



Memoria Anual
2019



Acerca de esta Memoria

En conformidad con lo establecido en los Estatutos Sociales, presentamos a los accionistas nuestra Memoria Anual 2019.

La presente Memoria aborda los principales procesos y resultados de gestión de CGE Gas Natural S.A., en materia financiera, comprendidos entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2019.

En esta Memoria se mencionará a CGE Gas Natural S.A., indistintamente, como CGE Gas Natural, Organización, Compañía y/o Sociedad. Asimismo, se nombrará a Metrogas S.A. como Metrogas; a Gas Sur S.A. como Gas Sur; y a Aprovechadora Global de Energía S.A. como AGESA. También, se hará referencia a Innergy Holdings S.A. como INNERGY; a Gasoducto del Pacífico S.A. como Gasoducto del Pacífico; a Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. como Gasoducto del Pacífico Argentina; a Centrogas S.A. como Centrogas.

Finalmente, mencionaremos a Gasoducto GasAndes S.A. como GasAndes; a Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.

como Gasoducto GasAndes Argentina; a GNL Chile S.A. como GNL Chile, a Gasmart S.A. como Gasmart; y a Gascart S.A. como Gascart.

Comisión para el Mercado Financiero

La Comisión para el Mercado Financiero (CMF) es “un servicio público descentralizado, de carácter técnico, dotado de personalidad jurídica y patrimonio propio, que se relaciona con el Presidente de la República a través del Ministerio de Hacienda”, y su principal objetivo es “velar por el correcto funcionamiento, desarrollo y estabilidad del mercado financiero, facilitando la participación de los agentes de mercado y promoviendo el cuidado de la fe pública”.

Estados Financieros Completos

Se encuentran disponibles en la web corporativa. www.cgegasnatural.cl y código QR en la última tapa.

Foto de Portada:
Puerto Varas, Chile

Memoria Anual
2019





Contenido

Carta del Presidente	4
La Compañía	6
Gobierno Corporativo	8
Informe a los Accionistas	18
Compañías de CGE Gas Natural	36
Responsabilidad Social Corporativa	50
Estados Financieros Consolidados	54
Compañías Subsidiarias y Asociadas	66
Declaración de Responsabilidad	84

Carta del Presidente

Estimados accionistas:

A nombre del Directorio de CGE Gas Natural, me es grato presentarles nuestra memoria anual, con sus resultados y balances correspondientes al año 2019.

A través de CGE Gas Natural, participamos en el negocio del aprovisionamiento, transporte, comercialización y distribución de gas natural en Chile y Argentina.

Uno de los focos estratégicos para CGE Gas Natural es la experiencia de nuestros clientes, quienes siempre están al centro de todo lo que hacemos, por lo que buscamos distintas iniciativas para acompañarlos y hacer más fácil su día a día, ya sea en el ámbito de pequeños comercios, donde esperamos entregar condiciones competitivas; grandes industrias, en las que apoyamos sus procesos productivos con un combustible bajo en emisiones; o bien, al interior de los hogares, mejorando la calidad de vida personas.

Precisamente en el ámbito residencial en Chile, sumamos más de 815.000 hogares conectados a gas natural en las regiones Metropolitana, O'Higgins, Bío Bío y Los Lagos. Y en esta última región, a través de Metrogas, durante 2019 expandimos nuestras operaciones, conectando a los primeros clientes en la ciudad de Puerto Varas. Nuestros planes de aumento de consumo en calefacción estuvieron enfocados a nuestros clientes residenciales, a través de Metrogas y GasSur, cuyos positivos resultados se debieron en parte a un modelo de trabajo colaborativo con pequeñas empresas instaladoras, a las que les entregamos herramientas para mejorar la gestión comercial de sus negocios y actividades de capacitación y difusión. Este programa ya cumple tres años desde su implementación, beneficiando a cerca de 130 pequeñas empresas, todo lo cual nos ha permitido aumentar el uso de sistemas de calefacción, sumando otros 6.000 mil hogares.

Adicionalmente en ambas distribuidoras, se trabajó en el segmento de pequeños comercios generando un doble beneficio. Por un lado, se ofrecieron precios competitivos para los establecimientos comerciales y, por otro, se sustituyeron combustibles contaminantes tales como carbón y leña por gas natural, lo que aportó beneficios ambientales al mejorar la calidad del aire tanto a ellos como a las comunidades adyacentes.

Otro foco estratégico para CGE Gas Natural es el compromiso con la seguridad operacional y en este ámbito hay que destacarlos distintos proyectos para continuar

potenciando el trabajo de las áreas de emergencia y mantenimiento, como por ejemplo la modernización de un Centro de Control y Atención de Urgencias en la Región Metropolitana, responsable de monitorear las redes de distribución de gas natural de clientes residenciales, comercios e industrias. En este punto quisiera agradecer el compromiso mostrado por todos los colaboradores y nuestras empresas contratistas para mantener el servicio a los clientes.

Con respecto a nuestros activos en el ámbito del transporte de gas natural, destaca especialmente la reactivación de las exportaciones interrumpibles de gas natural argentino. Lo anterior permitió, durante 2019, el transporte de gas hacia la zona central del país a través del gasoducto GasAndes, de volúmenes destinados, principalmente, al sector eléctrico nacional. Similar fue el caso en Gasoducto del Pacífico, en la zona centro-sur, donde se utilizaron nuevos permisos de exportación de carácter interrumpible. El reinicio de las importaciones de gas natural, aunque incipiente y limitado, ha significado un beneficio para la industria local, además de una importante reducción en emisiones de gases contaminantes.

Con respecto a Argentina, cabe mencionar que a mediados del año 2019, Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Argentina S.A., celebraron un contrato de permuta a través del cual transfirieron sus participaciones accionarias en las distribuidoras eléctricas que operaban en el noreste de ese país (Edet, Ejesa y Ejesda) a la sociedad argentina Cartellone Energía y Concesiones (CECSA) adquiriendo a su vez las participaciones accionarias que CECSA tenía en las sociedades argentinas Gasnor y Gasmarket, las que se dedican a la distribución y comercialización de gas natural, respectivamente. Con ello, y atendido que la participación accionaria restante es de propiedad de CGE Gas Natural S.A., se podrán alcanzar acuerdos para poder mejorar el gobierno corporativo de dichas sociedades, para implementar planes de eficiencia y ahorros y, a futuro, evaluar acuerdos de operación conjunta con otras empresas del Grupo Naturgy que operan en Argentina.

Es ampliamente conocido que el gas natural es un combustible seguro y amigable con el medio ambiente, lo que le permite ser una solución de transición para la descarbonización de la matriz energética de Chile. Por ello, durante 2020 se impulsará un plan piloto dotando a un bus del sistema de transporte público RED con un motor de última generación impulsado por gas natural. De esta manera continuaremos apoyando el cuidado del medio ambiente y la descontaminación de las ciudades.

También debemos destacar el trabajo de las distribuidoras en conjunto con el Ministerio de Energía a través de la mesa de trabajo “+ Energía” así como con el Ministerio del Trabajo. Este último tiene a su cargo Sence y ChileValora, con quienes desarrollamos un programa de capacitación que certifica a técnicos con la licencia clase 3 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC). El programa, desarrollado en un comienzo en la Región Metropolitana, posteriormente incorporó a las regiones de Bío Bío y Los Lagos, donde se entregó la primera certificación en Osorno en marzo de 2019, sumando en total más de 300 técnicos certificados bajo el alero del programa.

En cuanto a los resultados financieros, al cierre del ejercicio, el EBITDA consolidado de la Compañía fue de MM\$183.284, lo que significó un aumento de 10,5% respecto a 2018. En tanto la Utilidad atribuible a los propietarios de la controladora alcanzó a MM\$68.463, con un incremento de 32,9% en comparación con el año anterior. Ello se explicó principalmente por lo sucedido en el segmento de la comercialización, el que registró una mayor operación del negocio, tanto en las comercializadoras AGESA e Innergy como en las empresas de transporte de gas en Chile y Argentina.

Antes de terminar, es necesario que me refiera a un tema que creo cambiará el panorama mundial este 2020: el Covid-19. En estos pocos meses que llevamos de 2020, hemos sido testigos de las consecuencias sanitarias y económicas que ha tenido la propagación global de esta enfermedad, lo que anticipa un período difícil para todos los países.

Todos hemos sido testigos y protagonistas de los cambios que ha traído esta pandemia. Cambios de todo tipo, que han modificado incluso cosas que estaban arraigadas en nuestra sociedad y que dábamos por sentadas, como el juntarnos en familia, ir a diario a trabajar en el transporte público, la libertad de tomar un avión a cualquier parte y de movernos entre países sin mayores complicaciones. Esta enfermedad nos ha hecho replantearnos todo, incluso la manera en que se entregan los servicios en general ya sea la compra en supermercados, bencineras, y oficinas de atención.

En este contexto, como Compañía hemos hecho todo lo posible para no exponer a nuestros colaboradores, por lo que un porcentaje muy alto de ellos comenzó a trabajar a distancia desde sus hogares, privilegiando el uso de las herramientas digitales disponibles. Junto a ello, se estableció un protocolo que instruye cómo actuar en los casos de viajes al extranjero, presencia de sintomatología, contacto estrecho



con casos probables de coronavirus y visitas de personas externas a la compañía procedentes de países con casos confirmados. También se determinó limitar la asistencia a reuniones y actos laborales externos a los estrictamente imprescindibles, así como los viajes nacionales. Como Compañía, seguimos atentos el desarrollo de esta situación, con el objetivo de apoyar en todo lo que seamos necesarios como CGE Gas Natural

Nuestro objetivo es continuar trabajando para consolidar nuestro negocio, pero sobre todo contribuir a la eficiencia energética y al crecimiento y desarrollo del país, particularmente de las regiones donde estamos presentes. Lo anterior, manteniendo el compromiso de valor con nuestros clientes, colaboradores y proveedores, y de la mano del cuidado del medio ambiente, en una relación activa con las comunidades con las que nos vinculamos.

Atentamente,

Antonio Gallart Gabás
Presidente

La Compañía

Identificación

Razón social

CGE Gas Natural S.A.

Nombre de fantasía

CGE GAS NATURAL

Nemotécnico

CGEGAS

Domicilio legal

Santiago

Dirección

Av. Presidente Riesco N°5561, Piso 17,
Las Condes, Santiago

RUT

76.609.803-7

Tipo de sociedad

Sociedad Anónima Abierta

Inscripción de la Sociedad en el Registro de Valores

N° 1143 del 5 de enero de 2017

Teléfono

+56 2 26807100

Fax

+56 2 26807104

Código postal

7561127

Sitio web

www.cgegasmatural.cl

Relación con inversionistas

Sr. Sebastián Azócar López
Jefe de planificación Financiera
Correo: inversionistas@cge.cl
Teléfono: +56 2 26807197

Documentos Constitutivos

CGE Gas Natural S.A. se constituyó en la ciudad de Santiago, con fecha 14 de octubre de 2016, según consta en la escritura pública otorgada en la notaría de esa ciudad, de don Juan Ricardo San Martín Urrejola. Un extracto del documento de constitución fue debidamente inscrito a fojas 78.581 número 42.401 del Registro de Comercio de Santiago y publicado en el Diario Oficial N°41.589 de 21 de octubre de 2016.

Objeto Social

La Compañía tiene por objeto efectuar toda clase de inversiones, dentro y fuera del país, en bienes corporales o incorporeales, muebles e inmuebles, valores mobiliarios, títulos y acciones de sociedades anónimas y en derechos de sociedades de cualquier clase y en especial:

- Realizar inversiones en el país o en el extranjero, directa o indirectamente a través de filiales y coligadas, en la exploración, explotación, generación, producción, desarrollo, operación, aprovisionamiento, transformación, almacenamiento, transporte, distribución, comercialización y/o venta de gas natural en cualquiera de sus formas o naturaleza, de sus sustitutos energéticos y/o de sus productos y derivados.
- Administrar las inversiones en exploración, explotación, generación, producción, desarrollo, operación, aprovisionamiento, transformación, almacenamiento, transporte, distribución, comercialización y/o venta de gas natural, de sus sustitutos energéticos y/o de sus productos y derivados.
- Administrar, directa o indirectamente a través de filiales y coligadas, las inversiones que efectúe en sociedades cuyo giro sea similar, relacionado o vinculado al gas natural en cualquiera de sus formas o naturaleza o al suministro de servicios necesarios para dicho objeto, servicios públicos o que tengan como

insumo principal el gas natural, sus sustitutos energéticos y/o sus productos y derivados.

d) Prestar a sus compañías filiales o coligadas y/o a terceros, servicios gerenciales, de asesoría financiera y comercial, de planificación, desarrollo y regulación, de ingeniería y construcción, de asesoría técnica, legal, de auditoría, contabilidad y, en general, servicios que sean necesarios para su mejor cometido.

e) Invertir en la adquisición, explotación, construcción, fabricación, reparación, instalación, arrendamiento, administración, comercialización y enajenación de toda clase de bienes muebles e inmuebles relacionados con el objeto social, sea directamente o a través de sociedades filiales o coligadas.

f) Invertir en toda clase de instrumentos financieros, títulos de crédito, bonos, efectos de comercio y valores mobiliarios negociables y aportes a sociedades.

Adquisiciones y/o ventas de activos, fusiones y/o divisiones (últimos cinco años)

El 31 de mayo de 2017, CGE Gas Natural S.A. se fusionó con la sociedad Gas Natural Chile S.A. por incorporación de esta última adquiriendo todos los activos del sector gas.

Inscripción de la sociedad en el Registro de Valores o presencia bursátil en mercados regulados extranjeros N° 1143 del 5 de enero de 2017.

Duración de la sociedad:

Indefinida

Principales cifras

Estado de Resultados	2018 MM\$	2019 MM\$
Ingresos (*)	556.999	576.768
Resultado operacional	127.489	136.669
Ebitda	165.933	183.284
Ganancia neta de la controladora	51.496	68.463

Balance	2018 MM\$	2019 MM\$
Total activos	1.889.214	1.977.664
Total pasivos	807.584	848.728
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	667.797	708.729
Total patrimonio	1.081.630	1.128.936

(*) Incluye otros ingresos, por función



CGE Gas Natural Memoria Anual 2019

Gobierno Corporativo



Directorio	11
Principales ejecutivos	14
Organigrama	14
Reseña histórica	15
Marco ético y <i>compliance</i>	16
Hechos Esenciales o Relevantes	17

Gobierno Corporativo

CGE Gas Natural S.A. está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) y regulada por la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas y la Ley N°18.045 sobre Mercado de Valores.

Órganos de Gobierno

La Compañía es administrada por un Directorio integrado por cinco miembros reelegibles, que podrán ser o no accionistas. El Directorio durará un período de tres años, al final del cual deberá renovarse totalmente. Este se reúne en forma mensual con el equipo ejecutivo para evaluar y decidir el desarrollo de la Compañía en las distintas materias relevantes para la entidad.

Para mayor detalle de las prácticas de Gobierno Corporativo revisar el link en la web corporativa www.cgegasnatural.cl

Junta Ordinaria de Accionistas

La Junta Ordinaria de Accionistas se realizó el 17 de abril de 2019 con quórum de 92,52% de asistencia, equivalente a 1.943.969.086 de las acciones emitidas con derecho a voto.

Política General sobre Operaciones Habituales con Partes Relacionadas

Con fecha 13 de marzo de 2017 se aprobó la “Política General sobre Operaciones Habituales con Partes Relacionadas” de conformidad y para los efectos expresados en el inciso final del artículo 147 de la Ley N°18.046, modificada por la Ley N°20.382 que introdujo cambios a la normativa que regula los gobiernos corporativos de las compañías. En la mencionada política, se incluyen todas las operaciones ordinarias que CGE Gas Natural habitualmente realiza con partes relacionadas en consideración a su giro social. El texto íntegro del referido acuerdo se puso a disposición de los accionistas en las oficinas sociales y en el sitio web de la Compañía.

Directorio

El Directorio está conformado por cinco integrantes, quienes duran tres años en su cargo.



Presidente
Sr. Antonio Gallart Gabás
RUT: 24.961.865-9
Ingeniero Industrial
Fecha nombramiento:
14 de abril de 2019.



Vicepresidente
Sr. Carlos J. Álvarez Fernández
RUT: 48.182.583-0
Economista
Fecha nombramiento:
14 de abril de 2019.



Directora
**Sra. Rita Ruiz de Alda
Iparraguirre**
RUT: 48.208.865-1
Licenciada en Economía
Fecha nombramiento:
14 de abril de 2019.



Directora
**Sra. María del Valle
Higuera Rabadan**
RUT: 48.208.866-K
Ingeniero Industrial
Fecha nombramiento:
14 de abril de 2019.



Director
Sr. Luis Zarauza Quirós
RUT: 26.088.666-5
Ingeniero
Fecha nombramiento:
14 de abril de 2019.

Directores que cesaron en el cargo durante los últimos tres años:

RUT	Nombre	Profesión	Cargo	Fecha de nombramiento	Fecha de término
48.182.579-2	Sr. Manuel García Cobadela	Abogado	Director	18-04-17	25-09-17
7.024.596-5	Sr. Eduardo Rafael Morandé Montt	Ingeniero comercial	Director	18-04-17	25-09-17
25.394.704-7	Sr. José Enrique Auffray García	Economista	Director	18-04-17	18-09-17
25.334.214-5	Sr. Íñigo Sota Yusta	Ingeniero industrial	Director	14-10-16	13-03-17

Remuneraciones y gastos del Directorio

En la Junta Ordinaria de Accionistas se informó que el Presidente, de acuerdo a lo establecido en el artículo 39 de la Ley N°18.046, dio cuenta a los accionistas que durante el ejercicio no hubo gastos específicos del Directorio de alguna relevancia.

Conforme al artículo 7° de los estatutos sociales correspondió a la Junta Ordinaria de Accionistas fijar la remuneración del Directorio para el ejercicio 2019, aprobándose en los siguientes términos:

Una remuneración fija mensual, a todo evento, equivalente a 76,5 Unidades de Fomento (UF) para cada miembro del Directorio, correspondiéndole al Presidente el equivalente a 1,5 veces dicha cantidad.

Las remuneraciones percibidas por los Directores de CGE Gas Natural en los ejercicios 2019 y 2018 son las siguientes:

Nombre	Cargo	Dieta Directorio M\$	
		2019	2018
Antonio Gallart Gabás	Presidente	41.516	70.853
Carlos J. Álvarez Fernández	Vicepresidente	25.569	24.937
María del Valle Higuera Rabadan	Directora	25.568	6.306
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre	Directora	21.253	6.306
Luis Zarauza Quirós	Director	21.253	15.238
Eduardo Morandé Montt	Ex - Director		18.631
Manuel García Cobaleda	Ex - Director		18.631
José Enrique Auffray García	Ex - Director		6.168
Totales		135.159	167.070

Durante el ejercicio 2019, el Directorio de la Compañía no contrató ningún tipo de servicios de asesoría.

