
ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE CGE GAS NATURAL S.A. Por el período terminado al 31 de marzo de 2018

1.- RESUMEN

La creación de CGE Gas Natural S.A. (en adelante, CGE Gas Natural o la Sociedad), se aprobó con fecha 14 de octubre de 2016, mediante Junta Extraordinaria de Accionistas, en la que se acordó la división de Compañía General de Electricidad S.A. en dos entidades, una que es la continuadora y que mantiene su nombre, y otra sociedad que es CGE Gas Natural. Debido a lo anterior, se disminuyó el capital social de Compañía General de Electricidad S.A., asignando una proporción de su patrimonio a la nueva sociedad, constituida con motivo de la división.

Con fecha 31 de mayo de 2017 se aprobó la fusión por incorporación de Gas Natural Chile S.A. en CGE Gas Natural, con lo cual esta última adquirió todos los activos, derechos, autorizaciones, permisos, obligaciones, y pasivos de la sociedad absorbida. A raíz de lo anterior se incorporaron en CGE Gas Natural la totalidad del patrimonio y los accionistas de Gas Natural Chile S.A., quedando ésta última disuelta. CGE Gas Natural posee como principal activo, el 60,17% de la propiedad de Metrogas S.A. y Aprovevisionadora Global de Energía S.A., además del 99,97% de Gas Sur S.A., entre otras sociedades.

- Al 31 de marzo de 2018, CGE Gas Natural registró un EBITDA consolidado de MM\$ 20.128, inferior en 17,2% al obtenido durante el mismo periodo del año anterior.
- La Sociedad registró una Pérdida atribuible a la controladora de MM\$ 1.910.
- Las inversiones consolidadas de CGE Gas natural ascendieron a MM\$ 23.391, más del doble de lo invertido el mismo periodo del año anterior. Dichos recursos se destinaron al desarrollo del plan de expansión de redes de distribución de gas natural en Metrogas y GasSur.
- El endeudamiento medido como Deuda financiera neta/ Ebitda se ubicó en 1,5 veces.

Datos Operacionales

A marzo de 2018, las ventas físicas de la subsidiaria Metrogas ascendieron a 199,1 millones de m³, lo que representa 5 millones de m³ más que en el mismo periodo 2017. A su vez, las ventas realizadas por Aprovevisionadora Global de Energía a compañías distintas a Metrogas, alcanzaron los 142



millones de m³, inferior en 11 millones de m³ respecto a igual período del año anterior, por menor venta de excedentes.

La subsidiaria Gas Sur S.A., que distribuye gas natural a clientes residenciales y comerciales en la Región del Biobío, mantuvo estable su venta física respecto al período anterior, con una leve alza de 3,8 millones de m³ a marzo 2017 a 4,4 millones de m³ a marzo 2018.

En lo que respecta a las sociedades Gasoducto del Pacífico S.A., Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. e Innergy Holding S.A., se espera que para fines del presente año puedan transportar gas desde el mercado argentino a la Región del Biobío. Actualmente se abastecen a través del mercado nacional para sus clientes industriales.

Al 31 de marzo de 2018, el número de clientes de CGE Gas Natural en el sector gas natural en Chile alcanzó los 739.141 clientes.

Negocios Internacionales

En Argentina, a través de sus inversiones en Gasnor S.A. y Gasmarket S.A., se distribuye gas natural en las provincias de Jujuy, Salta, Tucumán y Santiago del Estero, cubriendo la demanda de clientes residenciales, comerciales e industriales, cuyas ventas físicas tuvieron un incremento de 5,5%. A marzo de 2018, el número de clientes alcanzó los 532.720.

2.- ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

Al analizar los resultados de la Sociedad, es necesario precisar que ésta incorpora el resultado de los negocios en que participa a través de sus filiales y subsidiarias (distribución, aprovisionamiento y transporte de gas natural).

El EBITDA de CGE Gas Natural se reduce en MM\$ 4.178, debido principalmente a una reducción en el EBITDA de Metrogas (MM\$ 1.555), explicada principalmente por mayores costos de venta y a un mayor gasto de administración, y por otro lado a un menor EBITDA en AGESA (MM\$ 3.074), debido a un menor margen en la operación del primer trimestre de 2018.

