| Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento | 01-01-2014 30-09-2014 | | | | 01-07-2014 30-09-2014 | | | |
|---|--------------------------|-------------|------------------|--------------|--------------------------|-------------|------------------|--------------|
| reraidas por deterioro de vaior reconocidas o revertidas por segmento | Eléctrico M\$ | Gas M\$ | Servicios M\$ | Total M\$ | Eléctrico M\$ | Gas M\$ | Servicios M\$ | Total M\$ |
| Pérdidas por deterioro de valor | (4.105.302) | (1.796.498) | (1.870.726) | (7.772.526) | (1.355.112) | (1.028.349) | (667.788) | (3.051.249) |
| Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas | 89.212 | 1.830.776 | 9.325 | 1.929.313 | 70.248 | 41.967 | (1) | 112.214 |

| Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento | 01-01-2013 30-09-2013 | | | | 01-07-2013 30-09-2013 | | | |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------------------|-----------|-------------|-------------|
| Terunas por deterior de talor reconocias o recentuas por segmento | Eléctrico | Gas | Servicios | Total | Eléctrico | Gas | Servicios | Total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Pérdidas por deterioro de valor | (5.153.494) | (1.556.797) | (3.126.297) | (9.836.588) | (2.404.235) | (573.531) | (3.070.039) | (6.047.805) |
| Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas | | 77.069 | 63.877 | 140.946 | 0 | (17.227) | (1.921.153) | (1.938.380) |



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

| | 30-09 | -2014 | 31-12 | -2013 |
|--|--|-------------|--|-------------|
| Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo | Unidades generadoras de efectivo | Total | Unidades generadoras de efectivo | Total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Plusvalía | 275.138.997 | 275.138.997 | 273.954.549 | 273.954.549 |
| Activos intangibles con vidas útiles indefinidas | 224.478.573 | 224.478.573 | 223.670.167 | 223.670.167 |

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

Al 30 de septiembre 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 activos diferidos por M\$ 21.529.471 y un aumento en los pasivos diferidos por M\$ 120.823.240.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

| Activos por impuestos diferidos | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 MŚ |
|--|-------------------|------------------|
| | IVIŞ | ÇIVIŞ |
| Relativos a propiedades, plantas y equipos. | 7.067.006 | 3.335.328 |
| Relativos a intangibles. | 2.049.832 | 1.979.920 |
| Relativos a ingresos anticipados | 3.494.279 | 3.317.982 |
| Relativos a provisiones. | 17.926.326 | 16.036.895 |
| Relativos a contratos de moneda extranjera. | | 219.314 |
| Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados. | 4.917.416 | 3.675.054 |
| Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros. | 4.387.408 | 2.801.922 |
| Relativos a pérdidas fiscales. | 57.684.337 | 36.262.217 |
| Relativos a cuentas por cobrar. | 13.734.786 | 16.854.460 |
| Relativos a los inventarios. | 1.936.451 | 742.759 |
| Relativos a contratos de leasing. | 570.486 | 35.560 |
| Concesiones IFRIC 12 | | 311.705 |
| Relativos a otros. | 3.185.275 | 2.084.379 |
| Total | 116.953.602 | 87.657.495 |

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



19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

| Pasivos por impuestos diferidos | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Relativos a propiedades, planta y equipos. | 191.596.140 | 132.287.261 |
| Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos. | 234.964.938 | 183.225.669 |
| Relativos a intangibles. | 55.986.241 | 41.336.356 |
| Relativos a acumulaciones (o devengos). | 77.492 | 91.851 |
| Relativos a provisiones. | 26.296 | 888.483 |
| Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados. | 205.655 | 105.532 |
| Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros. | 2.134.700 | 1.973.702 |
| Relativos a cuentas por cobrar. | 9.013.891 | |
| Relativos a los inventarios. | 1.235.401 | |
| Relativos a contratos de leasing. | 2.976.170 | 1.842.986 |
| Relativos a otros. | 4.234.711 | 2.612.008 |
| Relativos a propiedades de inversión. | 113.436 | 852.474 |
| Total | 502.565.071 | 365.216.322 |

19.3.- 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 2014 y 31 de diciembre de 2013:

| Movimientos en activos por impuestos diferidos | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Saldo inicial | 87.657.495 | 97.167.084 |
| Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos. | 7.299.254 | (8.741.941) |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido. | 467.382 | (767.648) |
| Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos. | 21.529.471 | |
| Cambios en activos por impuestos diferidos, total | 29.296.107 | (9.509.589) |
| Total | 116.953.602 | 87.657.495 |

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

| Movimientos en pasivos por impuestos diferidos | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Saldo inicial | 365.216.322 | 345.347.096 |
| Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos. | 14.828.817 | 19.634.914 |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido. | 1.696.692 | 234.312 |
| Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos. | 120.823.240 | |
| Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total | 137.348.749 | 19.869.226 |
| Total | 502.565.071 | 365.216.322 |



19.4.- 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:

| | | 30-09-2014 | | 31-12-2013 | | | |
|----------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|----------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|----------------------------------|--|
| Concepto | 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. | 116.953.602 | (81.860.950) | 35.092.652 | 87.657.495 | (62.227.978) | 25.429.517 | |
| Pasivos por impuestos diferidos. | (502.565.071) | 81.860.950 | (420.704.121) | (365.216.322) | 62.227.978 | (302.988.344) | |
| Total | (385.611.469) | 0 | (385.611.469) | (277.558.827) | 0 | (277.558.827) | |



20.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

| | | 30-09- | -2014 | 31-12-2013 | | | |
|---|-------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|--|--|
| Pasivos financieros | Moneda | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ | | |
| Préstamos bancarios. | CL\$ | 17.689.936 | 135.719.034 | 26.127.839 | 114.384.756 | | |
| Préstamos bancarios. | US \$ | 16.299.759 | 13.582.320 | 4.191.918 | 11.414.681 | | |
| Préstamos bancarios. | AR\$ | 5.392.119 | 3.912.974 | 8.794.707 | 1.545.914 | | |
| Préstamos bancarios. | UF | 38.656.528 | 268.427.132 | 48.324.860 | 261.079.996 | | |
| Préstamos bancarios. | COP \$ | 12.626.103 | 24.633.955 | 6.102.740 | 26.304.735 | | |
| Total préstamos bancarios | | 90.664.445 | 446.275.415 | 93.542.064 | 414.730.082 | | |
| Obligaciones con el público (bonos) | UF | 34.517.359 | 888.385.409 | 35.414.294 | 874.353.446 | | |
| Obligaciones por arrendamiento financiero | UF | 3.940.612 | 1.252.494 | 785.075 | 4.762.784 | | |
| Obligaciones por arrendamiento financiero | COP \$ | 2.998.465 | 7.002.013 | 4.009.714 | 6.480.243 | | |
| Obligaciones por arrendamiento financiero | | 6.939.077 | 8.254.507 | 4.794.789 | 11.243.027 | | |
| Pasivos de cobertura | US \$ | | | 13.143 | | | |
| Pasivos de cobertura | COP \$ | | 375.730 | | | | |
| Pasivos de cobertura | | 0 | 375.730 | 13.143 | 0 | | |
| Garantías de cilindros | CL\$ | 10.669.539 | | 9.691.852 | | | |
| Garantías de cilindros | COP\$ | 13.428.548 | | 11.765.956 | | | |
| Otros | US\$ | 12.614.138 | | 10.515.000 | | | |
| Garantías de cilindros | | 36.712.225 | 0 | 31.972.808 | 0 | | |
| Total | 168.833.106 | 1.343.291.061 | 165.737.098 | 1.300.326.555 | | | |

CL\$: Pesos chilenos.

US\$: Dólares estadounidenses.

AR\$: Pesos argentinos.
UF : Unidad de fomento.
Cop\$: Pesos colombianos



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

Saldos al 30 de septiembre 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 | | |
| | | | | | | | | Indeterminado | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 30-09-2014 | 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 | 30-09-2014 |
| | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco Crédito e Inversiones | CL\$ | Mensual | 5,04% | 6,00% | Sin Garantía | 90 | | | | 90 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco de Chile | CL\$ | Mensual | 6,00% | 6,00% | Sin Garantía | 212 | | | | 212 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco BBVA | CL\$ | Mensual | 6,96% | 6,00% | Sin Garantía | 1 | | | | 1 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco Itaú | CL\$ | Mensual | 5,90% | 5,90% | Sin Garantía | 1 | | | | 1 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco Santander | CL\$ | Mensual | 3,96% | 5,04% | Sin Garantía | 56 | | | | 56 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. Compañía General de Electricidad | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 4,25% | 1,82% | Sin Garantía | | 87.043 | | | 87.043 | | 11.036.729 | | | | 11.036.729 |
| Chile | S.A. | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 1,59% | 0,63% | Sin Garantía | | | | 3.347 | 3.347 | | | 38.112.635 | | | 38.112.635 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco BBVA | UF | Al Vencimiento | 4,29% | 1,81% | Sin Garantía | | 102.975 | | | 102.975 | | 13.120.380 | | | | 13.120.380 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco de Chile | UF | Semestral | 3,34% | 3,25% | Sin Garantía | | 102.573 | | 1.222.638 | 1.222.638 | 2.198.414 | 3.297.621 | 3.297.621 | 3.297.621 | 8.793.657 | 20.884.934 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | BancoEstado | CL\$ | Semestral | 6,43% | 4,83% | Sin Garantía | | | | 11.306 | 11.306 | 19.996.263 | 3.237.021 | 3.237.021 | 3.237.021 | 6.755.057 | 19.996.263 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco Bice | UF | Semestral | 3,51% | 3,51% | Sin Garantía | | | 137.895 | 11.500 | 137.895 | 13.550.203 | 1.061.391 | 1.910.504 | 1.910.504 | 5.731.512 | 10.613.911 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco BBVA | CL\$ | Semestral | 5,35% | 4,98% | Sin Garantía | | | 261.450 | | 261.450 | | | | 14.997.351 | | 14.997.351 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco Itaú | UF | Anual | 3,44% | 0,25% | Sin Garantía | | | | 10.754.918 | 10.754.918 | | | | | | 0 |
| Chile | Emelectric S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 0,66% | 0,66% | Sin Garantía | | | | 14.501.078 | 14.501.078 | | | | | | 0 |
| Chile | Emelectric S.A. | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 1,82% | 1,82% | Sin Garantía | | 124.626 | | | 124.626 | | 16.112.013 | | | | 16.112.013 |
| Chile | Emelectric S.A. | Banco Penta | CL\$ | Al vencimiento | 4,39% | 4,39% | Sin Garantía | | | | 9.146 | 9.146 | | 4.983.664 | | | | 4.983.664 |
| Chile | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Banco Santander | CL\$ | Al vencimiento | 4,76% | 4,76% | Sin Garantía | | | 83.300 | | 83.300 | 5.000.000 | | | | | 5.000.000 |
| Chile | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 0,45% | 0,45% | Sin Garantía | | | | 4.864 | 4.864 | | | 16.917.614 | | | 16.917.614 |
| Chile | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 0,31% | 0,31% | Sin Garantía | | | | 94 | 94 | | | 5.489.911 | | | 5.489.911 |
| | Compañía Nacional de Fuerza | Banco Crédito e | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Chile | Eléctrica S.A. | Inversiones | CL\$ | Al vencimiento | 6,00% | 6,00% | Sin Garantía | 3 | | | | 3 | | | | | | 0 |
| Chile | Empresa Eléctrica Atacama S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 2,81% | 2,81% | Sin Garantía | | | | 11.930 | 11.930 | 2.465.138 | | | | | 2.465.138 |
| Chile | Empresa Eléctrica Atacama S.A. Empresa Eléctrica de Magallanes | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 2,76% | 2,76% | Sin Garantía | | | | 117.121 | 117.121 | 6.235.349 | | | | | 6.235.349 |
| Chile | S.A. Empresa Eléctrica de Magallanes | Banco Penta | CL\$ | Al vencimiento | 5,57% | 5,57% | Sin Garantía | | | 109.946 | | 109.946 | | | 2.200.000 | | | 2.200.000 |
| Chile | S.A. Empresa Eléctrica de Magallanes | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 3,56% | 3,56% | Sin Garantía | | | | 1.183.867 | 1.183.867 | | | | | | 0 |
| Chile | S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 4,05% | 4,05% | Sin Garantía | | 79.392 | | | 79.392 | | | | 1.933.442 | | 1.933.442 |
| Chile | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. Empresa Eléctrica de Magallanes | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 3,19% | 3,19% | Sin Garantía | | | 53.222 | 2.192.039 | 2.245.261 | | | | | | 0 |
| Chile | S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 3,56% | 3,56% | Sin Garantía | | | | 161.942 | 161.942 | | | | | | 0 |
| Chile | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 1,30% | 1,30% | Sin Garantía | | | | 1.213 | 1.213 | | 1.244.057 | | | | 1.244.057 |
| | Empresa Eléctrica de Magallanes | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Chile | S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 2,67% | 2,67% | Sin Garantía | | | | 8.753 | 8.753 | | 1.595.089 | | | | 1.595.089 |
| Chile | TV Red S. A. Empresa Eléctrica Antofagasta | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 3,44% | 3,44% | Sin Garantía | | | | 650.800 | 650.800 | | | | | | 0 |
| Chile | S.A. Empresa Eléctrica Antofagasta | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 5,21% | 5,21% | Sin Garantía | | | | 62.612 | 62.612 | | 6.458.190 | | | | 6.458.190 |
| Chile | S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 5,11% | 5,11% | Sin Garantía | | | | 19.872 | 19.872 | | 4.000.000 | | | | 4.000.000 |



Saldos al 30 de septiembre de 2014. (Continuación)

| | | | | | | | | | | Corrientes | | | | | No Co | rientes | | |
|------------------------|--|-----------------------------------|--------------|-------------------------|-------------------|------------------|------------------------------|----------------------|----------------|--------------------|---------------------|---------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|------------------------|
| | | | | | Tasa | Tasa | | | Vencim | ientos | | Total corrientes | | | Vencimientos | | | Total no corrientes |
| País | Sociedad deudora | Institución acreedora | Moneda | Tipo de amortización | efectiva anual | nominal anual | Garantía | Indeterminado M\$ | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 30-09-2014 M\$ | 1 hasta 2 años M\$ | más de 2 hasta 3 años M\$ | más de 3 hasta 4 años M\$ | más de 4 hasta 5 años M\$ | más de 5 hasta 10 años M\$ | 30-09-2014 M\$ |
| | Empresa Eléctrica Antofagasta | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Chile | S.A. Empresa Eléctrica Antofagasta | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 2,59% | 2,59% | Sin Garantía | | | | 41.939 | 41.939 | | 8.700.487 | | | | 8.700.487 |
| Chile | S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 2,76% | 2,76% | Sin Garantía | | | | 30.654 | 30.654 | | 6.247.434 | | | | 6.247.434 |
| Chile | Empresa Eléctrica Arica S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 4,60% | 4,60% | Sin Garantía | | | | 46.477 | 46.477 | | 5.428.805 | | | | 5.428.805 |
| Chile | Empresa Eléctrica Arica S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 5,21% | 5,21% | Sin Garantía | | | | 8.637 | 8.637 | | 890.881 | | | | 890.881 |
| Chile | Empresa Eléctrica Arica S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 2,76% | 2,76% | Sin Garantía | | | | 12.451 | 12.451 | | 2.537.642 | | | | 2.537.642 |
| Chile | Empresa Eléctrica Iquique S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 2,68% | 2,68% | Sin Garantía | | | | 38.484 | 38.484 | | 7.492.086 | | | | 7.492.086 |
| Chile | Empresa Eléctrica Iquique S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 2,60% | 2,60% | Sin Garantía | | | | 40.104 | 40.104 | | 8.676.319 | | | | 8.676.319 |
| Chile | Emel Norte S.A. | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 2,05% | 2,05% | Sin Garantía | | | | 87.363 | 87.363 | 16.675.934 | | | | | 16.675.934 |
| Chile | Transemel S.A. | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 1,19% | 1,19% | Sin Garantía | | | 29.612 | | 29.612 | | 6.444.886 | | | | 6.444.886 |
| Argentina | Energia San Juan S.A. | Banco Macro | AR \$ | Mensual | 29,63% | 29,63% | Sin Garantía | | 4.247 | 261.574 | | 265.821 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energia San Juan S.A. | Banco Macro | AR \$ | Mensual | 28,83% | 28,83% | Sin Garantía | | 6.372 4.021 | 260.090 157.956 | 315.911 | 266.462 477.888 | 106.621 236.933 | | | | | 106.621 236.933 |
| Argentina | Energia San Juan S.A. Energia San Juan S.A. | Banco Patagonia Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 23,00% | 23,00% | Sin Garantía Sin Garantía | | 1.049 | 1.151 | 2.303 | 4/7.888 | 236.933 | | | | | 236.933 |
| Argentina | Energia San Juan S.A. Energia San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | | 15,01% | 15,01% | Con Garantía | | 2.940 | 27.070 | 54.139 | 4.503 84.149 | 6.751 | | | | | 6.751 |
| Argentina Argentina | Energia San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual Mensual | 15,01% | 15,01% | Sin Garantía | | 713 | 57.185 | 114.369 | 172.267 | 71.080 | | | | | 71.080 |
| Argentina | Energia San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 15,25% | 15,25% | Sin Garantía | | 4.732 | 35.540 | 71.080 | 111.352 | 106.620 | | | | | 106.620 |
| Argentina | Energia San Juan S.A. | Banco San Juan Banco Servicios y | AR \$ | Mensual | 27,00% | 27,00% | Sin Garantía | | 4.752 | 23.693 | 47.387 | 71.080 | 355.400 | | | | | 355.400 |
| Argentina | Energia San Juan S.A. | Transacciones | AR \$ | Mensual | 30,41% | 30,41% | Sin Garantía | | 33.902 | 274.878 | 549.757 | 858.537 | 73.826 | | | | | 73.826 |
| Argentina | Energia San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR \$ | Mensual | 29,33% | 29,33% | Sin Garantia | | 87.960 | 325.783 | 651.567 | 1.065.310 | 2.932.050 | | | | | 2.932.050 |
| Argentina | Energia San Juan S.A. | Banco Comafi | AR \$ | Mensual | 36,40% | 36,40% | Sin Garantía | | 4.845 | 161.825 | 031.307 | 166.670 | 23.693 | | | | | 23.693 |
| | International Financial Investments S.A. | Banco Itaú | AR \$ | Al vencimiento | 34,78% | 34,78% | Sin Garantia | | 4.043 | 101.823 | 1.848.080 | 1.848.080 | 23.053 | | | | | 23.093 |
| Argentina | | | UF UF | Al vencimiento | 1,53% | | | | 153.456 | | 1.848.080 | 153.456 | | 21.751.218 | | | | 21.751.218 |
| Chile | Transnet S.A. Transnet S.A. | Banco BBVA Banco BBVA | UF | Al vencimiento | 3,51% | 1,53% 0,75% | Sin Garantía Sin Garantía | | 155.450 | | 5.581 | 5.581 | 10.304.427 | 21./51.218 | | | | 10.304.427 |
| Chile | Autopasco S.A. | Banco de Chile | CLŚ | Al vencimiento | 0.50% | 0,73% | Sin Garantía | | 6.590 | | 3.361 | 6.590 | 10.304.427 | | | | | 0.304.427 |
| Chile | Gas Sur S.A. | BancoEstado | CLS | Al vencimiento | 4.55% | 4.55% | Sin Garantía | | 5.106.780 | | | 5.106.780 | | | | | | 0 |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco Scotiabank | CL\$ | Al vencimiento | 6,58% | 6,58% | Sin Garantía | | 3.100.700 | 190.138 | | 190.138 | 8.526.801 | | | | | 8.526.801 |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco BBVA | CL\$ | Al vencimiento | 5,09% | 5,09% | Sin Garantía | | | 86.389 | | 86.389 | | 6.500.000 | | | | 6.500.000 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco BBVA | UF\$ | Al vencimiento | 3,75% | 3,75% | Sin Garantía | | 2 | | 24.168 | 24.170 | 14.500.812 | | | | | 14.500.812 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | BancoEstado | UF\$ | Al vencimiento | 3,60% | 3,60% | Sin Garantía | | | | 36.735 | 36.735 | | 19.334.414 | | | | 19.334.414 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco de Chile | CL\$ | Semestral | 4,08% | 4,08% | Sin Garantía | | | | 43.106 | 43.106 | 862.711 | 1.725.423 | 3.450.846 | | | 6.038.980 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco de Chile | UF\$ | Al vencimiento | 0,50% | 0,50% | Sin Garantía | | | | 48.025 | 48.025 | 269 | | | | | 269 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco de Chile | CL\$ | Al vencimiento | 0,50% | 0,50% | Sin Garantía | | | | 32.350 | 32.350 | 18.566 | 12.899 | 419 | | | 31.884 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco de Chile | CL\$ | Al vencimiento | 0,40% | 0,40% | Sin Garantía | | | | | 0 | 102.522 | | | | | 102.522 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco de Chile | CL\$ | Al vencimiento | 4,52% | 4,52% | Sin Garantía | | | 2.214.463 | | 2.214.463 | | | | | | 0 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco de Chile | CL\$ | Al vencimiento | 4,85% | 4,85% | Sin Garantía | | 23.710 | | 2.146.247 | 2.169.957 | | | | | | 0 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco de Chile | CL\$ | Al vencimiento | 0,50% | 0,50% | Sin Garantía | | 4.004 | | | 4.004 | | | | | | 0 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco de Chile | CL\$ | Semestral | 4,54% | 4,54% | Sin Garantía | | | | 1.367.662 | 1.367.662 | 1.280.463 | 1.280.463 | | | | 2.560.926 |
| Chile | Gasmar S.A. Gasmar S.A. | Banco de Chile | US\$ | Cada 4 Años | 3,90% | 3,90% | Sin Garantía | | | | 1.476.673 | 1.476.673 | 1.997.400 | | | | | 1,997,400 |
| Chile | | BancoEstado | US\$ | Cada 4 Años | 3,80% | 3,80% | Sin Garantía | | | | 18.406 | 18.406 | 1.997.400 | | 4 007 400 | | | |
| Chile Chile | Gasmar S.A. Gasmar S.A. | BancoEstado BancoEstado | US\$ US\$ | Anual | 2,42% | 2,42% | Sin Garantía Sin Garantía | | | 93,958 | 13.267 2.396.880 | 13.267 2.490.838 | 2.396.880 | 2.396.880 | 1.997.400 2.396.880 | | | 1.997.400 7.190.640 |
| Chile | Gasmar S.A. | BancoEstado | US\$ | Cada 5 Años | 2,40% | 2,40% | Sin Garantia | | | 33.338 | 16.462 | 16.462 | 2.350.880 | 2.350.880 | 2.396.880 | | | 2.396.880 |
| Chile | Gasmar S.A. | Banco Scotiabank | USS | Mensual | 0.03% | 0.03% | Sin Garantía | | 12.284.113 | | 10.402 | 12.284.113 | | | 2.330.380 | | | 2.390.880 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Bogotá | COP \$ | Semestral | 7,60% | 7,60% | Sin Garantía | | 13.738 | | 630.304 | 644.042 | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Al vencimiento | 10,90% | 10,90% | Sin Garantía | | 2030 | | 1.520.787 | 1.520.787 | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Bancolombia | COP \$ | Anual | 11,33% | 11,33% | Sin Garantía | | 14.595 | | 700.000 | 714.595 | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Bancolombia | COP\$ | Anual | 11,55% | 11,55% | Sin Garantía | | | 346 | 225.000 | 225.346 | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Al vencimiento | 8,34% | 8,34% | Sin Garantía | | | | 12.473 | 12.473 | 1.110.000 | | | | | 1.110.000 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Semestral | 8,33% | 8,33% | Sin Garantía | | | | 90.458 | 90.458 | 600.000 | 1.200.000 | 1.200.000 | | | 3.000.000 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco Corpbanca | COP \$ | Semestral | 9,36% | 9,36% | Sin Garantía | | | | 3.914.962 | 3.914.962 | 3.543.453 | 3.543.453 | 3.543.453 | 3.543.453 | 1.771.727 | 15.945.539 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank Banco GNB | COP \$ | Semestral | 8,94% | 8,94% | Sin Garantía | | | | 303.644 | 303.644 | 150.000 | 300.000 | | | | 450.000 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Colombia Banco GNB | COP \$ | Semestral | 7,24% | 7,24% | Sin Garantía | | | 553.457 | 525.000 | 1.078.457 | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Colombia | COP \$ | Semestral | 7,88% | 7,88% | Sin Garantía | | | 1.053 | 450.000 | 451.053 | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Bogotá | COP \$ | Semestral | 7,24% | 7,24% | Sin Garantía | | | 2.333 | 219.655 | 219.655 | 106.233 | | | | | 106.233 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Bancolombia | COP \$ | Semestral | 14,20% | 14,20% | Sin Garantía | | 2.880 | | 1.109.571 | 1.112.451 | | | | | | 0 |



Saldos al 30 de septiembre de 2014. (Continuación)

| | | | | | | | | | | Corrientes | | | | | No Cor | rientes | | |
|----------|---|-----------------------|--------|----------------|-------------------|------------------|--------------|---------------|-------------|-------------|--------------|-------------------|-------------------------|--------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|---------------------|
| | | | | Tipo de | Tasa | Tasa | | | Vencin | ientos | | Total corrientes | | | Vencimientos | | | Total no corrientes |
| País | Sociedad deudora | Institución acreedora | Moneda | amortización | efectiva anual | nominal anual | Garantía | Indeterminado | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 30-09-2014 M\$ | 1 hasta 2 años MS | más de 2 hasta 3 años MS | más de 3 hasta 4 años M\$ | más de 4 hasta 5 años M\$ | más de 5 hasta 10 años M\$ | 30-09-2014 M\$ |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco Santander | COP \$ | Trimestral | 10,37% | 10,37% | Sin Garantía | | | 24,984 | | 24.984 | 750,000 | 750.000 | | | | 1.500.000 |
| Chile | Metrogas S.A. | Banco de Chile | CL\$ | Al vencimiento | 4,50% | 4,28% | Sin Garantía | | 230.347 | 24.504 | | 230.347 | 750.000 | 12.457.070 | | | | 12.457.070 |
| Chile | Metrogas S.A. | Banco Santander | CLS | Al vencimiento | 4,55% | 4,26% | Sin Garantía | | 233.684 | | | 233.684 | | 12.457.500 | | | | 12.457.500 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco Sudameris | COP S | Mensual | 10,94% | 10.94% | Sin Garantía | | 8.301 | 16.383 | 73,725 | 98.409 | 98.300 | 98.300 | 81.919 | | | 278.519 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Bogotá | COP \$ | Mensual | 7.53% | 7.53% | Sin Garantía | | 15.000 | 30.000 | 135.000 | 180.000 | 180.000 | 179.306 | 44.769 | | | 404.075 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Helm Bank | COP \$ | Al vencimiento | 8,88% | 8.88% | Sin Garantía | | 1.497 | 30.000 | 133.000 | 1.497 | 525.839 | 175.500 | 44.703 | | | 525.839 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco Sudameris | COP \$ | Trimestral | 9,12% | 9,12% | Sin Garantía | | 1.457 | 95.036 | 281.250 | 376.286 | 281.250 | | | | | 281.250 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco Corpbanca | COP \$ | Trimestral | 8,76% | 8,76% | Sin Garantía | | 145.152 | 33.030 | 386.250 | 531.402 | 515.000 | | | | | 515.000 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Occidente | COP S | Trimestral | 7,90% | 7,90% | Sin Garantía | | 108.502 | | 322.500 | 431.002 | | | | | | 0 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco Corpbanca | COP S | Semestral | 7,07% | 7.07% | Sin Garantía | | | 214.514 | | 214.514 | | | | | | 0 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco Popular | COP S | Trimestral | 6,76% | 6.76% | Sin Garantía | | | 50.680 | 146.250 | 196.930 | 97.500 | | | | | 97.500 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco Popular | COP \$ | Al vencimiento | 6,68% | 6,68% | Sin Garantía | | 1.664 | | | 1.664 | 420.000 | | | | | 420.000 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco Corpbanca | COP \$ | Al vencimiento | 6,59% | 6,59% | Sin Garantía | | | 214.244 | | 214.244 | | | | | | 0 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Bogotá | COP \$ | Al vencimiento | 8,30% | 8,30% | Sin Garantía | | 67.248 | | | 67.248 | | | | | | 0 |
| Chile | Tecnet S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 5,77% | 5,77% | Sin Garantía | | | 46.641 | | 46.641 | 3.000.000 | | | | | 3.000.000 |
| Chile | Tecnet S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 5,47% | 5,47% | Sin Garantía | | | | 10.941 | 10.941 | 1.014.265 | | | | | 1.014.265 |
| Chile | Comercial y Logística General S.A. | Banco Penta | CL\$ | Al vencimiento | 5,25% | 4,39% | Sin Garantía | | | | 10.971 | 10.971 | | | 4.983.896 | | | 4.983.896 |
| Chile | Comercial v Logística General S.A. | BancoEstado | CLŚ | Al vencimiento | 5.78% | 5.06% | Sin Garantía | | | 65.003 | 4.998.133 | 5.063.136 | | | | | | 0 |
| Chile | Transformadores Tusan S.A. | BancoEstado | CLŚ | Al Vencimiento | 5,17% | 5,17% | Sin Garantía | | | 52.849 | | 52.849 | | 4.000.000 | | | | 4.000.000 |
| Chile | Energy Sur Ingeniería S.A. | Banco Itaú | CL\$ | Mensual | 7,80% | 7,80% | Sin Garantía | | 4.078 | 8.388 | 38.884 | 51.350 | 55.541 | 34.497 | | | | 90.038 |
| Chile | Inversiones y Gestión S.A. | Banco BBVA | UF | Al vencimiento | 3,60% | 3,60% | Sin Garantía | | | 1.848.664 | | 1.848.664 | | | | | | 0 |
| Chile | Inversiones y Gestión S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 2,86% | 2,72% | Sin Garantía | | | 25.929 | 4.833.604 | 4.859.533 | | | | | | 0 |
| Chile | Sociedad de Computación Binaria S.A. | BancoEstado | CL Ś | Semestral | 7.11% | 5.77% | Sin Garantía | | | 155.469 | | 155.469 | 10.000.000 | | | | | 10.000.000 |
| | | 225254000 | 22.7 | 22250.01 | .,1170 | -,. //0 | 2 23101100 | | | | | | | | | | | |
| otales | | | | | | | | 363 | 18.970.158 | 8.250.758 | 63.443.166 | 90.664.445 | 118.922.304 | 197.349.097 | 88.024.747 | 25.682.371 | 16.296.896 | 446.275.415 |



Saldos al 31 de diciembre de 2013.