Diversidad en el Directorio

Según lo requiere la NCG N°30 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), se indica el número de personas por género, número de personas por nacionalidad, número de personas por rango de edad y número de personas por antigüedad en el Directorio:

		2019
Género	Hombre	3
	Mujer	2
	Total	5
Nacionalidad	Chilenos	0
	Extranjeros	5
	Total	5
Rango de Edad	Menos de 30 años	0
	Entre 30 y 40 años	2
	Entre 41 y 50 años	0
	Entre 51 y 60 años	3
	Entre 61 y 70 años	0
	Más de 70 años	0
Total	5	
Antigüedad	Menos de 3 años	4
	Entre 3 y 6 años	1
	Entre 6 y 9 años	0
	Entre 9 y 12 años	0
	Más de 12 años	0
	Total	5

Principales ejecutivos

Gerente General

Sr. Pablo Sobarzo Mierzo

RUT: 9.006.201-8

Ingeniero Comercial

Fecha desde que desempeña el cargo:

4 de noviembre de 2016

Remuneración de ejecutivos principales

Al 31 de diciembre de 2019, la Compañía no pagó remuneraciones a sus ejecutivos principales.

Organigrama



Reseña histórica

> 2016

Con fecha 14 de octubre de 2016 se constituye CGE Gas Natural como una sociedad anónima abierta, tras la división de Compañía General de Electricidad S.A. Se le asignaron a esta nueva Compañía todos los activos y pasivos relacionados con el negocio del gas natural, particularmente cuentas por cobrar, inversiones en sociedades filiales dedicadas al negocio del gas natural y activos financieros, además de otros pasivos asociados al mismo rubro, conservando en Compañía General de Electricidad S.A. la totalidad de los activos y pasivos asociados al negocio de generación, transporte y distribución de electricidad y de los servicios relacionados a dichas actividades.

> 2017

Con fecha 5 de enero de 2017, la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) inscribió la nueva Compañía y sus acciones en el Registro de Valores asignándoseles el N° 1.143. Finalmente, se procedió a registrar a la nueva Compañía y sus acciones en las Bolsas de Valores del país con el nemotécnico CGEGAS.

De este modo, CGE Gas Natural pasa a administrar, a través de Naturgy Inversiones Internacionales S.A., todas las sociedades del rubro de gas natural que Gas Natural Fenosa posee en Chile, entre las que se encuentran Metrogas S.A., Aproveccionadora Global de Energía S.A., Gas Sur S.A., Innergy Holdings S.A., GasAndes S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A.

En el marco del plan de reorganización societaria del grupo CGE iniciado en 2016, el Directorio de CGE Gas Natural acordó, por unanimidad, dar curso a una nueva etapa tendiente a obtener la unificación en la matriz, de los activos y actividades relacionados con el negocio de gas natural, para lo cual se aprobó –en Junta Extraordinaria de Accionistas– la fusión con su filial Gas Natural Chile, incorporándose esta última en la primera. Dicha fusión se aprobó el 31 de mayo de 2017, lo que implicó una simplificación en el Gobierno Corporativo y en la toma de decisiones, entre otros fines. A raíz de lo anterior, se incorporaron a CGE Gas Natural la totalidad del patrimonio y los accionistas de Gas Natural Chile, quedando esta última disuelta.

> 2018

Con fecha 25 de septiembre de 2018, la Compañía informó que en la Sesión de Directorio Ordinaria, celebrada con esa misma fecha, presentaron su renuncia al cargo de director los señores Manuel García Cobaleda y Eduardo Morandé Montt, designándose en su reemplazo a doña María del Valle Higuera Rabadan y a doña Rita Ruiz de Alda Iparraguirre.

Marco ético y *compliance*

CGE Gas Natural considera que la confianza se fundamenta en la integridad, entendida como una actuación ética, honesta, responsable y de buena fe. Este factor es clave en la relación con sus clientes, profesionales, proveedores y colaboradores externos, accionistas, inversionistas, financiadores, reguladores y otros agentes del mercado.

Para dar respuesta a los riesgos relacionados con la integridad y la transparencia, CGE Gas Natural ha desarrollado una serie de mecanismos que establecen las pautas que han de presidir el comportamiento ético y transparente de los administradores y trabajadores de la Compañía en su desempeño diario, tal y como viene recogido en el Código Ético, la Política Anticorrupción, la Política de Derechos Humanos y el Modelo de Prevención de Delitos de CGE Gas Natural.

La corrupción, fraude y soborno pueden tener un impacto muy elevado para la Compañía, que puede acarrear sanciones por parte de las administraciones, pérdida de contratos, consecuencias legales, pérdida de clientes y una pérdida de reputación.



Por ello, CGE Gas Natural tiene como directriz los siguientes principios:

- > **Rechazar la corrupción, el fraude y el soborno** en el desarrollo de la actividad de la Compañía y establecer medidas para evitarlos y combatirlos, desarrollando canales internos que permitan la comunicación de irregularidades, respetando y protegiendo el anonimato.
- > **Cumplir las leyes y normas nacionales e internacionales** vigentes, respetando especialmente los principios expresados en la Declaración Universal de los Derechos Humanos de las Naciones Unidas y en la Declaración de la Organización Internacional del Trabajo (OIT), los principios del Pacto Mundial de Naciones Unidas, los principios Rectores de Derechos Humanos y Compañías de Naciones Unidas así como los principios expresados en la OCDE para el gobierno de las sociedades.
- > **Actuar con responsabilidad en la gestión de los negocios** y cumplir con las obligaciones

fiscales, asumiendo el compromiso de transparencia y colaboración con las administraciones tributarias correspondientes.

- > **Competir en el mercado de manera leal**, no admitiendo conductas engañosas, fraudulentas o maliciosas que lleven a la Compañía a la obtención de ventajas indebidas.
- > **Promover la transparencia informativa y la comunicación responsable**, veraz, eficaz, íntegra y puntual, publicando periódicamente información financiera y no financiera que pongan en valor las actuaciones de la Compañía y ofrezcan una respuesta específica a las necesidades de información de los grupos de interés de CGE Gas Natural.

- > **Mantener, en todo momento, el diálogo con los grupos de interés** a través de canales de comunicación adecuados y accesibles.

En el transcurso de 2019 se ha velado por el adecuado desarrollo del programa de ética y cumplimiento y, específicamente, se ha trabajado para que todos estemos debidamente informados y acatemos la normativa de *Compliance*, que incluye, entre otras normas, el Código Ético, el Modelo de Prevención de Delitos y la Política Anticorrupción. Para lograr este propósito, se realizó una serie de acciones de formación y difusión, entre las que se destacan:

- > Capacitación del Modelo de Prevención de Delitos, dirigida a colectivos de trabajadores de la Empresa.

- > Difusión continua por medios internos de comunicación.
- > Refuerzos comunicacionales de la línea de consultas y denuncias y del Modelo de Prevención de Delitos.
- > Carga en página web de información de Compliance y del Modelo de Prevención de Delitos.

Además, durante este período, se ha supervisado el funcionamiento del procedimiento de consultas y denuncias establecido por la Compañía, para que trabajadores y terceros puedan consultar dudas y reportar incumplimientos en materias relativas al Código Ético, al Modelo de Prevención de Delitos y al resto de la normativa de *Compliance*. En este sentido, se ha asegurado que las comunicaciones fueran tratadas y resueltas adecuadamente, en tiempo y forma, por las unidades competentes de la Compañía.

Hechos Esenciales o Relevantes

Los hechos relevantes o esenciales comunicados a la Comisión para el Mercado Financiero, y a las bolsas, aparecen detallados en los estados financieros.

A continuación, se entrega una información resumida de los mismos, complementando lo indicado en otras secciones de la presente Memoria:

- > **Con fecha 29 de marzo de 2019**, la Compañía informó que el Directorio en sesión celebrada

con fecha 28 de marzo de 2019 propuso a la Junta Ordinaria de Accionistas, el reparto del dividendo definitivo N°5 de \$4 por acción, que se pagó el día 30 de abril de 2019, con cargo a las utilidades del ejercicio 2018.



CGE Gas Natural Memoria Anual 2019

Informe a los accionistas



Hitos destacados 2019	20
Ámbito de negocios CGE Gas Natural	22
Regulación de la Distribución de Gas en Chile	23
Marcha de la Empresa	24
Política y plan de inversión	26
Factores de riesgo	27
Dividendos	30
Transacciones de acciones	33
Audidores externos y comentarios de accionistas	34
Propiedad y control	35

Hitos destacados 2019



Compromiso con la excelencia en el servicio

Para CGE Gas Natural y sus empresas subsidiarias, el cliente está en el centro de las operaciones. El objetivo permanente de entregar altos estándares de experiencia de clientes lleva implícito la necesidad de adaptar y mejorar de manera constante sus distintos procesos.

En la misma línea y fiel a su compromiso con entregar un buen servicio, el año 2019 **la subsidiaria Metrogas obtuvo por 15° vez el primer lugar en el sector Gas Medidor del Premio Nacional de Satisfacción de Clientes ProCalidad 2019**, reconocimiento entregado por Praxis y la Universidad Adolfo Ibáñez.



Personas, Organización y Cultura

Otro de los objetivos destacados ha sido promover el desarrollo profesional e integral de los colaboradores, **fomentando acciones que permitan generar un ambiente favorable para el aprendizaje y desarrollo de sus habilidades y talentos**, con el fin de establecer medidas que propicien un mayor equilibrio con su vida personal y familiar.

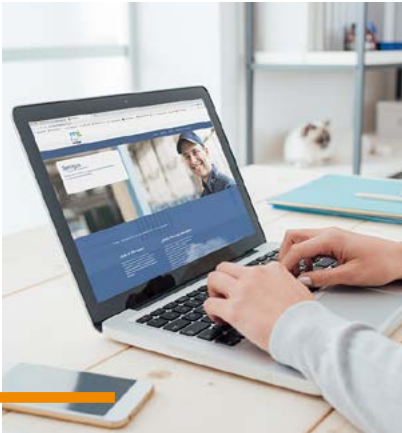
Por este motivo, es relevante trabajar en el fortalecimiento de competencias técnicas y de gestión que aporten valor a todos los colaboradores, al negocio y a la estrategia corporativa de la matriz y de todas sus subsidiarias. Creemos que es fundamental propiciar el equilibrio entre la vida personal y laboral, promoviendo una buena calidad de vida dentro y fuera de la Compañía.



Desarrollo profesional

La formación se orienta, principalmente, a la consecución de los objetivos del negocio, implementándose con el propósito de que los colaboradores desarrollen conocimientos, habilidades y competencias relacionadas con su rol, potenciando su desempeño y crecimiento profesional.

Al mismo tiempo, se define fortalecer los valores y actitudes propios de la cultura distintiva de las compañías del grupo. **Y en el caso de quienes dirigen equipos de trabajo, el foco en 2019 estuvo en homogeneizar y profundizar conocimientos respecto a las políticas, procesos y programas organizacionales vigentes relativos a la gestión de personas** para empoderarlos y facilitarles el ejercicio de su rol de líderes y principales catalizadores de las distintas iniciativas implementadas.



Innovación

La innovación se entiende como un proceso sistemático y transversal a todas las operaciones que se realizan, ya que, bajo este esquema, se facilita la generación de valor agregado de cara a todos los grupos de interés y, principalmente, a la organización en su conjunto.

A través de la innovación las empresas subsidiarias han obtenido importantes reconocimientos para el grupo, como la **entrega a Metrogas del premio Best Place to Innovate, otorgado por la Universidad Adolfo Ibáñez, el cual reconoció a las 20 empresas más innovadoras de Chile.**

La distribuidora también obtuvo el 1° lugar en la categoría Servicios Regulados en el Ranking “Most Innovate Companies Chile”, desarrollado por el ESE Business School de la Universidad de Los Andes.



Compromiso con la seguridad y salud

En las distribuidoras, el tema de la Seguridad y Salud son pilares fundamentales para gestionar y resguardar en todo momento. En este sentido y en concordancia con el eje estratégico de Seguridad, **a lo largo de 2019 continuó el fortalecimiento del Programa de Seguridad y Salud, que aplica tanto a colaboradores internos como externos,** mejorando significativamente los resultados en relación con el período anterior,

gracias al desarrollo de un plan de trabajo conjunto con los contratistas, que intensificó su compromiso con el objetivo de cero accidentes.

El foco de la formación interna estuvo en temáticas técnicas/normativas, con el fin de estandarizar conocimientos normativos y la aplicación de los procedimientos asociados a toda la operación en terreno.

Ámbito de negocios CGE Gas Natural

Principales negocios

CGE Gas Natural S.A. es una sociedad que, a través de sus subsidiarias y asociadas, participa en los negocios de aprovisionamiento, transporte y distribución de gas natural en Chile y en Argentina, atendiendo a clientes residenciales, comerciales e industriales de ambos países.

El negocio de aprovisionamiento de gas natural en Chile lo realiza a través de la sociedad Aprovisionadora Global de Energía S.A. (AGESA), la cual tiene participación en la comercializadora GNL Chile S.A. AGESA nace en 2016 de la división de Metrogas en dos sociedades, en línea con las mejores prácticas de la industria a nivel internacional y las recomendaciones del Banco Mundial, según las cuales debe existir una separación entre la actividad de aprovisionamiento y la actividad de distribución del gas natural. De esa manera, AGESA está a cargo del aprovisionamiento de gas para las distribuidoras y otros clientes como generadores eléctricos.

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



Por otra parte, según lo señalado anteriormente, en el negocio de distribución de gas natural en Chile, la Empresa participa a través de sus subsidiarias Metrogas, en las regiones Metropolitana, del Libertador General Bernardo O'Higgins y Región de Los Lagos, y a través de Gas Sur en la Región del Biobío.

En Argentina, distribuye gas natural a través de Gasnor y comercializa gas natural a través de Gasmart.

Adicionalmente, CGE Gas Natural participa en la actividad de generación de electricidad en el Sistema Interconectado Central, la que se lleva a cabo a través de



Regulación de la distribución de gas en Chile

El marco regulatorio de la industria de distribución de gas en Chile está definido en la Ley General de Servicios de Gas -DFL N°323-1931, publicado en el Diario Oficial el 30 de mayo de 1931, el cual fue modificado por la Ley N°20.999 (cambia la Ley de Servicios de Gas y Otras Disposiciones)- publicada en el Diario Oficial del 9 de febrero de 2017. También son parte de dicha normativa los reglamentos y demás decretos, normas técnicas y reglamentarias emanadas del Ministerio de Energía, la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

la Central Termoeléctrica Newen, operada por Gas Sur.

En referencia a su participación en los mercados relevantes en los que tiene presencia, al 31 de diciembre de 2019, CGE Gas Natural tiene un importante número de clientes residenciales en Chile, superando los 815 mil, además de

una presencia significativa en los segmentos de aprovisionamiento y transporte de gas natural. En la zona noroeste de Argentina, donde distribuye y comercializa donde distribuye y comercializa gas natural por intermedio de sus empresas relacionadas Gasnor y Gasmart, cuenta con más de 559 mil clientes al 31 de diciembre de 2019.

Marcha de la Empresa

El análisis de los resultados de la Sociedad incorpora el resultado de los negocios en que participa a través de sus subsidiarias y asociadas (distribución, aprovisionamiento y transporte de gas natural).

En cuanto a la deuda financiera consolidada de CGE Gas Natural, al 31 de diciembre de 2019 esta alcanzó a \$420.552 millones y así, el indicador de deuda financiera neta / Ebitda se ubicó 2,0 veces en el mismo período.

En términos operacionales, las ventas físicas de la subsidiaria Metrogas ascendieron a 926 millones de m³, 6% por debajo de la venta acumulada al 31 de diciembre de 2018. Lo anterior debido principalmente a una disminución en el mercado de la

cogeneración eléctrica durante 2019, que se compensa con las mayores ventas a clientes residenciales y comerciales, en línea con el aumento de clientes del período y el impulso de los planes de calefacción. La subsidiaria Gas Sur, en tanto, que distribuye gas natural a clientes residenciales y comerciales en la Región del Biobío, generó una venta de 27,5 millones de m³ en 2019, volumen 4% inferior a la demanda acumulada al 31 de diciembre del año anterior.

Por otro lado, las ventas realizadas por Aprovisionadora Global de Energía a compañías distintas a Metrogas, alcanzaron los 496 millones de m³, 22% por sobre las ventas de 407 millones de m³ registradas a diciembre del año anterior.

En lo que respecta a las sociedades Gasoducto del Pacífico, Gasoducto del Pacífico Argentina e Innergy Holdings, estas siguen operando en sus mercados de referencia, destacando la operación de Gasoducto del Pacífico Argentina en el transporte de gas en Neuquén para el mercado interno de dicho país.

En cuanto a la distribución en Argentina, en las provincias de Jujuy, Salta, Tucumán y Santiago del Estero, se realiza a través de sus asociadas Gasnor y Gasmarket, cubriendo la demanda de clientes residenciales, comerciales e industriales.

Clientes y ventas físicas de las empresas distribuidoras de gas

2018	Metrogas	Gas Sur	Total Chile	Gasnor	Total Argentina
Ventas físicas (MMm ³)	984	29	1.013	2.074	2.074
Número de clientes	728.575	47.468	776.043	542.195	542.195
2019	Metrogas	Gas Sur	Total Chile	Gasnor	Total Argentina
Ventas físicas (MMm ³)	926	27	953	2.135	2.135
Número de clientes	765.172	49.849	815.021	559.060	559.060



Resultado de explotación y Ebitda

Al 31 de diciembre de 2019, CGE Gas Natural registró un Ebitda consolidado de \$183.284 millones y una ganancia atribuible a la controladora de \$68.463 millones.

A la misma fecha, el resultado de explotación ascendió a \$136.669 millones, que incorpora una ganancia bruta de \$192.875 millones, gastos de administración consolidados de \$55.533 millones y una pérdida por ingresos y egresos de \$673 millones. Asimismo, CGE Gas Natural exhibió un gasto por depreciación y amortización de \$46.614 millones.

Resultado fuera de explotación

Al 31 de diciembre de 2019, se alcanzó un resultado fuera de explotación de \$6.986 millones, que considera:

Gasto financiero neto de \$14.905 millones, explicado por el pasivo financiero consolidado que mantiene la Compañía principalmente en bonos y deuda bancaria, y en menor medida con otras entidades financieras, además de un gasto neto por resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio por aproximadamente \$2.100 millones.

Lo anterior compensado por la ganancia registrada en empresas asociadas y de control conjunto por \$21.232 millones, explicada mayoritariamente por el reconocimiento del resultado a través del método de participación de la sociedad argentina Gascart y sus empresas relacionadas, así como también por las utilidades proporcionales reconocidas por los gasoductos, GasAndes y GasAndes Argentina.

Política y plan de inversión

Entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2019 se materializaron inversiones consolidadas por \$64.045 millones, orientadas principalmente a satisfacer el permanente crecimiento que abastecen sus filiales y para mantener las actuales instalaciones con el objeto de cumplir con las normas de calidad de servicio en sus zonas de distribución, conforme lo establecen los contratos con sus clientes y las regulaciones de los sectores en que participa.