| Estado de Resultados CGE GAS NATURAL | mar.-18 | mar.-17 | Var. mar-18/mar-17 | |
|---|-----------------|----------------|---------------------------|---------------|
| MM\$ | | | | % |
| Ingresos de operación | 111.999 | 109.156 | 2.843 | 2,6% |
| Costos de Operación | (91.871) | (84.850) | (7.020) | 8,3% |
| EBITDA | 20.128 | 24.306 | (4.178) | -17,2% |
| Depreciación y amortizaciones | (9.171) | (9.111) | (60) | 0,7% |
| Resultado de explotación | 10.957 | 15.194 | (4.237) | -27,9% |
| Gasto financiero neto | (4.190) | (3.736) | (454) | 12,2% |
| Resultado por unidades de reajuste | (979) | (730) | (249) | 34,0% |
| Diferencias de cambio | (2.580) | (447) | (2.134) | - |
| Otros ingresos y egresos | (8.257) | 457 | (8.713) | - |
| Participación en ganancia (pérdida) de empresas asociadas | 2.414 | 1.680 | 734 | 43,7% |
| Resultado fuera de explotación | (13.592) | (2.777) | (10.815) | - |
| Resultado antes de impuestos | (2.635) | 12.418 | (15.053) | - |
| Impuesto a las ganancias | 755 | (2.205) | 2.960 | - |
| Resultado | (1.880) | 10.212 | (12.093) | - |
| Ganancias de no controladora | (29) | (4.841) | 4.812 | -99,4% |
| Resultado de la controladora | (1.910) | 5.371 | (7.281) | - |

Depreciación y Amortización del Ejercicio

A nivel consolidado, la Depreciación y amortización del ejercicio se mantuvo relativamente estable con un leve aumento de MM\$ 60 (0,7%).

Resultado fuera de explotación

Con respecto al Resultado fuera de explotación este disminuyó en MM\$ 10.815, explicado principalmente por:

- Una disminución de Otras ganancias (pérdidas) por MM\$ 8.713, la cual se explica por gastos extraordinarios en juicios y arbitrajes por MM\$ 5.633 en Metrogas y una pérdida por un pago extraordinario en una filial de GN Holding Argentina por MM\$ 2.079.
- Variación negativa de MM\$ 2.134, asociada a diferencias de cambio por el prepago y liquidación del derivado por un total de MMUS\$80 en febrero de 2018, asociado a la deuda que CGE Gas Natural mantiene con la relacionada Clover Financial and Treasury Services Limited (Clover).

Compensado por:

- Incremento de MM\$ 734 en el Resultado de Sociedades de Negocios Conjuntos, explicada mayoritariamente por la sociedad argentina Gascart S.A., y en menor medida por GNL Chile S.A. y Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. y Gasoductos Gasandes S.A.

Impuesto a las ganancias

- Al 31 de marzo de 2018, el Impuesto a las ganancias tuvo un efecto positivo en relación al mismo periodo del año anterior de MM\$ 2.960, producto de la pérdida en Resultado antes de impuestos.

3.- ANALISIS DEL ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

| Activos | mar.-18 | dic.-17 | Var. mar-18/dic-17 | |
|---|------------------|------------------|--------------------|--------------|
| | | | MM\$ | % |
| Activos Corrientes | | | | |
| Efectivo y Equivalente al Efectivo | 46.492 | 56.881 | (10.389) | -18,3% |
| Deudores Comerciales y otras Cuentas por Cobrar | 55.994 | 50.239 | 5.756 | 11,5% |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | 5.198 | 12.143 | (6.945) | -57,2% |
| Otros activos corrientes | 28.704 | 24.619 | 4.085 | 16,6% |
| Activos Corrientes | 136.389 | 143.881 | (7.493) | -5,2% |
| Activos No Corrientes | | | | |
| Cuentas por cobrar | 1.821 | 1.821 | 0 | 0,0% |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | 21.357 | 22.406 | (1.049) | -4,7% |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía | 697.553 | 700.350 | (2.797) | -0,4% |
| Plusvalía | 54.182 | 54.182 | 0 | 0,0% |
| Propiedades Plantas y Equipos | 882.552 | 867.106 | 15.445 | 1,8% |
| Otros Activos no Corrientes | 12.331 | 16.192 | (3.861) | -23,8% |
| Activos No Corrientes | 1.669.796 | 1.662.057 | 7.739 | 0,5% |
| Total Activos | 1.806.185 | 1.805.938 | 247 | 0,0% |

Al 31 de marzo de 2018, el Total Activos presenta un leve aumento de MM\$ 247 con respecto a diciembre de 2017, explicado principalmente por las siguientes variaciones:

- El Activo Corriente presentó una variación negativa de MM\$ 7.493, asociado principalmente a menor Efectivo y equivalentes al efectivo por MM\$ 10.389 y menores Cuentas por cobrar con relacionadas por MM\$ 6.945, correspondiente a la cuenta corriente mercantil que mantiene con la relacionada CGE. Todo lo anterior fue compensado parcialmente por un aumento de Deudores comerciales y otras cuentas por

cobrar por MM\$ 5.756, provenientes de clientes de AGESA y en menor medida de Metrogas, y un aumento de la partida Activos por impuestos por MM\$ 5.513.