| | | | | | | | | | | Corrientes | | | | | No Co | rientes | | |
|--------|--|-----------------------|--------|----------------|-------------------|------------------|------------------|---------------|---------|-------------|--------------|------------------|-------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|---------------------|
| | | | | Tipo de | Tasa | Tasa | | | Vencim | ientos | | Total corrientes | | | Vencimientos | | | Total no corrientes |
| País | Sociedad deudora | Institución acreedora | Moneda | amortización | efectiva anual | nominal anual | Garantía | Indeterminado | | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 31-12-2013 | 1 hasta 2 años | más de 2 hasta 3 años | más de 3 hasta 4 años | más de 4 hasta 5 años | más de 5 hasta 10 años | 31-12-2013 |
| | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| | Compañía General de | Banco Crédito e | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Chile | Electricidad S.A. | Inversiones | CL\$ | Mensual | 6,00% | 6,80% | Sin Garantía | 189 | | | | 189 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco de Chile | CL\$ | Mensual | 5,60% | 6,00% | Sin Garantía | 133 | | | | 133 | | | | | | 0 |
| Cilile | Compañía General de | Banco de Cinie | CLŞ | ivierisuar | 3,00% | 0,0076 | 3111 Gai attitia | 133 | | | | 133 | | | | | | |
| Chile | Electricidad S.A. | Banco BBVA | CL\$ | Mensual | 5,80% | 5,97% | Sin Garantía | 64 | | | | 64 | | | | | | 0 |
| | Compañía General de | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Chile | Electricidad S.A. | Banco Itaú | CL\$ | Mensual | 6,00% | 6,20% | Sin Garantía | 1 | | | | 1 | | | | | | 0 |
| | Compañía General de | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Chile | Electricidad S.A. | Banco Santander | CL\$ | Mensual | 5,40% | 6,42% | Sin Garantía | 57 | | | | 57 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco Santander | UF | Al | 4.250/ | 4.250/ | Cin Corontío | | | | 81.683 | 81.683 | | 10.644.699 | | | | 10.644.699 |
| Chile | Compañía General de | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 4,25% | 4,25% | Sin Garantía | | | | 81.683 | 81.683 | | 10.644.699 | | | | 10.644.699 |
| Chile | Electricidad S.A. | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 4,14% | 4,14% | Sin Garantía | | | 411.507 | | 411.507 | | | | 36.728.985 | | 36.728.985 |
| | Compañía General de | | | | .,= | ., | | | | | | | | | | | | |
| Chile | Electricidad S.A. | Banco BBVA | UF | Al Vencimiento | 4,29% | 4,29% | Sin Garantía | | | | 98.083 | 98.083 | | 12.650.912 | | | | 12.650.912 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco Corpbanca | UF | Semestral | 3,34% | 3,34% | Sin Garantía | | 323.457 | | | 323.457 | 1.059.583 | 2.119.165 | 3.178.747 | 3.178.747 | 11.655.406 | 21.191.648 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco BBVA | CL\$ | Semestral | 5,35% | 5,35% | Sin Garantía | | | | 75.792 | 75.792 | | | | 14.996.325 | | 14.996.325 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco Itaú | UF | Anual | 3,44% | 3,44% | Sin Garantía | | | | 10.437.300 | 10.437.300 | | | | | | 0 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | BancoEstado | CL\$ | Semestral | 6,43% | 6,43% | Sin Garantía | | | 346.506 | | 346.506 | | 19.994.329 | | | | 19.994.329 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco Bice | UF | Semestral | 3,51% | 3,51% | Sin Garantía | | | | 40.999 | 40.999 | | 1.023.310 | 1.841.957 | 1.841.958 | 5.525.872 | 10.233.097 |
| Chile | Emelectric S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 4,10% | 4,10% | Sin Garantía | | | 146.540 | | 146.540 | 13.985.736 | | | | | 13.985.736 |
| Chile | Emelectric S.A. | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 4,25% | 4,25% | Sin Garantía | | | 06.202 | 113.742 | 113.742 | | 15.539.707 | 4 070 502 | | | 15.539.707 |
| Chile | Emelectric S.A. Compañía Nacional de Fuerza | Banco Penta | CL\$ | Al vencimiento | 6,70% | 6,36% | Sin Garantía | | | 96.283 | | 96.283 | | | 4.979.502 | | | 4.979.502 |
| Chile | Eléctrica S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 6,09% | 6,09% | Sin Garantía | | | | 28.758 | 28.758 | | 5.000.000 | | | | 5.000.000 |
| Cilile | Compañía Nacional de Fuerza | BallcoEstado | CLS | Ai vencimiento | 0,0376 | 0,0576 | 3111 Gai attita | | | | 28.738 | 20.730 | | 3.000.000 | | | | 3.000.000 |
| Chile | Eléctrica S.A. | Banco de Chile | UF | Anual | 3,77% | 3,77% | Sin Garantía | | | 176.697 | | 176.697 | 815.835 | 1.631.669 | 2.447.504 | 2.447.504 | 8.974.180 | 16.316.692 |
| | Compañía Nacional de Fuerza | | | | 5,1.11 | 4,1.1,1 | | | | | | | | | | | | |
| Chile | Eléctrica S.A. | Banco Bice | UF | Al vencimiento | 3,85% | 3,85% | Sin Garantía | | | 52.662 | 5.294.906 | 5.347.568 | | | | | | 0 |
| | Compañía Nacional de Fuerza | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Chile | Eléctrica S.A. | Banco BBVA | UF | Al vencimiento | 3,54% | 3,54% | Sin Garantía | | | 69.191 | | 69.191 | 5.963.045 | | | | | 5.963.045 |
| | Compañía Nacional de Fuerza | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Chile | Eléctrica S.A. | Banco BCI | CL\$ | Al vencimiento | 3,28% | 3,28% | Sin Garantía | | | 3 | | 3 | | | | | | 0 |
| Chill. | Empresa Eléctrica Atacama | B Estada | | | 4 220/ | 4 220/ | 61- 6 | | 42,925 | | | 42.025 | | 2 277 575 | | | | 2 227 575 |
| Chile | S.A. Empresa Eléctrica Atacama | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 4,22% | 4,22% | Sin Garantía | | 42.925 | | | 42.925 | | 2.377.575 | | | | 2.377.575 |
| Chile | S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 4,16% | 4,16% | Sin Garantía | | 234.193 | | | 234.193 | | 6.013.867 | | | | 6.013.867 |
| Cilile | Empresa Eléctrica de | Balleo de Cilile | UF | Ai vencimiento | 4,1076 | 4,1076 | 3111 Gal alitia | | 234.193 | | | 234.133 | | 0.013.807 | | | | 0.013.807 |
| Chile | Magallanes S.A. | Banco Penta | CL\$ | Al vencimiento | 5,57% | 5,57% | Sin Garantía | | | | 17.020 | 17.020 | | | 2.200.000 | | | 2.200.000 |
| | Empresa Eléctrica de | | | | | ., | | | | | | | | | | | | |
| Chile | Magallanes S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 3,56% | 3,56% | Sin Garantía | | | | 10.387 | 10.387 | 1.141.702 | | | | | 1.141.702 |
| | Empresa Eléctrica de | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Chile | Magallanes S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 4,05% | 4,05% | Sin Garantía | | | | 19.300 | 19.300 | | | | 1.864.766 | | 1.864.766 |
| | Empresa Eléctrica de | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Chile | Magallanes S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 3,19% | 3,19% | Sin Garantía | - | | | 187 | 187 | 2.114.177 | | | | | 2.114.177 |
| CI.: | Empresa Eléctrica de | | | | 3 5 5 5 1 | 2 5 5 5 5 | 61-6 | | | | | | 450.5 | | | | | |
| Chile | Magallanes S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 3,56% | 3,56% | Sin Garantía | | | | 1.421 | 1.421 | 156.174 | | | - | | 156.174 |
| Chile | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 4,08% | 4,08% | Sin Garantía | | | 41.067 | | 41.067 | | | 1.199.867 | | | 1.199.867 |
| Cille | Empresa Eléctrica de | banco de Cille | UF | Ai vencimiento | 4,08% | 4,06% | SIII Odl dii(lă | | | 41.00/ | | 41.06/ | | | 1.199.60/ | | | 1.199.00/ |
| Chile | Magallanes S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 4,08% | 4,08% | Sin Garantía | | | 24.860 | | 24.860 | | | 726.337 | | | 726.337 |
| Cinic | Empresa Eléctrica de | Sanco de Cille | 01 | venemilento | 4,00/6 | 4,00/8 | 5.11 Garantia | | | 24.300 | | 24.000 | | | 720.337 | | | , 20.337 |
| Chile | Magallanes S.A. | Banco Estado | UF | Al vencimiento | 4,15% | 4,15% | Sin Garantía | | 29.440 | | | 29.440 | 1.538.431 | | | | | 1.538.431 |
| Chile | Tv Red S.A. | Banco de Chile | UF | Semestral | 3,61% | 3,61% | Sin Garantía | | | | 39.680 | 39.680 | | | | | | 0 |
| Chile | Tv Red S.A. | Banco de Chile | UF | Al vencimiento | 3,44% | 3,44% | Sin Garantía | | | | 611.737 | 611.737 | | | | | | 0 |
| Chile | Tv Red S.A. | Banco Santander | UF | Semestral | 3,90% | 3,90% | Sin Garantía | | | | 42.329 | 42.329 | | | | | | 0 |



Saldos al 31 de diciembre de 2013. (continuación)

| | | | | | | | | | | Corrientes | | | | | No Co | rrientes | | |
|------------------------|---|------------------------------------|--------|-------------------------------|-------------------|------------------|------------------------------|---------------|-------------|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|---------------------|
| | | | | Tipo de | Tasa | Tasa | | | Vendmi | entos | | Total corrientes | | | Vencimientos | ; | | Total no corrientes |
| País | Sociedad deudora | Institución acreedora | Moneda | amortización | efectiva anual | nominal anual | Garantía | Indeterminado | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 31-12-2013 | 1 hasta 2 años | más de 2 hasta 3 años | más de 3 hasta 4 años | más de 4 hasta 5 años | más de 5 hasta 10 años | 31-12-2013 |
| | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| | Empresa Eléctrica Antofagasta | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Chile | S.A. Empresa Eléctrica Antofagasta | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 6,77% | 6,77% | Sin Garantía | | 193.117 | | | 193.117 | | 6.458.190 | | | | 6.458.190 |
| Chile | S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 6,49% | 6,49% | Sin Garantía | | | 91.575 | | 91.575 | | 4.000.000 | | | | 4.000.000 |
| 00 | Empresa Eléctrica Antofagasta | | | | | 0,10,1 | | | | | | | | | | | | |
| Chile | S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 4,12% | 4,12% | Sin Garantía | | 152.681 | | | 152.681 | | 8.391.442 | | | | 8.391.442 |
| Chile | Empresa Eléctrica Antofagasta S.A. | Daniel Fate da | UF | | 4.450/ | 4.450/ | Sin Garantía | | 108.631 | | | 108.631 | | 6 025 520 | | | | 6.025.520 |
| Chile | S.A. Empresa Eléctrica Arica S.A. | BancoEstado BancoEstado | CLŚ | Al vencimiento Al vencimiento | 4,16% 6.77% | 4,16% 6.77% | Sin Garantia | | 162,335 | | | 162.335 | | 6.025.520 5.428.805 | | | | 5.428.805 |
| Chile | Empresa Eléctrica Arica S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 6,77% | 6,77% | Con Garantía | | 26.640 | | | 26.640 | | 890.881 | | | | 890.881 |
| Chile | Empresa Eléctrica Arica S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 4,16% | 4,16% | Sin Garantía | | 44.125 | | | 44.125 | | 2.447.504 | | | | 2.447.504 |
| Chile | Empresa Eléctrica Iquique S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 4.10% | 4.10% | Sin Garantía | | 132.509 | | | 132.509 | | 7.225.964 | | | | 7.225.964 |
| Chile | Empresa Eléctrica Iquique S.A. | Banco de Chile | | Al | 4.100/ | 4.1.00/ | Cin Corontía | | 325.874 | | | 325.874 | | 8.368.132 | | | | 8.368.132 |
| Chile | Empresa Electrica Iquique S.A. Emel Norte S.A. | Banco Consorcio | UF | Al vencimiento Al vencimiento | 4.16% 3,69% | 4.16% 3,42% | Sin Garantía Sin Garantía | | 325.874 | | 16.350.592 | 16.350.592 | | 8.368.132 | | | | 8.368.132 |
| Chile | Transemel S.A. | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 4,13% | 4,13% | Sin Garantía | | | | 6.380.688 | 6.380.688 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Macro | AR\$ | Mensual | 23,56% | 23,56% | Sin Garantía | | 44.951 | | | 44.951 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Macro | AR\$ | Sobregiro | 27,00% | 27,00% | Sin Garantía | 39.273 | | | | 39.273 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Macro | AR\$ | Mensual | 26,56% | 26,56% | Sin Garantía | | 9.617 | 111.076 | 333.229 | 453.922 | 185.127 | | | | | 185.127 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR\$ | Mensual | 28,57% | 28,57% | Sin Garantía | | 220 | 35.091 | | 35.311 | | | | | | 0 |
| Argentina Argentina | Energía San Juan S.A. Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia Banco Patagonia | AR\$ | Mensual Mensual | 23,00% | 23,00% | Sin Garantía Sin Garantía | | 121 76 | 25.489 16.098 | 22.350 14.116 | 47.960 30.290 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR\$ | Mensual | 23,00% | 23,00% | Sin Garantía | | 579 | 10.058 | 33.388 | 33.967 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR\$ | Mensual | 23,00% | 23,00% | Sin Garantía | | 1.544 | 26.830 | 60.662 | 89.036 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR\$ | Mensual | 24,70% | 24,70% | Sin Garantía | | 248 | 6.708 | 19.503 | 26.459 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR\$ | Mensual | 24,70% | 24,70% | Sin Garantía | | 1.242 | 33.538 | 97.519 | 132.299 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR\$ | Mensual | 23,00% | 23,00% | Sin Garantía | | 14.351 | | | 14.351 | | | | | | 0 |
| Argentina Argentina | Energía San Juan S.A. Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia Banco Patagonia | AR\$ | Mensual Mensual | 22,35% | 22,35% | Sin Garantía Sin Garantía | | 2.646 | 15.427 39.574 | 49.050 125.824 | 65.301 168.044 | 10.285 26.383 | | | | | 10.285 26.383 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR\$ | Mensual | 26,40% | 26,40% | Sin Garantía | | 512 | 44.270 | 44.269 | 89.051 | 20.363 | | | | | 20.383 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR\$ | Sobregiro | 27,00% | 27,00% | Sin Garantía | 237.622 | | | | 237.622 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR\$ | Sobregiro | 27,00% | 27,00% | Sin Garantía | 1.034.979 | | | | 1.034.979 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR\$ | Sobregiro | 23,04% | 23,04% | Sin Garantía | 1.076.995 | | | | 1.076.995 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR\$ | Mensual | 26,70% | 26,70% | Sin Garantía | | 1.047 | 95.379 | | 96.426 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. Energía San Juan S.A. | Banco San Juan Banco San Juan | AR\$ | Mensual Mensual | 26,47% 15,01% | 26,47% 15,01% | Con Garantía Sin Garantía | | 181 | 6.407 23.203 | 12.813 53.516 | 19.401 76.780 | 72.581 | | | | | 72.581 |
| Argentina Argentina | Energia San Juan S.A. Energia San Juan S.A. | Banco San Juan Banco San Juan | AR\$ | Mensual | 15,01% | 15,01% | Sin Garantia Sin Garantia | | 135 | 26.830 | 160.980 | 187.945 | 134.150 | | | | | 134.150 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR\$ | Mensual | 15,25% | 15,25% | Sin Garantía | | 1.110 | 10.061 | 20.123 | 31.294 | 211.286 | | | | | 211.286 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Santa Cruz | AR\$ | Mensual | 24,75% | 24,75% | Sin Garantía | | 2.362 | 56.343 | 102.022 | 160.727 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Santader (Madrid) | US \$ | Al vencimiento | 4,19% | 4,19% | Sin Garantía | | 1.198 | | 136.034 | 137.232 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Santander Río | AR Ś | Sobregiro | 20.50% | 20.50% | Sin Garantía | 545.121 | | | | 545.121 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Supervielle | AR \$ | Mensual | 25,59% | 25,59% | Sin Garantía | 343.121 | 69 | 6.231 | | 6.300 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Supervielle | AR\$ | Sobregiro | 30,00% | 30,00% | Sin Garantía | 52.486 | | | | 52.486 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Servicios y Transacciones | AR\$ | Sobregiro | 26,00% | 26,00% | Sin Garantía | 82.125 | | | | 82.125 | | | | | | 0 |
| | | Banco Servicios y | | , | | | | | | | | | | | | | | |
| Argentina Argentina | Energía San Juan S.A. Energía San Juan S.A. | Transacciones Banco Hipotecario | AR\$ | Mensual Sobregiro | 26,73% | 26,73% 24,50% | Sin Garantía Sin Garantía | 148.555 | 25.339 | 57.378 | 527.076 | 609.793 148.555 | 758.537 | | | | | 758.537 0 |
| Argentina | Energia San Juan S.A. Energia San Juan S.A. | Comafi | AR\$ | Mensual | 29,49% | 29,49% | Sin Garantia Sin Garantia | 146.555 | 6.804 | 164.348 | 24.759 | 148.555 | 147.565 | | | | | 147.565 |
| Argentina | International Financial Investments S.A. | Banco Itaú | AR \$ | Al vencimiento | 25,00% | 25.00% | Sin Garantía | | 0.004 | 104.540 | 2.962.032 | 2.962.032 | 147.505 | | | | | 0 |
| Chile | Transnet S.A. | Banco BBVA | UF | Al vencimiento | 4,14% | 4,14% | Sin Garantía | | | | 190.556 | 190.556 | | | | 20.978.604 | | 20.978.604 |
| Chile | Transnet S.A. | Banco BBVA | UF | Al vencimiento | 3,87% | 3,87% | Sin Garantía | | | 114.341 | | 114.341 | 9.938.409 | | | | | 9.938.409 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco Santander | CL\$ | Al vencimiento | 0,12% | 0,12% | Sin Garantía | | | | 2.112 | 2.112 | | | | | | 0 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco BBVA | UF | Al vencimiento | 3,75% | 3,75% | Sin Garantía | | | 157.340 | | 157.340 | 13.985.736 | | | | | 13.985.736 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco Estado | UF | Al vencimiento | 3,60% | 3,60% | Sin Garantía | | | 206.989 | | 206.989 | | 18.647.648 | | | | 18.647.648 |



Saldos al 31 de diciembre de 2013. (continuación)

| | | | | | | | | | | Corrientes | | | | | No Co | rientes | | |
|----------|---|-----------------------|--------|----------------|-------------------|------------------|--------------|---------------|-------------|-------------|--------------|------------------|-------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|---------------------|
| | | | | Tipo de | Tasa | Tasa | | | Vencim | ientos | | Total corrientes | | | Vencimientos | | | Total no corrientes |
| País | Sociedad deudora | Institución acreedora | Moneda | amortización | efectiva anual | nominal anual | Garantía | Indeterminado | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 31-12-2013 | 1 hasta 2 años | más de 2 hasta 3 años | más de 3 hasta 4 años | más de 4 hasta 5 años | más de 5 hasta 10 años | 31-12-2013 |
| | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco Estado | CL\$ | Semestral | 7,42% | 5,87% | Sin Garantía | | 1.662.393 | | 4.527.238 | 6.189.631 | | | | | | 0 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco Chile | UF | Al vencimiento | 0.50% | 0,50% | Sin Garantía | | 21.613 | | 9.378 | 30.991 | 21,708 | | | | | 21.708 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco Chile | CL\$ | Al vencimiento | 0,50% | 0,50% | Sin Garantía | | 21.015 | | 14.576 | 14.576 | 31.904 | | 10.318 | | | 42.222 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco Chile | CL\$ | Al vencimiento | 0.40% | 0.40% | Sin Garantía | | | | | 0 | | 102.219 | | | | 102.219 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco Chile | CL\$ | Al vencimiento | 6,14% | 6,14% | Sin Garantía | | | | 2.568.206 | 2.568.206 | | | | | | 0 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco Chile | CL\$ | Al vencimiento | 6,14% | 6,14% | Sin Garantía | | 63.693 | | | 63.693 | 2.146.247 | | | | | 2.146.247 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco Chile | CL\$ | Al vencimiento | 0.50% | 0,50% | Sin Garantía | | 12.360 | 3.256 | | 15.616 | | | | | | 0 |
| Chile | Gasco GLP S.A. | Banco Chile | CL\$ | Al vencimiento | 6.16% | 6,16% | Sin Garantía | | | | 3.896.038 | 3.896.038 | | | | | | 0 |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco BCI | UF | Semestral | 4,40% | 4,40% | Sin Garantía | | | 1.179.723 | | 1.179.723 | | | | | | 0 |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco Estado | CL\$ | Al vencimiento | 5,97% | 5,97% | Sin Garantía | | | | 64.662 | 64.662 | 5.000.000 | | | | | 5.000.000 |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco Estado | UF | Semestral | 4,40% | 4,40% | Sin Garantía | | | 1.769.584 | | 1.769.584 | | | | | | 0 |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco Scotiabank | CLŚ | Al vencimiento | 6.58% | 6,58% | Sin Garantía | | | | 48.314 | 48.314 | | 8.526.801 | | | | 8.526.801 |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco BBVA | CL\$ | Al vencimiento | 5,68% | 5,68% | Sin Garantía | | | | 3.076 | 3.076 | | 6.500.000 | | | | 6.500.000 |
| Chile | Gasmar S.A | Banco de Chile | US\$ | Cada 4 Años | 3,90% | 3,90% | Sin Garantía | | | | 24.670 | 24.670 | 1.272.221 | | | | | 1.272.221 |
| Chile | Gasmar S.A | Banco Estado | US\$ | Cada 4 Años | 3,80% | 3,80% | Sin Garantía | | | | 68.850 | 68.850 | | 1.748.700 | | | | 1.748.700 |
| Chile | Gasmar S.A | Banco Estado | US\$ | Cada 3 años | 4,17% | 4,17% | Sin Garantía | | | | 1.824.254 | 1.824.254 | | | | | | 0 |
| Chile | Gasmar S.A | Banco Estado | US\$ | Cada 1 año | 2,40% | 2,40% | Sin Garantía | | | | 2.136.911 | 2.136.911 | 2.098.440 | 2.098.440 | 4.196.880 | | | 8.393.760 |
| Chile | Gasmar S.A | Banco de Chile | CLŚ | Mensual | 4,92% | 4,92% | Sin Garantía | | 6.766.216 | | | 6.766.216 | | | | | | 0 |
| Chile | Gasmar S.A | Banco de Chile | CL\$ | Mensual | 4,92% | 4,92% | Sin Garantía | | 5.213.102 | | | 5.213.102 | | | | | | 0 |
| Chile | Gasmar S.A | Banco Santander | CLŚ | Mensual | 5,76% | 5,76% | Sin Garantía | | 16 | | | 16 | | | | | | 0 |
| Chile | Autogasco S.A. | Banco Santander | CL\$ | Al vencimiento | 0,40% | 0,40% | Sin Garantía | | | 41.250 | | 41.250 | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Bogotá | Cop \$ | Mensual | 9.84% | 9,84% | Sin Garantía | | | 119.995 | 356.159 | 476.154 | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | Cop \$ | Al vencimiento | 10,00% | 10,00% | Sin Garantía | | | 50.892 | 330.133 | 50.892 | 1.350.000 | | | | | 1.350.000 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Bancolombia | Cop \$ | Anual | 11,27% | 11,27% | Sin Garantía | | 39.215 | | 1.260.000 | 1.299.215 | 630.000 | | | | | 630.000 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Bancolombia | Cop \$ | Anual | 11,33% | 11,33% | Sin Garantía | | | 857 | 202.500 | 203.357 | 202.500 | | | | | 202.500 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | Cop \$ | Al vencimiento | 8,37% | 8,37% | Sin Garantía | | | 9.466 | | 9.466 | | 999,000 | | | | 999.000 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | Cop \$ | Semestral | 8,59% | 8,59% | Sin Garantía | | | | 26.512 | 26.512 | | 1.080.000 | 972.000 | 648.000 | | 2.700.000 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco Corpbanca | Cop \$ | Semestral | 9,36% | 9,36% | Sin Garantía | | 822.020 | | 1.594.554 | 2.416.574 | 3.189.108 | 3.189.108 | 3.189.108 | 3.189.108 | 4.783.662 | 17.540.094 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco Sudameris | Cop \$ | Mensual | 10,70% | 10,70% | Sin Garantía | | 7.943 | 14.745 | 66.353 | 89.041 | 88.470 | 88.470 | 88.470 | 51.660 | | 317.070 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Bogotá | Cop \$ | Mensual | 7,25% | 7,25% | Sin Garantía | | 13.500 | 27.000 | 121.500 | 162.000 | 162.000 | 162.000 | 161.190 | | | 485.190 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Helm Bank | Cop \$ | Al vencimiento | 8,80% | 8,80% | Sin Garantía | | 1.437 | | | 1.437 | | 473.256 | | | | 473.256 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco Sudameris | Cop \$ | Trimestral | 8,90% | 8,90% | Sin Garantía | | 1.619 | | 168.750 | 170.369 | 337,500 | 168.750 | | | | 506.250 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco Corpbanca | Cop \$ | Trimestral | 8,76% | 8,76% | Sin Garantía | | 136.381 | | 347.625 | 484.006 | 463.500 | 347.625 | | | | 811.125 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Occidente | Cop \$ | Trimestral | 7,80% | 7.80% | Sin Garantía | | 604 | | 290.250 | 290.854 | 290.250 | | | | | 290.250 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Bogotá | Cop \$ | Mensual | 8,35% | 8,35% | Sin Garantía | | 43.407 | | | 43.407 | | | | | | 0 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco Corpbanca | Cop \$ | Semestral | 7,21% | 7,21% | Sin Garantía | | | | 379.456 | 379.456 | | | | | | 0 |
| Chile | Tecnet S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 7,11% | 7,11% | Sin Garantía | | | | 2.885 | 2.885 | | 3.000.000 | | | | 3.000.000 |
| Chile | Tecnet S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 7,03% | 7,03% | Sin Garantía | | | | 32.284 | 32.284 | | 1.014.265 | | | | 1.014.265 |
| Chile | Comercial y Logística General S.A. | Banco Penta | CL\$ | Semestral | 6,36% | 6,36% | Sin Garantía | | | | 97.167 | 97.167 | | 4.979.788 | | | | 4.979.788 |
| | Comercial y Logística General | | | | 2,00.0 | 2,22.0 | 22: 2:100 | | | | 0207 | 21.1207 | | | | | | |
| Chile | S.A. | BancoEstado | CL\$ | Semestral | 5,78% | 5,78% | Sin Garantía | | | | 807 | 807 | | 4.996.260 | | | | 4.996.260 |
| Chile | Transformadores Tusan S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al Vencimiento | 6,27% | 6,27% | Sin Garantía | | | | 697 | 697 | | | 4.000.000 | | | 4.000.000 |
| Chile | Energy Sur Ingeniería S.A. | Banco Itaú | CL\$ | Mensual | 7,80% | 7,80% | Sin Garantía | 11.000 | 3.790 | 7.997 | 36.615 | 59.402 | 52.370 | 56.648 | 19.904 | | | 128.922 |
| Chile | Inversiones y Gestión S.A. | BancoEstado | UF | Al vencimiento | 2,85% | 2,85% | Sin Garantía | | | | 60.369 | 60.369 | 4.661.912 | | | | | 4.661.912 |
| Chile | Inversiones y Gestión S.A. | Banco BBVA | UF | Al vencimiento | 3,60% | 3,60% | Sin Garantía | | | | 1.735.864 | 1.735.864 | | | | | | 0 |
| Chile | Inmobiliaria Coronel S.A. Sociedad de Computación | Banco Santander | UF | Semestral | 4,44% | 4,44% | Con Garantía | | | | 1.039.710 | 1.039.710 | | | | | | 0 |
| Chile | Binaria S.A. | BancoEstado | CL\$ | Semestral | 7,11% | 7,11% | Sin Garantía | | | | 9.617 | 9.617 | | 10.000.000 | | | | 10.000.000 |
| | | | | | | | | 3.228.600 | 16.700.473 | 5.960.607 | 67.652.384 | 93.542.064 | 74.242.872 | 194.410.649 | 29.211.784 | 85.925.657 | 30.939.120 | 414.730.082 |



20.3.- Obligaciones con el público. (bonos)

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

| | | | | | | | | | | | | | | No Corrientes | | | |
|--------------------------------------|-----------|------------------|----------------------|------------------|-------------------|-------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|---------------------|-------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|------------------|---------------------|
| N° de Inscripción o | | Monto nominal | Unidad de | Tasa | Tasa | | Colocación en Chile o | Р | eriodicidad | Total corrientes | | | Vencin | nientos | | | Total no corrientes |
| identificación del instrumento | Serie | colocado | reajuste del bono | nominal anual | efectiva anual | Plazo Final | en el extranjero | Pago de intereses | Pago de amortización | 30-09-2014 | 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 | 30-09-2014 |
| | | | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| 469 | D | 3.500.000 | UF | 4,10% | 4,95% | 01-09-2029 | Chile | Semestral | Semestral | 284.524 | 5.792.001 | 5.792.001 | 5.792.001 | 5.792.002 | 28.960.008 | 28.960.202 | 81.088.215 |
| 469 | F | 1.500.000 | UF | 3,70% | 3,97% | 15-11-2027 | Chile | Semestral | Semestral | 502.041 | 1.490.568 | 2.981.135 | 2.981.135 | 2.981.135 | 14.905.674 | 10.433.972 | 35.773.619 |
| 470 | G | 724.998 | UF | 3,50% | 3,52% | 20-10-2015 | Chile | Semestral | Semestral | 11.952.640 | 5.840.052 | | | | | | 5.840.052 |
| 542 | 1 | 5.500.000 | UF | 4,65% | 4,84% | 11-08-2029 | Chile | Semestral | Semestral | 846.875 | | | | | 21.865.043 | 109.325.111 | 131.190.154 |
| 542 | J | 500.000 | UF | 4,75% | 5,10% | 12-01-2029 | Chile | Semestral | Al Vencimiento | 123.331 | | | | | | 11.754.814 | 11.754.814 |
| 541 | K | 2.000.000 | UF | 4,00% | 4,09% | 02-12-2031 | Chile | Semestral | Al Vencimiento | 631.152 | | | | | | 47.882.377 | 47.882.377 |
| 389 | BCGED-B | 2.464.286 | UF | 4,33% | 4,96% | 01-10-2025 | Chile | Semestral | Semestral | 5.099.214 | 2.549.607 | 5.099.213 | 5.099.213 | 5.099.213 | 25.496.067 | 7.648.818 | 50.992.131 |
| 765 | BCGED-E | 4.000.000 | UF | 3,85% | 3,89% | 30-09-2034 | Chile | Semestral | Semestral | 10.184 | | | | | | 95.794.895 | 95.794.895 |
| 377 | BCNFE-D | 1.941.177 | UF | 4,40% | 4,77% | 01-06-2025 | Chile | Semestral | Semestral | 4.893.868 | 4.211.312 | 4.211.312 | 4.211.312 | 4.211.313 | 21.056.561 | 4.211.321 | 42.113.131 |
| 465 | BEMEL-D | 2.000.000 | UF | 4,50% | 4,81% | 01-06-2027 | Chile | Semestral | A partir del 12-2021 | 709.169 | | | | | 23.692.298 | 23.692.203 | 47.384.501 |
| 610 | BCGET-D | 3.500.000 | UF | 4,30% | 4,30% | 10-09-2030 | Chile | Semestral | A partir del 03-2020 | 208.785 | | | | | 38.664.985 | 46.398.468 | 85.063.453 |
| 344 | BMGAS-F | 1.666.665 | UF | 6,00% | 6,24% | 01-08-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 1.609.404 | 4.028.011 | 4.028.011 | 4.028.011 | 4.028.011 | 18.354.380 | | 34.466.424 |
| 259 | BMGAS-D-2 | 3.200.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | 1.655.167 | | | | | | 76.143.520 | 76.143.520 |
| 259 | BMGAS-D-1 | 800.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | 413.792 | | | | | | 19.035.880 | 19.035.880 |
| 217 | BMGAS-B-2 | 669.513 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 830.833 | 1.246.714 | 1.352.817 | 1.458.921 | 1.565.024 | 8.918.092 | | 14.541.568 |
| 217 | BMGAS-B-1 | 74.391 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 107.497 | 138.523 | 150.312 | 162.101 | 173.890 | 990.910 | | 1.615.736 |
| 429 | BGASC-H | 1.500.000 | UF | 3,50% | 4,34% | 01-09-2028 | Chile | Semestral | Semestral | 100.772 | | | | | | 33.773.955 | 33.773.955 |
| 238 | BGASC-F2 | 1.837.413 | UF | 7,30% | 7,16% | 01-12-2025 | Chile | Semestral | Semestral | 3.677.249 | 2.623.072 | 2.622.714 | 2.622.902 | 3.172.057 | 23.544.553 | 7.225.708 | 41.811.006 |
| 238 | BGASC-F1 | 367.483 | UF | 7,30% | 7,16% | 01-12-2025 | Chile | Semestral | Semestral | 735.370 | 524.546 | 524.482 | 524.515 | 634.349 | 4.708.707 | 1.445.129 | 8.361.728 |
| 209 | BGASC-D | 1.000.000 | UF | 7,50% | 7,62% | 01-03-2029 | Chile | Semestral | Final | 125.492 | | | | | | 23.758.250 | 23.758.250 |
| Totales | | | | | | | | | | 34.517.359 | 28.444.406 | 26.761.997 | 26.880.111 | 27.656.994 | 231.157.278 | 547.484.623 | 888.385.409 |



Saldos al 31 de diciembre de 2013

| | | | | | | | | | | T-1-1 | | | | No Corrientes | | | |
|--------------------------------------|-----------|------------------|----------------------|------------------|-------------------|-------------|--------------------------|----------------------|-------------------------|---------------------|-------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|------------------|---------------------|
| N° de Inscripción o | | Monto nominal | Unidad de | Tasa | Tasa | | Colocación en Chile o | Р | eriodicidad | Total corrientes | | | Vencin | nientos | | | Total no corrientes |
| identificación del instrumento | Serie | colocado | reajuste del bono | nominal anual | efectiva anual | Plazo Final | en el extranjero | Pago de intereses | Pago de amortización | 31-12-2013 | 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 | 31-12-2013 |
| | | | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| 469 | D | 3.500.000 | UF | 4,10% | 4,95% | 01-09-2029 | Chile | Semestral | Semestral | 1.115.966 | | 5.827.376 | 5.827.376 | 5.827.376 | 29.136.880 | 31.139.786 | 77.758.794 |
| 469 | F | 1.500.000 | UF | 3,70% | 3,97% | 15-11-2027 | Chile | Semestral | Semestral | 166.439 | | 2.913.690 | 2.913.690 | 2.913.690 | 14.568.452 | 11.128.014 | 34.437.536 |
| 470 | G | 966.665 | UF | 3,50% | 3,52% | 20-10-2015 | Chile | Semestral | Semestral | 11.423.093 | 11.262.576 | | | | | | 11.262.576 |
| 542 | 1 | 5.500.000 | UF | 4,65% | 4,84% | 08-11-2029 | Chile | Semestral | Semestral | 2.290.226 | | | | | 126.361.296 | | 126.361.296 |
| 542 | J | 500.000 | UF | 4,75% | 5,10% | 12-01-2029 | Chile | Semestral | Al Vencimiento | 255.742 | | | | | 11.308.298 | | 11.308.298 |
| 541 | K | 2.000.000 | UF | 4,00% | 4,09% | 02-12-2031 | Chile | Semestral | Al Vencimiento | 147.110 | | | | | 46.145.642 | | 46.145.642 |
| 389 | BCGED-B | 2.571.429 | UF | 4,50% | 4,96% | 01-10-2025 | Chile | Semestral | Semestral | 5.667.259 | 4.904.237 | 4.904.237 | 4.904.237 | 4.904.236 | 24.521.184 | 9.808.472 | 53.946.603 |
| 765 | BCGED-E | 4.000.000 | UF | 3,85% | 3,89% | 30-09-2034 | Chile | Semestral | Semestral | 911.984 | | | | | | 92.324.182 | 92.324.182 |
| 377 | BCNFE-D | 2.029.412 | UF | 4,40% | 4,77% | 01-06-2025 | Chile | Semestral | Semestral | 4.288.321 | 4.049.300 | 4.049.300 | 4.049.300 | 4.049.301 | 20.246.502 | 6.073.952 | 42.517.655 |
| 465 | BEMEL-D | 2.000.000 | UF | 4,50% | 4,81% | 01-06-2027 | Chile | Semestral | A partir del 12-2021 | 165.295 | | | | | 19.424.633 | 27.194.487 | 46.619.120 |
| 610 | BCGET-D | 3.500.000 | UF | 4,21% | 4,30% | 10-09-2030 | Chile | Semestral | A partir del 03-2020 | 1.083.556 | | | | | 29.666.571 | 51.401.954 | 81.068.525 |
| 344 | BMGAS-F | 1.833.332 | UF | 6,00% | 6,24% | 01-08-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 2.166.979 | 3.884.934 | 3.884.934 | 3.884.934 | 3.884.935 | 19.424.672 | 2.111.319 | 37.075.728 |
| 259 | BMGAS-D-2 | 3.200.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | 357.269 | | | | | | 73.146.757 | 73.146.757 |
| 259 | BMGAS-D-1 | 800.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | 89.318 | | | | | | 18.286.689 | 18.286.689 |
| 217 | BMGAS-B-2 | 712.317 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 993.685 | 1.100.096 | 1.202.430 | 1.304.764 | 1.407.099 | 8.570.512 | 1.510.526 | 15.095.427 |
| 217 | BMGAS-B-1 | 79.147 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 125.592 | 122.232 | 133.602 | 144.973 | 156.343 | 952.271 | 167.854 | 1.677.275 |
| 429 | BGASC-H | 1.500.000 | UF | 3,50% | 4,34% | 01-09-2028 | Chile | Semestral | Semestral | 259.618 | | | | | | 32.523.801 | 32.523.801 |
| 238 | BGASC-F2 | 1.891.608 | UF | 7,30% | 7,16% | 01-12-2025 | Chile | Semestral | Semestral | 2.791.089 | 2.530.081 | 2.530.002 | 2.529.913 | 2.529.820 | 22.180.254 | 9.292.557 | 41.592.627 |
| 238 | BGASC-F1 | 378.322 | UF | 7,30% | 7,16% | 01-12-2025 | Chile | Semestral | Semestral | 558.138 | 505.947 | 505.933 | 505.916 | 505.900 | 4.435.819 | 1.858.486 | 8.318.001 |
| 209 | BGASC-D | 1.000.000 | UF | 7,50% | 7,62% | 01-03-2029 | Chile | Semestral | Final | 557.615 | | | | | | 22.886.914 | 22.886.914 |
| Totales | | | | | | | | | | 35.414.294 | 28.359.403 | 25.951.504 | 26.065.103 | 26.178.700 | 376.942.986 | 390.855.750 | 874.353.446 |