En este sentido, con el fin de continuar con el plan descrito, CGE Gas Natural, a través de sus filiales, tiene estimado un plan de inversiones consolidado de aproximadamente \$56.000 millones para el ejercicio 2020, cuyo cumplimiento estará sujeto a la posibilidad efectiva de materializar las obras proyectadas en el contexto de la pandemia de Covid 19 que afecta al país.

Política y principales actividades de financiamiento

Entre las actividades del ámbito financiero más destacadas durante el año 2019 se pueden mencionar las siguientes:

- > **Metrogas:** Nuevas operaciones de financiamiento por un monto total de \$50.000 millones con un plazo promedio ponderado de 2,6 años. Los bonos vigentes Series B1, B2 y F continuaron amortizando en el año, por un monto aproximado de UF 238.600.
- > **Gas Sur:** Nueva operación de financiamiento por un monto de \$10.000 millones utilizada para cancelar pasivos con empresas relacionadas.
- > **Aprovisionadora Global de Energía:** Pago de la deuda de corto plazo adquirida en diciembre de 2018 bajo modalidad de pagaré, por un monto total de US\$26,3 millones, y nueva operación de financiamiento a 12 meses por US\$20 millones, tomada bajo la misma modalidad de pagaré.

Las actividades de financiamiento antes mencionadas muestran el excelente acceso al mercado financiero de CGE Gas Natural y sus empresas relacionadas, lo cual permite tener una estructura de deuda dispuesta principalmente en el largo plazo acorde al perfil del negocio.

Clasificación de riesgo

- > Actualmente CGE Gas Natural no cuenta con clasificación de riesgo vigente.
- > Metrogas, filial de CGE Gas Natural, cuenta con clasificación de riesgo para sus títulos de deuda. La clasificación de riesgo vigente se detalla a continuación:

Clasificación de Riesgo Vigente de Metrogas S.A.

2019	Bonos
Felle Rate	AA- Estable
Humphreys	AA Estable

Factores 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.



Riesgo de abastecimiento

El riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales y comerciales de las empresas distribuidoras de gas natural se encuentra acotado, 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 partir de noviembre de 2018 se reanudó la importación de gas natural desde Argentina, lo que ha permitido contar con el combustible tanto en las regiones de la zona central, como en la Región del Biobío.

Adicionalmente a los contratos de abastecimiento de largo plazo, en la Región Metropolitana Metrogas dispone de un sistema de respaldo

de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural. Este sistema de respaldo tiene el objeto de asegurar el suministro básico a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de una potencial contingencia en el suministro.

Cabe señalar, además, que la subsidiaria Metrogas puede utilizar parcialmente los gasoductos de Electrogas y GasAndes como estanque virtual y contar así con una capacidad de almacenamiento adicional de gas natural.

Riesgo de demanda

El gas natural corresponde a un bien de consumo básico, cuya demanda para el segmento residencial-comercial es bastante estable en el tiempo y no es afectada significativamente por los

ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura (estacionalidad) y el precio del gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

En relación al segmento industrial, este se encuentra expuesto 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.

Riesgos financieros

Los negocios en que participan las empresas de CGE Gas Natural corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo.

El negocio de distribución cuenta con una estructura de ingresos y costos fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento (UF), mientras que Aprovevisionadora Global de Energía, Innergy Holdings y las empresas de transporte de gas tienen moneda funcional dólar.

A nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman CGE Gas Natural, en orden de prevenir y mitigar los principales riesgos financieros.

➤ Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE Gas Natural y sus empresas relacionadas. Además, CGE Gas Natural, Gas Sur y GN Holding Argentina, mantienen respectivamente cuentas corriente mercantiles con CGE, lo que permite reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

➤ Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Sociedad al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables.

Al 31 de diciembre de 2019, la deuda financiera de la Compañía y de sus subsidiarias se estructura en un 33% a tasa variable. Se estima que un incremento de 100 puntos bases en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de \$1.407 millones.

➤ Riesgo de Tipo de Cambio e Inflación

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 del negocio de distribución de CGE Gas Natural son en su mayor proporción en pesos, en consecuencia, la denominación de la deuda financiera alocada en dichas empresas es en su totalidad en pesos o unidades de fomento, mientras que la deuda de las empresas del negocio de comercialización y transporte se denomina en dólares. De esta forma, a nivel consolidado al 31 de diciembre de 2019 la deuda financiera fue de 53% en pesos chilenos, 35% en Unidades de Fomento y el 12% restante en moneda extranjera. De este modo, el riesgo asociado al tipo de cambio es bajo.

Para dimensionar el efecto de la variación de la U.F 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 diciembre de 2019, el resultado antes de impuestos habría disminuido en MM\$1.460 y lo contrario hubiera sucedido ante una baja de 1% en la UF.

Por otra parte, al 31 de diciembre de 2019 el valor del dólar observado se ubicó en \$748,74, es decir un 7,8% superior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2018, fecha en que alcanzó los \$694,77.

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 diciembre de 2019 debido a la variación de $\pm 1\%$ en el tipo de cambio. Como resultado de esta

sensibilización, la utilidad antes de impuestos de CGE Gas Natural, en base anual, habría disminuido en \$519 millones ante un alza de un 1% en el valor de tipo de cambio y lo contrario hubiera sucedido ante una baja 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.

Riesgo de crédito deudores comerciales

En la actividad de distribución de gas natural, la mayor parte de las ventas corresponden al segmento residencial-comercial, cuya modalidad de pago es principalmente al contado. 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.

Concentración de clientes y proveedores

CGE Gas Natural, al 31 de diciembre de 2019, no presenta clientes que a nivel individual registran ventas que representen el 10% o más de los ingresos ordinarios. Asimismo, no posee un proveedor que concentre individualmente compras que

representen más del 10% de las efectuadas en el período.

Propiedades

La Compañía desarrolla su giro en inversiones en filiales y coligadas en la exploración, explotación, generación, producción, desarrollo, operación, aprovisionamiento, transformación, almacenamiento, transporte, distribución, comercialización, y/o venta de gas natural en cualquiera de sus formas o naturaleza de sus sustitutos energéticos y/o de sus productos y derivados y terrenos necesarios para su operación.

Detalle de Propiedades

A nivel individual, la Compañía no posee propiedades.

A continuación se detallan las propiedades de Metrogas, Gas Sur y Gasoducto del Pacífico.

Metrogas:

El Regidor N° 54 – Las Condes	Santiago
El Regidor N° 66 – Las Condes	Santiago
Parcela 15 predio denominado Higuera Principal Fondo Bajos Mena – San Bernardo	Santiago
Lote N° 11° Manzana B, Avda. Chena N° 11.550 – Puente Alto	Santiago
Parcela Dos A, Dos B, sector línea vieja	Puerto Varas
Lote N° 4, manzana E	Osorno
Lote N° 3 de subdivisión Higuera Tercera o Sta. Julia	Curicó
Sitio N° 14 del Centro Industrial y Empresarial Parque Sur	Puerto Montt

GasSur:

Av Gran Bretaña 5691	Talcahuano
----------------------	------------

Gasoducto del Pacífico:

HJ4 Vegas de Saldías	Pinto
Mitrinhue 1 Lote D	Coronel
J Alessandri LT S Andrés 1 st 24	Hualpén
LT 2 del LT C HJ 4 Camino las Termas	Pinto
Fundo San José Lote B	Tucapel

Dividendos

Política de dividendos

Para el ejercicio 2020, el Directorio tiene la intención de distribuir a lo menos un dividendo provisorio pagadero en el mes de noviembre de 2020, el que junto con el dividendo definitivo, que apruebe la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en 2021, no podrá ser inferior al 30% de la utilidad distribuible del ejercicio.

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.

Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 19 de abril de 2018, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 3 de \$ 1 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2017, el cual se pagó con fecha 30 de abril de 2018, por un total de M\$2.101.151.

El Directorio en Sesión Extraordinaria de fecha 31 de octubre de 2018, acordó repartir el dividendo provisorio N°4 de \$5 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2018, el cual se pagó con fecha 29 de



noviembre de 2018, por un total de M\$ 10.505.753.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 17 de abril de 2019, aprobó el pago del dividendo definitivo N°5 de \$ 4 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2018, el cual se pagó con fecha 30 de abril de 2019, por un total de M\$ 8.404.603.

El Directorio en Sesión Extraordinaria de fecha 29 de octubre de 2019 acordó repartir el dividendo provisorio N°6 de \$15 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2019, el cual se pagó con fecha 28 de noviembre de 2019, por un total de M\$ 31.517.260.

Durante 2019, la Compañía pagó y/o acordó el pago de los siguientes dividendos, expresados en moneda de cada mes:

N° Dividendos	Tipo de dividendo	Fecha de pago	\$ por acción	Cantidad de acciones con derecho a la fecha de pago	Monto total del dividendo (M\$)
5	Definitivo	30-04-19	4	2.101.150.643	8.404.603
6	Provisorio	28-11-19	15	2.101.150.643	31.517.260

El Directorio ha acordado proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas, a celebrarse en el mes de abril de 2020, no repartir dividendo definitivo con cargo a la utilidad líquida distribuible del ejercicio 2019.

De ser aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas la propuesta de no reparto, el dividendo provisorio pagado en noviembre de 2019 representa 46,0% de la utilidad líquida distribuible. El monto correspondiente al dividendo definitivo se detalla más adelante en el cuadro de Distribución de Utilidades.

Dividendos pagados

El siguiente cuadro muestra los dividendos pagados por acción en cada año calendario para CGE Gas Natural:

Fecha de pago	Dividendos pagados por acción valor histórico (\$)
2017	27,0
2018	6,0
2019	19,0

Utilidad repartida con cargo al ejercicio de cada año

La utilidad repartida con cargo al ejercicio 2019 supone la aprobación por parte de la Junta Ordinaria de Accionistas de la propuesta de no reparto de dividendo definitivo.

Año	Utilidad repartida con cargo al ejercicio de cada año a valor histórico (M\$)	Porcentaje de la utilidad del ejercicio
2017	16.809.206	32,4%
2018	18.910.356	36,7%
2019	31.517.260	46,0%

Distribución de utilidades

El Directorio propone distribuir la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora, ascendente a \$68.463 millones, en la siguiente forma:

Utilidad repartida	Año	(M\$)
A cubrir dividendos provisorios N°6 del 28 de noviembre de 2019		31.517.260
Al pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros art. 80 Ley N°18.046		36.946.143
Gancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		68.463.403

Capital y reservas

Al 31 de diciembre de 2019, la cantidad de acciones suscritas y pagadas de CGE Gas Natural asciende a 2.101.150.643 y el Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora alcanza los \$708.729 millones, lo que corresponde a un valor libro de \$337,31 por acción, a igual fecha.

Aceptada por la Junta Ordinaria de Accionistas, la distribución de la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora que se propone, el capital y fondo de reserva de la Compañía al 31 de diciembre de 2019 quedarían constituidos como sigue:

Capital y reservas	M\$
Capital emitido	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas	124.019.168
Otras reservas	76.452.675
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	708.728.893

Utilidad distribuible

Al depurar la utilidad del ejercicio en conformidad a lo dispuesto por la CMF, se determina la utilidad distribuible de la siguiente forma:

	M\$
Ganancia y/o pérdida atribuida a los propietarios de la controladora	68.463.403
Pérdidas acumuladas	-
Utilidad líquida distribuible	68.463.403



Transacciones de acciones

En conformidad con lo dispuesto en la Norma de Carácter General N°30 de la CMF, se informa que no se registraron transacciones durante el período 2019 por parte de su presidente, directores, ni gerente general.

Transacciones en los mercados bursátiles

La Sociedad fue constituida con fecha 14 de octubre de 2016 y CGE Gas Natural fue inscrita en el Registro de Valores el 5 de enero de 2017, por lo que sus acciones

empiezan a tener registro de la estadística trimestral sobre las transacciones bursátiles a partir de esa fecha.

Las estadísticas trimestrales sobre las transacciones bursátiles de los últimos tres años efectuadas en la Bolsa de Comercio de Santiago, y Bolsa de Electrónica son las siguientes:

	N° acciones transadas	Monto total transado en M\$	Precio promedio (\$)	Presencia bursátil (%)
Primer trimestre 2018	1.072.034	262.164	244,55	5,00
Segundo trimestre 2018	1.894.780	382.793	202,03	6,11
Tercer trimestre 2018	2.859.835	455.876	159,41	2,78
Cuarto semestre 2018	2.746.817	440.831	160,49	5,00
Primer trimestre 2019	2.512.447	446.481	177,71	5,56
Segundo trimestre 2019	1.421.450	297.751	209,47	5,56
Tercer trimestre 2019	3.008.719	575.337	191,22	5,56
Cuarto semestre 2019	2.650.768	486.690	183,60	5,00

(*) Presencia bursátil calculada conforme a la Norma de Carácter General N° 327 de la Comisión del Mercado Financiero. Considera las transacciones efectuadas en la Bolsa de Santiago, Bolsa Electrónica y Bolsa de Valparaíso. Esta última operó hasta el 6 de octubre de 2018.

Audidores externos y comentarios de accionistas

Audidores independientes

Los Estados Financieros de CGE Gas Natural S.A. correspondientes al ejercicio 2019 han sido auditados por la firma EY Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías SpA., designada para tal objeto por la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 17 de abril de 2019.

Comentarios y proposiciones de accionistas

Se informa que al 31 de diciembre de 2019 los accionistas no formularon comentarios ni proposiciones relativos a la marcha de los negocios sociales, de acuerdo y para los efectos de lo prescrito en el inciso 3° del artículo 74 de la Ley N°18.046.



Propiedad y control



En conformidad a los artículos 97 y siguientes de la Ley 18.045, Naturgy Inversiones Internacionales, S.A. Agencia en Chile, controla directamente el 92,33%, de las acciones de CGE Gas Natural.

Naturgy Inversiones Internacionales, S.A. Agencia en Chile, es una agencia de Naturgy Inversiones Internacionales, S.A., sociedad que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por Naturgy Energy Group, S.A.

Naturgy Energy Group cuenta con más de 70 mil accionistas, siendo los principales los siguientes: Critería Caixa S.A.U., que de manera directa posee el 20,8% y en forma indirecta el 3,7% a través de Energía Boreal 2018, Rioja Acquisition S. á.r.l. el 20,4% y Global Infrastructure Partners (GIP) con un 20,3%. El restante 34,9% de la propiedad accionaria de Naturgy

El capital de la Compañía, al 31 de diciembre 2019, se divide en 2.101.150.643 acciones repartidas en 3.730 accionistas, incluidos aquellos que figuran en la lista de depositantes de acciones registradas a nombre de compañías de depósitos y/o custodia de valores (Ley N°18.876), siendo los 12 mayores accionistas los siguientes:

Nombre de los 12 Mayores Accionistas	Nº Acciones	% Participación
Naturgy Inversiones Internacionales S.A., Agencia En Chile	1.939.979.249	92,33%
Banchile C. de B. S.A.	8.672.044	0,41%
LarrainVial S.A. Corredora de Bolsa	6.445.779	0,31%
Inversiones Guallatiri Limitada	5.823.976	0,28%
Nevasa S.A. Corredores de Bolsa	5.209.903	0,25%
Inversiones Covadonga S.A.	4.105.441	0,20%
Santander Corredores de Bolsa Limitada	3.975.207	0,19%
Inversiones Tacora Limitada	2.945.841	0,14%
Inversiones Unespa S.A.	2.787.226	0,13%
Bci C. de B. S. A.	2.468.803	0,12%
De La Cuadra Walker Eugenia	2.415.166	0,11%
Sociedad Inmobiliaria e Inversiones Ruta Ltda.	2.325.846	0,11%

Energy Group participa el sector industrial, que concentra el 23,2% de las acciones; el retail con un 7,6% y Sonatrach Gas Comercializadora S.A.U. con el 4,1%. Al 31 de diciembre de 2019 no hay pactos de control conjunto suscrito.

Propiedad de ejecutivos principales y directores

Al 31 de diciembre de 2019 los ejecutivos principales y directores de la Compañía no poseen propiedad del emisor en el período que se informa.

En conformidad con lo dispuesto en la Norma de Carácter General N°30 de la CMF, se informa que no se registraron transacciones durante

el período 2019 por parte de su presidente, directores, ni gerente general.

Accionistas que poseen el 10% o más del capital de la Compañía

El accionista propietario del 92,33% de las acciones de CGE Gas Natural S.A. es Naturgy Inversiones Internacionales, S.A. Agencia en Chile que, a su vez es controlada, directa e indirectamente, en 100% por NATURGY ENERGY GROUP S.A.

Acuerdo de actuación conjunta

Al cierre de diciembre de 2019 no hay pactos de control conjunto suscritos.