- El aumento de Activos no corrientes por MM\$ 7.739 es resultado de un incremento en la partida de Propiedades, plantas y equipos de MM\$ 15.445, explicado por el desarrollo del plan de expansión de redes de distribución de gas natural en Metrogas y Gas Sur. Esto se vio compensado parcialmente por menores Activos financieros de MM\$ 3.886, asociado a la liquidación del derivado de la deuda prepagada con la relacionada Clover. A lo anterior se suman menores Activos intangibles distintos de la plusvalía por MM\$ 2.797, asociado principalmente a la amortización acumulada.

| Pasivos | mar.-18 | dic.-17 | Var. mar-18/dic-17 | |
|---|------------------|------------------|--------------------|--------------|
| | | | MM\$ | % |
| Pasivos corrientes | | | | |
| Pasivos financieros | 6.454 | 5.495 | 959 | 17,5% |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 46.639 | 44.515 | 2.124 | 4,8% |
| Cuentas por pagar a relacionadas | 24.211 | 13.748 | 10.463 | 76,1% |
| Otros pasivos no financieros | 15.893 | 7.438 | 8.455 | - |
| Total pasivo corriente | 93.197 | 71.196 | 22.001 | 30,9% |
| Pasivos no corrientes | | | | |
| Pasivos financieros | 188.835 | 195.066 | (6.231) | -3,2% |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | 143.288 | 153.862 | (10.574) | -6,9% |
| Pasivos por impuestos diferidos | 349.636 | 351.828 | (2.192) | -0,6% |
| Otros pasivos no financieros | 3.383 | 3.481 | (99) | -2,8% |
| Total pasivo no corriente | 685.142 | 704.238 | (19.096) | -2,7% |
| Total pasivos | 778.339 | 775.434 | 2.905 | 0,4% |
| Participaciones no Controladoras | 419.809 | 420.510 | (701) | -0,2% |
| Patrimonio de los propietarios de la Controladora | 608.037 | 609.995 | (1.958) | -0,3% |
| Patrimonio | 1.027.846 | 1.030.505 | (2.659) | -0,3% |
| Total Pasivos y patrimonio | 1.806.185 | 1.805.938 | 247 | 0,0% |

El Total Pasivos y patrimonio presenta un aumento de MM\$ 247 con respecto a diciembre de 2017, explicado principalmente por:

- Aumento del Total pasivo corriente en MM\$ 22.001 como consecuencia del aumento de las Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por MM\$ 10.463, asociada a cuenta corriente mercantil con CGE y a compras de gas a GNL Chile S.A. Adicionalmente,

existió un aumento de Otros pasivos no financieros, relacionado a gas por entregar por MM\$ 8.575 y un incremento de cuentas por pagar a proveedores por MM\$ 2.124.

- El Total de Pasivos no corrientes presentó una variación negativa de MM\$ 19.096, debido principalmente a una disminución de Cuentas por pagar a empresas relacionadas de MM\$ 10.574, asociado principalmente al prepago parcial de la deuda con su relacionada Clover (MMUS\$80), compensado por una nueva deuda con la relacionada GNF Internacional Agencia en Chile (MM\$ 40.000), y a la disminución de otros pasivos financieros, asociado a la amortización de bonos vigentes emitidos por Metrogas.
- Finalmente, el Total patrimonio sufrió una leve disminución de MM\$ 2.659 explicado por la pérdida del ejercicio.

4.- ANALISIS DEL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

| Flujo de Efectivo MM\$ | mar.-18 | mar.-17 | Var. mar-18/mar-17 | |
|--|-----------------|-----------------|--------------------|---------------|
| | | | | % |
| Flujo originado por actividades de la operación | 17.361 | (238) | 17.599 | - |
| Flujo originado por actividades de inversión | (22.325) | (11.897) | (10.427) | 87,6% |
| Flujo originado por actividades de financiamiento | 132 | (1.626) | 1.759 | - |
| Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo. | (5.557) | (339) | (5.218) | - |
| Flujo neto total del período | (10.389) | (14.101) | 3.712 | -26,3% |
| Saldo inicial de efectivo | 56.881 | 121.451 | (64.571) | -53,2% |
| Saldo final | 46.492 | 107.350 | (60.858) | -56,7% |

A marzo de 2018 se registró un flujo neto negativo de MM\$ 10.389, que implica una mejora en MM\$ 3.712 respecto al registrado en el mismo periodo del año anterior, donde se obtuvo un flujo neto negativo de MM\$ 14.101. Lo anterior es consecuencia de:

- **Aumento de MM\$ 17.599 en el flujo originado por actividades de la operación** asociado a mayor recaudación en la venta de bienes y servicios, principalmente en Metrogas (MM\$ 23.632), compensando parcialmente por el mayor pago a proveedores.
- **Disminución de MM\$ 10.427 en el flujo asociado a actividades de inversión** debido principalmente mayores inversiones en propiedades, plantas y equipos de Metrogas y Gas Sur, asociado al negocio habitual y al plan de gasificación.