20.4.- 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 2014.

| | | | | | | | | | Corr | ientes | | | | | No Corrientes | | | |
|----------|-------------------------------|-----------------------|--------|--------------|-------------------|------------------|--------------|-------------|--------------|--------------|------------------|-------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|------------------|---------------------|
| | | | | Tipo de | Tasa | Tasa | | | Vencimientos | | Total corrientes | | | Vencin | mientos | | | Total no corrientes |
| País | Sociedad deudora | Institución acreedora | Moneda | amortización | efectiva anual | nominal anual | Garantía | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 30-09-2014 | 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 | 30-09-2014 |
| | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Chile | Metrogas S.A. | Chilena Consolidada | UF | Mensual | 3,76% | 3,76% | Sin Garantía | | | 3.766.506 | 3.766.506 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Occidente | COP \$ | Mensual | 8,13% | 8,13% | Sin Garantía | 5.528 | 12.324 | 14.694 | 32.546 | 4.898 | 19.592 | 7.115 | | | | 31.605 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Occidente | COP \$ | Mensual | 8,57% | 8,57% | Sin Garantía | 130.292 | 261.333 | 728.681 | 1.120.306 | 238.723 | 176.338 | 162.081 | 112.697 | 24.059 | | 713.898 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Occidente | COP \$ | Mensual | 9,02% | 9,02% | Sin Garantía | 4.885 | 9.769 | 43.962 | 58.616 | 14.654 | 35.671 | | | | | 50.325 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 8,13% | 8,13% | Sin Garantía | 22.421 | 44.842 | 201.788 | 269.051 | 200.520 | 44.419 | | | | | 244.939 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 8,57% | 8,57% | Sin Garantía | 424 | 848 | 3.818 | 5.090 | 5.091 | 5.091 | 5.252 | 1.327 | | | 16.761 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 9,02% | 9,02% | Sin Garantía | 36.276 | 72.553 | 326.275 | 435.104 | 352.307 | 81.189 | | | | | 433.496 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 9,24% | 9,24% | Sin Garantía | | | 10.704 | 10.704 | 21.409 | 21.409 | 21.409 | 8.479 | 1.042 | | 73.748 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 9,43% | 9,43% | Sin Garantía | 1.788 | 3.576 | 16.092 | 21.456 | 21.456 | 14.091 | 2.909 | | | | 38.456 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 9,64% | 9,64% | Sin Garantía | 2.029 | 4.057 | 18.258 | 24.344 | 24.344 | 24.344 | 24.344 | 19.779 | 4.565 | | 97.376 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 9,65% | 9,65% | Sin Garantía | | 2.334 | 23.959 | 26.293 | 33.069 | 33.069 | 38.710 | 10.614 | 155 | | 115.617 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 9,69% | 9,69% | Sin Garantía | 35.059 | 70.082 | 315.239 | 420.380 | 420.239 | 468.416 | 262.604 | 47.162 | | | 1.198.421 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 10,87% | 10,87% | Sin Garantía | 19.282 | 38.563 | 173.533 | 231.378 | 231.378 | 231.378 | 231.378 | 231.378 | 231.378 | 1.041.440 | 2.198.330 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 11,51% | 11,51% | Sin Garantía | 3.088 | 6.175 | 27.789 | 37.052 | 37.052 | 37.052 | 37.052 | 37.052 | 37.052 | 152.726 | 337.986 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 11,69% | 11,69% | Sin Garantía | 4.774 | 9.548 | 42.966 | 57.288 | 57.287 | 57.287 | 57.287 | 57.287 | 57.287 | 292.802 | 579.237 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 11,70% | 11,70% | Sin Garantía | 1.670 | 3.341 | 15.034 | 20.045 | 20.045 | 20.045 | 20.045 | 20.045 | 20.045 | 102.453 | 202.678 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 11,98% | 11,98% | Sin Garantía | 1.670 | 3.339 | 15.025 | 20.034 | 20.034 | 20.034 | 20.034 | 20.034 | 20.034 | 90.163 | 190.333 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Bogotá | COP \$ | Mensual | 8,57% | 8,57% | Sin Garantía | 8.790 | 17.580 | 79.115 | 105.485 | 105.481 | 105.481 | 109.368 | 27.666 | | | 347.996 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Bogotá | COP \$ | Mensual | 9,24% | 9,24% | Sin Garantía | 567 | 1.148 | 8.716 | 10.431 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Bogotá | COP \$ | Mensual | 9,80% | 9,80% | Sin Garantía | 7.373 | 14.941 | 70.548 | 92.862 | 130.811 | | | | | | 130.811 |
| Chile | Inversiones y Gestión S.A. | Banco Santander | UF | Mensual | 4,32% | 4,32% | Sin Garantía | 16.689 | 28.169 | 129.248 | 174.106 | 178.833 | 186.558 | 194.618 | 203.025 | 489.460 | | 1.252.494 |
| Totales | | | | | | | | 302.605 | 604.522 | 6.031.950 | 6.939.077 | 2.117.631 | 1.581.464 | 1.194.206 | 796.545 | 885.077 | 1.679.584 | 8.254.507 |



Saldos al 31 de diciembre de 2013.

| | | | | | | | | | Corr | entes | | | | | No Corrientes | | | |
|----------|-------------------------------|--------------------------|--------|--------------|-------------------|------------------|--------------|-------------|--------------|--------------|------------------|-------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|------------------|---------------------|
| | | | | Tipo de | Tasa | Tasa | | | Vencimientos | | Total corrientes | | | Vencir | nientos | | | Total no corrientes |
| País | Sociedad deudora | Institución acreedora | Moneda | amortización | efectiva anual | nominal anual | Garantía | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 31-12-2013 | 1 hasta 2 años | más de 2 hasta 3 años | más de 3 hasta 4 años | más de 4 hasta 5 años | más de 5 hasta 10 años | 10 o más años | 31-12-2013 |
| | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Chile | Metrogas S.A. | Chilena Consolidada S.A. | UF | Mensual | 3.76% | 3.76% | Sin Garantía | 46.039 | 92,504 | 423,386 | 561.929 | 3,490,284 | | | | | | 3.490.284 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Occidente | COP S | Mensual | 7,83% | 7.83% | Sin Garantía | 41.255 | 82.510 | 107.038 | 230.803 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Occidente | COP \$ | Mensual | 7.94% | 7.94% | Sin Garantía | 10.556 | 23.800 | | 34.356 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Occidente | COP S | Mensual | 8.11% | 8.11% | Sin Garantía | 3,407 | 6.815 | 31.807 | 42.029 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Occidente | COP \$ | Mensual | 8,38% | 8,38% | Sin Garantía | 459 | 917 | 2.904 | 4.280 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Occidente | COP S | Mensual | 8,66% | 8.66% | Sin Garantía | 149,453 | 298.907 | 1.337.514 | 1.785.874 | 66.166 | 17.051 | | | | | 83.217 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Occidente | COP S | Mensual | 9.03% | 9.03% | Sin Garantía | 3.780 | 7,559 | 34.018 | 45.357 | 19.028 | 1.460 | | | | | 20.488 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Occidente | COP S | Mensual | 11,19% | 11.19% | Sin Garantía | 3,997 | 7.993 | 13.906 | 25.896 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Occidente | COP \$ | Mensual | 11.77% | 11,77% | Sin Garantía | 1.544 | 3.089 | 6.914 | 11.547 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP S | Mensual | 7,83% | 7.83% | Sin Garantía | 20.015 | 40.030 | 180.136 | 240.181 | 240.181 | 158.665 | | | | | 398.846 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 8.72% | 8.72% | Sin Garantía | 37.742 | 75.485 | 339.681 | 452.908 | 329,248 | 262,530 | | | | | 591.778 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP S | Mensual | 9,13% | 9.13% | Sin Garantía | 1.562 | 3.125 | 14.061 | 18.748 | 18,748 | 18,748 | 5.096 | 5.095 | | | 47.687 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 9,35% | 9.35% | Sin Garantía | | 0.120 | 2.630 | 2.630 | 25.072 | 25.072 | 28,469 | 28.468 | | | 107.081 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP S | Mensual | 9,38% | 9.38% | Sin Garantía | 18.197 | 37.734 | 242.846 | 298.777 | 365,407 | 365,407 | 295.577 | 295.577 | | | 1.321.968 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP S | Mensual | 10.57% | 10.57% | Sin Garantía | | 16.935 | 152,420 | 169.355 | 203,227 | 203,227 | 203.227 | 203.226 | 1.275.813 | | 2.088.720 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 11,20% | 11,20% | Sin Garantía | 9,377 | 5.385 | 24.234 | 38.996 | 32.312 | 32.312 | 32.312 | 32.311 | 190.894 | | 320.141 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP S | Mensual | 11.38% | 11.38% | Sin Garantía | | | 12.890 | 12.890 | 51,559 | 51.559 | 51.559 | 51.558 | 353,749 | | 559.984 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP S | Mensual | 11,39% | 11.39% | Sin Garantía | | | 4.510 | 4.510 | 18.040 | 18.040 | 18.041 | 18.040 | 123,777 | | 195.938 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 11,67% | 11,67% | Sin Garantía | | 1.466 | 13.192 | 14.658 | 17.589 | 17.589 | 17.590 | 17.589 | 110.422 | | 180.779 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 11,77% | 11,77% | Sin Garantía | 315 | 630 | 779 | 1.724 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Bancolombia | COP S | Mensual | 8,09% | 8.09% | Sin Garantía | 8,428 | 16.856 | 75.154 | 100.438 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Banco de Bogotá | COP \$ | Mensual | 8,27% | 8,27% | Sin Garantía | 7.696 | 15.392 | 69.264 | 92,352 | 92,352 | 92,352 | 94.684 | 94.685 | | | 374.073 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Helm Bank | COP S | Mensual | 11,16% | 11,16% | Sin Garantía | 15.345 | 893 | 2.296 | 18.534 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Helm Bank | COP \$ | Mensual | 12,45% | 12.45% | Sin Garantía | 117 | 238 | 1.124 | 1.479 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Helm Bank | COP S | Mensual | 10,87% | 10.87% | Sin Garantía | 125 | 778 | | 903 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Bogotá | COP \$ | Mensual | 8.90% | 8.90% | Sin Garantía | 474 | 959 | 4.517 | 5.950 | 7.844 | | | | | | 7.844 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Bogotá | COP \$ | Mensual | 9,46% | 9,46% | Sin Garantía | 6.136 | 12.434 | 58.708 | 77.278 | 85.787 | 95.912 | | | | | 181.699 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Occidente | COP \$ | Mensual | 11,73% | 11,73% | Sin Garantía | 4.877 | 9.884 | 27.927 | 42.688 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Unigas Colombia S.A. E.S.P | Banco de Occidente | COP \$ | Mensual | 8,63% | 8,63% | Sin Garantía | 27.885 | 56.403 | 144.662 | 228.950 | | | | | | | 0 |
| Colombia | Ultragas S.A. E.S.P. | Banco de Bogotá | COP \$ | Mensual | 8,90% | 8,90% | Sin Garantía | 5.623 | 70.100 | | 5.623 | | | | | | | 0 |
| Chile | Inversiones y Gestión S.A. | Banco Santander | UF | Mensual | 4,32% | 4,32% | Sin Garantía | 21.170 | 36.723 | 165.253 | 223.146 | 106.935 | 174.315 | 181.725 | 189.821 | 619.704 | | 1.272.500 |
| | | | | | | | | | | | | | | | ******* | | | 1 |
| Totales | | | | | | | | 445.574 | 855.444 | 3.493.771 | 4.794.789 | 5.169.779 | 1.534.239 | 928.280 | 936.370 | 2.674.359 | 0 | 11.243.027 |



20.5.- Garantías de cilindros.

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el saldo está compuesto por garantías de envases a la vista recibidas por las sociedades del Grupo que distribuyen gas licuado en su formato de envasado, tanto en el mercado de GLP de Chile y Colombia.

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

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

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

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

20.6.- Otros.

Corresponde a Opciones de Venta sobre participaciones de acciones, que mantienen accionistas minoritarios con Gasco y subsidiarias.



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

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

| | Corrie | ntes | No corri | ientes |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| Proveedores de energía y otros eléctricos. (*) | 186.999.879 | 192.909.437 | | |
| Proveedores de energía y otros gas. | 11.371.332 | 5.400.532 | | |
| Retenciones. | 20.893.438 | 23.003.489 | | |
| Dividendos por pagar. | 7.779.920 | 2.949.575 | | |
| Pasivos acumulados (o devengados). (**) | 18.794.610 | 19.272.734 | | |
| Proveedores no energéticos. | 89.583.789 | 93.221.191 | | |
| Proveedores de importación. | 1.230.305 | 525.959 | | |
| Acreedores varios. | 8.964.860 | 13.994.900 | 2.212.613 | 4.704.350 |
| Otros. | 3.874.343 | 3.258.768 | | 535.462 |
| Total | 349.492.476 | 354.536.585 | 2.212.613 | 5.239.812 |

(*) El 9 de abril de 2013 fue publicado en Diario Oficial el Decreto Núm. 14 de fecha 14 de febrero de 2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijaron las tarifas de los sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación. Sin embargo, aún se encuentran pendientes la reliquidación de dicho decreto y la publicación de los correspondientes decretos de precios de nudo promedio que fijarán precios a contar del mes de noviembre de 2013.

21.1.- Pasivos acumulados (o devengados). (**)

| | Corrie | entes | No cor | rientes |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| (**) Pasivos acumulados (o devengados). | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| Vacaciones del personal. | 8.667.048 | 8.687.600 | | |
| Bonificaciones de feriados | 1.181.249 | 1.001.752 | | |
| Participación sobre resultados. | 6.951.270 | 6.908.167 | | |
| Participación del directorio. | 1.868.712 | 2.659.810 | | |
| Aguinaldos. | 126.331 | 15.405 | | |
| Total | 18.794.610 | 19.272.734 | 0 | 0 |

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

| Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) | Bienes | Servicios | Otros | Total |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Cuentas comerciales al día según plazo | 30-09-2014 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 30-09-2014 M\$ |
| Hasta 30 días | 38.367.544 | 133.855.606 | 37.138.059 | 209.361.209 |
| Entre 31 y 60 días | 8.587.617 | 23.823.317 | 7.720.392 | 40.131.326 |
| Entre 61 y 90 días | 128.120 | 46.835.500 | 4.460.022 | 51.423.642 |
| Entre 91 y 120 días | 6.371 | 1.634.142 | 1.821.940 | 3.462.453 |
| Entre 121 y 365 días | 51.019 | 27.176.810 | 17.886.017 | 45.113.846 |
| Más de 365 días | | | 2.212.613 | 2.212.613 |
| Total | 47.140.671 | 233.325.375 | 71.239.043 | 351.705.089 |

No existen cuentas comerciales vencidas por pagar para el período terminado al 30 de septiembre de 2014.



| Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo | Bienes | Servicios | Otros | Total |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2013 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| Hasta 30 días | 34.619.712 | 150.226.000 | 37.595.929 | 222.441.641 |
| Entre 31 y 60 días | 2.727.965 | 224.615 | 7.385.669 | 10.338.249 |
| Entre 61 y 90 días | 897 | 99.832 | 8.574.205 | 8.674.934 |
| Entre 91 y 120 días | 21 | 17.317 | 7.635.226 | 7.652.564 |
| Entre 121 y 365 días | 3.791 | 81.875.459 | 23.395.916 | 105.275.166 |
| Más de 365 días | | 83.125 | 5.156.687 | 5.239.812 |
| Total | 37.352.386 | 232.526.348 | 89.743.632 | 359.622.366 |

| Cuentas comerciales con plazos vencidos Cuentas comerciales vencidas según plazo | Bienes | Servicios | Otros | Total |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2013 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| Hasta 30 días | | 127.348 | | 127.348 |
| Entre 31 y 60 días | | 26.683 | | 26.683 |
| Entre 61 y 90 días | | | | 0 |
| Entre 91 y 120 días | | | | 0 |
| Entre 121 y 365 días | | | | 0 |
| Más de 365 días | | | | 0 |
| Total | 0 | 154.031 | 0 | 154.031 |

22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

| | Corrie | entes | No corrientes | | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|
| Clase de provisiones | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | |
| Provisión de reclamaciones legales. | 3.807.379 | 5.912.897 | 369.148 | 504.604 | |
| Participación en utilidades y bonos. | 3.155.493 | 4.181.707 | | | |
| Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos. | | | 999.341 | 882.326 | |
| Otras provisiones. | 526.214 | 187.591 | 490.948 | 332.702 | |
| Total | 7.489.086 | 10.282.195 | 1.859.437 | 1.719.632 | |

22.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

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

22.1.2.- Provisiones de contratos onerosos.

Los montos registrados corresponden a aquellos contratos en que los costos para completar la obligación inevitablemente superarán los beneficios que se espera recibir



de ellos y que tienen su origen fundamentalmente en descalces en los vencimientos y precios de los contratos de clientes y proveedores.

22.1.3.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros.

22.1.4.- Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.

El Grupo CGE, a través de su subsidiaria Gasco S.A. mantiene al 30 de septiembre de 2014 una provisión por patrimonio negativo, correspondiente a su participación accionaria en las sociedades de control conjunto Innergy Transportes S.A., Innergy Soluciones Energéticas S.A., Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd, GNL Quintero S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A.

22.1.5.- Otras provisiones.

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

Con fecha 13 de mayo de 2013 se presentó la demanda arbitral ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la "Corte") con sede en París, Francia, contra los Productores del Consorcio Aguada Pichana (Total, Wintershall y Pae). El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por los productores del Consorcio durante la ejecución del mismo. El monto de la demanda asciende a la suma de US\$ 241.475.576. Cabe señalar que en dicha presentación la subsidiaria Metrogas S.A. hizo expresa reserva de reclamar adicionalmente a los demandados la suma de US\$ 220.178.304. Para poder hacer efectivo el reclamo de este monto deberá determinarse, previamente, si hubo incumplimientos de los productores de gas o si, por el contrario, hubo incumplimientos imputables a Transportadora de Gas del Norte S.A. Las empresas demandadas presentaron sus contestaciones a la demanda arbitral y la Secretaría de la Corte procedió a designar un tribunal arbitral integrado por tres árbitros de acuerdo con lo previsto en el Reglamento de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional. Con fecha 12 de agosto recién pasado, la subsidiaria Metrogas presentó ante el Tribunal Arbitral el Memorial de Demanda, en conjunto con los documentos, prueba documental y prueba testimonial correspondiente.

Como consecuencia de la demanda presentada por la subsidiaria Metrogas S.A., PAE procedió a su turno con fecha 21 de junio de 2013 a deducir ante la misma ICC de Paris una demanda arbitral de cuantía indeterminada en contra de la subsidiaria Metrogas S.A. por un supuesto incumplimiento de la obligación de confidencialidad convenida en



Acuerdo de Reasignación Transitoria de Volúmenes de Gas de Exportación suscrito con fecha 4 de junio de 2007, al haberse referido la subsidiaria Metrogas S.A. a dicho documento en su demanda arbitral en contra de los productores de gas natural integrantes del Consorcio Aguada Pichana por parte de la subsidiaria Metrogas S.A. Con fecha 1 de octubre de 2013, la subsidiaria Metrogas S.A. contestó la demanda arbitral de PAE, oponiendo una excepción de Litis Pendencia y en subsidio solicitando el completo y total rechazo de la misma, con costas. Con posterioridad las partes evacuaron en tiempo y forma los trámites de la Réplica y la Duplica y entre los días 10 y 13 de noviembre del presente año, están previstas en la ciudad de Buenos Aires, República Argentina, las audiencias de prueba de este arbitraje.

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

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

Los nuevos contratos de suministro de gas natural suscritos por la subsidiaria Metrogas con sus clientes industriales, excluyen la responsabilidad de la subsidiaria Metrogas por interrupciones parciales o totales de suministro y consideran la opción de suspender el suministro de gas natural sin derecho a indemnización alguna para el cliente, en caso de la existencia de una situación de fuerza mayor que afecte directamente a la subsidiaria Metrogas. Así como también en relación con fallas en el suministro de gas natural que



tengan su origen en el atraso en el arribo de los barcos metaneros, problemas relacionados con la operación del muelle, fallas operacionales que puedan afectar el terminal de regasificación de Quintero y finalmente que afecten la operación del gasoducto de Electrogas, situaciones todas fuera del control de la subsidiaria Metrogas.

En el evento que la suspensión de suministro no sea consecuencia de una situación de fuerza mayor o ésta tenga su origen en una causa en la cual no está excluida la responsabilidad de la subsidiaria Metrogas, la opción de suspender el suministro también está prevista a favor de ésta, pero en este caso, se debe indemnizar a los clientes sólo los costos incrementales netos derivados de la utilización de un combustible alternativo.

Finalmente, cabe tener presente, que por Resolución Exenta N° 2607 de fecha 31 de Diciembre de 2009 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), en razón de haber superado parcialmente la crisis de suministro de gas natural con la entrada en operación del suministro de gas natural proveniente de la regasificación de GNL, se dejó sin efecto para la zona centro de Chile la Resolución Exenta Nº754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural. Las distribuidoras de gas que operan en la zona central de Chile, por intermedio de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural (AGN), han solicitado en forma reiterada a la SEC la derogación de la Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

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

22.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

| | | Movimiento de provisiones | | | | | | | |
|--|---------------------------------|---------------------------------------|---|----------------------|-------------------|--|--|--|--|
| Conceptos | Por reclamaciones legales | Por part. en utilidades y bonos | Por resp. sobre pasivos netos de asociadas | Otras provisiones | Total al | | | | |
| | MŚ | MŚ | MŚ | MŚ | 30-09-2014 M\$ | | | | |
| | | | | | | | | | |
| Saldo al 01 de enero de 2014 | 6.417.501 | 4.181.707 | 882.326 | 520.293 | 12.001.827 | | | | |
| Provisiones adicionales. | 1.457.017 | 1.700.174 | | 708.347 | 3.865.538 | | | | |
| Incremento (decremento) en provisiones existentes. | 684.367 | (1.159.738) | 117.015 | 98 | (358.258) | | | | |
| Provisión utilizada. | (3.797.891) | (1.371.017) | | (103.665) | (5.272.573) | | | | |
| Reversión de provisión no utilizada. | (491.865) | (195.633) | | | (687.498) | | | | |
| Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo. | 3.230 | | | | 3.230 | | | | |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | (95.832) | | | (250) | (96.082) | | | | |
| Otro incremento (decremento). | | | | (107.661) | (107.661) | | | | |
| Total cambio en provisiones | (2.240.974) | (1.026.214) | 117.015 | 496.869 | (2.653.304) | | | | |
| Saldo al 30 de septiembre de 2014 | 4.176.527 | 3.155.493 | 999.341 | 1.017.162 | 9.348.523 | | | | |



Saldos al 31 diciembre de 2013.

| | | Movimiento de provisiones | | | | | | |
|--|---------------------------------|---------------------------------------|---|----------------------|-------------------|--|--|--|
| Conceptos | Por reclamaciones legales | Por part. en utilidades y bonos | Por resp. sobre pasivos netos de asociadas | Otras provisiones | Total al | | | |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | 31-12-2013 M\$ | | | |
| Saldo al 01 de enero de 2013 | 5.678.367 | 3.236.071 | 5.121.419 | 341.078 | 15.119.232 | | | |
| Provisiones adicionales. | 6.058.622 | 1.196.322 | | 201.386 | 7.456.330 | | | |
| Incremento (decremento) en provisiones existentes. | (1.844.824) | 2.919.511 | (4.910.210) | 24.218 | (3.811.305) | | | |
| Provisión utilizada. | (2.246.342) | (3.038.053) | | (3.673) | (6.030.365) | | | |
| Reversión de provisión no utilizada. | (710.908) | (132.144) | | (42.251) | (885.303) | | | |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | (507.264) | | | (465) | (507.729) | | | |
| Otro incremento (decremento). | (10.150) | | 671.117 | | 660.967 | | | |
| Total cambio en provisiones | 739.134 | 945.636 | (4.239.093) | 179.215 | (3.117.405) | | | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2013 | 6.417.501 | 4.181.707 | 882.326 | 520.293 | 12.001.827 | | | |

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

| | Corrie | entes | No corrientes | | |
|---|------------|------------|---------------|------------|--|
| Provisión por beneficios a los empleados | 30-09-2014 | 31-12-2013 | 30-09-2014 | 31-12-2013 | |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Provisión indemnización años de servicio. | 947.881 | 1.066.657 | 23.992.186 | 22.354.161 | |
| Provisión premio de antigüedad. | | | 639.234 | 645.436 | |
| Provisión beneficios post-jubilatorios. | 16.175 | 29.550 | 12.908.830 | 14.291.414 | |
| Total | 964.056 | 1.096.207 | 37.540.250 | 37.291.011 | |

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

| Valor presente de las obligaciones post empleo y similar | Indemnización por años de servicios | | Premios por antigüedad | | Beneficios post-jubilatorios | |
|---|--|-------------------|------------------------|-------------------|------------------------------|-------------------|
| | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| Valor presente obligación, saldo inicial | 22.967.674 | 23.157.334 | 645.436 | 682.357 | 14.320.964 | 14.507.255 |
| Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos. | 3.064.368 | 2.540.910 | (6.332) | (25.521) | (135.646) | 232.508 |
| Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos. | 539.720 | 650.190 | 14.468 | 29.100 | 399.992 | 485.515 |
| Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos. | (296.338) | 1.015.123 | 7.462 | (3.560) | (1.602.175) | 82.155 |
| Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos. | (27.740) | (33.859) | | | (58.130) | (81.649) |
| Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos. | (480.088) | (1.397.990) | | | | |
| Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos. | (1.053.856) | (2.964.034) | (21.800) | (36.940) | | (904.820) |
| Total cambios en provisiones | 1.746.066 | (189.660) | (6.202) | (36.921) | (1.395.959) | (186.291) |
| Total | 24.713.740 | 22.967.674 | 639.234 | 645.436 | 12.925.005 | 14.320.964 |



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

| Balance plan de beneficios | Indemnización por años de servicios | | Premios por antigüedad | | Beneficios post-jubilatorios | |
|---|--|-----------------------|------------------------|-------------------|------------------------------|-------------------|
| | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos. | 24.713.740 226.327 | 22.967.674 453.144 | 639.234 | 645.436 | 12.925.005 | 14.320.964 |
| Otros importes reconocidos en el balance. Total | 24.940.067 | 23.420.818 | 639.234 | 645.436 | 12.925.005 | 14.320.964 |

23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

| | Indemnización por años de servicios | | Premios por antigüedad | | Beneficios post-jubilatorios | |
|--|--|------------|------------------------|------------|------------------------------|------------|
| Gastos reconocidos en el estado de resultados por función | 01-01-2014 | 01-01-2013 | 01-01-2014 | 01-01-2013 | 01-01-2014 | 01-01-2013 |
| | 30-09-2014 | 30-09-2013 | 30-09-2014 | 30-09-2013 | 30-09-2014 | 30-09-2013 |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos. | 3.064.368 | 2.343.955 | (6.332) | 52.880 | (135.645) | (174.817) |
| Costo por intereses plan de beneficios definidos. | 539.719 | 454.390 | 14.468 | 15.297 | 399.992 | 314.058 |
| Total | 3.604.087 | 2.798.345 | 8.137 | 68.177 | 264.347 | 139.241 |

23.5.- Hipótesis actuariales

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

| Detalle | |
|-----------------------------------|---------------------|
| Tasa de descuento real utilizada. | 3,00% |
| 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 2014, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, el Grupo CGE contrató a Seacsa, Servicios Actuariales S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de septiembre de 2014, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

| Sensibilización de la tasa de descuento | Disminución de 1% M\$ | Incremento de 1% M\$ |
|---|--------------------------|-------------------------|
| Efecto en las obligaciones por beneficios definidos | 4.258.359 | (3.555.936) |



24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

| | Corrie | entes | No corrientes | | |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|
| Otros pasivos no financieros | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | |
| Ingresos diferidos. (*) | 19.695.556 | 14.008.517 | 1.897.245 | 1.670.411 | |
| Aportes reembolsables. | 571.586 | 523.582 | 1.996 | 3.931 | |
| Garantias recibidas en efectivo. | 1.236.816 | 1.116.724 | | | |
| Otros. | 15 | | | | |
| Total | 21.503.973 | 15.648.823 | 1.899.241 | 1.674.342 | |

24.1.- Ingresos diferidos. (*)

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

| | Corrie | ntes | No corrientes | | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|
| (*) Detalle de los ingresos diferidos | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | |
| Ingresos diferidos por obras de terceros. | 14.353.467 | 9.806.868 | | | |
| Ingresos diferidos por apoyos en postación. | 11.528 | 7.006 | | | |
| Garantías (pago anticipado de clientes). | 351.297 | 276.420 | | | |
| Gas por entregar. | 3.568.849 | 2.231.228 | | | |
| Otros ingresos diferidos. | 1.410.415 | 1.686.995 | 1.897.245 | 1.670.411 | |
| Total | 19.695.556 | 14.008.517 | 1.897.245 | 1.670.411 | |

El movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

| Movimiento del período ingresos diferidos | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Saldo inicial ingresos diferidos | 15.678.928 | 17.408.942 |
| Adiciones. | 36.961.118 | 53.410.230 |
| Imputación a resultados. | (31.046.878) | (55.139.578) |
| Ganancia (pérdida) diferencias de conversión. | (367) | (666) |
| Total | 21.592.801 | 15.678.928 |



24.2.- Contratos de construcción.

De acuerdo con lo dispuesto en la NIC 11, a continuación se detalla información relevante de contratos en construcción.

24.2.1.- Margen del período o ejercicio por contratos de construcción.

| Detalle | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ |
|--|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio. | 7.725.897 | 15.724.995 | 2.433.390 | 6.201.246 |
| Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio. | (5.125.669) | (11.298.142) | (1.605.950) | (4.808.687) |
| Total | 2.600.228 | 4.426.853 | 827.439 | 1.392.559 |

24.2.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

| Detalle | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción. | 21.777.531 | 31.712.253 |
| Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como activos. | 360.781 | 2.735.555 |
| Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos. | 14.714.248 | 12.542.423 |

24.2.3.- Subvenciones gubernamentales.

| Detalle | 30-09-2014 | 31-12-2013 | Naturaleza | |
|---|------------|------------|------------|--|
| | M\$ | M\$ | subvención | |
| Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas. | 2.041.674 | 1.913.918 | PER - FNDR | |

25.- PATRIMONIO NETO.

25.1.- Capital suscrito y pagado.

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

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

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 671.278.954.



25.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 el capital de Compañía General de Electricidad S.A., está representado por 416.710.367, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

25.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 16 de abril de 2014, aprobó como política de dividendos, el distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, mediante 3 dividendos en carácter de provisorios con cargo a la utilidad líquida del ejercicio o eventuales con cargo a utilidades acumuladas y un dividendo definitivo con cargo a las utilidades distribuibles del 2014. Dichos dividendos se pagarán, en lo posible, durante los meses de junio, septiembre, diciembre del año 2014 y abril de 2015, respectivamente.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, cuya concurrencia será determinada por el Directorio.

25.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 18 de abril de 2013, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 369 de \$ 50,00.- por acción con cargo a con cargo a las utilidades del ejercicio 2012, el cual se pagó con fecha 29 de abril de 2013, por un total de M\$ 20.835.518.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1973 de fecha 29 de mayo de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 370 de \$ 20,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 27 de junio de 2013, por un total de M\$ 8.334.207.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.976 de fecha 30 de agosto de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 371 de \$ 20,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 26 de septiembre de 2013, por un total de M\$ 8.334.207.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.979 de fecha 22 de noviembre de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 372 de \$ 25,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 26 de diciembre de 2013, por un total de M\$ 10.417.759.-

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 16 de abril de 2014, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 373 de \$ 30,00.- por acción con cargo a con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 29 de abril de 2014, por un total de M\$ 12.501.311.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.985 de fecha 30 de mayo de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 374 de \$ 30,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2014, por un total de M\$ 12.501.311.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.988 de fecha 29 de agosto de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 375 de \$ 30,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2014, por un total de M\$ 12.501.311.-



25.5.- Reservas.

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

25.5.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Con fecha 31 de diciembre de 2013 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas del Grupo CGE, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 31.379.015 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2014 asciende a M\$ 412.408.208, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 16.107.996.

25.5.2.- 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 del Grupo CGE (pesos chilenos).

25.5.3.- 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.

25.5.4.- Reservas de disponibles para la venta.

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

25.5.5.- 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 2014 asciende a M\$ 535.484, M\$ 826.920 al 31 de diciembre de 2013, ambos netos de impuestos diferidos.

25.5.6.- 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, asociadas y negocios de control conjunto.



25.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 son los siguientes:

| Ganancias (pérdidas) acumuladas | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Aplicación NIC 19 r | (363.749) | (363.749) |
| Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros | 64.891.067 | 23.067.361 |
| Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación | 125.973.076 | 105.456.328 |
| Oficio Circular N° 856 - SVS (*) | (18.559.804) | |
| Dividendos provisorios | (25.002.622) | (27.086.174) |
| Resultado del período o ejercicio | 62.639.982 | 81.411.192 |
| | | |
| Total | 209.577.950 | 182.484.958 |

(*) 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 realizaran contra patrimonio.