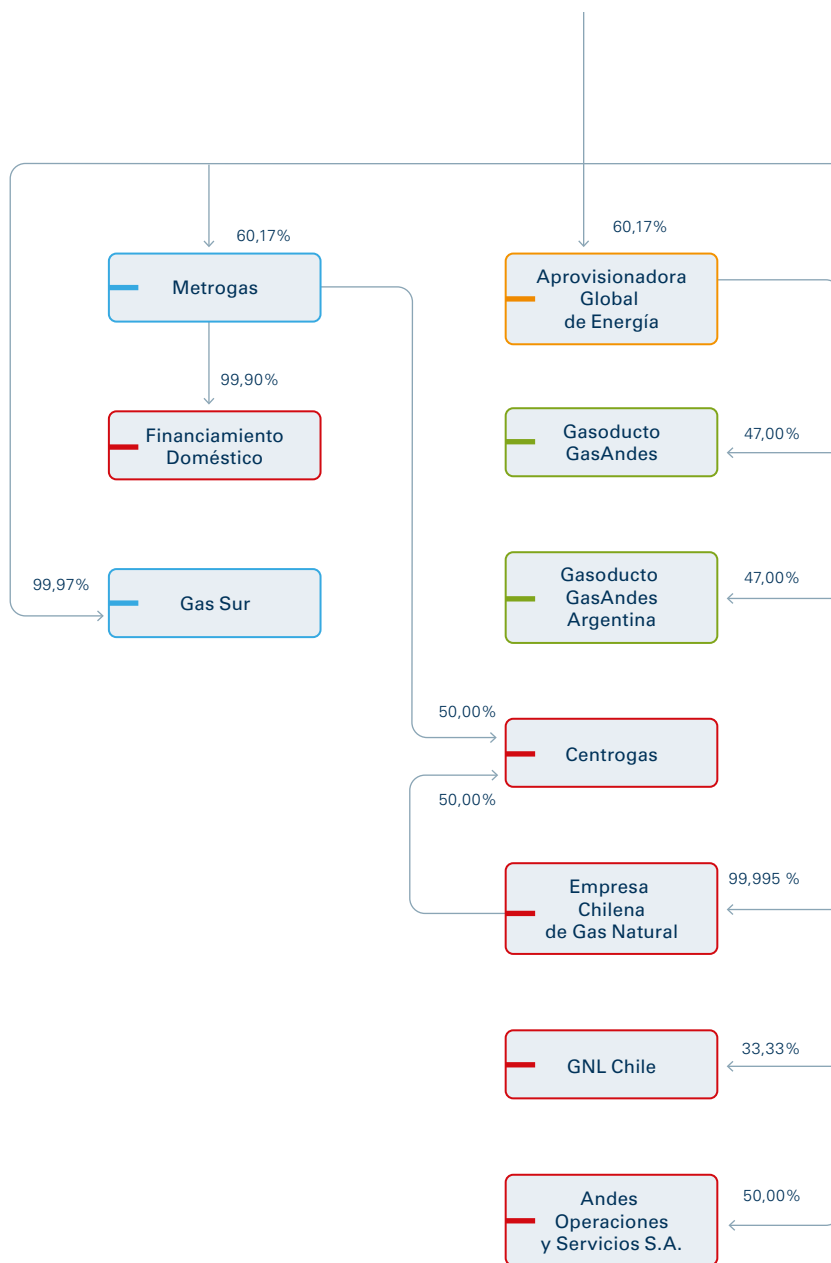
CGE Gas Natural Memoria Anual 2019

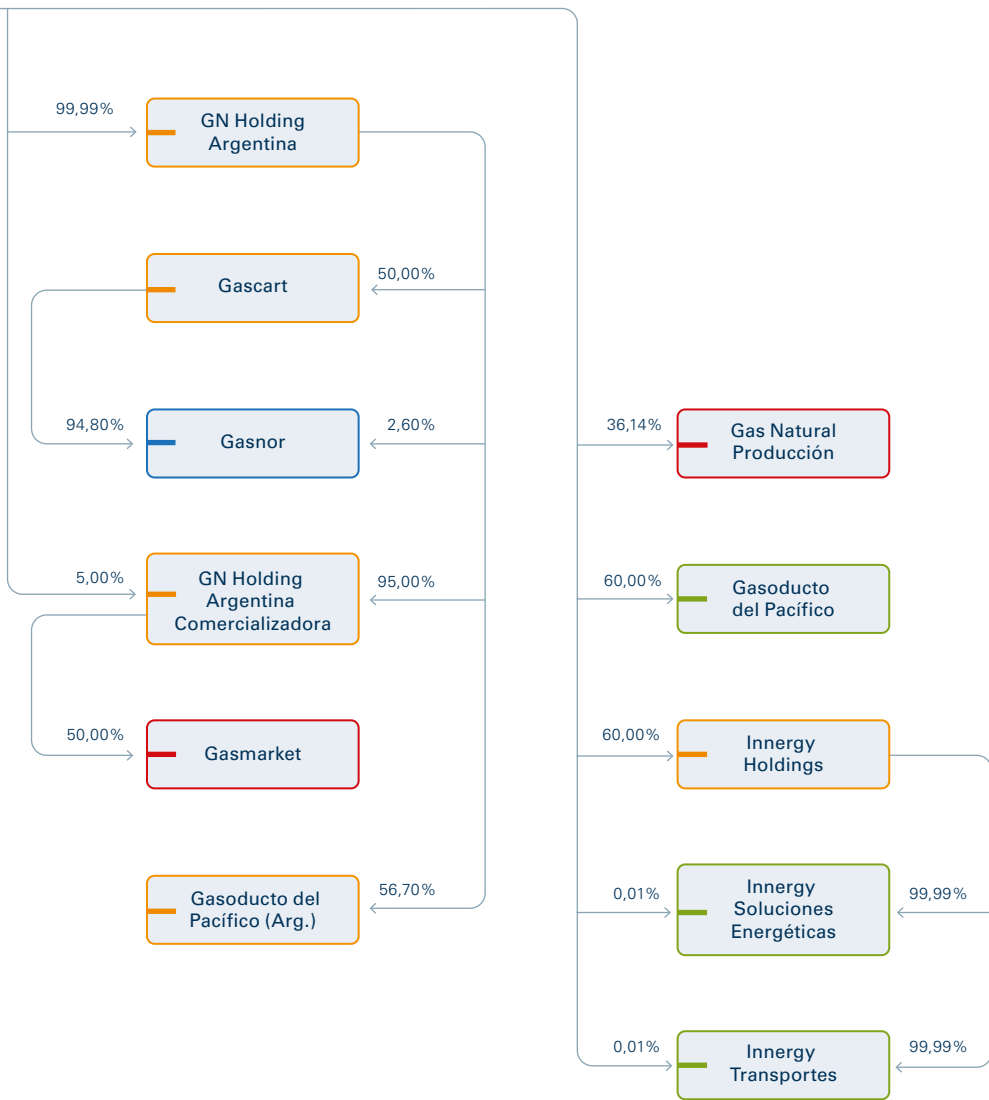
Compañías de CGE Gas Natural



Malla CGE Gas Natural	38
Actividad de Gas Natural	40
Metrogas S.A.	42
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	43
Gas Sur S.A.	44
Innergy Holdings S.A. (Innergy)	45
Gasoducto del Pacífico S.A.	46
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	47
Gasmarket S.A. (Gasmarket)	48
Gasnor S.A. (GASNOR)	49

Malla CGE Gas Natural





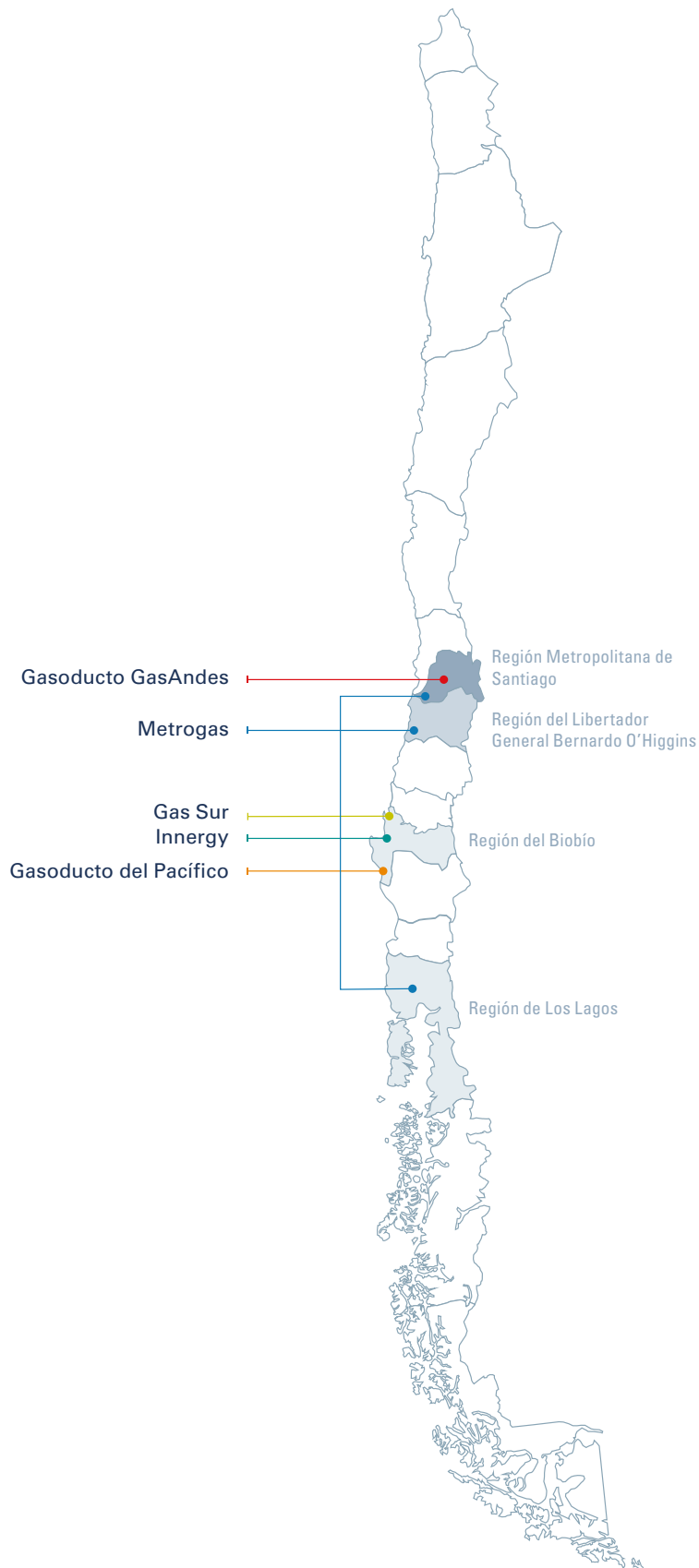
Actividad de Gas Natural

CGE Gas Natural S.A. concentra las actividades de distribución de gas natural en cuatro regiones de Chile y en cuatro provincias de Argentina, a través de sus subsidiarias, asociadas y compañías de control conjunto, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales.

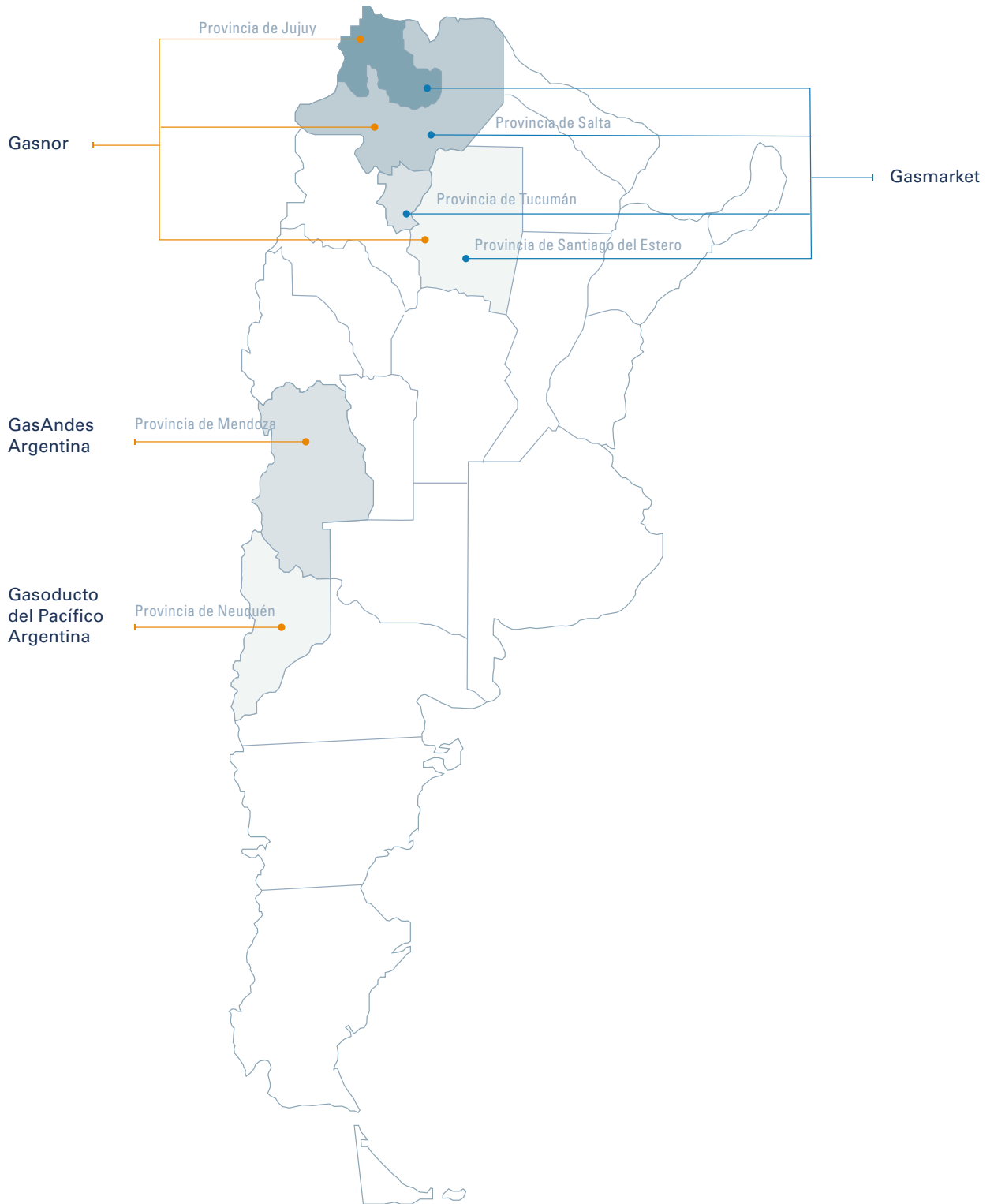
En el negocio de distribución de gas natural en Chile, CGE Gas Natural participa a través de sus compañías relacionadas Metrogas, en las regiones Metropolitana, del Libertador General Bernardo O'Higgins y de Los Lagos, y Gas Sur e Innergy Holdings en la Región del Biobío.

Cobertura geográfica

Gas Natural en Chile



Gas Natural en Argentina





Presidente

Antonio Gallart Gabás

Directores

Rafael Salas Cox (VP)
 Ricardo Budinich Diez
 Constanza Corvillón Achondo
 Juan Ignacio Langlois Margozzini
 Ricardo Budinich Diez

Gerente general

Pablo Sobarzo Mierzo

Naturaleza jurídica

Sociedad anónima cerrada

Capital suscrito y pagado

M\$ 186.201.688

Participación CGE Gas Natural

60,17% (directa)

Objeto social

Fabricación y distribución de gas

RUT

96.722.460-K

Metrogas S.A. (Metrogas)

La Compañía distribuye gas natural en el mercado residencial, comercial e industrial en las regiones Metropolitana, del Libertador General Bernardo O'Higgins y de Los Lagos.

El gas natural se importa en estado líquido y es regasificado y distribuido principalmente por una red de gas que se extiende por más de 6.100 km.

Adicionalmente, desde 2012 Metrogas transporta desde el Terminal de Quintero a distintos clientes industriales, en donde regasifica el gas en estado líquido en Plantas Satelitales de Regasificación (PSR) y los abastece de gas natural en estado gaseoso.

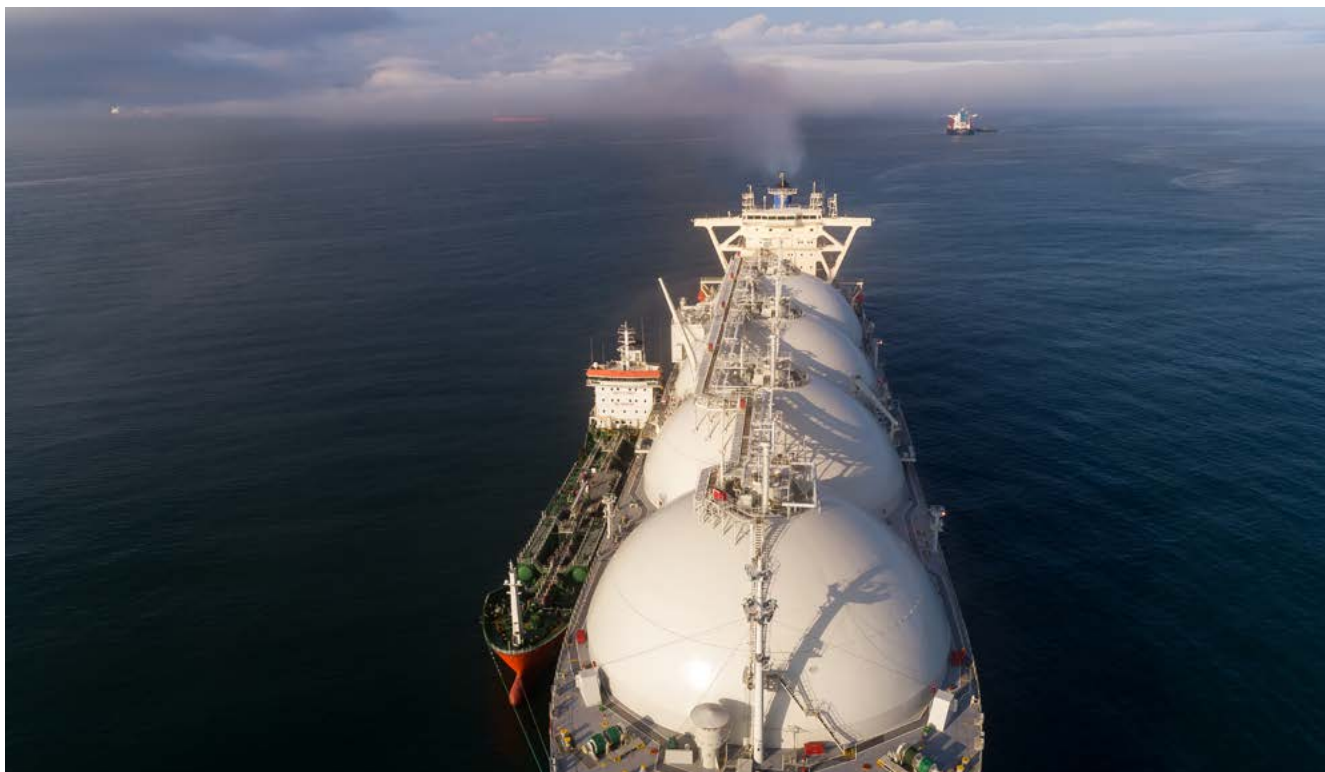
Las ventas físicas al cierre del diciembre de 2019 alcanzaron 926 millones de m³, 6% por debajo de la venta acumulada al 31 de diciembre de 2018. Lo anterior debido a una disminución en el mercado de la

cogeneración eléctrica durante 2019, que se compensa con las mayores ventas a clientes residenciales y comerciales, en línea con el aumento de clientes del período y el impulso de los planes de calefacción, y con una venta a clientes industriales inferior al ejercicio anterior.

Al 31 de diciembre de 2019, la Compañía superó los 765 mil clientes, lo que representa un incremento de 5,0% en los últimos 12 meses.

Los accionistas de Metrogas son: CGE Gas Natural S.A. (60,17%) y Empresas Copec S.A. (39,83%).

	MM\$
EBITDA	106.972
Utilidad	46.287
Activos	924.912
Pasivos	468.953
Patrimonio Neto	455.960



Aprovisionadora Global de Energía S.A.

Presidente

Luis Zarauza Quirós

Directores

Gonzalo Soto Sordio (VP)
Rita Ruiz de Alda Iparragirre
Rodrigo Huidobro Alvarado
Jorge Ferrando Yáñez

Gerente general

Klaus Lührmann Poblete

Naturaleza jurídica

Sociedad anónima cerrada

Capital suscrito y pagado

MUS\$1.336

Participación CGE Gas Natural

60,17% (directa)

Objeto social

Fabricación, transporte, suministro, comercialización y exportación de gas y sus derivados. También realizar inversiones, desarrollo de proyectos y efectuar operaciones y/o actividades relacionadas con el gas o sus derivados. Prestación de otros servicios a terceros utilizando sus instalaciones, equipos y actividad en general.

RUT

76.578.731-9

Aprovisionadora Global de Energía S.A. (AGESA)

La empresa se dedica a la compra de gas natural licuado (GNL), transportado en naves y aprovisionamiento de gas natural, tanto en la forma de GNL, como regasificado, vía camiones y gasoductos.