- **Aumento de MM\$ 1.759 en el flujo asociado a actividades de financiamiento** debido principalmente a mayor obtención de préstamos de relacionadas, parcialmente compensado por mayores intereses pagados.

5.- PRINCIPALES INDICADORES FINANCIEROS

| Indicadores | | Unidad | mar.-18 | dic.-17 | Var % |
|------------------------|--|--------|---------|---------|--------|
| Liquidez | Liquidez corriente | Veces | 1,5 | 2,0 | -27,6% |
| | Razón ácida | Veces | 1,4 | 1,9 | -27,1% |
| Endeudamiento | Pasivo Total/ Patrimonio neto | Veces | 0,8 | 0,8 | 0,6% |
| | Deuda financiera neto / Patrimonio neto | Veces | 0,2 | 0,3 | -15,8% |
| | Deuda financiera neta / Ebitda* | Veces | 1,5 | 1,7 | -13,6% |
| | Cobertura de gastos financieros netos | Veces | 4,8 | 6,5 | -26,2% |
| Composición de pasivos | Pasivo corto plazo / Pasivo total | % | 12,0 | 9,2 | 30,4% |
| | Pasivo largo plazo / Pasivo total | % | 88,0 | 90,8 | -3,1% |
| | Deuda bancaria / Pasivo total | % | 14,6 | 20,8 | -29,8% |
| | Obligaciones con el público / Pasivo total | % | 19,1 | 19,3 | -1,1% |
| Rentabilidad | Rentabilidad del patrimonio* | % | 7,3 | 8,5 | -13,8% |
| | Ebitda / Activo fijo* | % | 16,6 | 17,3 | -4,5% |

* Últimos 12 meses

Indicadores de Liquidez

- Los indicadores de liquidez mostraron una leve disminución respecto a lo registrado a diciembre de 2017. Lo anterior se explica principalmente por una disminución del efectivo, sumado con el aumento de los pasivos corrientes ya mencionado.

Indicadores de Endeudamiento:

Cabe destacar que se considera en el cálculo de la deuda financiera y los ratios de endeudamiento el crédito con Clover Financial and Treasury Services Limited, clasificado como cuenta por cobrar con empresas relacionadas.

- Los indicadores de endeudamiento se mantuvieron relativamente estables, con una leve disminución en Deuda financiera neta / Patrimonio neto y Deuda financiera neta / Ebitda, el que se ubica en 1,5 veces.

Composición de pasivos:

- Existe un leve aumento de los pasivos de corto plazo por intereses y cuotas de amortización de bonos para los próximos 12 meses.

Indicadores de Rentabilidad:

- Los indicadores de Rentabilidad experimentaron una leve disminución asociado a la leve caída en el EBITDA y en el resultado negativo del ejercicio.

6.- ANÁLISIS DE LOS NEGOCIOS

CGE Gas Natural S.A. es un holding de empresas a través de la cuales participa en las actividades de aprovisionamiento de gas natural en Chile, transporte y distribución de gas natural en Chile y en Argentina, atendiendo a clientes residenciales, comerciales e industriales, en ambos países.

El negocio de aprovisionamiento de gas natural en Chile lo realiza a través de la sociedad Aprovevisionadora Global de Energía S.A., la cual a su vez tiene participación en GNL Chile S.A.

En el negocio de distribución de gas natural en Chile, la empresa participa a través de sus subsidiarias Metrogas S.A., en las Regiones Metropolitana, del Libertador General Bernardo O'Higgins y de Los Lagos, Gas Sur S.A. e Innergy Holdings S.A. en la Región del Biobío.

En el negocio del transporte de gas natural, la Sociedad participa a través de GasAndes S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A., en Chile y a través de GasAndes (Argentina) S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) en Argentina.

En Argentina, participa distribuyendo gas natural a través de Gasnor S.A. y comercializa gas natural a través de Gasmarket S.A.