25.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

| Rut | Nombre de la subsidiaria | 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 | |
|--------------|--|---|------------|---|--|---|--|-------------|
| | | | 30-09-2014 | 31-12-2013 | 30-09 | -2014 | 31-12 | 2-2013 |
| | | | % | % | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| 96.722.460-K | Metrogas S.A. | Chile | 48,16220% | 48,16220% | 250.894.011 | 38.133.996 | 261.054.023 | 52.092.942 |
| 90.310.000-1 | Gasco S.A. | Chile | 43,37562% | 43,37562% | 226.160.115 | 22.691.139 | 244.632.306 | 31.857.307 |
| 96.636.520-K | Gasmar S.A. | Chile | 49,00000% | 49,00000% | 25.695.840 | 10.139.917 | 21.898.833 | 14.268.793 |
| 79.882.520-8 | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Chile | 44,77712% | 44,77712% | 15.833.024 | 1.552.684 | 16.648.774 | 2.185.284 |
| 0-E | Inversiones GLP S.A.S. ESP | Colombia | 30,00000% | 30,00000% | 8.964.834 | (580.791) | 8.841.757 | (148.163) |
| 96.541.920-9 | Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. | Chile | 7,48052% | 7,69880% | 3.469.846 | 394.807 | 3.381.439 | 268.129 |
| 96.541.870-9 | Empresa Eléctrica de Iquique S.A. | Chile | 11,41771% | 11,41771% | 3.911.495 | 589.062 | 3.879.084 | 756.149 |
| 76.144.275-9 | Emel Norte S.A. | Chile | 1,78285% | 1,78285% | 2.714.836 | 160.616 | 2.732.587 | 172.703 |
| 0-E | Unigas Colombia S.A. E.S.P. | Colombia | 30,00000% | 30,00000% | 2.463.699 | 420.604 | 1.626.298 | 212.379 |
| 96.719.210-4 | Transnet S.A. | Chile | 0,39943% | 0,39943% | 1.270.302 | 83.599 | 1.358.643 | 125.271 |
| 96.542.120-3 | Empresa Eléctrica de Arica S.A. | Chile | 5,93489% | 6,00350% | 1.351.701 | 150.396 | 1.364.700 | 162.369 |
| 99.513.400-4 | CGE Distribución S.A. | Chile | 0,67284% | 0,67284% | 2.809.648 | 189.395 | 2.820.375 | 141.888 |
| 91.143.000-2 | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Chile | 0,36597% | 0,36893% | 734.468 | 4.789 | 728.972 | 10.108 |
| 76.144.216-3 | Emel Atacama S.A. | Chile | 1,78065% | 1,78065% | 621.452 | 29.475 | 662.889 | 11.309 |
| 78.512.190-2 | Energy Sur S.A. | Chile | 45,00000% | 45,00000% | 380.856 | 24.125 | 366.842 | 36.454 |
| 87.601.500-5 | Empresa Eléctrica de Atacama S.A. | Chile | 1,59496% | 1,59496% | 311.067 | 26.939 | 258.856 | 12.942 |
| 0-E | Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P. | Colombia | 0,00000% | 30,00000% | | | 249.465 | (32.312) |
| 76.122.825-0 | Emelat Inversiones S.A. | Chile | 1,59496% | 1,59496% | 304.722 | 38.101 | 296.973 | 42.195 |
| 76.076.073-0 | Transportes e Inversiones Magallanes S.A. | Chile | 15,00000% | 15,00000% | 105.384 | (84.007) | 156.909 | (113.937) |
| 79.882.520-8 | TV Red S.A. | Chile | 10,00000% | 10,00000% | 146.081 | 35.381 | 132.796 | 69.724 |
| 0-E | Ultragas S.A. E.S.P. | Colombia | 0,00000% | 30,00000% | | | 136.414 | (9.243) |
| 99.548.240-1 | CGE Magallanes S.A. | Chile | 0,10518% | 0,10518% | 22.404 | 2.055 | 23.932 | 2.955 |
| 99.548.260-6 | CGE Argentina S.A. | Chile | 0,00836% | 0,00836% | 1.973 | 109 | 2.306 | 368 |
| 99.589.320-7 | Financiamiento Doméstico S.A. | Chile | 0,10000% | 0,10000% | 207 | (30) | 225 | (19) |
| 96.868.110-9 | Hormigones del Norte S.A. | Chile | 0,00500% | 0,00500% | 97 | 14 | 93 | 24 |
| 0-E | Energía San Juan S.A. | Argentina | 0,00010% | 0,00010% | 13 | (19) | 29 | 1 |
| 96.620.900-3 | Empresa Chilena de Gas Natural S.A. | Chile | 0,00500% | 0,00500% | 183 | 432 | 411 | 501 |
| Total | | | | | 548.168.258 | 74.002.788 | 573.255.931 | 102.126.121 |



25.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, se realizaron las siguientes transacciones de adquisición de acciones con la participación no controladora.

Transacciones efectuadas al 30 de septiembre de 2014.

| | | 30-09-2014 | | | | | | | | |
|---------------------------------------|----------------------|------------------------|--------------|--------------|-----------------------------------|--|--|--|--|--|
| Sociedad | Cantidad de acciones | % de adquisición al | Valor pagado | Valor libros | Imputación a otras reservas | | | | | |
| | adquiridas | minoritario | M\$ | M\$ | M\$ | | | | | |
| Empresa Eléctrica de Arica S.A. | 135.054 | 0,07261% | 22.811 | 16.745 | 6.066 | | | | | |
| Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. | 449.668 | 0,24870% | 182.610 | 111.195 | 71.415 | | | | | |
| Total | | | 205.421 | 127.940 | 77.481 | | | | | |

Transacciones efectuadas al 31 de diciembre de 2013.

| | 31-12-2013 | | | | | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------|---------------------|--|--|--|--|
| Sociedad | Cantidad de acciones adquiridas | % de adquisición al minoritario | Valor pagado M\$ | Valor libros M\$ | Imputación a otras reservas M\$ | | | |
| Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. | 54.000 | 0,02987% | 22.680 | 12.805 | 9.875 | | | |
| Total | | | 22.680 | 12.805 | 9.875 | | | |

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



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

Movimientos al 30 de septiembre de 2014.

| Movimientos de otros resultados integrales al | Porción atri | buible a los accio controladora | onistas de la | Porción atribu | uible al interés r | o controlante | trolante | | |
|--|-------------------------|------------------------------------|---------------|-------------------------|-----------------------------|---------------|-------------------------|-----------------------------|--------------|
| 30-09-2014 | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto |
| Ganancia (pérdida) después de impuestos | | | 62.639.980 | | | 74.002.788 | | | 136.642.768 |
| Reservas de disponibles para la venta | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta. | 45.000 | 289.096 | 334.096 | 108.307 | 695,796 | 804.103 | 153.307 | 984.892 | 1.138.199 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 45.000 | 289.096 | 334.096 | 108.307 | 695.796 | 804.103 | 153.307 | 984.892 | 1.138.199 |
| Reservas de cobertura de flujo de efectivo | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo. | (460.101) | 174.798 | (285.303) | (593.041) | 225.306 | (367.735) | (1.053.142) | 400.104 | (653.038) |
| Total movimientos del período o ejercicio | (460.101) | 174.798 | (285.303) | (593.041) | 225.306 | (367.735) | (1.053.142) | 400.104 | (653.038) |
| Reservas por revaluación | | | | | | | | | |
| Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación. | | (39.202.876) | (39.202.876) | | (21.110.151) | (21.110.151) | | (60.313.027) | (60.313.027) |
| Total movimientos del período o ejercicio | 0 | (39.202.876) | (39.202.876) | 0 | (21.110.151) | (21.110.151) | 0 | (60.313.027) | (60.313.027) |
| Reservas de conversión | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión. | (996.125) | | (996.125) | 9.121.441 | | 9.121.441 | 8.125.316 | | 8.125.316 |
| Total movimientos del período o ejercicio | (996.125) | 0 | (996.125) | 9.121.441 | 0 | 9.121.441 | 8.125.316 | 0 | 8.125.316 |
| Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos. | 422.206 | (131.405) | 290.801 | (24.636) | 66.321 | 41.685 | 397.570 | (65.084) | 332.486 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 422.206 | (131.405) | 290.801 | (24.636) | 66.321 | 41.685 | 397.570 | (65.084) | 332.486 |
| Otras reservas | | | | | | | | | |
| Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | 3.585.438 | | 3.585.438 | 8.600.209 | | 8.600.209 | 12.185.647 | | 12.185.647 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 3.585.438 | 0 | 3.585.438 | 8.600.209 | 0 | 8.600.209 | 12.185.647 | 0 | 12.185.647 |
| Total resultado integral | | | 26.366.011 | | | 71.092.340 | | | 97.458.351 |



Movimientos al 30 de septiembre de 2013.

| Movimientos de otros resultados integrales al | Porción atri | buible a los acci controladora | onistas de la | Porción atribu | orción atribuible al interés no controlante Total | | | | |
|---|-------------------------|-----------------------------------|---------------|-------------------------|---|--------------|-------------------------|-----------------------------|--------------|
| 30-09-2013 | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto |
| Ganancia (pérdida) después de impuestos | | | 69.538.236 | | | 89.166.945 | | | 158.705.181 |
| Reservas de disponibles para la venta | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta. | (596.327) | 119.265 | (477.062) | (1.435.254) | 287.052 | (1.148.202) | (2.031.581) | 406.317 | (1.625.264) |
| Total movimientos del período o ejercicio | (596.327) | 119.265 | (477.062) | (1.435.254) | 287.052 | (1.148.202) | (2.031.581) | 406.317 | (1.625.264) |
| Reservas de cobertura de flujo de caja | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo. | 515.468 | (103.094) | 412.374 | 1.181.300 | (294.215) | 887.085 | 1.696.768 | (397.309) | 1.299.459 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 515.468 | (103.094) | 412.374 | 1.181.300 | (294.215) | 887.085 | 1.696.768 | (397.309) | 1.299.459 |
| Reservas de conversión | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión. | (5.476.758) | | (5.476.758) | 196.211 | | 196.211 | (5.280.547) | | (5.280.547) |
| Total movimientos del período o ejercicio | (5.476.758) | 0 | (5.476.758) | 196.211 | 0 | 196.211 | (5.280.547) | 0 | (5.280.547) |
| Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos. | 85.345 | (17.069) | 68.276 | (469.145) | 93.828 | (375.317) | (383.800) | 76.759 | (307.041) |
| Total movimientos del período o ejercicio | 85.345 | (17.069) | 68.276 | (469.145) | 93.828 | (375.317) | (383.800) | 76.759 | (307.041) |
| Otras reservas | | | | | | | | | |
| Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilziadas utilizando el método de la participación. | 1.690.383 | | 1.690.383 | 4.353.224 | | 4.353.224 | 6.043.607 | | 6.043.607 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 1.690.383 | 0 | 1.690.383 | 4.353.224 | 0 | 4.353.224 | 6.043.607 | 0 | 6.043.607 |
| Total resultado integral | | | 65.755.449 | | | 93.079.946 | | | 158.835.395 |

26.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

26.1.- Ingresos ordinarios.

| | 01-01-2014 30-09-2014 | 01-01-2013 30-09-2013 | 01-07-2014 30-09-2014 | 01-07-2013 30-09-2013 |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Ingresos de actividades ordinarias | 30 03 2014 | 30 03 2013 | 30 03 2014 | 30 03 2013 |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Ventas | 1.799.158.460 | 1.582.845.880 | 639.762.015 | 572.408.364 |
| Venta de energía. | 901.994.830 | 784.560.602 | 312.744.449 | 260.823.649 |
| Venta de gas. | 868.600.208 | 770.856.871 | 317.115.347 | 302.507.389 |
| Venta de mercaderías, materiales y equipos. | 28.563.422 | 27.428.407 | 9.902.219 | 9.077.326 |
| Prestaciones de servicios | 161.961.362 | 154.317.162 | 53.652.881 | 51.100.554 |
| Recargos regulados, peajes y transmisión. | 74.330.509 | 67.818.021 | 24.755.611 | 22.578.401 |
| Arriendo de equipos de medida. | 3.874.990 | 4.797.474 | 1.093.601 | 1.606.758 |
| Servicios de mantenimiento de equipos a clientes. | 3.951.661 | 3.550.265 | 1.664.107 | 1.272.041 |
| Apoyos en postación. | 1.696.734 | 3.419.151 | 353.538 | 1.128.768 |
| Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas. | 25.585.619 | 31.952.003 | 8.654.269 | 12.941.654 |
| Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas. | 1.630.792 | 1.563.028 | 36.333 | 146.992 |
| Servicios de televisión por cable | 3.505.127 | 3.382.565 | 1.175.739 | 1.161.548 |
| Servicios de call center | 2.163.290 | 1.940.220 | 766.148 | 689.550 |
| Otras prestaciones | 45.222.640 | 35.894.435 | 15.153.535 | 9.574.842 |
| Total | 1.961.119.822 | 1.737.163.042 | 693.414.896 | 623.508.918 |

El Grupo CGE no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los períodos intermedios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013.



26.2.- Otros ingresos, por función.

| Otros ingresos por función | 01-01-2014 30-09-2014 | 01-01-2013 30-09-2013 | 01-07-2014 30-09-2014 | 01-07-2013 30-09-2013 | |
|----------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Arriendo de oficinas a terceros. | 1.082.092 | 1.135.028 | 304.241 | 376.305 | |
| Otros ingresos de operación. | 3.117.714 | 3.981.130 | 1.131.940 | 1.186.680 | |
| Total | 4.199.806 | 5.116.158 | 1.436.181 | 1.562.985 | |

27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos intermedios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 que se adjunta, se descomponen como se indica en 27.1, 27.2, 27.3 y 27.4.

| Gastos por naturaleza del estado de resultados por función | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 30-09-2014 30-09-2013 | | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ | |
|--|---------------------------------|-----------------------|-------------|---------------------------------|--|
| Costo de venta. | 1.572.682.664 | 1.329.847.798 | 558.533.057 | 476.073.194 | |
| Costo de distribución. | 12.650.951 | 13.400.064 | 4.658.460 | 4.759.738 | |
| Costo de administración. | 117.516.164 | 112.581.319 | 40.834.593 | 41.759.426 | |
| Otros gastos por función. | 9.553.062 | 9.227.885 | 3.042.799 | 3.291.240 | |
| Total | 1.712.402.841 | 1.465.057.066 | 607.068.909 | 525.883.598 | |

27.1.- Gastos por naturaleza.

| | 01-01-2014 30-09-2014 | 01-01-2013 30-09-2013 | 01-07-2014 30-09-2014 | 01-07-2013 30-09-2013 |
|--------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Apertura de gastos por naturaleza | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Compra de energía. | 728.438.060 | 620.059.961 | 255.072.739 | 204.850.211 |
| Compra de gas. | 594.090.273 | 482.581.405 | 214.826.096 | 187.943.366 |
| Gastos de personal. | 115.491.899 | 108.841.831 | 40.535.583 | 37.520.266 |
| Gastos de operación y mantenimiento. | 89.113.762 | 80.299.642 | 32.344.307 | 29.613.351 |
| Gastos de administración. | 52.978.512 | 49.971.434 | 18.577.068 | 23.869.242 |
| Costos de mercadotecnia. | 5.454.578 | 4.969.838 | 1.726.131 | 1.779.245 |
| Costos de distribución. | 10.240.352 | 11.282.255 | 3.802.684 | 4.021.459 |
| Depreciación. | 84.212.567 | 77.382.619 | 28.693.109 | 26.387.463 |
| Amortización. | 4.567.500 | 4.584.059 | 1.583.681 | 1.107.765 |
| Otros gastos varios de operación. | 27.815.338 | 25.084.022 | 9.907.511 | 8.791.230 |
| Total | 1.712.402.841 | 1.465.057.066 | 607.068.909 | 525.883.598 |

27.2.- Gastos de personal.

| Gastos de personal | 01-01-2014 30-09-2014 | 01-01-2013 30-09-2013 | 01-07-2014 30-09-2014 | 01-07-2013 30-09-2013 | |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Sueldos y salarios. | 90.041.048 | 86.258.678 | 31.460.164 | 28.813.258 | |
| Beneficios a corto plazo a los empleados. | 13.054.739 | 12.280.026 | 3.960.462 | 4.397.320 | |
| Gasto por obligación por beneficios post empleo. | 1.554.728 | 1.318.654 | 469.587 | 1.005.678 | |
| Beneficios por terminación. | 2.017.517 | 3.382.381 | 434.959 | 1.974.381 | |
| Otros beneficios a largo plazo. | 2.119.865 | 1.030.796 | 1.222.345 | (304.411) | |
| Otros gastos de personal. | 6.704.002 | 4.571.296 | 2.988.066 | 1.634.040 | |
| Total | 115.491.899 | 108.841.831 | 40.535.583 | 37.520.266 | |



27.3.- Depreciación y amortización.

| Detaile | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ |
|--------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Depreciación | | | | |
| Costo de ventas. | 80.275.259 | 73.987.592 | 27.311.211 | 25.341.531 |
| Gasto de administración. | 3.937.308 | 3.395.027 | 1.381.898 | 1.045.932 |
| Total depreciación | 84.212.567 | 77.382.619 | 28.693.109 | 26.387.463 |
| Amortización | | | | |
| Costo de ventas. | 3.938.617 | 3.371.005 | 1.336.513 | 742.476 |
| Gasto de administración. | 628.883 | 1.213.054 | 247.168 | 365.289 |
| Total amortización | 4.567.500 | 4.584.059 | 1.583.681 | 1.107.765 |
| Total | 88.780.067 | 81.966.678 | 30.276.790 | 27.495.228 |

27.4.- Otras ganancias (pérdidas).

| Detalle | 01-01-2014 30-09-2014 | 01-01-2013 30-09-2013 | 01-07-2014 30-09-2014 | 01-07-2013 30-09-2013 |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Detaile | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos. | (4.069.238) | (5.028.176) | (936.862) | (2.312.713) |
| Venta de chatarra. | 503.777 | 532.866 | 2.438 | 127.628 |
| Venta de propiedades, planta y equipo. | 786.577 | 755.521 | 46.109 | 723.244 |
| Venta acciones. | (4.556) | 202 | (4.556) | 202 |
| Compensación términos de contratos. | (31.411) | (210.672) | (26.505) | (56.275) |
| Juicios o arbitrajes. | (2.945.852) | (5.108.656) | (837.466) | 92.449 |
| Remuneraciones del directorio. | (558.902) | (563.928) | (181.056) | (172.596) |
| Participación utilidad del directorio. | (1.792.309) | (2.202.437) | (866.175) | (725.593) |
| Remuneraciones comité de directores. | (18.783) | (36.104) | (5.419) | (22.733) |
| Participación comité de directores | (279.372) | (300.276) | (66.583) | (38.570) |
| Otras (pérdidas) ganancias. | 10.273.004 | 3.010.731 | 10.355.980 | 2.002.493 |
| Dividendos Gas Andes | 411.802 | 943.798 | | |
| Aportes de terceros para financiar obras propias | 2.363.046 | 3.100.951 | 1.115.139 | 1.506.440 |
| Total | 4.637.783 | (5.106.180) | 8.595.044 | 1.123.976 |



28.- 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 intermedios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 se detallan a continuación.

| Resultado financiero | 01-01-2014 30-09-2014 | 01-01-2013 30-09-2013 | 01-07-2014 30-09-2014 | 01-07-2013 30-09-2013 | |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Ingresos financieros | | | | | |
| Intereses comerciales. | 10.078.125 | 9.225.275 | 4.194.761 | 3.259.501 | |
| Ingresos por otros activos financieros. | 1.674.918 | 2.249.456 | 460.056 | 911.701 | |
| Otros ingresos financieros. | 45.824 | 373.557 | (139.688) | 47.973 | |
| Total ingresos financieros | 11.798.867 | 11.848.288 | 4.515.129 | 4.219.175 | |
| Costos financieros | | | | | |
| Gastos por préstamos bancarios. | (19.525.841) | (28.149.936) | (6.009.001) | (9.081.915) | |
| Gastos por obligaciones con el público (bonos). | (34.524.121) | (32.921.085) | (11.606.229) | (10.845.788) | |
| Gastos por arrendamientos financieros. | (816.790) | (994.836) | (276.985) | (359.073) | |
| Otros gastos. | (6.446.015) | (11.204.075) | 2.473.435 | (5.250.421) | |
| Total costos financieros | (61.312.767) | (73.269.932) | (15.418.780) | (25.537.197) | |
| Total diferencias de cambio (*) | (700.273) | (1.192.614) | (1.038.850) | 185.277 | |
| Total resultados por unidades de reajuste (**) | (44.577.114) | (13.366.352) | (7.303.285) | (12.787.138) | |
| Total | (94.791.287) | (75.980.610) | (19.245.786) | (33.919.883) | |

28.1.- Composición diferencias de cambio. (*)

| (*) Diferencias de cambio | 01-01-2014 30-09-2014 | 01-01-2013 30-09-2013 | 01-07-2014 30-09-2014 | 01-07-2013 30-09-2013 |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Diferencias de cambio por activos | | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | 195.076 | (293.702) | (30.795) | (112.641) |
| Otros activos financieros. | | | | 437.695 |
| Otros activos no financieros. | (9.562) | 7 | (3.564) | (90) |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 274.435 | 924.105 | 43.945 | 234.207 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | (290.497) | (1.034.453) | 316.704 | (2.346) |
| Inventarios. | 3.060 | (79.828) | 2.976 | (7.984) |
| Total diferencias de cambio por activos | 172.512 | (483.871) | 329.266 | 548.841 |
| Diferencias de cambio por pasivos | | | | |
| Otros pasivos financieros. | (1.404.904) | (783.903) | (1.271.311) | (465.519) |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 436.440 | (172.444) | (133.558) | (8.855) |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | 95.679 | 247.604 | 36.753 | 110.810 |
| Total diferencias de cambio por pasivos | (872.785) | (708.743) | (1.368.116) | (363.564) |
| Total diferencia de cambios neta | (700.273) | (1.192.614) | (1.038.850) | 185.277 |



28.2.- Composición unidades de reajuste. (**)

| (**) Resultado por unidades de reajuste | 01-01-2014 30-09-2014 | 01-01-2013 30-09-2013 | 01-07-2014 30-09-2014 | 01-07-2013 30-09-2013 |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Unidades de reajuste por activos | | | | |
| Otros activos financieros. | 1.321 | | | (408) |
| Otros activos no financieros. | 133.252 | 39.649 | 5.324 | 2.397 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 518.931 | 161.520 | 74.953 | 129.822 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | | 8.519 | | (26.734) |
| Activos por impuestos. | 515.768 | 204.689 | 236.533 | 188.503 |
| Total unidades de reajuste por activos | 1.169.272 | 414.377 | 316.810 | 293.580 |
| Unidades de reajuste por pasivos | | | | |
| Otros pasivos financieros. | (45.196.645) | (13.683.247) | (7.547.409) | (12.991.503) |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | (529.805) | (86.075) | (73.161) | (89.346) |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | | (9.642) | | 450 |
| Pasivos por impuestos. | | | | 1.420 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | (8.265) | (2.585) | (1.364) | (2.559) |
| Otros pasivos no financieros. | (11.671) | 820 | 1.839 | 820 |
| Total unidades de reajuste por pasivos | (45.746.386) | (13.780.729) | (7.620.095) | (13.080.718) |
| Total unidades de reajuste neto | (44.577.114) | (13.366.352) | (7.303.285) | (12.787.138) |

29.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

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

Entre las principales modificaciones introducidas por la Ley Nº20.780 antes citada, se encuentra el aumento progresivo de la tasa del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año comercial 2018, en el evento que se aplique el "Sistema de Tributación Parcialmente Integrado" establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta. En caso que la sociedad opte por el "Sistema de Tributación de Renta Atribuida" establecido en la letra A) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta, la tasa máxima llegaría al 25% desde el año comercial 2017.

La Ley Nº 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 Tributación de Renta Atribuida o al Sistema de Tributación Parcialmente Integrado. Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en junta extraordinaria de accionistas 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 establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta.

Los efectos de la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos en función de su período de reverso han sido contabilizados en el patrimonio de acuerdo con lo dispuesto en Oficio Circular N° 856 de la SVS de fecha 17 de octubre de 2014.



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

Durante los períodos intermedios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 36.429.542 y M\$ 43.991.122, respectivamente.

| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida | 01-01-2014 30-09-2014 | 01-01-2013 30-09-2013 | 01-07-2014 30-09-2014 | 01-07-2013 30-09-2013 |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Impuestos corrientes a las ganancias | | | | |
| (Gasto) ingreso por impuestos corrientes. | (30.409.198) | (42.893.655) | (11.653.984) | (16.433.972) |
| Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores. | (832.762) | 290.850 | (253.952) | (215.973) |
| Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto | (31.241.960) | (42.602.805) | (11.907.936) | (16.649.945) |
| Impuestos diferidos | | | | |
| (Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias. | (7.350.799) | (1.393.755) | (8.716.214) | 2.073.300 |
| Ajustes por impuestos diferidos de periodos anteriores. | 2.163.217 | 5.438 | 2.169.392 | 37.708 |
| Otros componentes del (gasto) ingreso por impuestos diferido. | | | (15.666) | (5.438) |
| Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto | (5.187.582) | (1.388.317) | (6.562.488) | 2.105.570 |
| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias | (36.429.542) | (43.991.122) | (18.470.424) | (14.544.375) |

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

| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional | 01-01-2014 30-09-2014 | 01-01-2013 30-09-2013 | 01-07-2014 30-09-2014 | 01-07-2013 30-09-2013 | |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Impuestos corrientes a las ganancias | | | | | |
| Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero. | (810.694) | (526.372) | (650.830) | (734.877) | |
| Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional. | (30.431.266) | (42.076.433) | (11.257.105) | (15.915.068) | |
| Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto | (31.241.960) | (42.602.805) | (11.907.935) | (16.649.945) | |
| Impuestos diferidos | | | | | |
| (Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero. | 701.000 | (1.304.660) | 125.156 | (214.213) | |
| (Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional. | (5.888.582) | (83.657) | (6.687.645) | 2.319.783 | |
| Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto | (5.187.582) | (1.388.317) | (6.562.489) | 2.105.570 | |
| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias | (36.429.542) | (43.991.122) | (18.470.424) | (14.544.375) | |

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los períodos intermedios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

| Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2014 30-09-2014 % | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 % | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 % | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 % |
|---|---------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|
| Ganancia contable | 173.072.310 | | 202.623.613 | | 79.845.412 | | 67.149.542 | |
| Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable | (36.345.185) | 21,0% | (40.524.723) | 20,0% | (16.767.537) | 21,0% | (13.429.908) | 20,0% |
| Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación | 50.199 | 0,0% | 119.307 | -0,1% | (845.894) | 1,1% | (382.029) | 0,6% |
| Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable | 5.179.181 | -3,0% | (2.224.362) | 1,1% | 2.479.021 | -3,1% | (2.461.033) | 3,7% |
| Efecto fiscal de pérdidas fiscales | (125.355) | 0,1% | | 0,0% | (229.869) | 0,3% | (718.864) | 1,1% |
| Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero. | 566.389 | -0,3% | 1.233.984 | -0,6% | 551.309 | -0,7% | 619.301 | -0,9% |
| Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas | | 0,0% | | 0,0% | | 0,0% | 777 | 0,0% |
| Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso) | (5.754.771) | 3,3% | (2.595.328) | 1,3% | (3.657.454) | 4,6% | 1.827.381 | -2,7% |
| Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal | (84.357) | 0,1% | (3.466.399) | 1,7% | (1.702.887) | 2,1% | (1.114.467) | 1,7% |
| (Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas | (36.429.542) | 21,1% | (43.991.122) | 21,7% | (18.470.424) | 23,1% | (14.544.375) | 21,7% |



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

| | | 01-01-2014 30-09-2014 | | | 01-01-2013 30-09-2013 | | | 01-07-2014 30-09-2014 | | 01-07-2013 30-09-2013 | | |
|---|----------------------------------|---|------------------------------------|----------------------------------|---|------------------------------------|----------------------------------|---|------------------------------------|----------------------------------|---|------------------------------------|
| Importes antes 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 | Importe antes de impuestos | Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias | Importe después de impuestos |
| | M\$ | M\$ | M\$ |
| Ganancias (pérdidas) por revaluación. | | (60.313.027) | (60.313.027) | | | | | (60.313.027) | (60.313.027) | | | |
| Activos financieros disponibles para la venta. | 153.307 | 984.892 | 1.138.199 | (2.031.581) | 406.317 | (1.625.264) | 192.062 | 977.141 | 1.169.203 | (989.024) | 197.805 | (791.219) |
| Cobertura de flujo de efectivo. | (1.053.142) | 400.104 | (653.038) | 1.696.768 | (397.309) | 1.299.459 | 830.464 | (136.957) | 693.507 | 4.538.733 | (948.670) | 3.590.063 |
| Diferencia de cambio por conversión. | 8.125.316 | | 8.125.316 | (5.280.547) | | (5.280.547) | 10.220.509 | | 10.220.509 | (3.338.938) | | (3.338.938) |
| Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados | | | | | | | | | | | | |
| utilizando el método de la participación. | 12.185.647 | | 12.185.647 | 6.043.607 | | 6.043.607 | 13.444.967 | | 13.444.967 | 477.228 | | 477.228 |
| Ganancias (pérdidas) actuariales por planes | | | | | | | | | | | | |
| de beneficios definidos. | 397.570 | (65.084) | 332.486 | (383.800) | 76.759 | (307.041) | 589.178 | (106.376) | 482.802 | 174.274 | (34.855) | 139.419 |
| Total | | (58.993.115) | | | 85.767 | | | (59.579.219) | | | (785.720) | |

29.5.- Gasto por impuestos de operaciones discontinuadas.

| Gasto por impuestos de operaciones discontinuadas | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ |
|--|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| (Gasto) por impuestos relacionado con ganancias (pérdidas) derivadas de la discontinuación | | 34.476 | | 11.073 |
| Total (gasto) por impuestos de operaciones discontinuadas | 0 | 34.476 | 0 | 11.073 |

29.6.- Diferencias temporarias no reconocidas.

| Diferencias temporarias no reconocidas | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Pérdidas fiscales no utilizadas para las que no se han reconocido activos por impuestos diferidos. | 98.221.687 | 95.017.378 |
| Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos. | (300.258.305) | (456.177.363) |



30.- GANANCIAS POR ACCION.

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

| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ |
|---|---------------------------------|---------------------------------|
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | 62.639.980 | 69.538.236 |
| Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. | 150,32 | 166,87 |
| Cantidad de acciones | 416.710.367 | 416.710.367 |

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

31.- INFORMACION POR SEGMENTO.

31.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (electricidad, gas, servicios e inversiones).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución, transmisión y generación eléctrica, venta de gas natural y gas licuado. En relación con las características del negocio de dichos segmentos. (ver nota 2.1.- y 2.2.-)

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

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables, a nivel de estado de situación por el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013, respectivamente, y a nivel de estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los períodos intermedios de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013, es la siguiente:



31.2.- Cuadros patrimoniales.