Sus clientes son principalmente distribuidoras de gas natural y generadores de electricidad.

Sus ventas alcanzaron en 2019 los 1.422 millones de m³.

	MMUS\$
EBITDA	61,2
Utilidad	56,0
Activos	109,4
Pasivos	45,9
Patrimonio Neto	63,6



Presidente

Marcos Cvjetkovic Muñoz

Directores

*Javier Roa de la Carrera
Cristián Lagos*

Gerente general

Javier Roa de la Carrera

Naturaleza jurídica

Sociedad anónima cerrada

Capital suscrito y pagado

M\$44.563.378

Participación CGE Gas Natural

99,97% (directa)

Objeto social

Distribuir gas natural a los sectores residenciales y comerciales en la Región del Biobío

RUT

96.853.490-4

Gas Sur S.A. (Gas Sur) La sociedad distribuye gas natural a clientes residenciales y comerciales en la Región del Biobío, operando particularmente en las comunas de Concepción, Talcahuano, Hualpén, Chiguayante, San Pedro de la Paz y Los Ángeles.

El total de su abastecimiento se realiza por medio de camiones con GNL que es regasificado en la Plantas Satelitales de Regasificación (PSR) de Pemuco, para luego ser transportado a través de Gasoducto del Pacífico. Además, a partir de 2009, la Empresa opera la Central Newen, termoeléctrica ubicada en las instalaciones de Gas Sur, en el sector Cuatro Esquinas de Talcahuano, que cuenta con una

turbina de generación a gas de 15 MW.

Al cierre de 2019, el número de clientes alcanzó un total de 49.849, cifra un 5,0% superior al cierre del ejercicio 2018. En tanto, las ventas físicas residencial, comercial e industrial ascendieron a 27,5 millones de m³, volumen un 4,5% inferior al del año anterior.

	MM\$
EBITDA	7.329
Utilidad	2.709
Activos	93.497
Pasivos	23.819
Patrimonio Neto	69.678

**Presidente**

Klaus Lührmann Poblete

Directores

*Pablo Sobarzo Mierzo
Carmen Figueroa Deisler
Rafael Salas Cox
Gonzalo Soto Serdio
Pablo Sánchez Univazo
Macarena Laso
Gonzalo Cordero
Roberto Piriz*

Gerente general

Nelson Donoso

Naturaleza jurídica

Sociedad anónima cerrada

Capital suscrito y pagado

MUS\$175.013

Participación CGE Gas Natural

60% (directa)

Objeto social

Adquisición, transporte, distribución y comercialización de gas natural por red a través de sociedades de personas o capital.

RUT

96.856.650-4

Innergy Holdings S.A. (Innergy)

La empresa comercializa gas natural, abasteciendo al mercado industrial y a las distribuidoras de gas natural residencial y comercial de la Región del Biobío.

La empresa mantiene contratos de suministro desde la cuenca de Neuquén en Argentina, de gas con YPF y Exxon, y de transporte con Gasoducto del Pacífico. A partir de 2014, también cuenta con contratos de suministro de gas proveniente de GNL Quintero con ENAP. Este gas es recibido por INNERGY en la Planta Satélite de Regasificación (PSR), de propiedad de ENAP, y se inyecta en Gasoducto del Pacífico para su comercialización a los clientes industriales y distribuidoras que están conectados al gasoducto.

Las zonas abastecidas directamente con gas natural por INNERGY son Talcahuano, Penco, Lirquén, Laja, Nacimiento, Coronel, Arauco, Nueva Aldea, Pemuco y Charrúa.

A partir de 2011, la empresa presta servicios de operación a la PSR de ENAP.

Durante 2019 las ventas físicas anuales de gas natural alcanzaron 135,7 millones de m³.

	MMUS\$
EBITDA	10,8
Utilidad	9,5
Activos	33,7
Pasivos	3,9
Patrimonio Neto	29,8



Presidente

Klaus Lührmann Poblete

Directores

*Pablo Sobarzo Mierzo
Carmen Figueroa Deisler
Rafael Salas Cox
Gonzalo Soto Serdio
Pablo Sánchez Univazo
Macarena Laso
Julio Aranis
Roberto Piriz*

Gerente general

Nelson Danoso

Naturaleza jurídica

Sociedad anónima cerrada

Capital suscrito y pagado

MUS\$105.842

Participación CGE Gas Natural

60% (directa)

Objeto social

Transporte de gas natural.

RUT

76.762.250-8

Gasoducto del Pacífico S.A. es una empresa transportadora de gas natural.

Transporta gas natural proveniente del Terminal de GNL Quintero desde la planta de regasificación de Pemuco a la Refinería Biobío de ENAP y gas proveniente de la provincia de Neuquén desde la frontera con Argentina.

El gasoducto tiene una extensión en Chile de 373 km. El gas natural transportado a la Región del Biobío permite abastecer de esta fuente energética principalmente a centrales de generación eléctrica y a los sectores industriales, forestales y pesqueros. Asimismo, contribuye a satisfacer la demanda del mercado residencial en las principales

ciudades de la región, con todas las ventajas económicas y ambientales que representa este tipo de combustible.

Durante 2019 transportó 112,0 millones de m³ de gas natural desde Argentina hacia la Región del Biobío. Desde la Planta Satélite de Regasificación (PSR) de ENAP ubicada en Pemuco se transportaron 147,4 millones de m³ de gas natural hacia la región.

Chile	MMUS\$
EBITDA	6,0
Utilidad	4,0
Activos	21,0
Pasivos	4,8
Patrimonio Neto	16,2

**Presidente***Horacio Carlos Cristiani***Directores**

*Alberto González Santos
Uriel O'Farrell
Jorge Daniel Teich
Klaus Lührmann Poblete
Walter Fernández
Julio Aranis
Gonzalo Cordero
Patricio Da Re
Roberto Piriz*

Gerente general*Juan Carlos Zurlini***Naturaleza jurídica***Sociedad anónima cerrada***Capital suscrito y pagado***MUS\$45.460***Participación CGE Gas Natural***56,70% (indirecta)***Objeto social***Transporte de gas natural.***RUT***59.092.080-0***Gasoducto del Pacífico**

(Argentina) S.A. es una empresa transportadora de gas natural.

Desde 1999 presta servicio de transporte de gas natural vía gasoducto, desde la provincia de Neuquén, Argentina, a la Región del Biobío en Chile. Tras la crisis del gas argentino, su operación se concentra en el transporte de gas natural hacia la red local de gasoductos argentinos.

El gasoducto tiene una extensión en Argentina de 299 km.

Durante 2019 se transportaron 2.339,1 millones de m³ estándar de gas natural al mercado argentino y 118,1 millones de m³ al mercado chileno.

Argentina	MMUS\$
EBITDA	23,9
Utilidad	9,4
Activos	99,7
Pasivos	54,8
Patrimonio Neto	44,9

**Presidente**

Alberto González Santos

Directores

Horacio Cristiani (VP)

Gerente general

No posee.

Naturaleza jurídica

Sociedad anónima

Capital suscrito y pagado:

Ar M\$3.299

Participación CGE Gas Natural

50% (indirecta)

Objeto social

Comercialización de gas natural, energía eléctrica y materiales.

RUT

30-67912865-1

Gasmarket S.A. (Gasmarket) es la principal comercializadora de gas natural, de productos y servicios energéticos relacionados, de la región del Noroeste Argentino (NOA).

La empresa en la actualidad provee este combustible a diferentes compañías del sector industrial (azucarera, citrícola, cerámica, química, minera, metalmecánica, agroalimenticia y textil) y a estaciones de GNC (hasta abril de 2019), ofreciendo a sus clientes la mayor seguridad en el abastecimiento de gas natural, las mejores condiciones de precio y soluciones.

Como comercializadora de productos, Gasmarket provee materiales y accesorios para redes externas e internas de gas, redes de incendio y redes internas de agua en las provincias de Salta, Santiago del Estero y Tucumán, siendo sus principales clientes los instaladores de redes de agua y gas y uno de los

más importantes proveedores de estos productos en las empresas constructoras de edificios y barrios de viviendas. También es proveedora de equipamiento domiciliario, comercial e industrial para climatización (cocinas, calefones, calefactores, termo tanques, sistemas centrales y de exteriores).

Durante el año 2019 se continuó con la potenciación de la unidad comercial de productos de energías renovables. El objetivo de la empresa es convertir a la Región Norte de Argentina en la más comprometida y desarrollada del país en la sostenibilidad y el uso de energía renovable.

	Ar MM\$
EBITDA	65,4
Utilidad	88,8
Activos	524,6
Pasivos	349,8
Patrimonio Neto	174,8



GASNOR

Presidente

Alberto González Santos

Directores

Horacio Cristiani (VP)
Jorge Teich
Gabriel Wilkinson
Rafael Salas Cox
Gonzalo Soto Serdio

Gerente general

Hugo Alberto Calegari

Naturaleza jurídica

Sociedad anónima

Capital suscrito y pagado

Ar M\$830.308

Participación CGE Gas Natural

50% (indirecta)

Objeto social

Distribución gas natural

RUT

30-65786572-5

Gasnor S.A. (GASNOR) presta el servicio de distribución de gas natural por redes en la República Argentina en las provincias de Salta, Jujuy, Santiago del Estero y Tucumán.

La actividad principal de GASNOR se centra en la distribución de gas natural a clientes residenciales, comerciales, industriales y centrales térmicas.

Durante el año 2019, GASNOR habilitó un total de 160 km. de nuevas redes y gasoductos totalizando la cantidad de 11.912 km. A diciembre de 2019, alcanzó una base total de 559.060 clientes,

lo que representa un incremento de 3,4% en comparación al año anterior, crecimiento experimentado especialmente en el sector residencial.

Los socios de GASNOR, a través de su participación en las sociedades Gascart y GN Holding Argentina S.A., son Gas Natural Chile S.A. (50%) y CGE Argentina S.A. (50%).

	Ar MM\$
EBITDA	1.280
Utilidad	1.716
Activos	5.765
Pasivos	2.237
Patrimonio Neto	3.528

CGE Gas Natural Memoria Anual 2019

Responsabilidad Social Corporativa



Innovación y desarrollo

52

Personas, organización y cultura

52

Responsabilidad Social Corporativa

Innovación y desarrollo

CGE Gas Natural, a través de su subsidiaria Metrogas, impulsa sus iniciativas bajo los términos de innovación y desarrollo. La innovación es entendida como un proceso sistemático y transversal, que está al centro de las operaciones, y que facilita la generación de valor de cara a los clientes y a la organización. De esta forma, permite afrontar oportunamente los cambios y nuevos desafíos del entorno y del negocio.

A través del impulso de la innovación, además de mejorar procesos internos, las empresas subsidiarias han obtenido importantes reconocimientos para el grupo. Es el caso de Metrogas, que obtuvo el primer lugar en la categoría Empresas Servicios Regulados del Ranking Most Innovative Companies Chile, entregado por el ESE Business School Chile de la Universidad de Los Andes; y también el reconocimiento como una de las 20 empresas más innovadoras de Chile en el Ranking Best Place to Innovate, estudio realizado por la Universidad Adolfo Ibáñez.

Compromiso con la excelencia en el servicio

El cliente es el centro de las operaciones de CGE Gas Natural y sus empresas subsidiarias. El objetivo permanente de entregar altos estándares de experiencia de clientes lleva implícito la necesidad de adaptar

y mejorar de manera constante los procesos de atención, para cumplir con los requerimientos de los clientes actuales y futuros, cada vez más exigentes, informados y digitalizados.

Personas, organización y cultura

CGE Gas Natural

Uno de los objetivos más relevantes de la Sociedad y sus subsidiarias, ha sido promover el desarrollo profesional de los colaboradores y propiciar iniciativas que permitan encontrar un ambiente favorable para el aprendizaje y desarrollo de sus potencialidades y talentos, junto con fomentar medidas para un mayor equilibrio con su vida personal y familiar.

Para esto, se trabaja en el fortalecimiento de competencias técnicas y de gestión, que aporten valor a la persona, al negocio y a la estrategia corporativa. Simultáneamente y con igual fuerza, es fundamental propiciar el equilibrio entre la vida personal y laboral, y promover una buena calidad de vida dentro de la organización. Por ello, en 2019 se continuó trabajando en el desarrollo de iniciativas que permiten fortalecer esta visión, siempre bajo la mirada de la conciliación vida-trabajo.

Desarrollo profesional

En relación al eje estratégico de Desarrollo Profesional, en 2018 se

trabajó fuertemente en fortalecer las competencias técnicas y de gestión, en potenciar la movilidad interna y en impulsar una cultura de *feedback*. Durante 2019 se continuó fomentando el autoconocimiento, la retroalimentación y autogestión sobre el propio desarrollo, a través de diversas medidas: robusteciendo plataformas para la Gestión del Desempeño; fomentando la entrega de *feedback* al colaborador en todos los procesos de selección, y reformulando los programas de formación de carácter electivo, con foco en desarrollar competencias que aporten valor a la persona, al negocio y a nuestra estrategia corporativa.

Por su parte, los Programas de Formación estuvieron orientados principalmente a la consecución de los objetivos del negocio y en sintonía con ello se implementaron con el propósito de que los colaboradores desarrollen los conocimientos, habilidades y competencias relacionadas con su rol, potenciando su desempeño y crecimiento profesional. Al mismo tiempo, poniendo énfasis en el fortalecimiento de valores y actitudes propios de la cultura distintiva de las compañías del grupo, como son seguridad, servicios al cliente y equipo.

En el caso de quienes dirigen equipos, el foco estuvo en homogeneizar y profundizar conocimientos respecto a las políticas, procesos y programas organizacionales vigentes relativos a la gestión de personas, para

empoderarlos y facilitarles el ejercicio de su rol de líderes y principales catalizadores de las iniciativas.

Compromiso con la seguridad y salud

La Seguridad y Salud son variables fundamentales de gestionar y resguardar, por lo que en concordancia con el eje estratégico de Seguridad, durante el ejercicio 2019 se continuó fortaleciendo los programas de Seguridad y Salud en las distintas empresas del grupo, aplicado tanto a colaboradores internos como externos, y en consecuencia mejorando notoriamente los resultados con respecto al año anterior.

En la misma línea, el foco de la formación interna fue en temáticas técnicas/normativas, con el fin de estandarizar conocimientos normativos y la aplicación de los procedimientos asociados a toda la operación en terreno, por lo que contempla la capacitación de todos los roles que tienen participación en los procesos de Emergencia, Construcción, Mantenimiento, Conversión, Integridad y que deban conocer y aplicar normativa de Trabajo Seguro.

Cumplimiento de la normativa ambiental

CGE Gas Natural y sus subsidiarias disponen de la plataforma de legislación de medioambiente y seguridad laboral de Naturgy Inversiones Internacionales, S.A., llamada THEMIS, la que contiene, en forma actualizada, la legislación de estas materias.

Indicadores ambientales

Las filiales de CGE Gas Natural, alineadas con su matriz Naturgy, reportan anualmente los indicadores ambientales de las compañías a través de una plataforma denominada ENABLON.

Los indicadores se enmarcan en GRI (Global Reporting Initiative) para la elaboración de memorias de sostenibilidad. Entre los principales indicadores se encuentran: generación de residuos peligrosos y no peligrosos, materiales utilizados, consumos de energía, emisiones de CO2 y número de derrames, entre otros, los que son publicados en el Informe de Responsabilidad Corporativa de Naturgy.

Dotación

A continuación, se detalla la composición de sus colaboradores:

CGE Gas Natural, S.A.	Individual ⁽¹⁾⁽²⁾	Consolidado
Gerentes y ejecutivos principales	1	37
Profesionales y técnicos	0	375
Trabajadores y otros	0	354
Total	1	766

(1) Al 31 de diciembre de 2019, CGE Gas Natural no cuenta con colaboradores con vínculo laboral a nivel individual.
(2) Se considera dentro de esta Dotación al Gerente General, Sr. Pablo Sobarzo

Brecha salarial por género

No se presenta información de Brecha Salarial, dado que a nivel individual CGE Gas Natural no cuenta con colaboradores con vínculo laboral.

Diversidad de la Organización

Según lo requiere la NCG N°30 de la Comisión para el Mercado Financiero, se indica número de personas por género, número de personas por nacionalidad, número de personas por rango de edad y número de personas por antigüedad en la organización. Debido a que la Compañía no cuenta con personal contratado directamente, no aplica detallar la diversidad en los segmentos gerentes y trabajadores.

CGE Gas Natural Memoria Anual 2019

Estados Financieros Consolidados



Informe de los Auditores Independientes	56
Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado	58
Estado Consolidado de Resultados por Función	60
Estado Consolidado de Resultados Integral	61
Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio	62
Estado Consolidado de Flujo Efectivo Directo	64

Informe de los auditores independientes



EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Las Condes, Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
CGE Gas Natural S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de CGE Gas Natural S.A. y Subsidiarias, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.



Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Gas Natural S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'F. Zavala C.', is placed over a white rectangular background.