A marzo de 2018, el número de clientes de gas natural a nivel consolidado alcanza los 739.141 en Chile. Por su parte, en la zona noroeste de Argentina distribuye y comercializa gas natural por intermedio de Gasnor S.A. y Gasmarket S.A., alcanzando los 532.720 clientes.

7.- ANÁLISIS DE RIESGO

CGE Gas Natural opera en un mercado de servicios de primera necesidad, caracterizado por su estabilidad en el tiempo, por lo que no se encuentra expuesta a riesgos significativos en el desarrollo de sus actividades.

El riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales y comerciales de las empresas distribuidoras de gas natural se encuentra minimizado, ya que se cuenta con contratos de largo plazo con proveedores de primer nivel y con acceso al Terminal GNL Quintero, lo que permite diversificar fuentes de suministro y reducir de manera significativa el riesgo de abastecimiento.

Adicionalmente a los contratos de abastecimiento de largo plazo, las distribuidoras disponen de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo



del gas natural. En particular el sistema de respaldo de la subsidiaria Metrogas tiene el objeto de asegurar el suministro básico a los clientes residenciales y comerciales de la Región Metropolitana.

Cabe señalar que, además, hoy la subsidiaria Metrogas cuenta con la capacidad de almacenamiento de gas natural de reserva (“parking”) en los gasoductos de Gasoducto GasAndes y Electrogas.

Riesgos Financieros

Los negocios en que participan las empresas de CGE Gas Natural corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo, en mercados regulados y con una estructura de ingresos y costos fundamentalmente en pesos y/o Unidades de Fomento, con excepción de Aprovechadora Global de Energía S.A. A nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman CGE Gas Natural, en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros. En este sentido, los pasivos financieros de CGE Gas Natural se han denominado en su mayor parte en pesos chilenos o Unidades de Fomento, ya sea directamente o a través de instrumentos derivados, a tasa fija o variable, y principalmente a largo plazo.

Para el análisis de riesgo es necesario precisar que los pasivos financieros incluyen la deuda con Clover Financial and Treasury Services Limited, entidad relacionada a CGE Gas Natural S.A.

Riesgo de Tipo de Cambio y Tasa de Interés

En este ámbito, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio. Como se indicó anteriormente, las actividades de CGE Gas Natural son fundamentalmente en pesos, en consecuencia, la denominación de la deuda financiera al 31 de marzo de 2018 fue de un 56,01% en Unidades de Fomento, un 39,11% en pesos chilenos y el saldo en moneda extranjera. De este modo, el riesgo asociado al tipo de cambio es bajo.

Al 31 de marzo de 2018, el valor del dólar observado se ubicó en \$ 603,39, es decir un 1,8% menor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2017, fecha en que alcanzó un valor de \$ 614,75.

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 de CGE Gas Natural y sus subsidiarias a marzo de 2018 debido a la variación de $\pm 1\%$ en el tipo de cambio. Como resultado de esta sensibilización, la utilidad antes de impuesto de CGE Gas Natural habría disminuido en MM\$ 130 ante un alza de un 1% en el valor de tipo de cambio y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de un 1%. Sin perjuicio de esto es importante recalcar que existe una cobertura natural, dado que los pasivos que se mantienen en dólares están respaldados por parte de los flujos de la sociedad que también se encuentran denominados en esta misma moneda.

Al 31 de marzo de 2018, CGE Gas Natural y sus subsidiarias mantienen un 39,11% de su deuda financiera expresada en UF. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes

de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de marzo de 2018, el resultado antes de impuestos habría disminuido en MM\$ 1.488 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

Asimismo, CGE Gas Natural posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado (capital vigente adeudado), ya que al 31 de marzo de 2018, el 90,9% de la deuda financiera a nivel consolidado 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 MM\$ 55 de mayor gasto por intereses.

Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

La deuda financiera de CGE Gas Natural a nivel consolidado (capital vigente adeudado), al 31 de marzo de 2018, se ha estructurado en un 98,7% a largo plazo, mediante bonos y créditos bancarios. Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, 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 CGE Gas Natural. Además se cuenta con una cuenta corriente mercantil con CGE, que permite reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

Riesgo de crédito deudores comerciales

En la actividad de distribución de 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.

Seguros

Para cubrir posibles siniestros en sus instalaciones, la sociedad a través de sus filiales, mantiene pólizas de seguros que cubren sus principales activos, personal y riesgos operacionales, estas se resumen en pólizas de responsabilidad civil, daños materiales y pérdida de beneficios, terrorismo, seguros vehiculares, incluido responsabilidad civil vehicular y de equipos móviles, seguros de accidentes personales, entre otros.