31.2.1.- Activos por segmentos.

| | Eléc | trico | G | as | Servicios | | Inversiones | | Ajustes de consolidación | | Conso | lidado |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| ACTIVOS | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| ACTIVOS CORRIENTES | | | | | | | | | | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | 10.785.466 | 19.049.902 | 34.287.989 | 60.337.653 | 170.447 | 363.191 | 42.470.107 | 67.727.441 | | | 87.714.009 | 147.478.187 |
| Otros activos financieros. | | | 311.429 | 14.545 | | | | | | | 311.429 | 14.545 |
| Otros activos no financieros. | 2.435.673 | 2.096.703 | 2.431.081 | 2.138.746 | 1.485.443 | 86.914 | | | | | 6.352.197 | 4.322.363 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 388.106.195 | 329.080.200 | 101.072.438 | 71.748.160 | 8.009.169 | 23.084.618 | 37.961 | 1.893.715 | | | 497.225.763 | 425.806.693 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | 64.662.967 | 88.011.085 | 15.099.083 | 14.040.077 | 31.305.137 | 26.929.758 | 65.236.551 | 43.799.006 | (162.140.818) | (159.456.814) | 14.162.920 | 13.323.112 |
| Inventarios. | 6.735.267 | 6.232.176 | 43.073.953 | 46.731.029 | 16.797.167 | 17.792.328 | | | | | 66.606.387 | 70.755.533 |
| Activos por impuestos. | 13.072.856 | 5,599,075 | 3.102.494 | 4.266.157 | 1.168.853 | 2.330.966 | 5.312.265 | 5.748.494 | (4.290.144) | (17.944.692) | 18.366.324 | 0 |
| Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios. | 485.798.424 | 450.069.141 | 199.378.467 | 199.276.367 | 58.936.216 | 70.587.775 | 113.056.884 | 119.168.656 | (166.430.962) | (177.401.506) | 690.739.029 | 661.700.433 |
| Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios. | 3.870.971 | | | | | | | | | | 3.870.971 | 0 |
| Total activos corrientes | 489.669.395 | 450.069.141 | 199.378.467 | 199.276.367 | 58.936.216 | 70.587.775 | 113.056.884 | 119.168.656 | (166.430.962) | (177.401.506) | 694.610.000 | 661.700.433 |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | | | | | | | | | | | | |
| Otros activos financieros. | | | 4.266.106 | 5.854.803 | 16.520 | 17.471 | 175.001 | 175.001 | | | 4.457.627 | 6.047.275 |
| Otros activos no financieros. | 85.090 | 85.090 | 113.007 | 109.043 | | | | | | | 198.097 | 194.133 |
| Cuentas por cobrar. | 16.956.138 | 13.697.238 | 9.586.279 | 7.886.098 | 3.958.226 | 5.196.405 | | | | | 30.500.643 | 26.779.741 |
| Inventario. | | | | | 2.170.373 | 2.219.361 | | | (2) | | 2.170.371 | 2.219.361 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | | | 3.324.153 | 4.715.365 | | | | | | | 3.324.153 | 4.715.365 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | 14.925.919 | 16.520.969 | 35.622.236 | 20.229.807 | 45.414 | 45.120 | 1.521.213.904 | 1.582.598.199 | (1.520.728.702) | (1.582.054.754) | 51.078.771 | 37.339.341 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | 258.439.783 | 257.761.817 | 1.887.802 | 1.870.173 | 15.245.130 | 13.977.068 | | | , | | 275.572.715 | 273.609.058 |
| Plusvalía. | 203.800.788 | 203.800.788 | 20.104.453 | 18.920.005 | 808.051 | 808.051 | 50.425.705 | 50.425.705 | | | 275.138.997 | 273.954.549 |
| Propiedades, planta y equipo. | 1.298.940.078 | 1.291.921.394 | 1.368.813.911 | 1.338.588.254 | 62.449.680 | 64.146.120 | 14.579 | 19.501 | | | 2.730.218.248 | 2.694.675.269 |
| Propiedad de inversión. | 5.902.029 | 6.008.999 | | | 3.694.398 | 4.876.965 | 661.884 | 661.884 | | | 10.258.311 | 11.547.848 |
| Activos por impuestos. | | 328.576 | | | | | | | | | 0 | 328.576 |
| Activos por impuestos diferidos. | 18.767.079 | 13.493.453 | 3.593.010 | 2.158.752 | 12.601.581 | 9.540.329 | 130.982 | 236.983 | | | 35.092.652 | 25.429.517 |
| Total activos no corrientes | 1.817.816.904 | 1.803.618.324 | 1.447.310.957 | 1.400.332.300 | 100.989.373 | 100.826.890 | 1.572.622.055 | 1.634.117.273 | (1.520.728.704) | (1.582.054.754) | 3.418.010.585 | 3.356.840.033 |
| TOTAL ACTIVOS | 2.307.486.299 | 2.253.687.465 | 1.646.689.424 | 1.599.608.667 | 159.925.589 | 171.414.665 | 1.685.678.939 | 1.753.285.929 | (1.687.159.666) | (1.759.456.260) | 4.112.620.585 | 4.018.540.466 |



31.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

| PASIVOS | Eléc | trico | Gas | | Servicios | | Inversiones | | Ajustes de consolidación | | Conso | lidado |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ | 30-09-2014 M\$ | 31-12-2013 M\$ |
| PASIVOS CORRIENTES | | | | | | | | | | | | |
| Otros pasivos financieros. | 48.572.124 | 63.639.400 | 93.453.034 | 82.845.457 | 12.273.660 | 3.261.948 | 14.534.288 | 15.990.293 | | | 168.833.106 | 165.737.098 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 261.509.598 | 279.307.607 | 73.355.510 | 58.928.339 | 12.803.178 | 13.328.609 | 3.756.133 | 3.873.533 | (1.931.943) | (901.503) | 349.492.476 | 354.536.58 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | 62.985.850 | 25.453.102 | 9.862.872 | 6.345.594 | 7.892.165 | 4.895.863 | 84.046.145 | 128.242.096 | (160.208.875) | (158.555.311) | 4.578.157 | 6.381.34 |
| Otras provisiones. | 4.622.595 | 4.864.419 | 520.380 | 2.392.595 | 288.198 | 354.563 | 2.057.913 | 2.670.618 | 0 | | 7.489.086 | 10.282.19 |
| Pasivos por impuestos. | 373.599 | | 3.878.406 | 25.390.129 | 38.139 | 1.134.676 | | | (4.290.144) | (17.944.692) | 0 | 8.580.11 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | 225.241 | 292,769 | 738.815 | 803.438 | 0 | | | | | | 964.056 | 1.096.20 |
| Otros pasivos no financieros. | 17.168.882 | 12.035.072 | 4.058.651 | 3.217.593 | 276.440 | 396.158 | | | | | 21.503.973 | 15.648.82 |
| Total pasivos corrientes | 395.457.889 | 385.592.369 | 185.867.668 | 179.923.145 | 33.571.780 | 23.371.817 | 104.394.479 | 150.776.540 | (166.430.962) | (177.401.506) | 552.860.854 | 562.262.36 |
| PASIVOS NO CORRIENTES | | | | | | | | | | | | |
| Otros pasivos financieros. | 561.538.130 | 545.708.427 | 381.613.263 | 353.265.743 | 24.340.693 | 34.053.647 | 375.798.975 | 367.298.738 | | | 1.343.291.061 | 1.300.326.55 |
| Cuentas por pagar. | 1.819.341 | 2.220.677 | 393.272 | 3.019.135 | 0 | | 0 | | | | 2.212.613 | 5.239.81 |
| Otras provisiones. | 860.096 | 837.306 | 999.341 | 882.326 | 0 | | 0 | | | | 1.859.437 | 1.719.63 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | 162.991.756 | 105.470.487 | 256.363.372 | 194.406.466 | 1.348.993 | 3.111.391 | 0 | | | | 420.704.121 | 302.988.34 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | 25.045.966 | 26.355.023 | 10.031.953 | 8.491.379 | 1.061.596 | 1.016.432 | 1.400.735 | 1.428.177 | | | 37.540.250 | 37.291.01 |
| Otros pasivos no financieros. | 1.996 | 3.931 | 1.897.245 | 1.670.411 | | | | | | | 1.899.241 | 1.674.34 |
| Total pasivos no corrientes | 752.257.285 | 680.595.851 | 651.298.446 | 561.735.460 | 26.751.282 | 38.181.470 | 377.199.710 | 368.726.915 | 0 | 0 | 1.807.506.723 | 1.649.239.696 |
| TOTAL PASIVOS | 1.147.715.174 | 1.066.188.220 | 837.166.114 | 741.658.605 | 60.323.062 | 61.553.287 | 481.594.189 | 519.503.455 | (166.430.962) | (177.401.506) | 2.360.367.577 | 2.211.502.061 |
| PATRIMONIO | | | | | | | | | | | | |
| Capital emitido. | 832.364.456 | 832.364.456 | 136.133.418 | 136.133.418 | 124.748.382 | 124.748.382 | 671.278.954 | 671.278.954 | (1.093.246.256) | (1.093.246.256) | 671.278.954 | 671.278.95 |
| Ganancias (pérdidas) acumuladas. | 122.443.378 | 104.633.989 | 148.017.718 | 174.542.140 | (36.142.863) | (40.189.280) | 209.577.950 | 182.484.958 | (234.318.233) | (238.986.849) | 209.577.950 | 182.484.95 |
| Primas de emisión. | 2.954.384 | 2.954.384 | 2.055.435 | 2.055.435 | 954 | 954 | 0 | 0 | (5.010.773) | (5.010.773) | 0 | |
| Acciones propias en cartera. | (29.379) | (29.379) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29.379 | 29.379 | 0 | |
| Otras reservas. | 175.739.274 | 220.592.103 | 235.192.581 | 251.254.734 | 9.511.847 | 11.249.774 | 323.227.846 | 380.018.562 | (420.443.702) | (483.096.611) | 323.227.846 | 380.018.56 |
| Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora. | 1.133.472.113 | 1.160.515.553 | 521.399.152 | 563.985.727 | 98.118.320 | 95.809.830 | 1.204.084.750 | 1.233.782.474 | (1.752.989.585) | (1.820.311.110) | 1.204.084.750 | 1.233.782.47 |
| Participaciones no controladoras. | 26.299.012 | 26.983.692 | 288.124.158 | 293.964.335 | 1.484.207 | 14.051.548 | | | 232.260.881 | 238.256.356 | 548.168.258 | 573.255.93 |
| Total patrimonio | 1.159.771.125 | 1.187.499.245 | 809.523.310 | 857.950.062 | 99.602.527 | 109.861.378 | 1.204.084.750 | 1.233.782.474 | (1.520.728.704) | (1.582.054.754) | 1.752.253.008 | 1.807.038.40 |
| TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS | 2.307.486.299 | 2.253.687.465 | 1.646.689.424 | 1.599.608.667 | 159.925.589 | 171.414.665 | 1.685.678.939 | 1.753.285.929 | (1.687.159.666) | (1.759.456.260) | 4.112.620.585 | 4.018.540.466 |



31.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

| | | Eléc | trico | | | Ga | ıs | | Servicios | | | | |
|--|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---|---|---|---|--|--|
| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Ingresos de actividades ordinarias. | 1.047.509.582 | 923.022.426 | 362.050.726 | 307.954.097 | 887.227.718 | 785.387.960 | 321.560.066 | 306.409.045 | 77.312.888 | 78.081.950 | 27.701.408 | 25.160.953 | |
| Costo de ventas | (853.555.740) | (737.735.261) | (297.023.973) | (244.895.762) | (680.657.308) | (552.240.730) | (247.956.374) | (218.382.432) | (62.064.337) | (64.051.546) | (22.084.416) | (21.047.363) | |
| Ganancia bruta | 193.953.842 | 185.287.165 | 65.026.753 | 63.058.335 | 206.570.410 | 233.147.230 | 73.603.692 | 88.026.613 | 15.248.551 | 14.030.404 | 5.616.992 | 4.113.590 | |
| Otros ingresos, por función. | 3.995.298 | 4.961.822 | 1.303.069 | 1.554.823 | 193.162 | 129.681 | 129.575 | 4.562 | 11.346 | 24.655 | 3.537 | 3,600 | |
| Costos de distribución. | | | | | (12.650.951) | (13.400.064) | (4.658.460) | (4.759.738) | | | | | |
| Gasto de administración. | (85.427.995) | (82.857.457) | (29.063.108) | (29.799.689) | (37.439.398) | (36.645.076) | (13.777.894) | (12.019.406) | (15.530.317) | (13.196.038) | (5.251.802) | (5.716.079) | |
| Otros gastos, por función. | (4.559.128) | (4.513.977) | (1.599.009) | (1.603.714) | (4.993.934) | (4.718.966) | (1.443.790) | (1.689.465) | (20.000.02.7) | 5.058 | (0.202.002) | 1.939 | |
| Otras ganancias (pérdidas). | 5.959.370 | (1.431.404) | 9.284.195 | 2.355.687 | (813.477) | (3.116.745) | (469.085) | (824.104) | 711.501 | 956.910 | 433.480 | (25.050) | |
| Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. | 113.921.387 | 101.446.149 | 44.951.900 | 35.565.442 | 150.865.812 | 175.396.060 | 53.384.038 | 68.738.462 | 441.081 | 1.820.989 | 802.207 | (1.622.000) | |
| (,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | | | | | | | | | | | | (======== | |
| Ingresos financieros. | 7.795.375 | 6.828.914 | 3.198.984 | 2.806.903 | 2.859.135 | 3.598.301 | 897.218 | 1.440.559 | 2.664.507 | 4.939.166 | 649.716 | 756.724 | |
| Costos financieros. | (26.723.709) | (36.713.852) | (3.903.484) | (13.585.916) | (22.185.283) | (21.821.219) | (7.517.890) | (7.247.714) | (2.262.464) | (5.194.931) | (587.779) | (1.052.665) | |
| Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la | 2 420 465 | 2.076.522 | 004.545 | 056 520 | 7.046.767 | 2 425 455 | | (245.240) | 202 | 474 | (445) | 126 | |
| participación. | 2.429.465 | 2.976.522 | 801.616 | 956.529 | 7.816.767 | 3.436.465 | 1.919.319 | (215.340) | 292 | 474 | (115) | 126 | |
| Diferencias de cambio. | (117.272) | (343.886) | 16.381 | (7.279) | (507.305) | (338.825) | (1.015.133) | 206.772 | (65.504) | (62.824) | (36.293) | (15.597) | |
| Resultados por unidades de reajuste. | (19.157.356) | (5.532.352) | (3.214.260) | (5.289.646) | (11.204.843) | (3.306.679) | (1.710.305) | (3.184.609) | (104.038) | 9.089 | (18.274) | (18.054) | |
| Ganancia (pérdida) antes de impuesto | 78.147.890 | 68.661.495 | 41.851.137 | 20.446.033 | 127.644.283 | 156.964.103 | 45.957.247 | 59.738.130 | 673.874 | 1.511.963 | 809.462 | (1.951.466) | |
| Gasto por impuestos a las ganancias. | (12.671.943) | (12.549.133) | (8.216.403) | (2.910.542) | (27.301.045) | (32.683.571) | (10.965.190) | (12.642.033) | 898.469 | 411.300 | (202.481) | 847.831 | |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas. | 65.475.947 | 56.112.362 | 33.634.734 | 17.535.491 | 100.343.238 | 124.280.532 | 34.992.057 | 47.096.097 | 1.572.343 | 1.923.263 | 606.981 | (1.103.635) | |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas. | | | | | | | | | | 72.690 | | 43.440 | |
| Ganancia (pérdida) | 65.475.947 | 56.112.362 | 33.634.734 | 17.535.491 | 100.343.238 | 124.280.532 | 34.992.057 | 47.096.097 | 1.572.343 | 1.995.953 | 606.981 | (1.060.195) | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a |] | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la | 62.655.447 | F2 F04 24F | 22 442 247 | 16 637 000 | F2 242 447 | 67 102 162 | 20.005.054 | 26.046.824 | 1 350 440 | 076 110 | 620.020 | (770.086) | |
| | 62.655.117 | 53.504.245 | 32.412.317 | 16.627.008 | 52.313.117 | 67.183.162 | 20.005.854 | 26.046.824 | 1.350.419 | 876.119 | 628.938 | (770.086) | |
| controladoras. | 2.820.830 | 2.608.117 | 1.222.417 | 908.483 | 48.030.121 | 57.097.370 | 14.986.203 | 21.049.273 | 221.924 | 1.119.834 | (21.957) | (290.109) | |
| Ganancia (pérdida) | 65.475.947 | 56.112.362 | 33.634.734 | 17.535.491 | 100.343.238 | 124.280.532 | 34.992.057 | 47.096.097 | 1.572.343 | 1.995.953 | 606.981 | (1.060.195) | |
| Ganancia (pérdida) | 65.475.947 | 56.112.362 | 33.634.734 | 17.535.491 | 100.343.238 | 1 | 57.097.370 | 1 57.097.370 14.986.203 3 124.280.532 34.992.057 | 1 57.097.370 14.986.203 21.049.273 3 124.280.532 34.992.057 47.096.097 | 1 57.097.370 14.986.203 21.049.273 221.924 3 124.280.532 34.992.057 47.096.097 1.572.343 | 1 57.097.370 14.986.203 21.049.273 221.924 1.119.834 3 124.280.532 34.992.057 47.096.097 1.572.343 1.995.953 | 1 57.097.370 14.986.203 21.049.273 221.924 1.119.834 (21.957) 3 124.280.532 34.992.057 47.096.097 1.572.343 1.995.953 606.981 | |
| Depreciación | 38.540.041 | 37.591.861 | 12.953.689 | 12.691.393 | 41.885.527 | 34.913.160 | 14.438.329 | 12.155.962 | 3.782.077 | 4.871.111 | 1.299.450 | | |
| Amortización | 788.573 | 750.297 | 298.331 | 227.555 | 576.352 | 1.202.248 | 195.199 | 420.476 | 3.202.575 | 2.631.514 | 1.090.151 | 459 | |
| EBITDA | 147.290.631 | 141.219.711 | 48.919.725 | 46.128.703 | 194.141.168 | 214.628.213 | 68.486.651 | 82.139.004 | 6.714.232 | 8.366.704 | 2.758.328 | 400.73 | |
| | | | | | | | | | | | | | |



31.3.- Cuadros de resultados por segmentos (continuación).

| | | Invers | siones | | | Ajustes de c | onsolidación | | Consolidado | | | |
|---|--|---|---------------------------------|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-07-2014 30-09-2014 M\$ | 01-07-2013 30-09-2013 M\$ |
| | | | | | | | | | | | | |
| Ingresos de actividades ordinarias. | | | | | (50.930.366) | (49.329.294) | (17.897.304) | (16.015.177) | 1.961.119.822 | 1.737.163.042 | 693.414.896 | 623.508.918 |
| Costo de ventas | | | | | 23.594.721 | 24.179.739 | 8.531.706 | 8.252.363 | (1.572.682.664) | (1.329.847.798) | (558.533.057) | (476.073.194) |
| Ganancia bruta | | | | | (27.335.645) | (25.149.555) | (9.365.598) | (7.762.814) | 388.437.158 | 407.315.244 | 134.881.839 | 147.435.724 |
| Otros ingresos, por función. | 3.503.160 | 3.803.870 | 1.148.432 | 1.268.202 | (3.503.160) | (3.803.870) | (1.148.432) | (1.268.202) | 4.199.806 | 5.116.158 | 1.436.181 | 1.562.985 |
| Costos de distribución. | | | | | | | | | (12.650.951) | (13.400.064) | (4.658.460) | (4.759.738) |
| Gasto de administración. | (9.957.259) | (8.836.173) | (3.255.819) | (3.255.268) | 30.838.805 | 28.953.425 | 10.514.030 | 9.031.016 | (117.516.164) | (112.581.319) | (40.834.593) | (41.759.426) |
| Otros gastos, por función. | (, , , , , , , , , , , , , , , , , , , | ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | ,, | ,, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | | | | | (9.553.062) | (9.227.885) | (3.042.799) | (3.291.240 |
| Otras ganancias (pérdidas). | (1.219.609) | (1.514.941) | (653.542) | (382.587) | (2) | | (4) | 30 | 4.637.783 | (5.106.180) | 8.595.044 | 1.123.976 |
| Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. | (7.673.708) | (6.547.244) | (2.760.929) | (2.369.653) | (2) | | (4) | 30 | 257.554.570 | 272.115.954 | 96.377.212 | 100.312.281 |
| Ingresos financieros. | 5.288.364 | 6.820.256 | 1.450.469 | 1.573.367 | (6.808.514) | (10.338.349) | (1.681.258) | (2.358.378) | 11.798.867 | 11.848.288 | 4.515.129 | 4.219.175 |
| Costos financieros. | (16.949.825) | (19.878.279) | (5.090.885) | (6.009.280) | 6.808.514 | 10.338.349 | 1.681.258 | 2.358.378 | (61.312.767) | (73.269.932) | (15.418.780) | (25.537.197) |
| Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios | (10.949.825) | (19.0/0.2/9) | (5.090.003) | (6.009.280) | 0.000.514 | 10.556.549 | 1.081.238 | 2.336.376 | (01.312.707) | (73.209.932) | (13.416.760) | (25.557.197 |
| conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la | | | | | | | | | | | | |
| participación. | 93.451.241 | 93.296.704 | 44.100.986 | 30.255.135 | (93.388.738) | (93.221.896) | (44.107.820) | (30.239.306) | 10.309.027 | 6.488.269 | 2.713.986 | 757.144 |
| Diferencias de cambio. | (10.192) | (447.073) | (3.805) | 1.387 | | (6) | | (6) | (700.273) | (1.192.614) | (1.038.850) | 185.277 |
| Resultados por unidades de reajuste. | (14.110.877) | (4.536.410) | (2.360.446) | (4.294.829) | | | | | (44.577.114) | (13.366.352) | (7.303.285) | (12.787.138 |
| Ganancia (pérdida) antes de impuesto | 59.995.003 | 68.707.954 | 35.335.390 | 19.156.127 | (93.388.740) | (93.221.902) | (44.107.824) | (30.239.282) | 173.072.310 | 202.623.613 | 79.845.412 | 67.149.542 |
| Gasto por impuestos a las ganancias. | 2.644.977 | 830.282 | 913.650 | 160.369 | | | | | (36.429.542) | (43.991.122) | (18.470.424) | (14.544.375) |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas. | 62.639.980 | 69.538.236 | 36.249.040 | 19.316.496 | (93.388.740) | (93.221.902) | (44.107.824) | (30.239.282) | 136.642.768 | 158.632.491 | 61.374.988 | 52.605.167 |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas. | | | | | | | | | | 72.690 | | 43.440 |
| Ganancia (pérdida) | 62.639.980 | 69.538.236 | 36.249.040 | 19.316.496 | (93.388.740) | (93.221.902) | (44.107.824) | (30.239.282) | 136.642.768 | 158.705.181 | 61.374.988 | 52.648.607 |
| Gananda (perdua) | 02.033.580 | 03.338.230 | 30.243.040 | 13.310.430 | (33.388.740) | (33.221.302) | (44.107.824) | (30.233.282) | 130.042.708 | 130.703.101 | 01.374.388 | 32.048.007 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a | | | | | | | | | | | | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la | | | | | | | | | | | | |
| controladora. Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no | 62.639.980 | 69.538.236 | 36.249.040 | 19.316.496 | (116.318.653) | (121.563.526) | (53.047.109) | (41.903.746) | 62.639.980 | 69.538.236 | 36.249.040 | 19.316.496 |
| controladoras. | | | | | 22.929.913 | 28.341.624 | 8.939.285 | 11.664.464 | 74.002.788 | 89.166.945 | 25.125.948 | 33.332.111 |
| Ganancia (pérdida) | 62.639.980 | 69.538.236 | 36.249.040 | 19.316.496 | (93.388.740) | (93.221.902) | (44.107.824) | (30.239.282) | 136.642.768 | 158.705.181 | 61.374.988 | 52.648.607 |
| Ganancia (pérdida) | 62.639.980 | 69.538.236 | 36.249.040 | 19.316.496 | (93.388.740) | (93.221.902) | (44.107.824) | (30.239.282) | 136.642.768 | 158.705.181 | 61.374.988 | |
| Depreciación | 4.922 | 6.487 | 1.641 | 2.162 | | | | | 84.212.567 | 77.382.619 | 28.693.109 | 26.387.4 |
| Amortización | | | | | | | | | 4.567.500 | 4.584.059 | 1.583.681 | 1.107.76 |
| EBITDA | (6.449.177) | (5.025.816) | (2.105.746) | (1.984.904) | | | | | 341.696.854 | 359.188.812 | 118.058.958 | 126.683.533 |
| LUIIVA | (0.443.177) | (3.023.010) | (2.103.746) | (1.304.304) | | | | | 341.030.034 | 333.100.012 | 110.030.930 | 120.003.333 |



31.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

| | Chile | | | Colombia | | | Argentina | | | | Consolidado | | | | | |
|--|---------------|---------------|-------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|------------|---------------|---------------|-------------|-------------|
| Información de segmentos por áreas geográficas | 01-01-2014 | 01-01-2013 | 01-07-2014 | 01-07-2013 | 01-01-2014 | 01-01-2013 | 01-07-2014 | 01-07-2013 | 01-01-2014 | 01-01-2013 | 01-07-2014 | 01-07-2013 | 01-01-2014 | 01-01-2013 | 01-07-2014 | 01-07-2013 |
| | 30-09-2014 | 30-09-2013 | 30-09-2014 | 30-09-2013 | 30-09-2014 | 30-09-2013 | 30-09-2014 | 30-09-2013 | 30-09-2014 | 30-09-2013 | 30-09-2014 | 30-09-2013 | 30-09-2014 | 30-09-2013 | 30-09-2014 | 30-09-2013 |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ingresos de actividades ordinarias. | 1.885.611.047 | 1.666.792.068 | 666.724.399 | 599.860.791 | 46.419.043 | 40.327.234 | 16.350.973 | 13.310.345 | 29.089.732 | 30.043.740 | 10.339.524 | 10.337.782 | 1.961.119.822 | 1.737.163.042 | 693.414.896 | 623.508.918 |

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

| | Eléctrico | | Gas | | Serv | icios | Invers | iones | Ajustes de co | nsolidación | Consol | idado |
|--|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO | 01-01-2014 30-09-2014 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ |
| | | | | | | | | | | | | |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación. | 76.971.868 | 148.871.731 | 127.975.999 | 192.952.213 | 14.440.905 | 9.836.874 | 48.968.182 | 38.540.663 | (88.732.577) | (83.914.752) | 179.624.377 | 306.286.729 |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión. | (64.992.777) | (55.690.746) | (47.698.955) | (47.419.551) | 4.151.569 | (5.153.893) | (50.323.964) | (1.862.965) | 52.767.249 | (7.924.754) | (106.096.878) | (118.051.909) |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación. | (20.148.244) | (105.246.542) | (105.426.029) | (117.186.681) | (18.788.491) | (4.624.400) | (23.901.552) | (106.529.176) | 35.965.328 | 91.839.506 | (132.298.988) | (241.747.293) |
| incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios | (8.169.153) | (12.065.557) | (25.148.985) | 28.345.981 | (196.017) | 58.581 | (25.257.334) | (69.851.478) | 0 | 0 | (58.771.489) | (53.512.473) |
| Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo. | (95.283) | (116.515) | (900.679) | (769.425) | 3.273 | 2.163 | | (563.754) | | | (992.689) | (1.447.531) |
| Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo | (8.264.436) | (12.182.072) | (26.049.664) | 27.576.556 | (192.744) | 60.744 | (25.257.334) | (70.415.232) | 0 | 0 | (59.764.178) | (54.960.004) |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio. | 19.049.902 | 23.216.960 | 60.337.653 | 58.695.183 | 363.191 | 595.933 | 67.727.441 | 76.534.356 | | | 147.478.187 | 159.042.432 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio | 10.785.466 | 11.034.888 | 34.287.989 | 86.271.739 | 170.447 | 656.677 | 42.470.107 | 6.119.124 | 0 | 0 | 87.714.009 | 104.082.428 |



32.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

32.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

| | | Monto | | Corrientes | | | No cor | rientes | | Total activos |
|------------------------------------|-----------------------------------|--|---------------|-----------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|---------------|------------------------|---------------|
| Resumen moneda extranjera de | Tipo de moneda de origen | expresado en moneda de presentación de la entidad informante | Hasta 90 días | De 91 días a 1 año | Total corrientes | Más de 1 año a 3 años | Más de 3 años a 5 años | Más de 5 años | Total no corrientes | 30-09-2014 |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| | | | | 200.000 | | | | | | |
| Activos corrientes | US \$ | 28.970.360 | 28.610.691 | 359.669 | 28.970.360 | | | | 0 | 28.970.360 |
| Activos corrientes | AR \$ | 52.738.811 | 11.630.431 | 3.822.724 | 15.453.155 | 1.064.876 | | 36.220.780 | 37.285.656 | 52.738.811 |
| Activos corrientes | COP\$ | 8.723.151 | 8.612.419 | 110.732 | 8.723.151 | | | | 0 | 8.723.151 |
| Activos corrientes | EUR \$ | 4.044 | 4.044 | | 4.044 | | | | 0 | 4.044 |
| Activos corrientes | Otras | 3.190 | 3.190 | | 3.190 | | | | 0 | 3.190 |
| Activos no corrientes | US \$ | 70.446.267 | | | 0 | 3.324.153 | | 67.122.114 | 70.446.267 | 70.446.267 |
| Activos no corrientes | COP \$ | 96.007.380 | | | 0 | 38.524 | | 95.968.856 | 96.007.380 | 96.007.380 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 256.893.203 | 48.860.775 | 4.293.125 | 53.153.900 | 4.427.553 | 0 | 199.311.750 | 203.739.303 | 256.893.203 |
| | | | | | | | | | | |
| Pasivos corrientes | US \$ | 37.347.144 | 33.424.958 | 3.922.186 | 37.347.144 | | | | 0 | 37.347.144 |
| Pasivos corrientes | AR \$ | 34.238.206 | 22.287.120 | 6.090.603 | 28.377.723 | 5.013.087 | | 847.396 | 5.860.483 | 34.238.206 |
| Pasivos corrientes | COP \$ | 34.319.495 | 21.136.470 | 13.183.025 | 34.319.495 | | | | 0 | 34.319.495 |
| Pasivos corrientes | EUR \$ | 98.918 | 98.918 | | 98.918 | | | | 0 | 98.918 |
| Pasivos no corrientes | US \$ | 23.522.305 | | | 0 | 7.184.432 | 6.791.160 | 9.546.713 | 23.522.305 | 23.522.305 |
| Pasivos no corrientes | COP\$ | 32.399.183 | | | 0 | 18.545.553 | 10.006.702 | 3.846.928 | 32.399.183 | 32.399.183 |
| Total pasivos en moneda extranjera | M/e | 161.925.251 | 76.947.466 | 23.195.814 | 100.143.280 | 30.743.072 | 16.797.862 | 14.241.037 | 61.781.971 | 161.925.251 |



Saldos al 31 de diciembre de 2013.

| | | Monto expresado en | | Corrientes | | | No cor | rientes | | Total activos |
|------------------------------------|-----------------------------------|--|---------------|-----------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|---------------|------------------------|---------------|
| Resumen moneda extranjera | Tipo de moneda de origen | moneda de presentación de la entidad informante | Hasta 90 días | De 91 días a 1 año | Total corrientes | Más de 1 año a 3 años | Más de 3 años a 5 años | Más de 5 años | Total no corrientes | 31-12-2013 |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| | | | | | | | | | | |
| Activos corrientes | US \$ | 35.047.266 | 32.894.281 | 2.152.985 | 35.047.266 | | | | 0 | 35.047.266 |
| Activos corrientes | AR \$ | 54.443.112 | 13.766.787 | 2.078.323 | 15.845.110 | 4.031.224 | | 34.566.778 | 38.598.002 | 54.443.112 |
| Activos corrientes | COP \$ | 8.076.626 | 8.076.626 | | 8.076.626 | | | | 0 | 8.076.626 |
| Activos corrientes | EUR \$ | 12.485 | 12.485 | | 12.485 | | | | 0 | 12.485 |
| Activos no corrientes | US \$ | 71.737.937 | | | 0 | 4.728.746 | | 67.009.191 | 71.737.937 | 71.737.937 |
| Activos no corrientes | AR \$ | 4.914.263 | | | 0 | | | 4.914.263 | 4.914.263 | 4.914.263 |
| Activos no corrientes | COP\$ | 88.318.177 | | | 0 | 43.098 | 44.433 | 88.230.646 | 88.318.177 | 88.318.177 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 262.549.866 | 54.750.179 | 4.231.308 | 58.981.487 | 8.803.068 | 44.433 | 194.720.878 | 203.568.379 | 262.549.866 |
| Desires essinates | LIC C | 19.032.413 | 14.840.495 | 4.191.918 | 19.032.413 | | | | • | 19.032.413 |
| Pasivos corrientes | US \$ | | | | | 4 000 747 | | 2 705 465 | 0 | |
| Pasivos corrientes | AR \$ | 34.536.086 | 6.247.934 | 23.604.240 | 29.852.174 | 1.888.747 | | 2.795.165 | 4.683.912 | 34.536.086 |
| Pasivos corrientes | COP \$ | 26.959.212 | 19.240.421 | 7.718.791 | 26.959.212 | | | | 0 | 26.959.212 |
| Pasivos corrientes | EUR \$ | 44.938 | 44.938 | | 44.938 | | | | 0 | 44.938 |
| Pasivos no corrientes | US \$ | 20.192.760 | | | 0 | 9.565.083 | 4.196.880 | 6.430.797 | 20.192.760 | 20.192.760 |
| Pasivos no corrientes | COP \$ | 33.759.643 | | | 0 | 17.128.686 | 9.792.640 | 6.838.317 | 33.759.643 | 33.759.643 |
| Total pasivos en moneda extranjera | M/e | 134.525.052 | 40.373.788 | 35.514.949 | 75.888.737 | 28.582.516 | 13.989.520 | 16.064.279 | 58.636.315 | 134.525.052 |



32.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

| | | Monto expresado en | | Corrientes | | | No cor | rientes | | 30-09-2014 |
|--|-----------------------------------|---|---------------|------------------------------|------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------|------------------------------|-------------|
| Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes | Tipo de moneda de origen | expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$ | Hasta 90 días | De 91 días a 1 año M\$ | Total corrientes | Más de 1 año a 3 años M\$ | Más de 3 años a 5 años MS | Más de 5 años | Total no corrientes MS | |
| | | | | | | | | | 11.14 | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | US \$ | 1.260.947 | 1.260.947 | | 1.260.947 | | | | 0 | 1.260.947 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | AR \$ | 958.069 | 958.069 | | 958.069 | | | | 0 | 958.069 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | COP\$ | 2.495.947 | 2.495.947 | | 2.495.947 | | | | 0 | 2.495.947 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | EUR \$ | 63 | 63 | | 63 | | | | 0 | 63 |
| Otros activos no financieros. | AR \$ | 707.952 | 402.202 | 305.750 | 707.952 | | | | 0 | 707.952 |
| Otros activos no financieros. | COP \$ | 110.732 | | 110.732 | 110.732 | | | | 0 | 110.732 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | US \$ | 757.249 | 757.249 | | 757.249 | | | | 0 | 757.249 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | AR \$ | 10.663.737 | 10.270.160 | 393.577 | 10.663.737 | | | | 0 | 10.663.737 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | COP\$ | 4.226.866 | 4.226.866 | | 4.226.866 | | | | 0 | 4.226.866 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | EUR\$ | 1.771 | 1.771 | | 1.771 | | | | 0 | 1.771 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 3.567.470 | 3.207.801 | 359.669 | 3.567.470 | | | | 0 | 3.567.470 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | AR \$ | 1.128.982 | | 1.128.982 | 1.128.982 | | | | 0 | 1.128.982 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | COP\$ | 99.153 | 99.153 | | 99.153 | | | | 0 | 99.153 |
| Inventarios. | US \$ | 23.384.694 | 23.384.694 | | 23.384.694 | | | | 0 | 23.384.694 |
| Inventarios. | AR \$ | 1.994.415 | | 1.994.415 | 1.994.415 | | | | 0 | 1.994.415 |
| Inventarios. | COP\$ | 1.196.816 | 1.196.816 | | 1.196.816 | | | | 0 | 1.196.816 |
| Inventarios. | EUR\$ | 2.210 | 2.210 | | 2.210 | | | | 0 | 2.210 |
| Inventarios. | Otras | 3.190 | 3.190 | | 3.190 | | | | 0 | 3.190 |
| Activos por impuestos. | COP \$ | 593.637 | 593.637 | | 593.637 | | | | 0 | 593.637 |
| Otros activos financieros. | US \$ | 4.239.607 | | | 0 | | | 4.239.607 | 4.239.607 | 4.239.607 |
| Otros activos financieros. | COP\$ | 2.768 | | | 0 | 2.768 | | | 2.768 | 2.768 |
| Derechos por cobrar. | US \$ | 5.813.496 | | | 0 | | | 5.813.496 | 5.813.496 | 5.813.496 |
| Derechos por cobrar. | AR \$ | 1.064.876 | | | 0 | 1.064.876 | | | 1.064.876 | 1.064.876 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 3.324.153 | | | 0 | 3.324.153 | | | 3.324.153 | 3.324.153 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | AR \$ | 33.683.728 | | | 0 | | | 33.683.728 | 33.683.728 | 33.683.728 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | COP \$ | 35.756 | | | 0 | 35.756 | | | 35.756 | 35.756 |
| Plusvalía. | COP \$ | 11.844.484 | | | 0 | | | 11.844.484 | 11.844.484 | 11.844.484 |
| Propiedades, planta y equipo. | US \$ | 57.069.011 | | | 0 | | | 57.069.011 | 57.069.011 | 57.069.011 |
| Propiedades, planta y equipo. | COP \$ | 84.124.372 | | | 0 | | | 84.124.372 | 84.124.372 | 84.124.372 |
| Activos por impuestos diferidos. | AR \$ | 2.537.052 | | | 0 | | | 2.537.052 | 2.537.052 | 2.537.052 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 256.893.203 | 48.860.775 | 4.293.125 | 53.153.900 | 4.427.553 | 0 | 199.311.750 | 203.739.303 | 256.893.203 |



Saldos al 31 de diciembre de 2013.

| | | Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante | | Corrientes | | | No cori | ientes | | Total activos |
|--|-----------------------------------|---|---------------|-----------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|---------------|------------------------|---------------|
| Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes | Tipo de moneda de origen | | Hasta 90 días | De 91 días a 1 año | Total corrientes | Más de 1 año a 3 años | Más de 3 años a 5 años | Más de 5 años | Total no corrientes | 31-12-2013 |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| FC .: | US Ś | 4.755.025 | 1.765.026 | | 1.765.026 | | | | 0 | 1.765.026 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | | 1.765.026 | | | 1.134.094 | | | | 0 | 1.134.094 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | AR \$ | 1.134.094 | 1.134.094 | | | | | | 0 | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | COP\$ | 3.834.994 | 3.834.994 | | 3.834.994 | | | | | 3.834.994 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | EUR \$ | 1.958 | 1.958 | | 1.958 | | | | 0 | 1.958 |
| Otros activos financieros. | US \$ | 14.545 | | 14.545 | 14.545 | | | | 0 | 14.545 |
| Otros activos financieros. | AR \$ | 936.080 | 630.165 | 305.915 | 936.080 | | | | 0 | 936.080 |
| Otros activos no financieros. | US \$ | 134.871 | | 134.871 | 134.871 | | | | 0 | 134.871 |
| Otros activos no financieros. | COP\$ | 45.925 | 45.925 | | 45.925 | | | | 0 | 45.925 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | US \$ | 298.722 | 298.722 | | 298.722 | | | | 0 | 298.722 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | AR \$ | 11.816.052 | 10.043.644 | 1.772.408 | 11.816.052 | | | | 0 | 11.816.052 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | COP\$ | 3.141.752 | 3.141.752 | | 3.141.752 | | | | 0 | 3.141.752 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 5.124.605 | 3.121.036 | 2.003.569 | 5.124.605 | | | | 0 | 5.124.605 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | COP \$ | 34.378 | 34.378 | | 34.378 | | | | 0 | 34.378 |
| Inventarios. | US \$ | 27.709.497 | 27.709.497 | | 27.709.497 | | | | 0 | 27.709.497 |
| Inventarios. | AR \$ | 1.958.884 | 1.958.884 | | 1.958.884 | | | | 0 | 1.958.884 |
| Inventarios. | COP \$ | 1.019.577 | 1.019.577 | | 1.019.577 | | | | 0 | 1.019.577 |
| Inventarios. | EUR \$ | 10.527 | 10.527 | | 10.527 | | | | 0 | 10.527 |
| Otros activos financieros. | US \$ | 4.897.658 | | | 0 | | | 4.897.658 | 4.897.658 | 4.897.658 |
| Otros activos financieros. | COP \$ | 889.920 | | | 0 | | 44.433 | 845.487 | 889.920 | 889.920 |
| Otros activos no financieros. | US \$ | 4.511 | | | 0 | 4.511 | 44.433 | 043.407 | 4.511 | 4.511 |
| Otros activos no financieros. | COP \$ | 809 | | | 0 | 809 | | | 809 | 809 |
| Derechos por cobrar. | US \$ | 4.857.901 | | | 0 | 803 | | 4.857.901 | 4.857.901 | 4.857.901 |
| · | | | | | 0 | | | | | 1.009.063 |
| Derechos por cobrar. | AR \$ | 1.009.063 | | | | | | 1.009.063 | 1.009.063 | |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 4.715.365 | | | 0 | 4.715.365 | | | 4.715.365 | 4.715.365 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la | US \$ | | | | | | | | | |
| participación. | | 12.730.438 | | | 0 | | | 12.730.438 | 12.730.438 | 12.730.438 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la | AR \$ | | | | | | | | | |
| participación. | | 4.914.263 | | | 0 | | | 4.914.263 | 4.914.263 | 4.914.263 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la | COP \$ | | | | | | | | | |
| participación. | 00. ÿ | 2.585.106 | | | 0 | | | 2.585.106 | 2.585.106 | 2.585.106 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | US \$ | 8.870 | | | 0 | 8.870 | | | 8.870 | 8.870 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | AR \$ | 33.557.715 | | | 0 | | | 33.557.715 | 33.557.715 | 33.557.715 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | COP\$ | 42.289 | | | 0 | 42.289 | | | 42.289 | 42.289 |
| Plusvalía. | COP\$ | 10.660.036 | | | 0 | | | 10.660.036 | 10.660.036 | 10.660.036 |
| Propiedades, planta y equipo. | US \$ | 44.523.194 | | | 0 | | | 44.523.194 | 44.523.194 | 44.523.194 |
| Propiedades, planta y equipo. | COP\$ | 74.140.017 | | | 0 | | | 74.140.017 | 74.140.017 | 74.140.017 |
| Activos por impuestos diferidos. | AR \$ | 4.031.224 | | | 0 | 4.031.224 | | | 4.031.224 | 4.031.224 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 262.549.866 | 54.750.179 | 4.231.308 | 58.981.487 | 8.803.068 | 44,433 | 194.720.878 | 203.568.379 | 262.549.866 |



32.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

| | | Monto | | Corrientes | | | No cor | rientes | | Total pasivos |
|--|-----------------------------------|--|---------------|-----------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|---------------|------------------------|---------------|
| Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes | Tipo de moneda de origen | expresado en moneda de presentación de la entidad informante | Hasta 90 días | De 91 días a 1 año | Total corrientes | Más de 1 año a 3 años | Más de 3 años a 5 años | Más de 5 años | Total no corrientes | 30-09-2014 |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| | | | | | | | | | | |
| Pasivos financieros. | US \$ | 28.913.897 | 24.992.209 | 3.921.688 | 28.913.897 | | | | 0 | 28.913.897 |
| Pasivos financieros. | AR \$ | 5.392.119 | 150.781 | 5.241.338 | 5.392.119 | | | | 0 | 5.392.119 |
| Pasivos financieros. | COP \$ | 29.053.116 | 15.870.091 | 13.183.025 | 29.053.116 | | | | 0 | 29.053.116 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | US \$ | 8.432.749 | 8.432.749 | | 8.432.749 | | | | 0 | 8.432.749 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | AR \$ | 22.136.339 | 22.136.339 | | 22.136.339 | | | | 0 | 22.136.339 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | COP\$ | 4.887.189 | 4.887.189 | | 4.887.189 | | | | 0 | 4.887.189 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | EUR \$ | 98.918 | 98.918 | | 98.918 | | | | 0 | 98.918 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | US \$ | 498 | | 498 | 498 | | | | 0 | 498 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | COP \$ | 234.621 | 234.621 | | 234.621 | | | | 0 | 234.621 |
| Otras provisiones a corto plazo. | AR \$ | 823.920 | | 823.920 | 823.920 | | | | 0 | 823.920 |
| Otras provisiones a corto plazo. | COP \$ | 111.252 | 111.252 | | 111.252 | | | | 0 | 111.252 |
| Otros pasivos no financieros. | COP \$ | 33.317 | 33.317 | | 33.317 | | | | 0 | 33.317 |
| Pasivos financieros. | US \$ | 13.582.320 | | | 0 | 6.791.160 | 6.791.160 | | 13.582.320 | 13.582.320 |
| Pasivos financieros. | AR \$ | 3.912.974 | | | 0 | 3.912.974 | | | 3.912.974 | 3.912.974 |
| Pasivos financieros. | COP \$ | 32.011.698 | | | 0 | 18.158.068 | 10.006.702 | 3.846.928 | 32.011.698 | 32.011.698 |
| Otras cuentas por pagar | AR \$ | 764.808 | | | 0 | 764.808 | | | 764.808 | 764.808 |
| Otras provisiones | US \$ | 393.272 | | | 0 | 393.272 | | | 393.272 | 393.272 |
| Otras provisiones | AR \$ | 335.305 | | | 0 | 335.305 | | | 335.305 | 335.305 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | US \$ | 9.546.713 | | | 0 | | | 9.546.713 | 9.546.713 | 9.546.713 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | AR \$ | 84.251 | | | 0 | | | 84.251 | 84.251 | 84.251 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | COP \$ | 387.485 | | | 0 | 387.485 | | | 387.485 | 387.485 |
| Provisión por beneficio a los empleados | AR \$ | 786.353 | | 23.208 | 23.208 | | | 763.145 | 763.145 | 786.353 |
| Otros pasivos no financieros. | AR \$ | 2.137 | | 2.137 | 2.137 | | | | 0 | 2.137 |
| Total pasivos en moneda extranjera | | 161.925.251 | 76.947.466 | 23.195.814 | 100.143.280 | 30.743.072 | 16.797.862 | 14.241.037 | 61.781.971 | 161.925.251 |



Saldos al 31 de diciembre de 2013.

| | | Monto | | Corrientes | | | No cor | rientes | | Total pasivos |
|---|-----------------------------------|--|---------------|-----------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|---------------|---------------------|---------------|
| Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes | Tipo de moneda de origen | expresado en moneda de presentación de la entidad informante | Hasta 90 días | De 91 días a 1 año | Total corrientes | Más de 1 año a 3 años | Más de 3 años a 5 años | Más de 5 años | Total no corrientes | 31-12-2013 |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| | | | | | | | | | | |
| Pasivos financieros. | US \$ | 14.720.061 | 10.528.143 | 4.191.918 | 14.720.061 | | | | 0 | 14.720.061 |
| Pasivos financieros. | AR \$ | 8.794.707 | 800.281 | 7.994.426 | 8.794.707 | | | | 0 | 8.794.707 |
| Pasivos financieros. | COP\$ | 21.878.410 | 14.159.619 | 7.718.791 | 21.878.410 | | | | 0 | 21.878.410 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | US \$ | 4.312.352 | 4.312.352 | | 4.312.352 | | | | 0 | 4.312.352 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | AR \$ | 20.440.364 | 5.447.653 | 14.992.711 | 20.440.364 | | | | 0 | 20.440.364 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | COP\$ | 4.737.528 | 4.737.528 | | 4.737.528 | | | | 0 | 4.737.528 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | EUR\$ | 44.938 | 44.938 | | 44.938 | | | | 0 | 44.938 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | COP \$ | 236.617 | 236.617 | | 236.617 | | | | 0 | 236.617 |
| Otras provisiones a corto plazo. | AR \$ | 572.127 | | 572.127 | 572.127 | | | | 0 | 572.127 |
| Otras provisiones a corto plazo. | COP\$ | 97.967 | 97.967 | | 97.967 | | | | 0 | 97.967 |
| Otros pasivos no financieros. | AR \$ | 2.577 | | 2.577 | 2.577 | | | | 0 | 2.577 |
| Otros pasivos no financieros. | COP\$ | 8.690 | 8.690 | | 8.690 | | | | 0 | 8.690 |
| Pasivos financieros. | US\$ | 11.414.681 | | | 0 | 7.217.801 | 4.196.880 | | 11.414.681 | 11.414.681 |
| Pasivos financieros. | AR \$ | 1.545.914 | | | 0 | 1.545.914 | | | 1.545.914 | 1.545.914 |
| Pasivos financieros. | COP\$ | 32.784.978 | | | 0 | 16.154.021 | 9.792.640 | 6.838.317 | 32.784.978 | 32.784.978 |
| Otras cuentas por pagar | US \$ | 2.347.282 | | | 0 | 2.347.282 | | | 2.347.282 | 2.347.282 |
| Otras cuentas por pagar | COP \$ | 136.291 | | | 0 | 136.291 | | | 136.291 | 136.291 |
| Otras provisiones | AR \$ | 342.833 | | | 0 | 342.833 | | | 342.833 | 342.833 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | US \$ | 6.430.797 | | | 0 | | | 6.430.797 | 6.430.797 | 6.430.797 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | AR \$ | 2.126.431 | | | 0 | | | 2.126.431 | 2.126.431 | 2.126.431 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | COP\$ | 838.374 | | | 0 | 838.374 | | | 838.374 | 838.374 |
| Provisión por beneficio a los empleados | AR \$ | 711.133 | | 42.399 | 42.399 | | | 668.734 | 668.734 | 711.133 |
| Total pasivos en moneda extranjera | | 134.525.052 | 40.373.788 | 35.514.949 | 75.888.737 | 28.582.516 | 13.989.520 | 16.064.279 | 58.636.315 | 134.525.052 |



33.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

33.1.- Juicios y otras acciones legales.

Empresa Eléctrica de Arica S.A.

33.1.01.- Nombre del Juicio: "Yampara Ortiga y otros con Emelari y otros"

Fecha: 1 de abril de 2011.

Tribunal: 6° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 27343-2010.

Materia: Accidente eléctrico provoco el fallecimiento de dos personas

en faenas agrícolas.

Cuantía: M\$ 808.900.

Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.

Empresa Eléctrica de Iquique S.A.:

33.1.02.- Nombre del Juicio: "Gajardo con Eliqsa"

Fecha: 25 de julio de 2013.

Tribunal: 1° Juzgado de Letras de Iquique.

Rol: 2993-2013.

Materia: Indemnización de perjuicios por el emplazamiento de

instalaciones eléctricas sin la autorización del propietario del

inmueble.

Cuantía: M\$ 210.000.

Estado: Con fecha 4 de junio de 2014, se dictó sentencia de primera

instancia que acogió la demanda, condenando a la demandada al pago de una suma de M\$ 10.000, por concepto de daño moral, sin costas. Con fecha 20 de junio de 2014, la demandante y con fecha 30 de junio de 2014, Eliqsa, presentaron recursos de apelación ante la Corte de Apelaciones de Iquique, los que se encuentran pendientes de

resolución.

33.1.03.- Nombre del Juicio: "Oyanedel Villagra Yasna y otros con Eliqsa"

Fecha: 3 de abril de 2014.

Tribunal: 3° Juzgado de Letras de Iquique.

Rol: 1929-2013.

Materia: Indemnización de perjuicios por muerte por electrocución.

Cuantía: M\$ 350.000. Estado: Etapa de discusión.

33.1.04.- Nombre del Juicio: "Import Export Dignity Ltda. con Eliqsa"

Fecha: 12 de septiembre de 2014. Tribunal: 2° Juzgado de Letras de Iquique.

Rol: 1788-2014.

Materia: Indemnización de perjuicios por el emplazamiento de

instalaciones eléctricas sin la autorización del propietario del

inmueble.

Cuantía: M\$ 1.884.000. Estado: Etapa de discusión.



Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.:

33.1.05.- Nombre del Juicio: "Rivera con Elecda".

Fecha: 16 de octubre de 2009.

Tribunal: 3° Juzgado Civil de Antofagasta.

Rol: 4790-2009

Materia: Accidente eléctrico con resultado de muerte ocurrido el 18

de septiembre de 2008, y que fue provocado por el contacto

de un mástil de bandera con la línea energizada.

Cuantía: M\$ 200.000.

Estado: Con fecha 8 de octubre de 2013, se dictó sentencia definitiva

rechazando la demanda en todas sus partes. Con fecha 6 de diciembre de 2013, la parte demandante interpuso recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Antofagasta. Con fecha 3 de septiembre de 2014, se revocó la sentencia de primera instancia, acogiendo la demanda por el monto de M\$ 40.000. Con fecha 17 de septiembre de 2014, Elecda presentó un recurso de casación en el fondo, el que se

encuentra pendiente de resolución.

33.1.06.- Nombre del Juicio: "Elecda y otros con Endesa".

Fecha: 22 de septiembre de 2014. Tribunal: 7° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14.689-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 27 de junio de 2007.

Cuantía: No hay

Estado: Etapa de discusión.

33.1.07.- Nombre del Juicio: "Elecda y otros con Aes Gener".

Fecha: 5 de agosto de 2014.

Tribunal: 22° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14.722-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 29 de junio de 2007.

Cuantía: No hay

Estado: Etapa de discusión.

Empresa Eléctrica de Atacama S.A.:

33.1.08.- Nombre del Juicio: "Sociedad Agrícola Iglesia Colorada con Emelat"

Fecha: 14 de octubre de 2011. Tribunal: 1° Juzgado Civil de Copiapó.

Rol: 4281-2011

Materia: Demanda civil de indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 177.701.

Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.



33.1.09.- Nombre del Juicio: "Emelat y otros con Endesa".

Fecha: 22 de septiembre de 2014. Tribunal: 7° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14.689-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 27 de junio de 2007.

Cuantía: No hay

Estado: Etapa de discusión.

33.1.10.- Nombre del Juicio: "Emelat y otros con Aes Gener".

Fecha: 5 de agosto de 2014.

Tribunal: 22° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14.722-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 29 de junio de 2007.

Cuantía: No hay

Estado: Etapa de discusión.

Energía del Limarí S.A.:

33.1.11.- Nombre del Juicio: "Enelsa y otros con Colbún"".

Fecha: 18 de agosto de 2014.

Tribunal: 23º Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14692-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de dos contratos de suministros

de fecha 30 de mayo de 2007.

Cuantía: No hay.

Estado: Etapa de discusión.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.:

33.1.12.- Nombre del Juicio: "Fisco con Conafe".

Fecha: 28 de diciembre de 2009.

Tribunal: 3º Juzgado de Letras de La Serena.

Rol: 4617-09

Materia: Cobro de pesos, basada en que el año 2005, la Dirección de

Vialidad IV Región habría asumido el costo del traslado de

instalaciones de Conafe que no le correspondería asumir.

Cuantía: M\$ 90.237.

Estado: Con fecha 4 de diciembre de 2013, la Corte Suprema rechazó

el recurso de casación en el fondo, encontrándose pendiente

el cumplimiento incidental de la sentencia definitiva.

33.1.13.- Nombre del Juicio: "Elgueta con Conafe".

Fecha: 14 de octubre de 2011.

Tribunal: 3° Juzgado Civil de Viña del Mar.

Rol: 8166-2011

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el

demandante atribuye a falla en instalaciones de Conafe.

Cuantía: M\$ 339.600. Estado: Etapa de prueba.



33.1.14.- Nombre del Juicio: "Marcet con Conafe".

Fecha: 27 de septiembre de 2011. Tribunal: 2° Juzgado Civil de Viña del Mar.

Rol: 7509-2011

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el

demandante atribuye a falla en instalaciones de Conafe.

Cuantía: M\$ 57.400. Estado: Etapa de prueba.

33.1.15.- Nombre del Juicio: "Ahumada con Conafe".

Fecha: 8 de septiembre de 2011. Tribunal: 1° Juzgado Civil de Viña del Mar.

Rol: 7156-2011

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el

demandante atribuye a falla en instalaciones de Conafe.

Cuantía: M\$ 190.000. Estado: Etapa de prueba.

33.1.16.- Nombre del Juicio: "Tapia con Conafe".

Fecha: 24 de enero de 2012.

Tribunal: 1° Juzgado Civil de La Serena.

Rol: 371-2012

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el

demandante atribuye a caída de poste de Conafe.

Cuantía: M\$ 118.508.

Estado: Con fecha 9 de abril de 2013, se rechazó la demanda en todas

sus partes. Con fecha 10 de abril de 2013, la demandante presentó un recurso de apelación en la Corte de Apelaciones de La Serena el cual fue rechazado con fecha 22 de agosto de 2013. Posteriormente, con fecha 9 de septiembre de 2013, la demandante presentó un recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema, el que se encuentra pendiente

resolución.

33.1.17.- Nombre del Juicio: "Espinoza con Conafe".

Fecha: 30 de abril de 2012.

Tribunal: Juzgado de Letras de La Ligua

Rol: 434-2012

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por aparente

electrocución de caballo de propiedad del demandante que

se atribuye a instalaciones de Conafe.

Cuantía: M\$ 59.000.

Estado: Con fecha 27 de diciembre de 2013, se notificó sentencia de

primera instancia que acogió demanda de primera instancia y condenó a Conafe al pago de M\$ 10.000.- por concepto de daño emergente y daño moral. Con fecha 9 de enero de 2014, Conafe presentó recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Valparaíso. Con fecha 9 de mayo de 2014, la Corte de Apelaciones rechazó el recurso de apelación referido. Con fecha 29 de mayo de 2014, se presentó un recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema, el

que se encuentra pendiente de resolución.



33.1.18.- Nombre del Juicio: "Fisco con Conafe".

Fecha: 17 de abril de 2013.

Tribunal: 3° Juzgado de Letras en lo Civil de Valparaíso.

Rol: 3527-2012

Materia: Cobro de pesos basada en que en el año 2011, la Dirección de

Vialidad V Región habrías asumido el costo del traslado de

instalaciones de Conafe que no le correspondía asumir.

Cuantía: M\$ 78.313. Estado: Etapa de prueba.

33.1.19.- Nombre del Juicio: "Irazábal con Conafe".

Fecha: 27 de junio de 2013.

Tribunal: Juzgado de Letras de La Serena.

Rol: 611-2013

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por fallecimiento en

accidente eléctrico.

Cuantía: M\$ 613.600. Estado: Etapa de discusión.

33.1.20.- Nombre del Juicio: "Ricardi con Conafe".

Fecha: 15 de julio de 2013.

Tribunal: Primer Juzgado de Letras de Coquimbo.

Rol: 925-2013

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por lesiones en

accidente eléctrico.

Cuantía: M\$ 100.000. Estado: Etapa de discusión.

33.1.21.- Nombre del Juicio: "Aguirre con Conafe".

Fecha: 28 de noviembre de 2013.

Tribunal: Segundo Juzgado de Letras de La Serena.

Rol: 3752-2013

Materia: Se reclama indemnización por emplazamiento de línea

eléctrica en propiedad particular.

Cuantía: M\$ 30.000.

Estado: Con fecha 8 de agosto de 2014, se citó a las partes a oír

sentencia.

33.1.22.- Nombre del Juicio: "Comunidad Edificio Couve con Conafe".

Fecha: 2 de junio de 2014.

Tribunal: 3° Juzgado de Letras de Viña del Mar.

Rol: 447-2014

Materia: Se reclama indemnización por emplazamiento de línea

eléctrica en propiedad particular..

Cuantía: M\$ 2.000.000. Estado: Etapa de discusión.

33.1.23.- Nombre del Juicio: "Lobos con Servicios Topográficos y Conafe".

Fecha: 16 de septiembre de 2014. Tribunal: Juzgado de Letras de Casablanca.

Rol: 898-2014

Materia: Indemnización de perjuicios por fallecimiento de tercero en

accidente eléctrico



Cuantía: M\$ 258.100. Estado: Etapa de discusión.

33.1.24.- Nombre del Juicio: "Conafe y otros con Colbún".

Fecha: 18 de agosto de 2014.

Tribunal: 23° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14692-2014.

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 8 de agosto de 2003.

Cuantía: No hay.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.25.- Nombre del Juicio: "CGE Distribución y Conafe con Fisco".

Fecha: 27 de diciembre de 2011.

Tribunal: 29º Juzgado de Letras de Santiago.

Rol: 36656-2011

Materia: Demanda de cobro de pesos por error administrativo. La

deuda se origina por el error administrativo en la dictación del Decreto Supremo N° 125 de 2009 del Ministerio de Economía, que fijó precios de nudo, lo que significó una

menor recaudación.

Cuantía: M\$ 687.300.

Estado: Por sentencia de fecha 31 de mayo de 2013, se rechazó la

demanda en todas sus partes. Con fecha 20 de junio de 2013, Conafe presentó un recurso de apelación que se

encuentra pendiente de resolución.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.:

33.1.26.- Nombre del Juicio: "Agrícola Esmeralda con Emelectric"

Fecha: 6 de octubre de 2011.

Tribunal: 1° Juzgado de Letras de Melipilla.

Rol: 2353-2011

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

de la demandante.

Cuantía: M\$ 5.034.580.

Estado: Con fecha 17 de septiembre de 2014, se dictó sentencia de

primera instancia que acoge la demanda por M\$ 1.322.486, la

que no ha sido notificada a las partes.

33.1.27.- Nombre del Juicio: "Rodríguez Vicuña con Emelectric".

Fecha: 30 de julio de 2012. Tribunal: Juzgado de Melipilla.

Rol: 1583-2012

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

de la demandante.

Cuantía: M\$ 1.538.375

Estado: Con fecha 10 de septiembre de 2014, se citó a las partes a oír

sentencia.



33.1.28.- Nombre del Juicio: "Cisternas con Emelectric".

Fecha: 10 de julio de 2012.

Tribunal: Juzgado de Letras de Cauquenes.

Rol: 355-2012

Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por incendio

ocurrido en predio de la demandante.

Cuantía: M\$ 2.877.980.

Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.

33.1.29.- Nombre del Juicio: "Sucesión Gabriel Yañez con Emelectric".

Fecha: 5 de septiembre de 2012.

Tribunal: Juzgado de Letras de Cauquenes.

Rol: 506-2012

Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por incendio

ocurrido en predio de la demandante.

Cuantía: M\$ 3.014.350.

Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.

33.1.30.- Nombre del Juicio: "Sociedad Agrícola Las Mercedes con Emelectric".

Fecha: 29 de noviembre de 2012.

Tribunal: Juzgado de Letras en lo Civil de Talca.

Rol: 3184-2013

Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por incendio

ocurrido en predio de la demandante.

Cuantía: M\$ 516.811.

Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.

33.1.31.- Nombre del Juicio: "Municipalidad de El Monte con Emelectric".

Fecha: 13 de diciembre de 2012.

Tribunal: 1° Juzgado de Letras de San Bernardo.

Rol: 2642-2012

Materia: Demanda de nulidad absoluta de obligación de dar, y en

subsidio, declaración del pago de lo no debido.

Cuantía: Indeterminada. Estado: Etapa de prueba.

33.1.32.- Nombre del Juicio: "Fuentes con Emelectric".

Fecha: 9 de enero de 2013.

Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla.

Rol: 1856-2012

Materia: Indemnización de perjuicios por el emplazamiento de

instalaciones eléctricas sin la autorización del propietario del

inmueble.

Cuantía: M\$ 40.600.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.33.- Nombre del Juicio: "Fisco con Emelectric".

Fecha: 9 de julio de 2013.

Tribunal: 2° Juzgado Civil de Rancagua.

Rol: 3701-2013

Materia: Demanda en juicio de hacienda por reembolso de pago por

traslado de instalaciones.

Cuantía: M\$ 71.956.



Estado: Período de discusión.

33.1.34.- Nombre del Juicio: "Castro con Emelectric".

Fecha: 18 de junio de 2013.

Tribunal: 1° Juzgado de Letras de Santa Cruz.

Rol: 615-2013

Materia: Reivindicación e indemnización de perjuicios por el

emplazamiento de instalaciones eléctricas sin la autorización

del propietario del inmueble.

Cuantía: M\$ 65.000. Estado: Etapa de prueba.

33.1.35.- Nombre del Juicio: "Inversiones, Asesorías y Capacitación Castellano Ltda. con

Emelectric".

Fecha: 14 de octubre de 2013. Tribunal: Juzgado de Letras de Litueche.

Rol: 59-2013

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio

ocurrido en el predio de la demandante.

Cuantía: M\$ 150.000. Estado: Etapa de discusión.

33.1.36.- Nombre del Juicio: "Aravena Aravena, Ana con Emelectric".

Fecha: 14 de noviembre de 2013.

Tribunal: Juzgado de Letras de Cauquenes.

Rol: 89-2013

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en el

predio de la demandante.

Cuantía: M\$ 222.125. Estado: Etapa de discusión.

33.1.37.- Nombre del Juicio: "Quiroz con Emelectric".

Fecha: 3 de diciembre de 2013. Tribunal: Juzgado Civil de Cauquenes.

Rol: 559-2013

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio en predio de la

demandante.

Cuantía: M\$ 173.000. Estado: Etapa de discusión.

33.1.38.- Nombre del Juicio: "Fisco con Emelectric".

Fecha: 16 de diciembre de 2013. Tribunal: 2° Juzgado Civil de Rancagua.

Rol: 8341-2013

Materia: Demanda en juicio de hacienda por reembolso de pago por

traslado de instalaciones.

Cuantía: M\$ 41.677.

Estado: Período de discusión.

33.1.39.- Nombre del Juicio: "Torres con Viña San Pedro y Emelectric".

Fecha: 2 de septiembre de 2013.

Tribunal: 15° Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago.

Rol: 12498-2013



Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por fallecimiento

por electrocución.

Cuantía: M\$ 400.000.

Estado: Período de prueba finalizado con diligencias pendientes.

33.1.40.- Nombre del Juicio: "Alvarez Vergara y otros con Emelectric".

Fecha: 2 de enero de 2014.

Tribunal: Juzgado de Letras en lo Civil de Molina.

Rol: 2654-13

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

de la demandante.

Cuantía: M\$ 49.516.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.41.- Nombre del Juicio: "Aseguradora Magallanes con CGE Distribución y

Emelectric.".

Fecha: 2 de enero de 2014.

Tribunal: 28° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 5334-2014

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

de la demandante.

Cuantía: MUS\$ 640,7. Estado: Etapa de discusión.

33.1.42.- Nombre del Juicio: "Aseguradora Magallanes con CGE Distribución y

Emelectric.".

Fecha: 2 de enero de 2014.

Tribunal: 28° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 5335-2014

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

de la demandante.

Cuantía: MUF 3,1.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.43.- Nombre del Juicio: "Yañez Pedro y otros con Emelectric.".

Fecha: 11 de octubre de 2013.

Tribunal: Juzgado de Letras de Cauquenes.

Rol: 679-2013

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

de la demandante.

Cuantía: M\$ 1.458.000. Estado: Etapa de discusión.

33.1.44.- Nombre del Juicio: "Ruz y otro con Emelectric.".

Fecha: 7 de junio de 2014.

Tribunal: Juzgado de Letras de Cauquenes.

Rol: 430-2013

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

de la demandante.

Cuantía: Indeterminada. Estado: Etapa de discusión.



33.1.45.- Nombre del Juicio: "Sociedad Forestal con Emelectric y CGE Distribución.".

Fecha: 7 de mayo de 2014.

Tribunal: 20° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 20018-2013

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

de la demandante.

Cuantía: M\$ 405.762.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.46.- Nombre del Juicio: "Padilla y otros con Emelectric.".

Fecha: 7 de mayo de 2014.

Tribunal: Juzgado de Letras y Garantía de Litueche.

Rol: 12-2014

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

de los demandantes.

Cuantía: M\$ 74.401.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.47.- Nombre del Juicio: "Fisco con Emelectric.".

Fecha: 7 de agosto de 2014. Tribunal: 1º Juzgado Civil de Talca.

Rol: 957-2014

Materia: Demanda de juicio de hacienda por reembolso de pago por

traslado de instalaciones.

Cuantía: M\$ 121.616.

Estado: Período de discusión.

33.1.48.- Nombre del Juicio: "González con Emelectric.".

Fecha: 13 de mayo de 2014. Tribunal: 3° Juzgado Civil de Talca.

Rol: 1330-2014

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

 $del\ demandante.$

Cuantía: M\$ 2.836.487. Estado: Etapa de discusión.

33.1.49.- Nombre del Juicio: "Baltierra con Emelectric.".

Fecha: 16 de junio de 2014. Tribunal: 2° Juzgado Civil de Talca.

Rol: 1684-2014

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

del demandante.

Cuantía: M\$ 698.628. Estado: Etapa de discusión.

33.1.50.- Nombre del Juicio: "Céspedes con Emelectric.".

Fecha: 23 de junio de 2014. Tribunal: 3° Juzgado Civil de Talca.

Rol: 1791-2014

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

del demandante.

Cuantía: M\$ 48.335.

Estado: Etapa de discusión.



33.1.51.- Nombre del Juicio: "Forestal Los Molinos con Emelectric.".

Fecha: 9 de septiembre de 2014. Tribunal: 1° Juzgado Civil de Talca.

Rol: 1079-2014

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

del demandante.

Cuantía: M\$ 48.335.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.52.- Nombre del Juicio: "Emelectric con Servicios de Frío Servifrío Lontué Limitada.".

Fecha: 29 de abril de 2013.

Tribunal: Juzgado de Letras en lo Civil de Molina.

Rol: 373-2013

Materia: Demanda de cobro de pesos por error en la facturación

mensual.

Cuantía: M\$ 278.501. Estado: Etapa de prueba.

33.1.53.- Nombre del Juicio: "Emelectric con Sociedad El Ranchillo Uno Limitada".

Fecha: 9 de octubre de 2013.

Tribunal: 1° Juzgado de Policía Local de Santiago.

Rol: 18971-2013

Materia: Infracción a la Ley N° 19983, en cuanto a la falta de recepción

de una factura.

Cuantía: M\$ 64.221.

Estado: Con fecha 22 de agosto de 2014 se citó a las partes a oír

sentencia.

33.1.54.- Nombre del Juicio: "Emelectric con Sociedad El Ranchillo Uno Limitada".

Fecha: 29 de julio de 2014.

Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 373-2013

Materia: Demanda de cumplimiento de contrato, con indemnización

de perjuicios.

Cuantía: M\$ 75.574.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.55.- Nombre del Juicio: "Emelectric y otros con Endesa".

Fecha: 22 de septiembre de 2014. Tribunal: 7° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14689-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 27 de junio de 2007.

Cuantía: No hay.

Estado: Etapa de discusión.



33.1.56.- Nombre del Juicio: "Emelectric y otros Aes Gener".

Fecha: 5 de agosto de 2014.

Tribunal: 22° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14722-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 29 de junio de 2007.

Cuantía: No hay.

Estado: Etapa de discusión.

CGE Distribución S.A.:

33.1.57.- Nombre del Juicio: "Miranda con CGE Distribución S.A."

Fecha: 19 de septiembre de 2007. Tribunal: 1° Civil de Concepción.

Rol: 4385-2007

Materia: Indemnización de perjuicios por término de contrato de

construcción de instalaciones eléctricas.

Cuantía: M\$ 113.000.

Estado: Con fecha 23 de junio de 2014, se dictó sentencia de primera

instancia que acogió la demanda sólo en cuanto se ordenó pagar la suma de M\$ 10.960. Con fecha 4 de julio de 2014, CGED presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Concepción, el que se encuentra pendiente

de resolución.

33.1.58.- Nombre del Juicio: "Colil Almendra con CGE Distribución S.A."

Fecha: 7 de mayo de 2010.

Tribunal: 1° Juzgado de Letras de Coronel.

Rol 72915-2010

Materia: Se reclama pago de indemnización por servidumbre.

Cuantía: M\$ 57.200.

Estado: Con fecha 27 de agosto de 2013, se dicta sentencia de

primera instancia que rechaza la demanda. Con fecha 26 de septiembre de 2013, la demandante presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Concepción, que

se encuentra pendiente de resolución.

33.1.59.- Nombre del Juicio: "Quiroz y otro con CGED."

Fecha: 31 de marzo de 2011.

Tribunal: 2° Juzgado de Letras en lo Civil de Curicó.

Rol: 209-2011

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incumplimiento

contractual relativo al contrato de suministro.

Cuantía: M\$ 21.302.

Estado: Con fecha 28 de agosto de 2014, se dicta sentencia de

primera instancia que rechaza la demanda, la que se

encuentra pendiente de resolución.

33.1.60.- Nombre del Juicio: "Montero con CGED."

Fecha: 19 de enero de 2011. Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco.

Rol: 668-2011



Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por responsabilidad

extracontractual por instalación de tendido eléctrico sin

autorización de la propietaria.

Cuantía: M\$ 25.000.

Estado: Período de discusión.

33.1.61.- Nombre del Juicio: "Ustovic con CGED."

Fecha: 4 de enero de 2013.

Tribunal: Juzgado de Letras de Villarrica.

Rol: 6-2013

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por responsabilidad

extracontractual por instalación de tendido eléctrico sin

autorización de la propietaria.

Cuantía: M\$ 33.878.