Fernando Zavala C.
EY Audit SpA

Santiago, 28 de enero de 2020

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	51.628.727	19.530.675
Otros activos no financieros.	4.647.455	3.487.133
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	60.266.582	67.712.988
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	28.574.538	8.973.297
Inventarios.	6.329.257	8.154.054
Activos por impuestos.	7.586.374	23.949.800
Total activos corrientes	159.032.933	131.807.947
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Otros activos financieros.	3.682	3.682
Otros activos no financieros.	1.641.492	3.156.864
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	18.956.602	1.318.630
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	46.143.937	28.709.715
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	693.791.090	698.923.223
Plusvalía.	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	1.000.056.315	966.554.653
Activos por impuestos diferidos.	3.856.441	4.557.333
Total activos no corrientes	1.818.631.182	1.757.405.723
TOTAL ACTIVOS	1.977.664.115	1.889.213.670

PATRIMONIO Y PASIVOS	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
PASIVOS CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	35.527.065	25.239.775
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	38.045.450	44.026.359
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	2.898.605	23.393.340
Otras provisiones.	6.141.986	5.830.695
Provisiones por beneficios a los empleados.	409.534	336.408
Otros pasivos no financieros.	3.070.097	3.188.853
Pasivos por arrendamientos.	1.325.254	
Total pasivos corrientes	87.417.991	102.015.430
PASIVOS NO CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	385.025.277	335.609.292
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	1.271.166	2.557.786
Pasivo por impuestos diferidos.	367.429.560	364.044.138
Provisiones por beneficios a los empleados.	3.940.379	3.357.004
Otros pasivos no financieros.	888.141	
Pasivos por arrendamientos.	2.755.570	
Total pasivos no corrientes	761.310.093	705.568.220
TOTAL PASIVOS	848.728.084	807.583.650
PATRIMONIO		
Capital emitido.	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	124.019.168	83.565.891
Otras reservas.	76.452.675	75.974.276
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	708.728.893	667.797.217
Participaciones no controladoras.	420.207.138	413.832.803
TOTAL PATRIMONIO	1.128.936.031	1.081.630.020
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.977.664.115	1.889.213.670

Estado Consolidado de Resultados por Función

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	575.755.388	555.543.384
Costo de ventas	(382.879.938)	(374.456.112)
Ganancia bruta	192.875.450	181.087.272
Otros ingresos, por función.	1.012.327	1.455.649
Gasto de administración.	(55.533.466)	(52.033.597)
Otros gastos, por función.	(1.684.850)	(3.019.880)
Otras ganancias (pérdidas).	2.797.902	(5.485.615)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	139.467.363	122.003.829
Ingresos financieros.	3.195.788	4.187.011
Costos financieros.	(18.100.712)	(18.149.238)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	21.232.431	13.562.618
Diferencias de cambio.	1.514.415	(5.923.720)
Resultados por unidades de reajuste.	(3.653.873)	(4.131.438)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	143.655.412	111.549.062
Gasto por impuestos a las ganancias.	(36.447.542)	(29.110.575)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	107.207.870	82.438.487
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.		
Ganancia (pérdida)	107.207.870	82.438.487
Ganancia (pérdida) atribuible a		
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	68.463.403	51.495.743
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	38.744.467	30.942.744
Ganancia (pérdida)	107.207.870	82.438.487
Ganancias por acción		
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)		
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	32,58	24,51
Ganancia (pérdida) por acción básica.	32,58	24,51
CANTIDAD DE ACCIONES	2.101.150.643	2.101.150.643

Estado Consolidado de Resultados Integral

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$
Ganancia (pérdida)	107.207.870	82.438.487
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.		30.933.270
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(617.731)	(20.033)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	4.377.435	
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos	3.759.704	30.913.237
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.	4.757.931	488.841
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión	4.757.931	488.841
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	(43.322)	5.842.833
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	(43.322)	5.842.833
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos	4.714.609	6.331.674
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	8.474.313	37.244.911
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		(8.351.983)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	166.787	5.409
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período	166.787	(8.346.574)
Otro resultado integral	8.641.100	28.898.337
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	115.848.970	111.336.824
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.	70.190.069	74.764.978
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.	45.658.901	36.571.846
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	115.848.970	111.336.824

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones
	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2019	508.257.050	0	18.393.089	(6.486.188)
Patrimonio reexpresado	508.257.050	0	18.393.089	(6.486.188)
CAMBIOS EN PATRIMONIO				
Resultado integral				
Ganancia (pérdida)		0		
Otro resultado integral		0	0	(585.125)
Total resultado integral	0	0	0	(585.125)
Dividendos.				
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(1.248.267)	0
TOTAL INCREMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL PATRIMONIO	0	0	(1.248.267)	(585.125)
PATRIMONIO AL FINAL DEL EJERCICIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019	508.257.050	0	17.144.822	(7.071.313)

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones
	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2018	509.815.412	(1.558.362)		(5.133.612)
AJUSTES DE PERÍODOS ANTERIORES				
Primera adopción NIIF 9 (Nota 26.6)	0	0	0	0
Total ajustes de períodos anteriores	0	0	0	0
Patrimonio reexpresado	509.815.412	(1.558.362)	0	(5.133.612)
CAMBIOS EN PATRIMONIO				
Resultado integral				
Ganancia (pérdida)		0		
Otro resultado integral		0	18.766.156	(1.352.576)
Total resultado integral	0	0	18.766.156	(1.352.576)
Dividendos.				
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(373.067)	0
Incremento (disminución) por transacciones con acciones propias en cartera.	(1.558.362)	1.558.362		
TOTAL INCREMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL PATRIMONIO	(1.558.362)	1.558.362	18.393.089	(1.352.576)
PATRIMONIO AL FINAL DEL EJERCICIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018	508.257.050	0	18.393.089	(6.486.188)

Reservas				Patrimonio			
Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	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\$
(957)	50.588	64.017.744	75.974.276	83.565.891	667.797.217	413.832.803	1.081.630.020
(957)	50.588	64.017.744	75.974.276	83.565.891	667.797.217	413.832.803	1.081.630.020
				68.463.403	68.463.403	38.744.467	107.207.870
(26.068)	(296.056)	2.633.915	1.726.666		1.726.666	6.914.434	8.641.100
(26.068)	(296.056)	2.633.915	1.726.666	68.463.403	89.688.023	45.658.901	115.848.970
			0	(34.899.132)	(34.899.132)		(34.899.132)
0	0	0	(1.248.267)	6.889.006	5.640.739	(39.284.566)	(33.643.827)
(26.068)	(296.056)	2.633.915	478.399	40.453.277	40.931.676	6.374.335	47.306.011
(27.025)	(245.468)	66.651.659	76.452.675	124.019.168	708.728.893	420.207.138	1.128.936.031

Reservas				Patrimonio			
Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	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\$
(5.856.016)	49.992	64.017.911	53.078.275	50.188.593	611.523.918	420.509.634	1.032.033.552
0	0	0		100.540	100.540		100.540
0	0	0	0	100.540	100.540	0	100.540
(5.856.016)	49.992	64.017.911	53.078.275	50.289.133	611.624.458	420.509.634	1.032.134.092
				51.495.743	51.495.743	30.942.744	82.438.487
5.855.059	596	0	23.269.235		23.269.235	5.629.102	28.898.337
5.855.059	596	0	23.269.235	51.495.743	74.764.978	36.571.846	111.336.824
			0	(17.629.634)	(17.629.634)		(17.629.634)
0	0	(167)	(373.234)	(589.351)	(962.585)	(43.248.677)	(44.211.262)
			0		0		0
5.855.059	596	(167)	22.896.001	33.276.758	56.172.759	(6.676.831)	49.495.928
(957)	50.588	64.017.744	75.974.276	83.565.891	667.797.217	413.832.803	1.081.630.020

Estado de Flujo de Efectivo por Método Directo

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR MÉTODO DIRECTO	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 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.	699.781.512	653.026.911
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(467.884.638)	(465.411.741)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(22.919.219)	(23.438.149)
Otros pagos por actividades de operación.	(25.597.786)	(26.864.565)
Otros cobros y pagos de operación		
Dividendos recibidos.	10.108.285	4.898.168
Intereses recibidos.	2.749.179	4.871.140
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(19.581.542)	(36.113.462)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	1.952.570	(4.859.785)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	178.608.361	106.108.517
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo.	(58.888.737)	(97.531.845)
Compras de activos intangibles.	(5.156.735)	(7.392.516)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(64.045.472)	(104.924.361)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones.	0	28.000.639
Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de patrimonio.	0	5.990.000
Pagos por otras participaciones en el patrimonio.	(5.408.302)	(30.630.207)

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR MÉTODO DIRECTO	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$
Total importes procedentes de préstamos.	161.218.629	267.374.571
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	66.721.795	150.344.943
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	94.496.834	117.029.628
Préstamos de entidades relacionadas.	44.954.455	214.402.236
Pagos de préstamos.	(109.166.223)	(107.068.977)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	(78.774.576)	(346.739.170)
Dividendos pagados.	(77.378.639)	(50.959.884)
Intereses pagados.	(18.870.414)	(17.943.170)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(83.425.070)	(37.573.962)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	31.137.819	(36.389.806)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	960.233	(960.036)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	32.098.052	(37.349.842)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	19.530.675	56.880.517
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	51.628.727	19.530.675

CGE Gas Natural Memoria Anual 2019

Compañías Subsidiarias y Asociadas



Relaciones Habidas con Subsidiarias y Asociadas	68
Estados Financieros Resumidos de Subsidiarias	74
Otros Datos de Empresas Subsidiarias y Asociadas	80

Relaciones habidas con subsidiarias y asociadas

CGE Gas Natural S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2019 31-12-2019		01-01-2018 31-12-2018	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
0-E	Clover Financial and Treasury Services Limited	Irlanda	Matriz común	Intereses Pagados	US \$	0	0	1.765.120	(1.765.120)
0-E	Clover Financial and Treasury Services Limited	Irlanda	Matriz común	Intereses recibidos	US \$	0	0	2.179.724	1.719.447
0-E	Clover Financial and Treasury Services Limited	Irlanda	Matriz común	Préstamo pagado	US \$	0	0	123.916.800	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	22.359	(22.359)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Cobrados	CL \$	142.378	142.378	208.326	208.326
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Pagados	CL \$	506	(506)	62.329	(62.329)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL \$	44.666.777	0	110.544.512	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	66.689.283	0	103.836.020	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	63.679	(63.679)	92.763	(92.763)
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internacionales S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz común	Intereses Préstamo	CL \$	0	0	1.138.178	(1.138.178)

METROGAS

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2019 31-12-2019		01-01-2018 31-12-2018	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta otros servicios	CL \$	477.318	477.318	42.578	42.578
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Back Office	CL \$	165.389	165.389	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de operación y mantención	CL \$	94.469	(94.469)	25.220	(25.220)
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de mantención	CL \$	732.802	(732.802)	1.386.088	(1.386.088)
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de operación y mantención	CL \$	0	0	631.578	(631.578)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL \$	144.020	(144.020)	129.555	(129.555)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL \$	629.316	629.316	840.786	840.786
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas natural	CL \$	240.677.959	(240.677.959)	254.091.685	(254.091.685)
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Terminal	CL \$	1.607.984	1.607.984	1.723.853	1.723.853
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo	CL \$	16.374	16.374	15.971	15.971
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	Matriz común	Otros servicios por cobrar	CL \$	3.629.393	3.629.393	493.328	493.328
96721360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	CL \$	3.595.606	(3.595.606)	3.260.747	(3.260.747)
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	US \$	6.449.308	(6.449.308)	6.606.963	(6.606.963)

Gas Sur S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2019	01-01-2018		
						31-12-2019	Operación M\$	31-12-2018	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	9.947.560	0	11.396.072	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	210.923	(210.923)	332.787	(332.787)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	0	0	16.493	(16.493)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	43.038	(43.038)	66.469	(66.469)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	255.195	255.195	2.166.503	2.166.503
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Costo venta de energía	CL \$	115	(115)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de Instalaciones	CL \$	350.659	(350.659)	322.812	(322.812)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	0	0	539	(539)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	112.496	(112.496)	26.179	(26.179)
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz común	Transporte de gas natural	CL \$	586.342	(586.342)	554.092	(554.092)
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	0	0	127.604	127.604
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos Back Office	CL \$	630.775	(630.775)	0	0
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Venta Materiales	CL \$	67.286	67.286	31.701	31.701
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Compra Materiales	CL \$	2.362	(2.362)	34.917	(34.917)
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Análisis cromatográfico	CL \$	11.947	(11.947)	0	0
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internacionales S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz común	Pago préstamos	CL \$	0	0	28.000.000	0
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internacionales S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz común	Pago intereses préstamos	CL \$	0	0	1.017.441	(1.017.441)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	0	0	519	(519)

Gasoducto del Pacifico S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2019	01-01-2018		
						31-12-2019	31-12-2018	31-12-2018	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de transportes	US \$	2.841.305	2.841.305	2.657.999	2.657.999
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de transportes	US \$	2.571.615	2.571.615	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz común	Bases de licitación Open Season	US \$	840	840	0	0
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de operación y mantenimiento	US \$	611.992	(611.992)	603.587	(603.587)
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Matriz común	Pago recuperación de gastos	US \$	0	0	667	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de administración	US \$	592.457	(592.457)	565.764	(565.764)
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de Gastos	US \$	553	0	1.525	0
0-E	Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz común	Arriendo Puente de medición	US \$	706	579	4.272	4.272
0-E	Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz común	Asesorías de Gerenciamiento	US \$	217.687	(144.264)	132.273	132.273
0-E	Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz común	Recuperación de Gastos	US \$	3.068	0	863	0
0-E	Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz común	Puente de Medición	US \$	16.390	0	0	0
0-E	Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz común	Serv Apoyo Tecnico Planta Compresora	US \$	98.796	98.796	0	0
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Bases de licitación Open Season	US \$	840	840	0	0
0-E	Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz común	Serv. adic. Proy. Planta compresora	US \$	0	0	162.265	162.265
0-E	Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz común	Gastos de envío puente de medición	US \$	0	0	7.367	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Matriz común	Pago Recuperación de gastos	US \$	0	0	128	0

GN Holding Argentina S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2019 31-12-2019		01-01-2018 31-12-2018	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados cuenta corriente Mercantil	US \$	57.654	57.654	43.182	43.182
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	US \$	2.985.054	0	2.572.246	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (cobros)	US \$	152.439	0	3.040.927	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	US \$	12.911	(12.911)	12.652	(12.652)
0-E	YPF S.A.	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicios Prestados	US \$	12.126.970	12.126.970	7.760.448	7.760.448
96.762.250-8	Gasoducto del Pacifico S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	US \$	3.068	(3.068)	863	(863)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacifico S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías de Gerenciamiento	US \$	217.687	(217.687)	132.273	(132.273)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacifico S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo puente de medición	US \$	706	(706)		
96.762.250-8	Gasoducto del Pacifico S.A.	Chile	Matriz común	Puente de medición	US \$	16.390	0		
96.762.250-8	Gasoducto del Pacifico S.A.	Chile	Matriz común	Serv. Apoyo planta compresora	US \$	98.796			
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de transporte	US \$	2.005.646	2.005.646	55.780	55.780
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	US \$	0	0	585	0

Aprovisionadora Global de Energía S.A

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2019 31-12-2019		01-01-2018 31-12-2018	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US \$	293.004.028	(293.004.028)	380.167.180	(380.167.180)
96.722.460-k	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	240.677.959	240.677.959	254.091.685	254.091.685
96.722.460-k	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo	CL \$	1.607.984	(1.607.984)	0	0
96.722.460-k	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Terminal	CL \$	16.374	(16.374)	15.971	(15.971)
96.722.460-k	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Otros servicios por pagar	CL \$	3.629.393	(3.629.393)	2.217.180	(2.217.180)
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US \$	58.336	58.336	145.060	145.060

Innergy Holdings S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2019	01-01-2018		
						31-12-2019	31-12-2018	31-12-2018	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US \$	3.018.701	3.018.701	2.664.740	2.664.740
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Refacturación Gtos PSR	CL \$	1.019.850	1.019.850	948.195	948.195
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra Gas Natural	US \$	4.079.322	(4.079.322)	6.588.067	(6.588.067)
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Bases de licitación Open Season	US \$	840	840	0	0
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Venta equipo de medición	US \$	0	0	12.234	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra Gas Natural	US \$	298.981	(298.981)	133.463	(133.463)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta Gas Natural	US \$	159.703	159.703	88.661	88.661
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Capacidad de Transporte	US \$	641.760	641.760	500.103	500.103
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Serv. Odorización	US \$	29.301	29.301	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Serv. Odorización	US \$	4.735	4.735	4.478	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	US \$	0	0	1.178	0
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Matriz común	Sev. Operación y Mant. Ducto	US \$	611.992	611.992	603.587	603.587
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Matriz común	Serv. de Transporte	US \$	2.571.615	(2.571.615)	115.738	115.738
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Matriz común	Serv. Recibido de Transporte	US \$	2.841.305	(2.841.305)	2.542.261	(2.542.261)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Matriz común	Serv. de Adm.	US \$	592.457	592.457	565.764	565.764
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	US \$	553	0	2.192	128
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Matriz común	Bases de licitación Open Season	US \$	840	840	0	0
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz común	Serv. Recibido de Transporte	US \$	2.005.646	(1.988.401)	60.572	(60.572)
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz común	Recuperación de gastos	US \$	0	0	(1.811)	0

Estados Financieros Resumidos de Subsidiarias

Metrogas S.A.

Al 31 de diciembre de 2019

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-19	31-12-18
ACTIVOS		
Activos Corrientes	73.468.045	76.260.636
Activos No Corrientes	851.444.089	827.606.824
Total Activos	924.912.134	903.867.460
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	68.326.246	70.310.010
Pasivos No Corrientes	400.626.263	364.215.550
Total Pasivos	468.952.509	434.525.560
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	455.959.640	469.341.914
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	(15)	(14)
Total Patrimonio	455.959.625	469.341.900
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	924.912.134	903.867.460

Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia Bruta	128.891.077	128.735.310
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	65.143.271	59.181.624
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(18.856.169)	(16.299.372)
GANANCIA (PÉRDIDA)	46.287.102	42.882.252
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	46.287.103	42.882.316
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	(1)	(64)

Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia (Pérdida)	46.287.102	42.882.252
Otro Resultado Integral	(432.152)	(68.921)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	45.854.950	42.813.331
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	45.854.951	42.813.395
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	(1)	(64)

Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-19	31-12-18
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	106.173.869	83.572.384
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(54.621.371)	(64.419.848)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(41.873.383)	(28.386.904)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	9.679.115	(9.234.368)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	738.974	(461.862)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	9.843.661	19.539.891
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	20.261.750	9.843.661

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2019			2018		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	469.341.900	(14)	485.661.218	485.661.166	52	485.661.218
Cambios en el Patrimonio	(13.382.274)	(1)	(13.382.275)	(16.319.252)	(66)	(16.319.318)
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	455.959.626	(15)	455.959.611	469.341.914	(14)	469.341.900

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

Al 31 de diciembre de 2019

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-19	31-12-18
ACTIVOS		
Activos Corrientes	40.555.682	44.436.952
Activos No Corrientes	41.639.617	15.546.944
Total Activos	82.195.299	59.983.896
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	21.543.719	26.531.208
Pasivos No Corrientes	12.904.781	11.102.336
Total Pasivos	34.448.500	37.633.544
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	47.746.560	22.350.241
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	239	111
Total Patrimonio	47.746.799	22.350.352
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	82.195.299	59.983.896
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia Bruta	44.277.296	47.252.032
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	50.731.218	46.912.303
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(11.606.466)	(12.049.568)
GANANCIA (PÉRDIDA)	39.124.752	34.862.735
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	39.124.548	34.862.984
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	204	(249)
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia (Pérdida)	39.124.752	34.862.735
Otro Resultado Integral	9.531.524	3.198.584
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	48.656.276	38.061.319
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	48.656.072	38.061.568
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	204	(249)
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-19	31-12-18
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	26.913.177	10.984.264
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-	-
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(22.142.162)	(27.328.806)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	4.771.015	(16.344.542)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	643.867	928.458
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	564.420	15.980.504
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	5.979.302	564.420

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2019			2018		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	22.350.241	111	22.350.352	32.786.367	(365)	32.786.002
Cambios en el Patrimonio	25.396.319	128	25.396.447	(10.436.126)	476	(10.435.650)
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	47.746.560	239	47.746.799	22.350.241	111	22.350.352

Gas Sur S.A.

Al 31 de diciembre de 2019

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-19	31-12-18
ACTIVOS		
Activos Corrientes	4.520.488	4.195.446
Activos No Corrientes	88.976.078	84.494.952
Total Activos	93.496.566	88.690.398
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	6.121.150	16.821.517
Pasivos No Corrientes	17.697.850	4.838.093
Total Pasivos	23.819.000	21.659.610
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	67.030.788	67.030.788
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	-	-
Total Patrimonio	67.030.788	67.030.788
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	90.849.788	88.690.398
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia Bruta	6.409.076	5.946.756
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	3.559.986	2.294.743
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(851.096)	123.374
GANANCIA (PÉRDIDA)	2.708.890	2.418.117
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	2.708.890	2.418.117
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	-	-
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia (Pérdida)	2.708.890	2.418.117
Otro Resultado Integral	(62.112)	23.601
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	2.646.778	2.441.718
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	2.646.778	2.441.718
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	-	-
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-19	31-12-18
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	4.921.293	4.482.307
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(4.454.387)	(11.199.764)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(346.056)	7.038.031
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	120.850	320.574
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	-
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	362.426	41.852
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	483.276	362.426

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2019			2018		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	67.030.788	-	67.030.788	36.588.432	-	36.588.432
Cambios en el Patrimonio	2.646.778	-	2.646.778	30.442.356	-	30.442.356
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	69.677.566	-	69.677.566	67.030.788	-	67.030.788

Gasoducto del Pacífico S.A.

Al 31 de diciembre de 2019

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-19	31-12-18
ACTIVOS		
Activos Corrientes	2.296.942	1.509.310
Activos No Corrientes	13.453.024	13.606.759
Total Activos	15.749.966	15.116.069
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	402.380	248.144
Pasivos No Corrientes	3.177.915	6.394.466
Total Pasivos	3.580.295	6.642.610
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	12.169.671	8.473.459
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	-	-
Total Patrimonio	12.169.671	8.473.459
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	15.749.966	15.116.069
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia Bruta	4.020.938	1.388.376
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	4.252.417	605.549
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(1.269.973)	(87.212)
GANANCIA (PÉRDIDA)	2.982.444	518.337
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	2.982.444	518.337
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	-	-
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia (Pérdida)	2.982.444	518.337
Otro Resultado Integral	713.768	810.571
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	3.696.212	1.328.908
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	3.696.212	1.328.908
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	-	-
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-19	31-12-18
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	605.383	(633.937)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-	(9.768)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-	-
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	605.383	(643.705)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	94.617	80.897
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	873.650	1.436.458
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	1.573.650	873.650

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2019			2018		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	8.473.459	-	8.473.459	7.144.551	-	7.144.551
Cambios en el Patrimonio	3.696.212	-	3.696.212	1.328.908	-	1.328.908
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	12.169.671	-	12.169.671	8.473.459	-	8.473.459

GN Holding Argentina S.A.

Al 31 de diciembre de 2019

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-19	31-12-18
ACTIVOS		
Activos Corrientes	30.666.062	13.288.604
Activos No Corrientes	81.221.241	64.589.355
Total Activos	111.887.303	77.877.959
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	17.810.221	11.968.400
Pasivos No Corrientes	35.283.726	24.710.911
Total Pasivos	53.093.947	36.679.311
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	44.043.400	27.446.204
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	14.749.956	13.752.444
Total Patrimonio	58.793.356	41.198.648
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	111.887.303	77.877.959
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia Bruta	12.746.003	5.826.472
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	24.630.114	16.982.151
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(6.001.546)	(3.433.724)
GANANCIA (PÉRDIDA)	18.628.568	13.548.427
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	15.823.314	12.734.983
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladora	2.805.254	813.444
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia (Pérdida)	18.628.568	13.548.427
Otro Resultado Integral	(5.005.775)	(5.100.366)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	13.622.793	8.448.061
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	11.004.958	7.694.996
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	2.617.835	753.065
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-19	31-12-18
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	19.115.724	970.568
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(4.502.822)	(23.007.228)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(1.251.342)	13.339.468
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	13.361.560	(8.697.192)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(664.607)	(671.834)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	3.549.389	12.918.415
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	16.246.342	3.549.389

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2019			2018		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	27.446.204	13.752.444	41.198.648	21.751.466	11.646.809	33.398.275
Cambios en el Patrimonio	16.597.196	997.512	17.594.708	5.694.738	2.105.635	7.800.373
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	44.043.400	14.749.956	58.793.356	27.446.204	13.752.444	41.198.648

Innergy Holding S.A.

Al 31 de diciembre de 2019

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-19	31-12-18
ACTIVOS		
Activos Corrientes	12.294.167	9.835.680
Activos No Corrientes	13.041.723	12.226.155
Total Activos	25.335.890	22.061.835
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	2.480.593	2.467.877
Pasivos No Corrientes	473.885	367.406
Total Pasivos	2.954.478	2.835.283
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	22.381.271	19.226.432
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	141	120
Total Patrimonio	22.381.412	19.226.552
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	25.335.890	22.061.835
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia Bruta	7.847.983	2.557.370
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	7.414.063	2.129.031
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(245.988)	(855.642)
GANANCIA (PÉRDIDA)	7.168.075	1.273.389
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	7.168.054	1.273.386
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	21	3
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-19	31-12-18
Ganancia (Pérdida)	7.168.075	1.273.389
Otro Resultado Integral	1.239.364	2.228.265
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	8.407.439	3.501.654
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	8.407.418	3.501.651
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	21	3
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-19	31-12-18
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	8.044.020	3.010.812
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(135.135)	(76.541)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(5.252.580)	(5.997.960)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	2.656.305	(3.063.689)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	145.541	502.518
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	4.222.946	6.784.117
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	7.024.792	4.222.946

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2019			2018		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	19.226.433	120	19.226.553	21.722.741	117	21.722.858
Cambios en el Patrimonio	3.154.838	21	3.154.859	(2.496.309)	3	(2.496.306)
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	22.381.271	141	22.381.412	19.226.432	120	19.226.552

Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE al		Total Activos (M\$)	% activo filial/coligada sobre consolidado matriz (***)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
			31-12-19	31-12-18					
Metrogas S.A.	Sociedad Anónima Abierta	M\$ 186.201.688	60,17%	60,17%	924.912.134	46,77%	Fabricación y distribución de gas	Presidente Antonio Gallart Gabás* Directores Rafael Salas Cox (VP) Constanza Corvillón Achondo Juan Ignacio Langlois Margozzini Ricardo Budinich Diez	Pablo Sobarzo Mierzo**
Gas Sur S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 44.563.378	99,97%	99,97%	93.496.566	4,73%	Producir, transportar, distribuir y comercializar gas por red y generación eléctrica	Presidente Marco Cvjetkovic Directores Javier Roa de la Carrera Cristián Lagos	Javier Roa de la Carrera
GN Holding Argentina S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 48.864	100,00%	100,00%	111.887.303	5,66%	Inversiones	Presidente Rafael Salas Cox Directores Gonzalo Soto Serdio Carmen Figueroa Deisler	Gonzalo Soto Serdio
GNL Chile S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 3.026	20,06%	20,06%	1.995.933	0,10%	Contratar los servicios de la compañía de regasificación de gas natural licuado, utilizando toda su capacidad; importar GNL; venta y entrega de gas natural y GNL; administrar y coordinar las programaciones y nominaciones de cargamentos de GNL, así como la entrega de gas natural y GNL entre otros distintos clientes	Presidente Klaus Lührmann Poblete Directores Rodrigo Azócar Hidalgo Juan Oliva Vásquez	Mario Camacho
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 1.336	60,17%	60,17%	81.942.854	4,14%	Comercialización de gas natural	Presidente Luis Zarauza Quirós Directores Gonzalo Soto Serdio Rita Ruiz de Alda Iparraguirre Rodrigo Huidobro Alvarado Jorge Ferrando Yáñez	Klaus Lührmann Poblete
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MUS\$ 45.460	56,70%	56,70%	74.857.014	3,79%	Transporte de gas	Presidente Horacio Carlos Cristiani Directores Alberto González Santos Uriel O'Farrell Jorge Daniel Teich Klaus Lührmann Poblete Walter Fernández Julio Aranis Gonzalo Cordero Patricio Da Re Roberto Piriz	Juan Carlos Zurlini

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE al		Total Activos (M\$)	% activo filial/coligada sobre consolidado matriz (***)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
			31-12-19	31-12-18					
Gasoducto del Pacífico S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 105.842	60,00%	60,00%	15.749.966	0,80%	Transporte de gas	Presidente Klaus Lührman Poblete Directores Pablo Sobarzo Mierzo Carmen Figueroa Deisler Rafael Salas Cox Gonzalo Soto Serdio Pablo Sánchez Univazo Macarena Laso Julio Aranis Roberto Piriz	Patricia Palacios Mackay
Gasnor S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MARS\$ 830.908	47,41%	47,41%	1.153.990	0,06%	Prestación de servicio público de distribución de gas natural por cuenta propia o de terceros, asociada a terceros en el país	Presidente Alberto González Santos Directores Horacio Cristiani (VP) Jorge Teich Gabriel Wilkinson Rafael Salas Cox Gonzalo Soto Serdio	Hugo Calegari
Gascart S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MARS\$ 781.794	50,00%	50,00%	21.561.481	1,09%	Inversión de capitales en empresas constituidas o a constituirse	Presidente Alberto González Santos Directores Horacio Cristiani (VP) Gabriel Wilkinson Rafael Salas Cox	Hugo Calegari
Gasoducto GasAndes S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 11.914	28,28%	28,28%	7.969.248	0,40%	Operación de un ducto de gas natural y transporte del gas natural desde Argentina a Chile. Establecimiento, operación, explotación, administración y usos del gasoducto y red de transporte. En general, todos los servicios o actividades relacionadas con el transporte, mercadería, almacenamiento y procesamiento de gas natural	Presidente Hugo Antranik Eurnekian Directores Luis Santos Matías Brea Emilio Daneri Pablo Sobarzo Mierzo** Carmen Figueroa Deisler Klaus Lührmann Poblete Luis Sarrao Gabriel María Wilkinson	Raúl Montalva
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MUS\$ 83.467	28,28%	28,28%	11.751.180	0,59%	Construcción, propiedad y operación del sistema de gasoducto que se extiende de la localidad de La Mora hasta el paso Maipo en la frontera argentino-chilena, así como de sus extensiones y expansiones e instalaciones accesorias	Presidente Hugo Antranik Eurnekian Directores Luis Santos Matías Brea Emilio Daneri Pablo Sobarzo Mierzo** Carmen Figueroa Deisler Klaus Lührmann Poblete Martín Genesio Gabriel María Wilkinson	Luis Santos

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE al		Total Activos (M\$)	% activo filial/coligada sobre consolidado matriz (***)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
			31-12-19	31-12-18					
Innergy Holdings S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 182.513	60,00%	60,00%	25.335.890	1,28%	Adquisición, transporte, distribución y comercialización de gas natural por red, a través de sociedades de personas o de capital	Presidente Klaus Lührmann Poblete Directores Pablo Sobarzo Mierzo** Carmen Figueroa Deisler Rafael Salas Cox Gonzalo Soto Serdio Pablo Sánchez Univazo Macarena Laso Gonzalo Cordero Roberto Piriz	Patricia Palacios Mackay
Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 150.311	60,00%	60,00%		0,0%	Compra, venta, comercialización, suministro y transporte de gas natural	Presidente Klaus Lührmann Poblete Directores Pablo Sobarzo Mierzo** Carmen Figueroa Deisler Rafael Salas Cox Gonzalo Soto Serdio Pablo Sánchez Univazo Macarena Laso Gonzalo Cordero Roberto Piriz	Patricia Palacios Mackay
Innergy Transportes S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 13.055	60,00%	60,00%		0,0%	Explotación de servicios de transporte de gas	Presidente Klaus Lührmann Poblete Directores Pablo Sobarzo Mierzo** Carmen Figueroa Deisler Rafael Salas Cox Gonzalo Soto Serdio Pablo Sánchez Univazo Macarena Laso Gonzalo Cordero Roberto Piriz	Patricia Palacios Mackay
Gasmarket S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MAR\$ 3.299	50,00%	50,00%	1.099.652	0,06%	Comercializadora de gas natural y, venta de materiales y equipos relacionados	Presidente Alberto González Santos Directores Horacio Cristiani (VP)	No hay

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE al		Total Activos (M\$)	% activo filial/coligada sobre consolidado matriz (***)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
			31-12-19	31-12-18					
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 1.790.265	60,17%	60,17%	2.254.257	0,11%	Servicios asociados a la cogeneración y el gas natural	Presidente Pablo Sobarzo Mierzo** Directores Jorge Beytía Moure Gonzalo Romero Arrau	Klaus Lührmann Poblete
Andes Operaciones y Servicios S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 2.435	30,09%	30,09%	612.453	0,03%	Obras de ingeniería, consultorías, asesorías técnicas, transporte de gas por gasoductos y comercialización de gas	Presidente Pablo Sobarzo Mierzo** Directores Luis Arancibia Yametti (VP) Luis Alberto Santos Emilio Daneri	Raúl Montalva
GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MAr\$ 94	100,00%	100,00%	2.959.091	0,15%	Inversiones	Presidente Miguel Alejandro Tesón Directores Uriel Federico O'Farrel	No hay
Centrogas S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 5.995.978	60,17%	60,17%	401.854	0,02%	Prestación de servicios, asesorías, ejecución de obras, comercialización de equipos, instrumentos y maquinarias relacionadas con el gas natural y sus derivados	Presidente Marcos Cvjetkovic Muñoz Directores Luis Arancibia Yametti Allan Targarona Héctor Zeballos del Pino Leonardo Zúñiga Álvarez	Venecia Castañeda Serrano
Financiamiento Doméstico S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 249.338	60,11%	60,11%	2.254.257	0,11%	Prestación de servicios de financiamiento e inversión de capital	Presidente Luis Arancibia Yametti Directores Marcos Cvjetkovic Muñoz Carlos Vega Campos Allan Targarona Sergio Toloza Gajardo	Sebastián Sarkis González
Gas Natural Producción S.A.	Sin Información. Compañía sin actividad.								

(*) Director de la Sociedad Matriz CGE Gas Natural S.A.

(**) Gerente o Ejecutivo de la Sociedad Matriz CGE Gas Natural S.A.

(***) Para las subsidiarias, corresponde al Total de Activos de la subsidiaria dividido por los Activos Consolidados de CGE Gas Natural S.A., mientras que para las asociadas corresponde al Valor Patrimonial de la Inversión en dicha empresa dividido por los Activos Consolidados de CGE Gas Natural S.A.

Declaración de responsabilidad

Los abajo firmantes declaran bajo juramento que son responsables de la veracidad de toda la información incorporada en la presente Memoria Anual:



Presidente
Sr. Antonio Gallart Gabás
Rut: 24.961.865-9



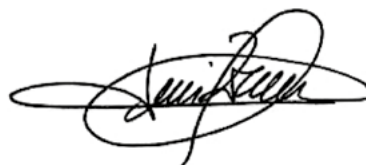
Vicepresidente
Sr. Carlos J. Álvarez Fernández
Rut: 48.182.583-0



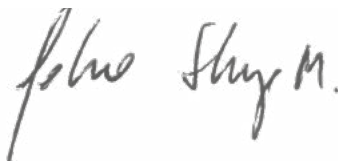
Directora
Sra. Rita Ruiz de Alda Iparraguirre
RUT: 48.208.865-1



Directora
Sra. María del Valle Higuera Rabadan
RUT: 48.208.866-K



Director
Sr. Luis Zarauza Quirós
RUT: 26.088.666-5



Gerente General
Sr. Pablo Sobarzo Mierzo
RUT: 9.006.201-8

Estados Financieros Consolidados

**CGE GAS NATURAL S.A.
Y SUBSIDIARIAS**

*Santiago, Chile
31 de diciembre de 2019 y 2018*



CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2019 y 2018

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
CGE Gas Natural S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de CGE Gas Natural S.A. y Subsidiarias, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Gas Natural S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.



Fernando Zavala C.
EY Audit SpA

Santiago, 28 de enero de 2020

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

M\$	Miles de pesos chilenos.
CL \$	Pesos chilenos.
US \$	Dólares estadounidenses.
AR \$	Pesos Argentinos.



Estados Financieros Consolidados

**CGE GAS NATURAL S.A.
Y SUBSIDIARIAS**

31 de diciembre de 2019 y 2018

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	51.628.727	19.530.675
Otros activos no financieros.	12	4.647.455	3.487.133
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	60.266.582	67.712.988
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	28.574.538	8.973.297
Inventarios.	10	6.329.257	8.154.054
Activos por impuestos.	11	7.586.374	23.949.800
Total activos corrientes		159.032.933	131.807.947
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	3.682	3.682
Otros activos no financieros.	12	1.641.492	3.156.864
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	18.956.602	1.318.630
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	46.143.937	28.709.715
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	693.791.090	698.923.223
Plusvalía.	15	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	16	1.000.056.315	966.554.653
Activos por impuestos diferidos.	18	3.856.441	4.557.333
Total activos no corrientes		1.818.631.182	1.757.405.723
TOTAL ACTIVOS		1.977.664.115	1.889.213.670

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	35.527.065	25.239.775
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	20	38.045.450	44.026.359
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	2.898.605	23.393.340
Otras provisiones.	21	6.141.986	5.830.695
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	409.534	336.408
Otros pasivos no financieros.	23	3.070.097	3.188.853
Pasivos por arrendamientos.	24	1.325.254	
Total pasivos corrientes		87.417.991	102.015.430
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	385.025.277	335.609.292
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	1.271.166	2.557.786
Pasivo por impuestos diferidos.	18	367.429.560	364.044.138
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	3.940.379	3.357.004
Otros pasivos no financieros.	23	888.141	
Pasivos por arrendamientos.	24	2.755.570	
Total pasivos no corrientes		761.310.093	705.568.220
TOTAL PASIVOS		848.728.084	807.583.650
PATRIMONIO			
Capital emitido.	25	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	25	124.019.168	83.565.891
Otras reservas.	25	76.452.675	75.974.276
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		708.728.893	667.797.217
Participaciones no controladoras.	25	420.207.138	413.832.803
Total patrimonio		1.128.936.031	1.081.630.020
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.977.664.115	1.889.213.670

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2019	01-01-2018
	al	31-12-2019	31-12-2018
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	26	575.755.388	555.543.384
Costo de ventas	27	(382.879.938)	(374.456.112)
Ganancia bruta		192.875.450	181.087.272
Otros ingresos, por función.	26	1.012.327	1.455.649
Gasto de administración.	27	(55.533.466)	(52.033.597)
Otros gastos, por función.	27	(1.684.850)	(3.019.880)
Otras ganancias (pérdidas).	27	2.797.902	(5.485.615)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		139.467.363	122.003.829
Ingresos financieros.	28	3.195.788	4.187.011
Costos financieros.	28	(18.100.712)	(18.149.238)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	21.232.431	13.562.618
Diferencias de cambio.	28	1.514.415	(5.923.720)
Resultados por unidades de reajuste.	28	(3.653.873)	(4.131.438)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		143.655.412	111.549.062
Gasto por impuestos a las ganancias.	29	(36.447.542)	(29.110.575)
Ganancia (pérdida)		107.207.870	82.438.487
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		68.463.403	51.495.743
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	25	38.744.467	30.942.744
Ganancia (pérdida)		107.207.870	82.438.487