Estado: Con fecha 31 de marzo de 2014, se dictó sentencia de

primera instancia, condenando a CGE Distribución al pago de una indemnización por franja de servidumbre ascendente a M\$ 12.729. Con fecha 30 de mayo de 2014, CGE Distribución presentó recurso de casación en la forma y apelación ante la Corte de Apelaciones de Temuco, el que se encuentra

pendiente de resolución.

33.1.62.- Nombre del Juicio: "Díaz con CGED."

Fecha: 30 de julio de 2012.

Tribunal: 22º Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 16774-2012

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio de un

inmueble de propiedad de la demandante.

Cuantía: M\$ 250.000. Estado: Etapa de prueba.

33.1.63.- Nombre del Juicio: "Sánchez con CGED."

Fecha: 12 de septiembre de 2012. Tribunal: 15º Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 17694-2012

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio de un

inmueble de propiedad de la demandante.

Cuantía: M\$ 120.887.

Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.

33.1.64.- Nombre del Juicio: "Restaurante Parrilladas a la Argentina con CGED."

Fecha: 7 de enero de 2013.

Tribunal: 10° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 19056-2012

Materia: Indemnización de perjuicios por daños en artefactos

eléctricos al reponer el servicio eléctrico.

Cuantía: M\$ 26.000.

Estado: Con fecha 18 de diciembre de 2013, el tribunal de primera

instancia dictó sentencia que acogió la demanda por M\$ 490,

lo que a la fecha no se ha notificado.



33.1.65.- Nombre del Juicio: "Guajardo con Lizama"

Fecha: 2 de agosto de 2013.

Tribunal: 2° Juzgado de Letras de Buin.

Rol: 66-2013.

Materia: Indemnización de perjuicios provocado por contacto de un

tercero con líneas de propiedad de CGED.

Cuantía: M\$ 229.000. Estado: Etapa de prueba.

33.1.66.- Nombre del Juicio: "Moncada con CGED."

Fecha: 24 de julio de 2013.

Tribunal: 23° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 9386-2013.

Materia: Indemnización de perjuicios provocado por contacto de un

tercero con líneas de propiedad de CGED.

Cuantía: M\$ 526.000.

Estado: Con fecha 7 de agosto de 2014, se citó a las partes a oír

sentencia.

33.1.67.- Nombre del Juicio: "Fisco con CGED."

Fecha: 12 de noviembre de 2013. Tribunal: 7° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 10037-2013.

Materia: Demanda de cobro de pesos por reembolso de pago por

traslado de instalaciones.

Cuantía: M\$ 306.320.

Estado: Período de discusión.

33.1.68.- Nombre del Juicio: "Edith Pizarro y otro con CGED."

Fecha: 23 de diciembre de 2013.

Tribunal: 2° Juzgado de Policía Local de Rancagua.

Rol: 138451-2013.

Materia: Querella infraccional y demanda civil de indemnización de

perjuicios por suspensión de suministro eléctrico.

Cuantía: M\$ 36.000.

Estado: Con fecha 28 de abril de 2014, se citó a las partes a oír

sentencia.

33.1.69.- Nombre del Juicio: "Ulloa con CGED."

Fecha: 16 de diciembre de 2013. Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco.

Rol: 267-2013.

Materia: Indemnización de perjuicios basada en caída de poste sobre

vehículo demandante.

Cuantía: M\$ 100.000. Estado: Etapa de discusión.

33.1.70.- Nombre del Juicio: "Catalán con CGED."

Fecha: 15 de noviembre de 2012. Tribunal: 7° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 38597-2011.

Materia: Indemnización de perjuicios por problemas de atención

comercial.



Cuantía: M\$ 28.000.

Estado: Con fecha 10 de julio de 2014, se citó a las partes a oír

sentencia.

33.1.71.- Nombre del Juicio: "Lucas con CGED."

Fecha: 3 de enero de 2014.

Tribunal: Juzgado de Letras de Villarrica.

Rol: 673-2013.

Materia: Indemnización de perjuicios basado en conexiones de

servicios en inmueble del demandante sin autorización de

éste.

Cuantía: M\$ 200.000. Estado: Etapa de prueba.

33.1.72.- Nombre del Juicio: "Ingeniería Paviol con CGED."

Fecha: 27 de enero de 2014.

Tribunal: 25° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 17455-13.

Materia: Juicio ejecutivo que intenta el cumplimiento de sentencia

arbitral.

Cuantía: M\$ 50.828. Estado: Etapa de prueba.

33.1.73.- Nombre del Juicio: "Illanes con CGED."

Fecha: 14 de enero de 2014.

Tribunal: 22° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 17914-2013.

Materia: Demanda por accidente eléctrico provocado por contacto de

tercero con líneas de propiedad de CGE Distribución.

Cuantía: M\$ 424.000.

Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.

33.1.74.- Nombre del Juicio: "Ojeda Fuentes con CGED."

Fecha: 27 de enero de 2014.

Tribunal: 21° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 20193-13.

Materia: Demanda por accidente eléctrico provocado por contacto de

tercero con líneas de propiedad de CGE Distribución.

Cuantía: M\$ 300.000. Estado: Etapa de prueba.

33.1.75.- Nombre del Juicio: "Caamaño con CGE Distribución."

Fecha: 11 de marzo de 2014.

Tribunal: 2° Juzgado Civil de Concepción.

Rol: 7126-2013.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por existencia de

instalaciones de CGED en predio de la demandante.

Cuantía: M\$ 70.000.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.76.- Nombre del Juicio: "Inocenti con CGE Distribución."

Fecha: 14 de mayo de 2014.

Tribunal: 3° Juzgado Civil de Concepción.



Rol: 1073-2014.

Materia: Indemnización de perjuicios por demora en cambio de tarifa

de BT3 a BT1.

Cuantía: Indeterminada. Estado: Etapa de discusión.

33.1.77.- Nombre del Juicio: "Sociedad Forestal con Emelectric y CGE Distribución."

Fecha: 7 de mayo de 2014.

Tribunal: 20° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 20018-2013.

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio

de la demandante

Cuantía: M\$ 405.762. Estado: Etapa de discusión.

33.1.78.- Nombre del Juicio: "Araya, Sara con CGE Distribución."

Fecha: 24 de abril de 2014. Tribunal: 3° Juzgado Civil de Talca.

Rol: 1123-2014.

Materia: Indemnización de perjuicios por servidumbre.

Cuantía: M\$ 40.000.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.79.- Nombre del Juicio: "Landaeta Navarrete con CGE Distribución."

Fecha: 15 de junio de 2014.

Tribunal: 15° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 11419-2014.

Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por existencia de

instalaciones de CGED en predio de la demandante.

Cuantía: M\$ 158.000. Estado: Etapa de discusión.

33.1.80.- Nombre del Juicio: "Las Minillas S.A. con CGE Distribución."

Fecha: 17 de diciembre de 2013. Tribunal: 2° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 19686-2013.

Materia: Demanda cumplimiento de contrato con indemnización de

perjuicios.

Cuantía: M\$ 60.000.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.81.- Nombre del Juicio: "CGED con Municipalidad de Buin."

Fecha: 18 de enero de 2013.

Tribunal: 2° Juzgado de Letras de Buin.

Rol: 66-2013

Materia: Demanda cumplimiento de contrato de alumbrado público

con indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 1.227.291.

Estado: Con fecha 12 de junio de 2014, se citó a las partes a oír

sentencia.



33.1.82.- Nombre del Juicio: "CGED con Municipalidad de Buin."

Fecha: 18 de enero de 2013.

Tribunal: 2° Juzgado de Letras de Buin.

Rol: 67-2013

Materia: Demanda de cobro de pesos.

Cuantía: M\$ 601.332.

Estado: Con fecha 9 de junio de 2014, se citó a las partes a oír

sentencia.

33.1.83.- Nombre del Juicio: "CGED con Sun Chemical Chile S.A."

Fecha: 5 de agosto de 2014.

Tribunal: 25° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 16651-2014

Materia: Demanda de cumplimiento de contrato con indemnización de

perjuicios.

Cuantía: M\$ 118.293. Estado: Etapa de discusión.

33.1.84.- Nombre del Juicio: "CGED con Endesa."

Fecha: 5 de agosto de 2014.

Tribunal: 4° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14721-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contratos de suministros de

fecha 11 de junio de 2007.

Cuantía: No hay.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.85.- Nombre del Juicio: "CGED con Aes Gener."

Fecha: 19 de agosto de 2014.

Tribunal: 14° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14708-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 27 de diciembre de 2012.

Cuantía: No hay.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.86.- Nombre del Juicio: "CGED con Cobún."

Fecha: 18 de agosto de 2014.

Tribunal: 23° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14692-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 31 de mayo de 2007.

Cuantía: No hay.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.87.- Nombre del Juicio: "CGED con Empresa Eléctrica Diego de Almagro."

Fecha: 5 de septiembre de 2014. Tribunal: 19° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 19876-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 30 de diciembre de 2009.

Cuantía: No hay.

Estado: Para notificar demanda.



33.1.88.- Nombre del Juicio: "CGED con Municipalidad de Talagante."

Fecha: 30 de junio de 2014.

Tribunal: 1° Juzgado Civil de Talagante.

Rol: 640-2014

Materia: Cumplimiento de contrato de reposición de luminarias para

alumbrado público, con indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 505.000. Estado: Etapa de discusión.

Empresa Eléctrica de Talca S.A.

33.1.89.- Nombre del Juicio: "Agrícola San José Ltda. con Emetal".

Fecha: 5 de abril de 2012.

Tribunal: 1º Juzgado de Letras en lo Civil de Talca.

Rol: 820-2012

Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por incendio.

Cuantía: M\$ 1.485.602.

Estado: Con fecha 30 de mayo de 2014, se dictó sentencia de primera

instancia que condenó a Emetal a pagar M\$ 638.540. Con fecha 25 de junio de 2014, se presentaron recursos de casación en la forma y apelación ante la Corte de Apelaciones de Talca, los que se encuentran pendiente de resolución.

33.1.90.- Nombre del Juicio: "Andrade, José Miguel con Emetal".

Fecha: 12 de marzo de 2012.

Tribunal: 4º Juzgado de Letras en lo Civil de Talca.

Rol: 503-2012

Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por electrocución

de caballo.

Cuantía: M\$ 30.000.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.91.- Nombre del Juicio: "Verdugo y otros con Emetal".

Fecha: 4 de junio de 2014.

Tribunal: Juzgado de Policía Local de San Clemente.

Rol: 903-2014

Materia: Denuncia y demanda por infracción a la Ley de Protección a

Derechos del Consumidor.

Cuantía: M\$ 134.000.

Estado: Con fecha 14 de octubre de 2014, se realizará la audiencia de

contestación y prueba.

33.1.92.- Nombre del Juicio: "Emetal y otros con Endesa".

Fecha: 22 de septiembre de 2014. Tribunal: 7° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14689-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 27 de junio de 2007.

Cuantía: No hay.

Estado: Etapa de discusión.



33.1.93.- Nombre del Juicio: "Emetal y otros con Aes Gener".

Fecha: 5 de agosto de 2014.

Tribunal: 22° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 14722-2014

Materia: Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de

fecha 27 de junio de 2007.

Cuantía: No hay.

Estado: Etapa de discusión.

Transnet S.A.:

33.1.94.- Nombre del Juicio: "Quidel con Transnet"

Fecha: 14 de junio de 2011.

Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco.

Rol: 2978-2011

Materia: Reclamación de perjuicios eventualmente causados por

instalaciones de propiedad de la demandada.

Cuantía: M\$ 400.000.

Estado: Con fecha 29 de octubre de 2013, se citó a las partes a oír

sentencia.

33.1.95.- Nombre del Juicio: "Vega con Transnet"

Fecha: 22 de septiembre de 2014. Tribunal: 16° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 17216-2014

Materia: Indemnización de perjuicios por existir instalaciones de

Transnet en predio de la demandante.

Cuantía: M\$ 50.000.

Estado: Etapa de discusión.

33.1.96.- Nombre del Juicio: "CGE Transmisión con Eléctrica Panguipulli S.A."

Fecha: 13 de septiembre de 2007. Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 19483-2007

Materia: Cobro de peaje por uso de instalaciones de Transnet de

conformidad al "Contrato de Peaje Básico"

Cuantía: Se demandó la suma de M\$ 645.027 y el pago de todos los

peajes que se devenguen por el uso de las instalaciones de Transnet desde la presentación de la demanda. Por otro lado Panguipulli demandó reconvencionalmente la suma de M\$

2.278.116.

Estado: Con fecha 14 de octubre de 2011, se rechazaron la demanda

principal y reconvencional. Con fecha 28 de noviembre y 23 de diciembre de 2011, las partes demandada y demandante presentaron, respectivamente, recursos de apelaciones contra la sentencia referida ante la Corte de Apelaciones de Santiago. Con fecha 11 de junio de 2014, la Corte de Apelaciones de Santiago acogió el recurso de apelación presentado por Transnet, ordenando a Panguipulli pagar a la demandante la cantidad de M\$ 645.027. Con fecha 26 de junio de 2014, Transnet presentó un recurso de aclaración que tiene por objeto que la Corte de Apelaciones se refiera



expresamente a la cantidad relativa el peaje básico que se devengó con posterioridad a la presentación de la demanda, el que fue rechazado 14 de julio de 2014. Asimismo, con fecha 27 de junio de 2014, Transnet presentó un recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema. Por su parte, la demandada presentó un recurso de casación en el fondo ante el referido tribunal con fecha 28 de junio de 2014. Ambos recursos se encuentran pendientes de resolución.

Inversiones y Gestión S.A.

33.1.97.- Nombre del Juicio: "Campaña y otros con Inmobiliaria General y Otro"

Fecha: 16 de enero de 2012.

Tribunal: 6° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 39741-2011

Materia: Demanda colectiva fundada en la Ley General de Urbanismo

y Construcciones por supuestos vicios de construcción.

Cuantía: Indeterminada. En el probatorio del jucio deberán acreditar

los daños materiales que concretan los conceptos

reclamados.

Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes. Con

fecha 30 de abril de 2014, se presentaron desistimientos correspondientes a 19 demandantes, los cuales fueron resueltos con fecha 2 de mayo de 2014 favorablemente por el tribunal. Atendido lo anterior, queda pendiente el jucio

respecto a 7 demandantes.

33.1.98.- Nombre del Juicio: "IGSA con Felipe De Mussy".

Fecha: 19 de julio de 2012.

Tribunal: 18 º Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 16574-2012.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 136.218.

Estado: Con fecha 25 de julio de 2013, se acogió la demanda en todas

sus partes. Con fecha 2 de diciembre de 2013, se certificó que dicha sentencia se encuentra ejecutoriada. Se encuentra pendiente el cumplimiento incidental del fallo referido.

Gasco S.A.

33.1.99.- Nombre del Juicio: "Gasco con Gasic."

Fecha:

Tribunal: Juzgado de Letras y Garantía de Puerto Natales.

Rol: C-243-2013

Materia: Constitución de servidumbre e indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 506.438.

Estado: Juicio sumarísimo. Designado Perito.



Metrogas S.A.

33.1.100.- 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: Con fecha 2 de junio de 2014, la Cámara Nacional de

Apelaciones en lo Civil y Comercial Federal resolvió el recurso de apelación interpuesto por Metrogas y confirmó la resolución de primera instancia que había denegado la acumulación del expediente con la acción declarativa. Por lo tanto, los expedientes deberán continuar su tramitación por separado, en el Juzgado Civil y Comercial Federal, y la acción meramente declarativa en el fuero contencioso

administrativo federal.

33.1.101.- Nombre del Juicio:

Fecha:

"Metrogas S.A. con TGN proceso de conocimiento"

Tribunal: Juzgado Contencioso Administrativo Federal N° 10.

Rol: 825-2009

Materia: Acción declarativa.

Cuantía: Sin monto.

Estado: Metrogas 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.

33.1.102.- 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: El 12 de agosto de 2014, Metrogas presentó su memorial de

demanda, conjuntamente con la prueba documental, testimonial y pericial. Los demandantes deberán presentar su contestación memorial de demanda el día 10 de

diciembre de 2014..



33.1.103.- Nombre del Juicio: Fecha:

"Pan American Energy LLC con Metrogas S.A."

Tribunal: Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio

Internacional.

Rol: 19616/CA

Demanda por incumplimiento contractual más daños y Materia:

perjuicios.

Cuantía: Indeterminada.

Estado: Con fecha 24 de mayo de 2014, Metrogas presentó el

> memorial de contestación de demanda lo que fue contestado por PAE el 25 de agosto. El 24 de septiembre del

presente, Metrogas presentó el memorial de dúplica.

Gasco GLP S.A.

33.1.104.- Nombre del Juicio:

"Fentragas y Otros con Gasco S.A. y con Gasco GLP S.A."

Fecha:

Tribunal: 2° Juzgado del Trabajo de Santiago.

Rol: 0-4655-2012

Materia: Cobro prestaciones laborales.

Cuantía: M\$ 24.500.

Estado: Sentencia condenatoria de primera instancia. Pendiente

plazo para interposición de recurso ante Corte Suprema.

Nombre del Juicio: 33.1.105.-

Fecha:

"Soto Moya, Gerardo con Gasco GLP S.A."

Tribunal: 3° Juzgado Civil de Santiago.

Rol: 3939-2013

Indemnización de perjuicios. Materia:

Cuantía: M\$ 700.000.

Estado: Se citó a las partes a oír sentencia.

33.1.106.-Nombre del Juicio: Fecha:

"Arredondo y otros con Gasco GLP S.A."

Tribunal: 3° Juzgado de Policía Local de Valparaíso.

Rol: 8511-2014

Materia: Querella infraccional Ley Protección del Consumidor.

Cuantía: UTM 750.

En primera instancia tribunal rechazó íntegramente la Estado:

> querella infraccional y demanda de indemnización de perjuicios. Actualmente la causa está siendo ventilada ante

la Corte de Apelaciones, pendiente su vista.

33.1.107.- Nombre del Juicio:

"Góngora con Gasco GLP S.A."

Fecha:

2° Juzgado Civil de Osorno. Tribunal:

Rol: C-1756-2014

Demanda cumplimiento forzado de contrato. Materia:

Cuantía:

Estado: El 29 de septiembre del presente el Tribunal ordenó decretar

el archivo de la causa.



33.1.108.- Nombre del Juicio: "Cuevas con Gasco GLP S.A."

Fecha:

Tribunal: 2° Juzgado de Letras del Trabajo Quilpué.

Rol: 0-28-2014

Materia: Demanda de nulidad del despido injustificado.

Cuantía: M\$ 30.000.

Estado: Audiencia de juicio fijada para el 27 de octubre de 2014.

Gas Sur S.A.

33.1.109.- Nombre del Juicio: "Municipalidad de Concepción y Gas Sur S.A."

Fecha:

Tribunal: 1° y 2° Juzgado de Policía Local de Concepción.

Rol: 103-2010

Materia: Multas por rotura de calles.

Cuantía: M\$ 117.550.

Estado: Pendiente de resolución.

33.1.110.- Nombre del Juicio: "Comunidad Edificio y Gas Sur S.A."

Fecha:

Tribunal: Juzgado de Talcahuano.

Rol:

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 6.500.000.

Estado: Contestada la demanda por Gas Sur. Pendiente notificar

restantes demandados.

33.1.111.- Nombre del Juicio: "Comunidad Edificio y Gas Sur S.A."

Fecha:

Tribunal: Corte de Apelaciones de Concepción.

Rol:

Materia: Recurso de protección.

Cuantía: Indeterminada.

Estado: Informe de Gas Sur presentado con todos los antecedentes

que existan en su poder sobre el asunto motivo del recurso.

En estado de recibir alegatos de las partes.

Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. S.A

33.1.112.- Nombre del Juicio: "Carlos Cañon Cujer y Otros con Unigas"

Fecha:

Tribunal: 1° Juzgado Circuito de Ibague (T).

Rol:

Materia: Proceso por responsabilidad civil extracontractual.

Cuantía: M\$ 106.400. Estado: Período probatorio.

Las contingencias enunciadas en el punto 33.1, cuentan la mayoría con seguros y de ser desfavorables para el Grupo CGE, estos no comprometen el patrimonio de las subsidiarias.



33.2.- Sanciones administrativas:

Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.:

- 33.2.01.- Con fecha 3 de febrero de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 190 impuso a Elecda una multa ascendente a 66 UTA, por incumplimiento de índices de continuidad de suministro en el período diciembre de 2008 noviembre de 2009. Elecda interpuso un recurso de reposición el 20 de febrero de 2012, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 33.2.02.- Con fecha 2 de enero de 2014, La Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante Resolución Exenta N° 02406, impuso una multa de 370 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 131 del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Con fecha 15 de enero de 2014, fue interpuesto recurso de reposición ante la SEC, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 33.2.03.- Con fecha 2 de septiembre de 2014, La Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante Resolución Exenta N° 4920, impuso una multa de 700 UTM por sobrecarga y en consecuencia falta de mantenimiento, por falla ocurrida en S/E La portada de Antofagasta el día 8 de junio de 2014. Con fecha 11 de septiembre de 2014, se presentó recurso de reposición y jerárquico, en subsidio del anterior, ante la SEC, el que se encuentra pendiente de resolución
- 33.2.04.- Adicionalmente, existen 5 multas impuestas por la Dirección Regional de Antofagasta de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, las que se encuentran actualmente en revisión por parte de la misma autoridad administrativa por haber sido impugnadas. El monto total de estas multas alcanzan la suma de 900 UTM.

Empresa Eléctrica Atacama S.A.:

33.2.05.- Con fecha 2 de enero de 2014, La Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante Resolución Exenta N° 02407, impuso una multa de 14.370 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 131 del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Con fecha 15 de enero de 2014, se interpuso contra dicha resolución recurso de reposición ante la SEC, el que se encuentra pendiente de resolución.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.:

33.2.06.- Con fecha 2 de enero de 2014, La Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante Resolución Exenta N° 02409, impuso una multa de 26.210 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 131 del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Con fecha 15 de enero de 2014, se presentó un recurso de reposición contra dicha resolución, que se encuentra pendiente de resolución.



CGE Distribución S.A.:

- 33.2.07.- Con fecha 27 de febrero de 2014, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta Número 6-2013, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 650 UTM por infracción al deber de mantenimiento de instalaciones eléctricas por falta de podas en zona de Doñihue. Con fecha 10 de marzo de 2014, se presentó un recurso de reposición que se encuentra pendiente de resolución.
- 33.2.08.- Con fecha 27 de febrero de 2014, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta Número 7-2013, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 621 UTM por no cumplir los plazos máximos de conexión de un nuevo servicio y entrega de información errónea a la Superintendencia. Con fecha 10 de marzo de 2014, se presentó un recurso de reposición que se encuentra pendiente de resolución.
- 33.2.09.- Con fecha 28 de julio de 2014, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta Número 4397-2014, aplicó a CGE Distribución por falta de poda en alimentadores ascendente a 650 UTM. Con fecha 15 de agosto de 2014, se presentó un recurso de reposición que se encuentra pendiente de resolución.

Empresa Eléctrica de Talca S.A.:

33.2.10.- Con fecha 2 de enero de 2014, La Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante Resolución Exenta N° 02408, impuso una multa de 2.520 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 131 del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Con fecha 15 de enero de 2014, Emetal interpuso recurso de reposición ante la SEC, cuya resolución se encuentra aún pendiente.

Transnet S.A.:

- 33.2.11.- Con fecha 16 de enero de 2009, La Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante Resolución Exenta N° 84-2009, aplicó a Transnet una sanción ascendente a 50 UTA, por la presunta responsabilidad en la falla que afectó la línea de 154 KV Charrúa-Los Angeles-Santa Fe el día 10 de febrero de 2007, afectando los consumos suministrados desde una serie de subestaciones. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición el 2 de febrero de 2009, cuya resolución por parte de referida Superintendencia se encuentra pendiente.
- 33.2.12.- Con fecha 12 de septiembre de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 158 Bio Bio, aplicó a Transnet S.A. una sanción ascendente a 800 UTM, por un presunto incumplimiento de su obligación de mantener en buen estado sus instalaciones, en relación con la operación de una protección de la Subestación Curanilahue, con ocasión de una falla en el tramo de línea de 66 Kv. Tres Pinos Lebu, de fecha 17 de noviembre de 2011. Con fecha 8 de octubre de 2012, se presentó reposición ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), la que se encuentra pendiente de resolución.



33.3.- Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.

33.3.01.- Con fecha 19 de octubre de 2012, Emelectric fue notificada del ordinario N° 9.896, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos a la interrupción generalizada del suministro ocurrida el 24 de septiembre de 2011. Contra esta resolución se presentó un recurso de reposición el que fue rechazado. El 18 de enero de 2013, se presentó un reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue rechazado por sentencia del 30 de enero de 2014. Con fecha 4 de marzo de 2014. Se presentó apelación para ante la Corte Suprema. Por sentencia del 4 de septiembre de 2014, se confirmó el fallo de la Corte de Apelaciones.

CGE Distribución S.A.

33.3.02.- Con fecha 19 de octubre de 2012, CGE Distribución fue notificada del ordinario N° 9.896, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos a la interrupción generalizada del suministro ocurrida el 24 de septiembre de 2011. Contra esta resolución se presentó un recurso de reposición el que fue rechazado. El 18 de enero de 2013, se presentó un reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue rechazado por sentencia del 30 de enero de 2014. Con fecha 4 de marzo de 2014, se presentó apelación para ante la Corte Suprema. Por sentencia del 4 de septiembre de 2014, se confirmó el fallo de la Corte de Apelaciones.

Empresa Eléctrica de Talca S.A.

33.3.03.- Con fecha 19 de octubre de 2012, Emetal fue notificada del ordinario N° 9.896, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos a la interrupción generalizada del suministro ocurrida el 24 de septiembre de 2011. Contra esta resolución se presentó un recurso de reposición el que fue rechazado. El 18 de enero de 2013, se presentó un reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue rechazado por sentencia del 30 de enero de 2014. Con fecha 4 de marzo de 2014, se presentó apelación para ante la Corte Suprema. Por sentencia del 4 de septiembre de 2014, se confirmó el fallo de la Corte de Apelaciones.

33.4.- Sanciones.

33.4.1.- De la Superintendencia de Valores y Seguros.

El Grupo CGE, sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen el Grupo CGE, no han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros durante el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014.

33.4.2.- De otras autoridades administrativas.

El Grupo CGE, sus Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014.



Las subsidiarias enumeradas en la Nota 33.2 han sido sancionadas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

33.5.- Restricciones.

La Compañía General de Electricidad 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:

Ebitda: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ganancia bruta + Otros ingresos por función – Costos de distribución – Gastos de administración – Otros gastos por función + depreciación del ejercicio + Amortización de intangibles. Ver nota 29.3 con cálculo de Ebitda por segmento.

Costos financieros netos: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ingresos financieros – Costos financieros.

Total deuda financiera: se calcula a partir del estado de situación financiera clasificado (patrimonio y pasivos) considerando; Otros pasivos financieros corrientes + Otros pasivos financieros no corrientes.

Las principales restricciones son:

| Indice | Medición | Factor | Resultado | Periodicidad de medición | Procedencia |
|---|---|---|---------------|-----------------------------|-------------|
| Razón de endeudamiento | Total pasivo / total patrimonio neto | < o = 1,8 veces | 1,35 Veces | Trimestral | Bonos |
| Razón de endeudamiento financiero | (Total deuda financiera - efectivo y equivalente al efectivo) / total patrimonio neto | < o = 1,5 veces | 0,81 Veces | Trimestral | Bonos |
| Activos libres de garantías reales | Activos sin Garantía/total deuda financiera no garantizada | > o = 1,2 veces | 2,72 Veces | Trimestral | Bonos |
| Patrimonio mínimo | Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora | > UF 25.000.000 | UF 49.821.407 | Trimestral | Bonos |
| Activos en el sector Eléctrico y Gas | Activos sector eléctrico y gas/Capital insoluto línea bonos N°469 | Activos sector eléctrico y Gas > 2 veces capital Insoluto | 18,09 Veces | Trimestral | Bonos |
| Activos en el sector Eléctrico y Gas | Activos sector eléctrico y gas/Capital insoluto línea bonos N°470 | Activos sector eléctrico y Gas > 2 veces capital Insoluto | 124,77 Veces | Trimestral | Bonos |
| Activos en el sector Eléctrico y Gas | Activos sector eléctrico y gas/Capital insoluto línea bonos N°541 | Activos sector eléctrico y Gas > 2 veces capital Insoluto | 45,23 Veces | Trimestral | Bonos |
| Activos en el sector Eléctrico y Gas | Activos sector eléctrico y gas/Capital insoluto línea bonos N°542 | Activos sector eléctrico y Gas > 2 veces capital Insoluto | 15,08 Veces | Trimestral | Bonos |

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

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2014 el Grupo CGE se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.



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

34.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Compañía General de Electricidad S.A.

34.1.1.- Aval de CGE a International Financial Investments S.A.

Por escritura pública de fecha 29 de mayo de 2014, otorgada en la Notaría de Santiago de don Alberto Mozó Aguilar, Compañía General de Electricidad S.A. se constituyó en fiadora y codeudora solidaria de International Financial Investments S.A., a favor del Banco Itaú Argentina S.A. con el fin de garantizar el cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones de pago asumidas en el préstamo y pagaré suscrito entre International Financial Investments S.A. y Banco Itaú Argentina S.A., cuyo monto adeudado a esta fecha asciende a AR\$ 26.000.000 con vencimiento el 15 de abril de 2015.

34.1.2.- Con fecha 2 de octubre de 2013, CGE se constituyó en codeudora solidaria en favor de Eléctrica Puntilla S.A., de todas y cada una de las obligaciones que emanan o derivan para su filial Enerplus S.A. del contrato de compraventa celebrado con fecha 2 de octubre de 2013, según da cuenta la escritura pública otorgada en la notaria de Santiago de doña Nancy de la Fuente Hernández, por medio del cual la filial Enerplus S.A. vendió a Hidroeléctrica Ñuble Spa los activos asociados al proyecto de la Central Ñuble. La responsabilidad derivada de la falta de suficiencia, exactitud y veracidad de las declaraciones y garantías que las partes realizaron de conformidad a dicho contrato, será exigible por un período máximo de 14 meses a contar del día 2 de octubre de 2013.

Gasco S.A.

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

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

34.1.4.- Aval de Gasco S.A. a Gas Sur S.A.

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

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



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

Metrogas S.A.

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

Al 30 de septiembre de 2014, Metrogas S.A. mantiene vigentes tres cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADIND LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

- Con fecha de emisión 2 de diciembre de 2013 por MUS\$ 1.500 a través del Banco Estado con vencimiento el 30 de diciembre de 2014.
- Con fecha de emisión 2 de diciembre de 2013 por MUS\$ 1.500 a través del Banco Estado con vencimiento el 30 de enero de 2015.
- Con fecha de emisión 12 de septiembre de 2014 por MUS\$ 22.710 a través del Banco Estado con vencimiento el 30 de noviembre de 2014.

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

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



35.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

La distribución de personal del Grupo CGE es la siguiente para el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

| | | 30-09 | -2014 | | |
|--|---|-----------------------------|-------------------------|-------|---------------------------|
| Subsidiaria | Gerentes y ejecutivos principales | Profesionales y técnicos | Trabajadores y otros | Total | Promedio del ejercicio |
| Compañía General de Electricidad S.A. | 18 | 108 | 21 | 147 | 154 |
| CGE Distribución S.A. | 18 | 616 | 374 | 1.008 | 1.076 |
| Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | 3 | 80 | 229 | 312 | 311 |
| CGE Magallanes S.A. | 12 | 74 | 101 | 187 | 180 |
| Emel Atacama S.A. | 1 | 125 | | 126 | 125 |
| Emel Norte S.A. | 19 | 591 | | 610 | 621 |
| CGE Argentina S.A. | 28 | 237 | | 265 | 266 |
| Transnet S.A. | 14 | 222 | 18 | 254 | 250 |
| Gasco S.A. | 108 | 1.145 | 1.511 | 2.764 | 2.743 |
| Tecnet S.A. | 8 | 803 | 115 | 926 | 918 |
| Comercial y Logística General S.A. | 2 | 60 | 27 | 89 | 85 |
| Transformadores Tusan S.A. | 6 | 91 | 199 | 296 | 296 |
| Inversiones y Gestión S.A. | 6 | 33 | 11 | 50 | 47 |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | 3 | 122 | 6 | 131 | 140 |
| Novanet S.A. | 2 | 207 | 30 | 239 | 273 |
| Total | 248 | 4.514 | 2.642 | 7.404 | 7.485 |

| | | 31-12 | -2013 | | |
|--|---|-----------------------------|----------------------|-------|---------------------------|
| Subsidiaria | Gerentes y ejecutivos principales | Profesionales y técnicos | Trabajadores y otros | Total | Promedio del ejercicio |
| Compañía General de Electricidad S.A. | 19 | 132 | 22 | 173 | 165 |
| CGE Distribución S.A. | 19 | 363 | 611 | 993 | 1.056 |
| Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | 2 | 206 | 97 | 305 | 360 |
| CGE Magallanes S.A. | 13 | 76 | 102 | 191 | 193 |
| Emel Atacama S.A. | | 127 | 7 | 134 | 134 |
| Emel Norte S.A. | 5 | 619 | | 624 | 524 |
| CGE Argentina S.A. | 28 | 239 | | 267 | 268 |
| Transnet S.A. | 14 | 213 | 22 | 249 | 250 |
| Gasco S.A. | 88 | 990 | 1.665 | 2.743 | 2.780 |
| Tecnet S.A. | 8 | 796 | 113 | 917 | 912 |
| Comercial y Logística General S.A. | 3 | 34 | 44 | 81 | 83 |
| Transformadores Tusan S.A. | 6 | 71 | 223 | 300 | 300 |
| Inversiones y Gestión S.A. | 5 | 10 | 46 | 61 | 61 |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | 3 | 145 | 1 | 149 | 156 |
| Novanet S.A. | 2 | 134 | 72 | 208 | 226 |
| Total | 215 | 4.155 | 3.025 | 7.395 | 7.469 |



36.- MEDIO AMBIENTE

CGE Distribución S.A., Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., Empresas Emel S.A., a través de sus subsidiarias Emelari S.A., Eliqsa S.A., Elecda S.A., Emelat S.A., Emelectric S.A. y Emetal S.A., CGE Magallanes S.A., a través de su subsidiaria Edelmag S.A., participan en el mercado de la distribución de energía eléctrica, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

Transnet S.A. y Transemel S.A., acorde con las políticas medioambientales desarrollan y mantienen sistemas de gestión ambiental que les permite mejorar en forma sostenida su desempeño en esta materia, con el objetivo de desarrollar su actividad de manera eficiente y limpia. Adicionalmente, teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión, cada proyecto es evaluado de acuerdo a la normativa legal vigente, presentando las declaraciones y/o estudios de impacto ambiental que correspondan, al servicio respectivo. Dichos estudios son preparados por estas compañías, dando así, cumplimiento a la normativa vigente. A su vez, ambas empresas también suscribieron el acuerdo de medir su huella de carbono, y hacer gestión sobre ella.

Gasco S.A., así como cada una de sus subsidiarias, cumplen con la normativa y legislación ambiental establecida para las empresas que operan en el sector de energía, particularmente en la industria del gas. Así, este compromiso con el medio ambiente a lo largo de su historia se ha traducido en acciones como mejoramiento continuo de sus procesos de fabricación de gas de ciudad, utilización comercial de biogás proveniente de basurales, una interconexiones gasíferas con Argentina y la construcción de un terminal marítimo modelo para la importación de gas licuado al país en la Bahía de Quintero, a través del cual importa gas licuado con los estándares correspondientes.

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

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

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013:



Al 30 de septiembre de 2014.

| Identificación de la compañía que efectúa el desembolso | Nombre del proyecto | Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso | Desembolso activo / gasto | Descripción del activo o Ítem de gasto | Monto del desembolso M\$ | Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados |
|---|---|---|------------------------------|---|--------------------------------|--|
| Empresa Eléctrica de | | Monitoreos según compromisos ambientales de resoluciones de calificaciones ambientales Nº286/2002, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130 de 14 MW"; №052/2006, "Instalación y Operación TG GE-10B/1"y №144/2007, | | | | |
| Magallanes S.A. Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Evaluaciones emisiones de ruido CTP Evaluaciones emisiones calidad de aire CTP | "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130". Monitoreos según compromisos ambientales de resoluciones de calificaciones ambientales №286/2002, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130 de 14 MW"; №052/2006, "Instalación y Operación TG GE-10B/1"y №144/2007, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130". | Gasto | Asesoría medio ambiente | 3.680 | 30-09-2014 |
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Estimación de emisiones RETC | Estimación y declaración de emisiones gaseosas según Decreto Supremo №138, Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes | Gasto | Asesoría medio ambiente | 1.495 | 31-08-2014 |
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Asesoría Jurídico - Ambiental | Asesoría mensual en regulaciones ambientales. | Gasto | Asesoría medio ambiente | 1.776 | 31-12-2014 |
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. Transnet S.A. | Disposición de Residuos Peligrosos | Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL | Gasto | Disposición de residuos peligrosos LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | 12.572 | 31-12-2014 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Plan de Apoyo a las Comunidades | activo | Nueva LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | 844 | 01-01-2014 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Plan de Apoyo a las Comunidades PMF 6,26 ha - Nitrihuala - Búsqueda Predio | activo | Nueva LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | 2.567 | 01-03-2014 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | PMF 6,26 ha - Nitrihuala - Elaboración PMF | activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | 2.913 | 01-01-2014 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Elaboración PMF La Feria Variante Ñancul | activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | 2.041 | 01-01-2014 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Cumplimiento PAL-Mejoramiento sistema de agua | activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | 1.105 | 01-03-2014 |
| Transnet S.A. | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | Arborización SE Padre- Hurtado- Riego | activo | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | 988 | 01-01-2014 |
| Transpet S.A. | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | Arborización SE Padre- Hurtado- Riego | activo | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | 938 | 01-02-2014 |
| Transnet S.A. Transnet S.A. | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | Arborización SE Padre- Hurtado- Riego | activo | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | 938 | 01-03-2014 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Monitoreo Sociocultural | activo | Nueva LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | 8.088 | 01-05-2014 |
| | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Curso y Subsidios (Plan de Apoyo Local) | activo | Nueva | 2.587 | 01-05-2014 |



Al 30 de septiembre de 2014 (continuación).

| ldentificación de la compañía que efectúa el desembolso | Nombre del proyecto | Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso | Desembolso activo / gasto | Descripción del activo o Ítem de gasto | Monto del desembolso M\$ | Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados |
|---|---|---|------------------------------|--|--------------------------------|--|
| Transnet S.A. | | | | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | | |
| | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Curso y Subsidios (Plan de Apoyo Local) | activo | Nueva | 2.560 | 01-06-2014 |
| Transnet S.A. | | | | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | | |
| | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Cumplimiento PAL-Mejoramiento sistema de agua | activo | Nueva | 600 | 01-04-2014 |
| Transnet S.A. | | | | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | | |
| | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Cumplimiento PAL-Lavadero para uso doméstico | activo | Nueva | 2.104 | 01-04-2014 |
| Transnet S.A. | | Cumplimiento PAL-Compra de Máquina | | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | | |
| | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Esquiladora y Ovejas | activo | Nueva | 915 | 01-04-2014 |
| Transnet S.A. | Apoyo en 220 kV a S/E Maule | Estudio de campos electromagnéticos | activo | LT Sta Isabel - Maule | 2.300 | 01-06-2014 |
| Transnet S.A. | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | Arborización SE Padre- Hurtado- Riego | activo | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | 938 | 01-04-2014 |
| Transnet S.A. | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | Arborización SE Padre- Hurtado- Riego | activo | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | 938 | 28-04-2014 |
| Transnet S.A. | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | Arborización SE Padre- Hurtado- Riego | activo | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | 988 | 28-05-2014 |
| Transnet S.A. | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia y DIA | activo | LT Sta Marta - Padre Hurtado | 23.420 | 01-05-2014 |
| Transnet S.A. | Proyecto Confiabilidad en el Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Elaboración y tramitación DIA | activo | LT Horcones - Tres Pinos | 11.734 | 01-05-2014 |
| Transnet S.A. | Proyecto Confiabilidad en el Sistema Eléctrico de la | Elaboration y dumination birt | 4000 | 2 | 11.734 | 01 03 2014 |
| | Provincia de Arauco | Elaboración y tramitación DIA | activo | LT Horcones - Tres Pinos | 7.823 | 01-06-2014 |
| Transnet S.A. | | Cumplimiento PAL-Compra de Máguina | 221110 | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | 7.023 | 32 30 2014 |
| | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Esquiladora y Ovejas traslado | activo | Nueva | 105 | 18-06-2014 |
| | | | | Totales | 113.145 | |



Al 31 de diciembre de 2013.

| Identificación de la compañía que efectúa el desembolso | Nombre del proyecto | Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso | Desembolso activo / gasto | Descripción del activo o Ítem de gasto | Monto del desembolso M\$ | Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados |
|---|--|---|------------------------------|--|--------------------------------|--|
| Empresa Eléctrica de | Huella de Carbono 2011 | Asesoría en estimación Huella de Carbono por | Gasto | As es oría medio ambiente | | |
| Magallanes S.A. | nuena de carbono 2011 | Producto, período 2011 | Gasto | Asesoria medio ambrente | 2.247 | 03-09-2013 |
| Empresa Eléctrica de | Estimación de emisiones RETC | Estimación y declaración de emisiones gaseosas | Gasto | As es oría medio ambiente | | 05 05 2015 |
| Magallanes S.A. | Estimation de emisiones ne re | según Decreto Supremo №138, Registro de | Gusto | 7 Besond Medio dimerence | | |
| | | Emisiones y Transferencia de Contaminantes | | | 1.371 | 19-06-2013 |
| Empresa Eléctrica de | Evaluaciones emisiones de ruido y calidad de aire | Monitoreos según compromisos ambientales de | Gasto | Asesoría medio ambiente | | |
| Magallanes S.A. | СТР | resoluciones de calificaciones ambientales №286/2002, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130 de 14 MW"; №052/2006, "Instalación y Operación TG GE-10B/1"y №144/2007, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130". | | | 13.599 | 13-12-2013 |
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Disposición de Residuos Peligrosos | Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL | Gasto | Disposición de residuos peligrosos | 11.795 | 31-12-2013 |
| Empresa Eléctrica de | As es oría Jurídico - Ambiental | Asesoría mensual en regulaciones ambientales. | Gasto | Asesoría medio ambiente | | |
| Magallanes S.A. | | | | | 150 | 10-12-2013 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Angol | Elaboración y tramitación DIA | Activo | SE Angol | 6.211 | 17-01-2013 |
| Transnet S.A. | Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos | Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia | Activo | LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos | 158 | 01-01-2013 |
| Transnet S.A. | Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos | Plan de trabajo de formaciones Xerofíticas | Activo | LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos | 87 | 01-01-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Cumplimiento compromisos RCA | Activo | LT Loncoche Villarrica | 2.031 | 01-03-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Cumplimiento compromisos RCA | Activo | LT San Fabián Ancoa | 1.613 | 01-02-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Elaboración y tramitación DIA | Activo | LT Loncoche Villarrica | 6.985 | 01-01-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Elaboración y tramitación DIA | Activo | LT Loncoche Villarrica | 1.505 | 01-02-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Gestión Ambiental Construcción | Activo | LT Loncoche Villarrica | 3.506 | 01-03-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Plan de Manejo Forestal | Activo | LT Loncoche Villarrica | 1.660 | 01-03-2013 |
| Transnet S.A. | LT San Fabián Ancoa | Elaboración y tramitación DIA | Activo | LT San Fabián Ancoa | 10.156 | 01-01-2013 |
| Transnet S.A. | S/E Hualte | Elaboración y tramitación DIA | Activo | SE Hualte | 996 | 01-01-2013 |
| Transnet S.A. | S/E Hualte | Elaboración y tramitación DIA | Activo | SE Hualte | 3.881 | 01-02-2013 |
| Transnet S.A. | S/E Hualte | Elaboración y tramitación DIA | Activo | SE Hualte | 276 | 01-03-2013 |
| Transnet S.A. | Terceras pistas plaza de peaje | Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia | Activo | LT Rancagua - Paine | 1.632 | 01-03-2013 |
| Transnet S.A. | Gastos generales | Entrega de árboles día del medio ambiente | Gasto | Comunicaciones | 481 | 01-06-2013 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Angol | Elaboración y tramitación DIA | Activo | SE Angol | 1.421 | 01-06-2013 |
| Transnet S.A. | Apoyo Arranque S/E Maule | Fotomontaje DIA | Activo | LT Arranque Maule | 638 | 01-06-2013 |
| Transnet S.A. | Apoyo Arranque S/E Maule | Elaboración y tramitación DIA | Activo | LT Arranque Maule | 15.500 | 01-06-2013 |
| Transnet S.A. | Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos | Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia | Activo | LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos | 731 | 01-06-2013 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Elaboración y tramitación DIA | Activo | SE Fátima | 3.927 | 01-04-2013 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Elaboración y tramitación DIA | Activo | SE Fátima | 2.218 | 01-05-2013 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Elaboración y tramitación DIA | Activo | SE Fátima | 720 | 01-06-2013 |
| Transnet S.A. | Construcción Patio de Maniobras S/E Tres Pinos | Cumplimiento compromisos RCA | Activo | SE Tres Pinos | 720 | 01-05-2013 |



Al 31 de diciembre de 2013. (Continuación)

| Identificación de la compañía que efectúa el desembolso | Nombre del proyecto | Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso | Desembolso activo / gasto | Descripción del activo o Ítem de gasto | Monto del desembolso M\$ | Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados |
|---|--|--|------------------------------|--|--------------------------------|--|
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Cumplimiento compromisos RCA | Activo | LT Loncoche Villarrica | 2.220 | 01-04-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Cumplimiento compromisos RCA | Activo | LT Loncoche Villarrica | 6.138 | 01-04-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Cumplimiento compromisos RCA | Activo | LT Loncoche Villarrica | 6.066 | 01-03-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Cumplimiento compromisos RCA | Activo | LT Loncoche Villarrica | 18.206 | 01-06-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Cumplimiento compromisos RCA | Activo | LT Loncoche Villarrica | 7.264 | 01-04-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Cumplimiento compromisos RCA | Activo | LT Loncoche Villarrica | 1.048 | 01-04-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | | Activo | LT Loncoche Villarrica | 3.999 | 01-06-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Plan de Manejo Forestal Monitoreo de impactos socioculturales | Activo | LT Loncoche Villarrica | 9.798 | 01-04-2013 |
| Transnet S.A. | S/E Mariscal | Arborización | Activo | SE Mariscal | 2.607 | 01-04-2013 |
| Transnet S.A. | LT San Fabián Ancoa | Reforestación | Activo | LT San Fabián Ancoa | 6.926 | 01-04-2013 |
| Transnet S.A. | LT San Fabian Ancoa | Tramitación DIA | Activo | LT San Fabian Ancoa | 57.490 | 01-07-2013 |
| Transnet S.A. | LT San Fabian Ancoa | Prospección Arqueológica | Activo | LT San Fabian Ancoa | 37.490 | 01-07-2013 |
| Transnet S.A. | LT San Fabian Ancoa LT Loncoche Villarrica | - | Activo | LT Loncoche Villarrica | 4.475 | 01-07-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Plan de Manejo Forestal | Activo | LT Loncoche Villarrica | 5.628 | 01-07-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Gestión asuntos indígenas Gestión asuntos indígenas | Activo | LT Loncoche Villarrica | 4.535 | 01-07-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | | Activo | LT Loncoche Villarrica | 4.333 | 01-08-2013 |
| | | Cumplimiento compromisos RCA | | | | |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Reforestación | Activo | LT Loncoche Villarrica | 9.196 | 01-07-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Carga de compromisos ambientales SMA | Activo | LT Loncoche Villarrica | 720 | 01-07-2013 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Carga de compromisos ambientales SMA | Activo | SE Fátima | 720 | 01-07-2013 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Angol | Tramitación DIA | Activo | SE Angol | 887 | 01-07-2013 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Angol | Tramitación DIA | Activo | SE Angol | 1.421 | 01-07-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Plan de Manejo Forestal | Activo | LT Loncoche Villarrica | 4.402 | 01-09-2013 |
| Transnet S.A. | S/E Monterrico | Arborización | Activo | S/E Monterrico | 1.978 | 01-09-2013 |
| Transnet S.A. | Conexión Viñales | Reforestación | Gasto | SE Constitución | 1.478 | 01-07-2013 |
| Transnet S.A. | Apoyo Arranque S/E Maule | Tramitación DIA | Activo | LT Arranque Maule | 15.500 | 01-08-2013 |
| Transnet S.A. | Apoyo Arranque S/E Maule | Aspectos comunitarios | Activo | LT Arranque Maule | 5.135 | 01-10-2013 |
| Transnet S.A. | Apoyo Arranque S/E Maule | As pectos comunitarios | Activo | LT Arranque Maule | 6.657 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | Conexión Eléctrica Papelera Talagante (CMPC) | Arborización | Activo | LT Isla de Maipo- CMPC | 8.000 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | Política de relacionamiento Comunitario | Elaboración de política y procedimiento | Gasto | Política de relacionamiento Comunitario | 8.000 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos | Rescate de reptiles | Activo | LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos | 2.004 | 01-10-2013 |
| Transnet S.A. | Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos | Tramitación DIA | Activo | LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos | 6.000 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Tramitación DIA | Activo | LT Loncoche Villarrica | 693 | 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Gestión asuntos indígenas | Activo | LT Loncoche Villarrica | 7.000 | 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Gestión asuntos indígenas | Activo | LT Loncoche Villarrica | 7.000 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Reforestación | Activo | LT Loncoche Villarrica | 18.391 | 01-10-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Plan de Manejo Forestal | Activo | LT Loncoche Villarrica | 740 | 01-10-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Plan de Manejo Forestal | Activo | LT Loncoche Villarrica | 5.480 | 01-10-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Planes de apoyo local comunidades indigenas | Activo | LT Loncoche Villarrica | 4.076 | 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Planes de apoyo local comunidades indigenas | Activo | LT Loncoche Villarrica | 15.093 | 01-08-2013 |



Al 31 de diciembre de 2013. (Continuación)

| ldentificación de la compañía que efectúa el desembolso | Nombre del proyecto | Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso | Desembolso activo / gasto | Descripción del activo o Ítem de gasto | Monto del desembolso M\$ | Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados |
|---|--|---|------------------------------|---|--------------------------------|--|
| | | - u u nu | | | 22.222 | 04.40.0040 |
| Transnet S.A. | LT Horcones - Tres Pinos | Tramitación DIA | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 30.000 2.500 | 01-12-2013 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | LT Horcones - Tres Pinos | Aspectos comunitarios | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 120 | 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | S/E Monterrico | Arborización | Activo | S/E Monterrico | | |
| Transnet S.A. | LT San Fabián Ancoa | Tramitación DIA | Activo | LT San Fabián Ancoa | 2.272 | 01-10-2013 |
| Transnet S.A. | LT San Fabián Ancoa | Tramitación DIA | Activo | LT San Fabián Ancoa | 6.165 | 01-10-2013 |
| Transnet S.A. | LT San Fabián Ancoa | Pago de indemnización a propietarios Cauquenes | Activo | LT San Fabián Ancoa | 12.460 | 01-10-2013 |
| Transnet S.A. | Ampliación SE Duqueco 220/66/23 kV | Cambio de Uso de Suelo | Activo | SE Duqueco | 4.240 | 01-10-2013 |
| Transnet S.A. | LT Santa Marta - Padre Hurtado | Arborización | Activo | S/E Padre Hurtado | 10.651 | 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos | Plan de trabajo de formaciones Xerofíticas | Activo | LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos | 1.980 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Plan Apoyo Local (Engage) | Activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | | |
| | | | | Nueva | 4.747 | 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Plan Apoyo Local (Engage) | Activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | | |
| | | | | Nueva | 5.745 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Ctto. Reforestación El Llaverío | Activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | 18.391 | 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Ctto. Reforestación El Llaverío | Activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | 4.598 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Actualización vegetación Nitrihuala | Activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | 740 | 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Elaboración PMF Los Parques Quilamarí | Activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | 1.575 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Elaboración PMF 3,32 ha Los Parques | Activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | 5.326 | 01-10-2013 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Gestión de asuntos indígenas | Activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: | 3.520 | 01-10-2013 |
| Transfict S.A. | Li 110 kv Loncoche-villattica 2. Nueva | destroit de asuntos maigenas | Activo | Nueva | 5.069 | 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | Gestión de asuntos indígenas | Activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva | 5.423 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | LLTT 66 kV Monterrico | Arborización Se Monterrico | Activo | LLTT 66 kV Monterrico | 132 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | LLTT 66 kV Monterrico | Arborización Se Monterrico | Activo | LLTT 66 kV Monterrico | 132 | 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | LLTT 66 kV Monterrico | Arborización Se Monterrico Arborización Se Monterrico | Activo | LLTT 66 kV Monterrico | 106 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | Arranque LT 1x220kV a SE Maule: Construc | Asesoria Comunidades AMEC N°1 | Activo | Arranque LT 1x220kV a SE Maule: Construc | 5.135 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | Arranque LT 1x220kV a SE Maule: Construc | Asesoria especialista salud- presentació | Activo | Arranque LT 1x220kV a SE Maule: Construc | 1.500 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | Arranque LT 1x220kV a SE Maule: Construc | Asesoria Comunidades AMEC N°2 | Activo | Arranque LT 1x220kV a SE Maule: Construc | 5.459 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | Arranque LT 1x220kV a SE Maule: Construc | Asesoria especialista salud | Activo | Arranque LT 1x220kV a SE Maule: | 9.200 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | Arborización P.Hurtado (90%) _K. Damianovic | Activo | SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT | 4.251 | 01-12-2013 |



Al 31 de diciembre de 2013. (Continuación)

| Identificación de la compañía que efectúa el desembolso | Nombre del proyecto | Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso | Desembolso activo / gasto | Descripción del activo o Ítem de gasto | Monto del desembolso M\$ | Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados |
|---|------------------------------------|---|------------------------------|--|--------------------------------|--|
| Transnet S.A. | Servicios SE Hualte | DIA SE Hualte | Activo | Servicios SE Hualte | 3.750 | 01-12-2013 |
| Transnet S.A. | LT San Fabián Ancoa | Negociación Reserva de Predios | Activo | LT San Fabián Ancoa | 1.580 | 01-11-2013 |
| Transnet S.A. | Ampliación SE Duqueco 220/66/23 kV | Tramitación Cambio Uso de Suelo | Activo | Ampliación SE Duqueco 220/66/23 kV | 4.240 | 01-11-2013 |
| Metrogas S.A | Material Particulado VIII Región | Asesoría Revisión Material Particulado | gasto | Definir y revisar normativa aplicacble y perspectivas regulatorias | 5.919 | 30-06-2013 |
| Metrogas S.A | Juntos Medimos la Huella 1 y 2 | Medición Huella de Carbono en colegios de la RM | gasto | Medicón Huella de Carbono 180 colegios | 27.000 | 31-12-2013 |
| Metrogas S.A | Campaña Cambia | Cambia es natural | gasto | Difusión web, prensa, radio, otros. | 116.048 | 31-12-2013 |
| Metrogas S.A | Neutralización Maratón de Santiago | Neutralizar Producción maratón de Santiago | gasto | Neutralización maratón | 411 | 01-03-2013 |
| Metrogas S.A | Etiquetado Estufas | Etiquetado | gasto | Etiquetado Estufas | 126.498 | 30-06-2013 |
| Metrogas S.A | Neutralización Flota Vehicular | Neutralización | gasto | Neutralización flota | 3.361 | 31-12-2013 |
| Metrogas S.A | Reforestemos Patagonia 2013 | Reforestar | gasto | Plantación de árboles | 624 | 31-12-2013 |
| Metrogas S.A | Mi parque | Construcción Plaza | gasto | Construcción Plaza en La Granja | 10.500 | 31-12-2013 |
| Metrogas S.A | Eco Parque | Reutilización de Residuos | gasto | Parque recreativo medioambiental | 60.000 | 30-06-2013 |
| Metrogas S.A | Auspicio Corporación cultiva | Reforestar | gasto | Reforestar | 300 | 30-06-2013 |
| Gas Sur S.A. | Red Alcantarillado | Renovación Alcantarillado planta 4 esquinas | Activo | Red alcantarillado | 4.000 | 30-04-2013 |
| | | | | Totales | 876.128 | |



37.- ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA.

El Grupo CGE clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta la decisión de vender el ex Edificio Corporativo de Empresas Emel, en la actualidad de propiedad de la subsidiaria Transnet S.A. Este activo no está sujeto a depreciación y se encuentra valorizado al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización.



38.- OPERACIONES DISCONTINUADAS.

A efectos de dar cumplimiento con lo requerido por NIIF 5 sobre operaciones discontinuadas, se ha reclasificado el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2013 con el objeto que éste sea comparable con los estados financieros intermedios terminados al 30 de septiembre de 2014.

Con fecha 8 de noviembre de 2013, la subsidiaria Transformadores Tusan S.A. vendió a Servicios Integrales de Generación de Energía Eléctrica S.A., subsidiaria de General Electric, su participación accionaria en la filial Investigación y Desarrollo Tecnológico S.A. (51%). El precio de la compraventa ascendió a la suma de M\$ 4.813.238. El efecto de la discontinuidad de dicha compañía para efectos comparativos ascendió a la suma de M\$ 69.840 durante el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2013.

En el Estado Consolidado de Resultado por Función y del Estado de Flujo de Efectivo Directo al 30 de septiembre de 2013 se presentan los valores aprobados por el Directorio en la columna con IDT. En la columna sin IDT se presentan los valores con los ajustes explicitados.

| | Sin IDT | Con IDT | Operación discontinuada |
|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ |
| Ingresos de actividades ordinarias. | 1.737.163.042 | 1.740.971.149 | (3.808.107) |
| Costo de ventas | (1.329.847.798) | (1.332.509.843) | 2.662.045 |
| Ganancia bruta | 407.315.244 | 408.461.306 | (1.146.062) |
| Otros ingresos, por función. | 5.116.158 | 5.116.158 | 0 |
| Costos de distribución. | (13.400.064) | (13.400.064) | 0 |
| Gasto de administración. | (112.581.319) | (113.418.668) | 837.349 |
| Otros gastos, por función. | (9.227.885) | (9.227.885) | 0 |
| Otras ganancias (pérdidas). | (5.106.180) | (5.106.180) | 0 |
| Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. | 272.115.954 | 272.424.667 | (308.713) |
| Ingresos financieros. | 11.848.288 | 11.711.483 | 136.805 |
| Costos financieros. | (73.269.932) | (73.284.747) | 14.815 |
| Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación. | 6.488.269 | 6.488.269 | 0 |
| Diferencias de cambio. | (1.192.614) | (1.174.457) | (18.157) |
| Resultados por unidades de reajuste. | (13.366.352) | (13.364.596) | (1.756) |
| Ganancia (pérdida) antes de impuesto | 202.623.613 | 202.800.619 | (177.006) |
| Gasto por impuestos a las ganancias. | (43.991.122) | (44.025.598) | 34.476 |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas. | 158.632.491 | 158.775.021 | (142.530) |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas. | 72.690 | | 72.690 |
| Ganancia (pérdida) | 158.705.181 | 158.775.021 | (69.840) |
| Ganancia (pérdida) atribuible a | | | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | 69.538.236 | 69.538.236 | 0 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras | 89.166.945 | 89.236.785 | (69.840) |
| Ganancia (pérdida) | 158.705.181 | 158.775.021 | (69.840) |



| | Sin IDT | Con IDT | |
|--|---|--|--|
| ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | 01-01-2013 30-09-2013 M\$ | Operación discontinuada 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. | 2.154.397.681 | 2.159.820.610 | (5.422.929) |
| Otros cobros por actividades de operación. | 4.357.308 | 4.357.308 | 0 |
| Clases de pagos | | | |
| Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios. | (1.581.410.267) | (1.584.939.569) | 3.529.302 |
| Pagos a y por cuenta de los empleados. | (112.102.506) | (113.154.071) | 1.051.565 |
| Otros pagos por actividades de operación. | (83.616.059) | (83.784.747) | 168.688 |
| Otros cobros y pagos de operación | | | |
| Dividendos pagados. | (37.567.108) | (37.567.108) | 0 |
| Dividendos recibidos. | 147.263 | 147.263 | 205 729 |
| Intereses recibidos. Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados). | 3.109.704 (29.936.714) | 2.903.966 (29.918.328) | 205.738 (18.386) |
| Otras entradas (salidas) de efectivo. | (11.092.573) | (11.092.573) | (18.580) |
| | | | (400,022) |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación | 306.286.729 | 306.772.751 | (486.022) |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | | |
| Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo. | 562.355 | 604.994 | (42.639) |
| Compras de propiedades, planta y equipo. | (114.360.211) | (114.568.632) | 208.421 |
| Compras de activos intangibles. | (9.063.280) | (9.063.280) | 0 |
| Compras de otros activos a largo plazo. | (1.229.752) | (1.229.752) | 0 |
| Dividendos recibidos. | 4.136.112 | 4.136.112 | (62,020) |
| Intereses recibidos. Otras entradas (salidas) de efectivo. | 1.902.867 | 62.929 1.756.198 | (62.929) 146.669 |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | (118.051.909) | (118.301.431) | 249.522 |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | | |
| Importes procedentes de la emisión de acciones. | 2.761 | 2.761 | 0 |
| Pagos por otras participaciones en el patrimonio. | | 2.701 | |
| Total importes procedentes de préstamos. | (22.680) | (22.680) | |
| Total Importes procedentes de prestamos. | (22.680) 217.461.300 | (22.680) 217.579.991 | 0 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo. | | | 0 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo. - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. | 217.461.300 | 217.579.991 | 0 (118.691) 0 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo. - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 | 0 (118.691) 0 (118.691) (417.522) |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 (320.985.931) | 0 (118.691) 0 (118.691) (417.522) 128.626 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) (2.270.621) | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 | 0 (118.691) 0 (118.691) (417.522) 128.626 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) (2.270.621) 694.774 | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 (320.985.931) (2.270.621) | 0 (118.691) 0 (118.691) (417.522) 128.626 0 694.774 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) (2.270.621) 694.774 (77.950.181) | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 (320.985.931) | 0 (118.691) 0 (0 (118.691) (417.522) 128.626 0 (694.774 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) (2.270.621) 694.774 (77.950.181) (3.837) | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 (320.985.931) (2.270.621) (77.950.181) | 0 (118.691) 0 (118.691) (417.522) 128.626 0 (694.774 0 (3.837) |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) (2.270.621) 694.774 (77.950.181) | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 (320.985.931) (2.270.621) | 0 (118.691) 0 0 (118.691) (417.522) 128.626 0 694.774 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. Otras entradas (salidas) de efectivo. | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) (2.270.621) 694.774 (77.950.181) (3.837) (58.514.860) | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 (320.985.931) (2.270.621) (77.950.181) (58.520.093) | 0 (118.691) 0 (118.691) (417.522) 128.626 0 (694.774 0 (3.837) 5.233 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) (2.270.621) 694.774 (77.950.181) (3.837) (58.514.860) 130.878 | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 (320.985.931) (2.270.621) (77.950.181) (58.520.093) 130.878 | 0 (118.691) 0 (018.691) (417.522) 128.626 0 (694.774 0 (3.837) 5.233 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. Otras entradas (salidas) de efectivo. Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) (2.270.621) 694.774 (77.950.181) (3.837) (58.514.860) 130.878 | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 (320.985.931) (2.270.621) (77.950.181) (58.520.093) 130.878 | 0 (118.691) 0 (118.691) (417.522) 128.626 0 694.774 0 (3.837) 5.233 0 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. Otras entradas (salidas) de efectivo. Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios sobre el efectivo y equivalentes al | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) (2.270.621) 694.774 (77.950.181) (3.837) (58.514.860) 130.878 | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 (320.985.931) (2.270.621) (77.950.181) (58.520.093) 130.878 | 0 (118.691) 0 0 (118.691) (417.522) 128.626 0 694.774 0 (3.837) 5.233 0 288.583 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. Otras entradas (salidas) de efectivo. Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) (2.270.621) 694.774 (77.950.181) (3.837) (58.514.860) 130.878 (241.747.293) | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 (320.985.931) (2.270.621) (77.950.181) (58.520.093) 130.878 (242.035.876) | 0 (118.691) 0 (118.691) (417.522) 128.626 0 694.774 0 (3.837) 5.233 0 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de corto plazo. Préstamos de entidades relacionadas. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Pagos de préstamos a entidades relacionadas. Dividendos pagados. Intereses recibidos. Intereses pagados. Otras entradas (salidas) de efectivo. Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo. | 217.461.300 41.585.532 175.875.768 (417.522) (320.857.305) (2.270.621) 694.774 (77.950.181) (3.837) (58.514.860) 130.878 (241.747.293) | 217.579.991 41.585.532 175.994.459 (320.985.931) (2.270.621) (77.950.181) (58.520.093) 130.878 (242.035.876) (53.564.556) | 0 (118.691) 0 0 (118.691) (417.522) 128.626 0 694.774 0 (3.837) 5.233 0 288.583 |



39.- HECHOS POSTERIORES.

Con fecha 6 de octubre de 2014, CGE comunicó a la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y al mercado general el hecho esencial mediante el cual se informó lo siguiente:

- Que los accionistas mayoritarios de la Sociedad, los Grupos Familia Marín, Grupo Almería y Grupo Familia Pérez Cruz recibieron ofertas no vinculantes, para la adquisición de la totalidad de sus acciones en la Sociedad que contemplaría la formulación de una oferta pública que se dirigiría en términos igualitarios a todos los accionistas de CGE para la adquisición de la totalidad de las acciones emitidas, con un mínimo de la mayoría absoluta de las acciones y el control de CGE.
- Que para facilitar la formulación de la referida oferta pública que tenga el carácter de vinculante y que contenga un precio a firme, el Directorio de CGE aprobó por la unanimidad de sus miembros dar acceso a información interna de la Sociedad, con el objeto que se realice un proceso de revisión de dicha información, denominado "due diligence". Este proceso no se encontraba terminado y suponía, con la adopción de los resguardos del caso, el acceso a información de los negocios de la Sociedad y sus antecedentes operacionales, económicos, financieros, contables y legales.
- Que hasta dicha fecha no se había recibido una oferta vinculante que contuviera un precio, que dependería de su aceptación por los destinatarios de la oferta y del resultado del due diligence antes referido, ni se habían negociado aun los términos y condiciones específicas de una eventual adquisición de las acciones de CGE.
- Que de formularse una oferta pública de adquisición de la totalidad de las acciones de CGE, podría perfeccionarse un cambio de control de la Sociedad, en la medida que dicha oferta sea declarada exitosa por quien la formule, en conformidad a las normas legales aplicables.

Con fecha 11 de octubre de 2014, CGE comunicó a la SVS y al mercado general el hecho esencial mediante el cual se informó lo siguiente:

- Que en Sesión extraordinaria de Directorio de la Sociedad, el Directorio tomó conocimiento que con esa misma fecha los accionistas mayoritarios de la Sociedad, los Grupos Marín, Grupo Almería y Grupo Familia Pérez Cruz (los "Vendedores") habían suscrito con Gas Natural SDG, S.A. (el "Comprador") un contrato denominado "Contrato Promesa de Compraventa" (el "Contrato"), en virtud del cual se comprometieron a vender al Comprador la totalidad de sus acciones en la Sociedad, que representan aproximadamente el 54,19% de las acciones suscritas y pagadas de la Sociedad.
- · Que los principales términos del Contrato fueron los siguientes:
 - 1. El Comprador se obligó, sujeto al cumplimiento de las condiciones suspensivas establecidas en el mismo, a formular, ya sea directamente o a través de una filial chilena, una oferta pública de adquisición de acciones que se dirigirá en las mismas condiciones a todos los accionistas de CGE para la adquisición del 100% de las acciones emitidas por la Sociedad, con un mínimo del 51% de las acciones de CGE (la "OPA").
 - 2. Sujeto al cumplimiento de las condiciones de éxito de la OPA, el Comprador se obligó a comprar a los Vendedores, quienes obligaron irrevocablemente a vender en la OPA, la



totalidad de su participación accionaria en la Sociedad que representa aproximadamente un 54,19% de las acciones emitidas por ésta.

- 3. Las referidas condiciones, así como las condiciones de éxito de la OPA, son las habituales para este tipo de operaciones y han sido establecidas en beneficio del Comprador, quien podrá renunciar a ellas a su arbitrio.
- 4. El precio de compra de las acciones que se ofrecerá en la OPA es de \$ 4.700 por acción, que se pagará en dinero al contado, en el tiempo y la forma establecidos en el Contrato.
- 5. El Comprador se obligó a lanzar la OPA una vez que estén cumplidas las condiciones suspensivas referidas y a más tardar dentro de 10 días contados desde dicha fecha.

Entre el 30 de septiembre de 2014, fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio del Grupo CGE o la interpretación de éstos.

Marcelo Jacard Besoaín Subgerente Corporativo de Contabilidad Pablo Sobarzo Mierzo Gerente Corporativo de Finanzas

Eduardo Morandé Montt Gerente General