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2019	01-01-2018
	al	31-12-2019	31-12-2018
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		107.207.870	82.438.487
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	25.9		30.933.270
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	25.9	(617.731)	(20.033)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	25.9	4.377.435	
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		3.759.704	30.913.237
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	4.757.931	488.841
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		4.757.931	488.841
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	25.9	(43.322)	5.842.833
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(43.322)	5.842.833
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos		4.714.609	6.331.674
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		8.474.313	37.244.911
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		(8.351.983)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	25.9	166.787	5.409
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		166.787	(8.346.574)
Otro resultado integral		8.641.100	28.898.337
Total resultado integral		115.848.970	111.336.824
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		70.190.069	74.764.978
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		45.658.901	36.571.846
Total resultado integral		115.848.970	111.336.824

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
			Superávit de revaluación M\$	Reservas por diferencias de cambio en conversiones M\$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2019	508.257.050	0	18.393.089	(6.486.188)	(957)	50.588	64.017.744	75.974.276	83.565.891	667.797.217	413.832.803	1.081.630.020
Cambios en patrimonio												
Resultado integral												
Ganancia (pérdida)									68.463.403	68.463.403	38.744.467	107.207.870
Otro resultado integral				(585.125)	(26.068)	(296.056)	2.633.915	1.726.666		1.726.666	6.914.434	8.641.100
Total resultado integral	0	0	0	(585.125)	(26.068)	(296.056)	2.633.915	1.726.666	68.463.403	70.190.069	45.658.901	115.848.970
Dividendos.								0	(34.899.132)	(34.899.132)		(34.899.132)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.			(1.248.267)					(1.248.267)	6.889.006	5.640.739	(39.284.566)	(33.643.827)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(1.248.267)	(585.125)	(26.068)	(296.056)	2.633.915	478.399	40.453.277	40.931.676	6.374.335	47.306.011
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2019	508.257.050	0	17.144.822	(7.071.313)	(27.025)	(245.468)	66.651.659	76.452.675	124.019.168	708.728.893	420.207.138	1.128.936.031

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			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	Otras reservas varias	Total reservas		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 2018	509.815.412	(1.558.362)		(5.133.612)	(5.856.016)	49.992	64.017.911	53.078.275	50.188.593	611.523.918	420.509.634	1.032.033.552
Ajustes de periodos anteriores												
Primera adopción NIIF 9 (Nota 26.6)									100.540	100.540		100.540
Total ajustes de periodos anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0	100.540	100.540	0	100.540
Patrimonio reexpresado	509.815.412	(1.558.362)	0	(5.133.612)	(5.856.016)	49.992	64.017.911	53.078.275	50.289.133	611.624.458	420.509.634	1.032.134.092
Cambios en patrimonio												
Resultado integral												
Ganancia (pérdida)									51.495.743	51.495.743	30.942.744	82.438.487
Otro resultado integral			18.766.156	(1.352.576)	5.855.059	596		23.269.235		23.269.235	5.629.102	28.898.337
Total resultado integral	0	0	18.766.156	(1.352.576)	5.855.059	596		23.269.235	51.495.743	74.764.978	36.571.846	111.336.824
Dividendos.								0	(17.629.634)	(17.629.634)		(17.629.634)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.			(373.067)				(167)	(373.234)	(589.351)	(962.585)	(43.248.677)	(44.211.262)
Incremento (disminución) por transacciones con acciones propias en cartera.	(1.558.362)	1.558.362						0		0		0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	(1.558.362)	1.558.362	18.393.089	(1.352.576)	5.855.059	596	(167)	22.896.001	33.276.758	56.172.759	(6.676.831)	49.495.928
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2018	508.257.050	0	18.393.089	(6.486.188)	(957)	50.588	64.017.744	75.974.276	83.565.891	667.797.217	413.832.803	1.081.630.020

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 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.	699.781.512	653.026.911
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(467.884.638)	(465.411.741)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(22.919.219)	(23.438.149)
Otros pagos por actividades de operación.	(25.597.786)	(26.864.565)
Otros cobros y pagos de operación		
Dividendos recibidos.	10.108.285	4.898.168
Intereses recibidos.	2.749.179	4.871.140
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(19.581.542)	(36.113.462)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	1.952.570	(4.859.785)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	178.608.361	106.108.517
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo.	(58.888.737)	(97.531.845)
Compras de activos intangibles.	(5.156.735)	(7.392.516)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(64.045.472)	(104.924.361)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones.		28.000.639
Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de patrimonio.		5.990.000
Pagos por otras participaciones en el patrimonio.	(5.408.302)	(30.630.207)
Total importes procedentes de préstamos.	161.218.629	267.374.571
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	66.721.795	150.344.943
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	94.496.834	117.029.628
Préstamos de entidades relacionadas.	44.954.455	214.402.236
Pagos de préstamos.	(109.166.223)	(107.068.977)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	(78.774.576)	(346.739.170)
Dividendos pagados.	(77.378.639)	(50.959.884)
Intereses pagados.	(18.870.414)	(17.943.170)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(83.425.070)	(37.573.962)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	31.137.819	(36.389.806)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	960.233	(960.036)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	32.098.052	(37.349.842)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	19.530.675	56.880.517
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	51.628.727	19.530.675

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2019 y 2018

1.-	INFORMACION GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA CGE GAS S.A. Y SUBSIDIARIAS.	12
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	13
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	13
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Gas Natural S.A.	13
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2019, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	16
3.4.-	Bases de consolidación.	17
3.5.-	Entidades subsidiarias.	20
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	22
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	23
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	23
3.9.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	25
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	25
3.11.-	Costos por intereses.	26
3.12.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	27
3.13.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	27
3.14.-	Activos financieros.	27
3.15.-	Inventarios.	31
3.16.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	31
3.17.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	31
3.18.-	Capital social.	31
3.19.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	31
3.20.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	31
3.21.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	32
3.22.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	32
3.23.-	Provisiones.	33
3.24.-	Subvenciones estatales.	34
3.25.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	34
3.26.-	Reconocimiento de ingresos.	34
3.27.-	Arrendamientos.	35
3.28.-	Distribución de dividendos.	36
3.29.-	Costo de ventas.	36
3.30.-	Estado de flujos de efectivo	36
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	37
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	37
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	37
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	37
4.4.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	38
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	38
5.1.-	Riesgo de Abastecimiento.	38
5.2.-	Riesgo de Demanda.	39
5.3.-	Riesgo Financiero.	39
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	43
6.1.-	Composición del rubro	43
6.2.-	Detalles flujos de efectivo	44

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	44
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	44
7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.	45
7.3.- Jerarquías del valor razonable.	45
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	46
8.1.- Composición del rubro.	46
8.2.- Estratificación de la cartera.	49
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	50
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	51
8.5.- Provisión y castigos.	51
8.6.- Número y monto de operaciones.	52
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	52
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	53
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	56
10.- INVENTARIOS.	57
10.1.- Información adicional de inventarios.	57
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	57
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	58
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	59
13.1.- Composición del rubro.	59
13.2.- Sociedades con control conjunto.	60
13.3.- Inversiones en subsidiarias.	63
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	65
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	65
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	67
15.- PLUSVALIA.	68
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	68
16.1.- Vidas útiles.	68
16.2.- Detalle de los rubros.	69
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	71
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	72
16.5.- Costo por intereses.	72
16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	72
17.- DETERIORO DE ACTIVOS.	74
17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	74
17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	74
18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	76
18.1.- Activos por impuestos diferidos.	76
18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	76
18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	77
18.4.- Compensación de partidas.	77
19.- PASIVOS FINANCIEROS.	78
19.1.- Clases de otros pasivos financieros.	78
19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	79
19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)	80
20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	81

20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	81
20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	81
21.- OTRAS PROVISIONES.	82
21.1.- Provisiones – saldos.	82
21.2.- Movimiento de las provisiones.	82
22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	83
22.1.- Detalle del rubro.	83
22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	83
22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	84
22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	84
22.5.- Hipótesis actuariales	84
23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	85
23.1.- Ingresos diferidos.	85
24.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	85
24.1.- Obligaciones por arrendamientos.	85
24.2.- Bienes arrendados.	86
25.- PATRIMONIO NETO.	86
25.1.- Gestión de capital.	86
25.2.- Capital suscrito y pagado.	87
25.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	87
25.4.- Dividendos.	88
25.5.- Reservas.	88
25.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	89
25.7.- Participaciones no controladoras.	90
25.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.	91
25.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	91
26.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	92
26.1.- Ingresos ordinarios.	92
26.2.- Otros ingresos, por función.	93
27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	93
27.1.- Gastos por naturaleza.	93
27.2.- Gastos de personal.	94
27.3.- Depreciación y amortización.	94
27.4.- Otras ganancias (pérdidas).	94
28.- RESULTADO FINANCIERO.	95
28.1.- Composición diferencias de cambio.	96
28.2.- Composición unidades de reajuste.	96
29.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	96
29.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	97
29.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	97
29.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	98
29.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	98
30.- GANANCIAS POR ACCION.	99
31.- INFORMACION POR SEGMENTO.	99
31.1.- Criterios de segmentación.	99
31.2.- Cuadros patrimoniales.	100
31.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	102

31.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	103
32.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	104
32.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	104
32.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	105
32.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	107
33.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	108
33.1.- Juicios y otras acciones legales.	108
33.2.- Sanciones.	110
33.3.- Restricciones.	111
34.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	112
35.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	113
36.- MEDIO AMBIENTE.	114
37.- HECHOS POSTERIORES.	114

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

1.- INFORMACION GENERAL.

CGE Gas Natural S.A., Rut 76.609.803-7, 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 Comisión para el Mercado Financiero (Ex Superintendencia de Valores y Seguros de Chile) bajo el N°1.143.

CGE Gas Natural S.A. es integrante del grupo NATURGY ENERGY GROUP (EX GAS NATURAL FENOSA), cuya sociedad matriz es NATURGY ENERGY GROUP S.A. El accionista propietario del 92,33% de las acciones de CGE Gas Natural S.A. es NATURGY INVERSIONES INTERNACIONALES S.A., AGENCIA EN CHILE (Ex GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile), que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por NATURGY ENERGY GROUP S.A.

Al 31 de diciembre de 2019 los principales accionistas de NATURGY ENERGY GROUP S.A son Critería Caixa, que de manera directa posee el 20,8% y en forma indirecta el 3,7% a través de Energía Boreal 2018, CVC Capital Partners a través de Rioja Bidco Shareholdings con 20,4% y Global Infrastructure Management con 20,3% a través del fondo de inversión GIP.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019, han sido aprobados en Sesión de Directorio de fecha 28 de enero de 2020, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA CGE GAS S.A. Y SUBSIDIARIAS.

CGE Gas Natural S.A. concentra las actividades de distribución y comercialización de gas natural en Chile, industria en la cual posee una presencia significativa, y en cuatro provincias de Argentina, a través de empresas relacionadas abasteciendo a clientes residenciales, comerciales, industriales, generadoras eléctricas y otras distribuidoras de gas, en ambos países.

En el segmento de distribución de gas natural, CGE Gas Natural S.A. participa en Chile a través de sus subsidiarias Metrogas S.A., la que tiene presencia en las Regiones Metropolitana, del Libertador General Bernardo O'Higgins y de Los Lagos y; Gas Sur S.A., que atiende clientes residenciales y comerciales en la Región del Bío Bío.

En el segmento de comercialización, está presente en Chile a través de Aprovechadora Global de Energía S.A, AGESA, cuya actividad es importar gas natural, principalmente a través del Terminal de Quintero y en menor medida desde Argentina, para su posterior comercialización, gestionando de forma eficiente los riesgos asociados a la variabilidad en el abastecimiento por barcos y su relación con la demanda real, además de Innergy Holdings S.A., que atiende a clientes industriales en la región del Bío Bío,

Se considera también en este último segmento el negocio de transporte de gas natural, donde participa en Chile a través de Gasoducto del Pacífico S.A. y GasAndes S.A., y en Argentina a través de Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y GasAndes (Argentina) S.A.

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 de CGE Gas Natural S.A. al 31 de diciembre de 2019 y 2018 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros consolidados 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 razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde CGE Gas Natural S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados 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 2018, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Gas Natural S.A.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2019.

3.2.1.- NIIF 16 "Arrendamientos", emitida en enero de 2016, es una nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos.

La Sociedad ha realizado una evaluación detallada de los impactos de la NIIF 16. La Sociedad producto de la adopción ha registrado al 1 de enero de 2019 un incremento en sus pasivos netos por arrendamiento y un incremento en activos por derechos de uso de M\$ 4.947.607.

3.2.2.- CINIIF 23 “Tratamiento sobre posiciones fiscales inciertas”. Emitida en junio de 2017. La Interpretación aborda la contabilización de los impuestos sobre la renta cuando los tratamientos impositivos implican incertidumbre que afecta la aplicación de la NIC 12 Impuestos sobre la renta. No se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de NIC 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con los intereses y las sanciones asociadas con tratamientos fiscales inciertos. La Interpretación aborda específicamente lo siguiente:

- Si una entidad considera el tratamiento de posiciones fiscales inciertas por separado
- Las suposiciones que una entidad hace sobre la evaluación de los tratamientos fiscales por parte de las autoridades fiscales
- Cómo una entidad determina la ganancia fiscal (pérdida fiscal), las bases fiscales, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas impositivas.
- Cómo una entidad considera los cambios en los hechos y circunstancias.

3.2.3.- NIIF 3 “Combinaciones de negocios”. Esta enmienda aclara que, cuando una entidad obtiene el control de una entidad que es una operación conjunta, aplica los requerimientos para una combinación de negocios por etapas, incluyendo los intereses previamente mantenidos sobre los activos y pasivos de una operación conjunta presentada al valor razonable.

3.2.4.- NIIF 9 “Instrumentos financieros”. Las modificaciones a la NIIF 9 pretenden aclarar que un activo financiero cumple el criterio sólo de pagos de principal más intereses independientemente del evento o circunstancia que causa la terminación anticipada del contrato o de qué parte paga o recibe la compensación razonable por la terminación anticipada del contrato.

Las modificaciones a la NIIF 9 deberán aplicarse cuando el prepago se aproxima a los montos no pagados de capital e intereses de tal forma que refleja el cambio en tasa de interés de referencia. Esto implica que los prepagos al valor razonable o por un monto que incluye el valor razonable del costo de un instrumento de cobertura asociado, normalmente satisfará el criterio solo pagos de principal más intereses solo si otros elementos del cambio en el valor justo, como los efectos del riesgo de crédito o la liquidez, no son representativos.

3.2.5.- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”. La enmienda afecta a los acuerdos conjuntos sobre intereses previamente mantenidos en una operación conjunta. Una parte que participa, pero no tiene el control conjunto de una operación conjunta podría obtener control si la actividad de la operación conjunta constituye un negocio tal como lo define la NIIF 3. Las modificaciones aclaran que los intereses previamente mantenidos en esa operación conjunta no se vuelven a medir al momento de la operación.

3.2.6.- NIC 12 “Impuestos a las Ganancias”. Las enmiendas aclaran que el impuesto a las ganancias de los dividendos generados por instrumentos financieros clasificados como patrimonio está vinculadas más directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones a los propietarios. Por lo tanto, una entidad reconoce el impuesto a las ganancias a los dividendos en resultados, otro resultado integral o patrimonio según donde la entidad originalmente reconoció esas transacciones o eventos pasados.

- 3.2.7.- NIC 23 "Costos por préstamos". Las enmiendas aclaran que una entidad trata como un préstamo general cualquier endeudamiento originalmente hecho para desarrollar un activo calificado cuando sustancialmente todas las actividades necesarias para culminar ese activo para su uso o venta están completos.
- 3.2.8.- NIC 28 "Inversiones en asociadas". Las modificaciones aclaran que una entidad aplica la NIIF 9 Instrumentos Financieros para inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos para aquellas inversiones que no apliquen el método de la participación patrimonial pero que, en sustancia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto. Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida de crédito esperado, descrito en la NIIF 9, se aplica a estos intereses a largo plazo. Las entidades deben aplicar las enmiendas retrospectivamente, con ciertas excepciones.
- 3.2.9.- NIC 19 "Beneficios a los empleados". Las enmiendas a IAS 19 abordan la contabilización cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante un período de reporte.

Las enmiendas especifican que cuando una modificación, reducción o liquidación de un plan se produce durante el período de reporte anual, la entidad debe:

- Determine el costo actual de servicios por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan, utilizando los supuestos actuariales usados para medir nuevamente el pasivo (activo) por beneficios definidos, neto, reflejando los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento
- Determinar el interés neto por el resto del período después de la modificación, reducción o liquidación del plan utilizando: el pasivo (activo), neto por beneficios definidos que refleje los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento y la tasa de descuento utilizada para medir nuevamente el pasivo (activo) neto por beneficios definidos

Las enmiendas aclaran que una entidad primero determina cualquier costo de servicio pasado, o una ganancia o pérdida en la liquidación, sin considerar el efecto del techo del activo (asset ceiling). Este monto se reconoce en resultados. Luego, una entidad determina el efecto del techo del activo (asset ceiling) después de la modificación, reducción o liquidación del plan. Cualquier cambio en ese efecto, excluyendo los importes incluidos en el interés neto, se reconoce en otro resultado integral.

Esta aclaración establece que las entidades podrían tener que reconocer un costo de servicio pasado, o un resultado en la liquidación que reduzca un excedente que no se reconoció antes. Los cambios en el efecto del techo del activo (asset ceiling) no se compensan con dichos montos.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2019, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- 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. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

3.3.2.- NIIF 17 “Contratos de Seguros”. Emitida en mayo de 2017. Este estándar de contabilidad integral para contratos de seguros cubre el reconocimiento, la medición, presentación y divulgación. Una vez entrada en vigencia sustituirá a la NIIF 4 Contratos de Seguro emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten.

La NIIF17 es efectiva para periodos de reporte que empiezan en o después de 1 de enero de 2021, con cifras comparativas requeridas, se permite la aplicación, siempre que la entidad también aplique la NIIF 9 y la NIIF 15.

3.3.3.- “Marco Conceptual”. El IASB emitió el Marco Conceptual (revisado) en marzo de 2018. Este incorpora algunos nuevos conceptos, provee definiciones actualizadas y criterios de reconocimiento para activos y pasivos y aclara algunos conceptos importantes.

Los cambios al Marco Conceptual pueden afectar la aplicación de NIIF cuando ninguna norma aplica a una transacción o evento particular. El Marco Conceptual revisado entra en vigencia para periodos que empiezan en o después de 1 de enero de 2020.

3.3.4.- NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”. El IASB emitió enmiendas en cuanto a la definición de un negocio en NIIF 3, para ayudar a las entidades a determinar si un conjunto adquirido de actividades y activos es un negocio o no. El IASB aclara cuales son los requisitos mínimos para definir un negocio, elimina la evaluación respecto a si los participantes del mercado son capaces de reemplazar cualquier elemento faltante, incluye orientación para ayudar a las entidades a evaluar si un proceso adquirido es sustantivo, reduce las definiciones de un negocio y productos e introduce una prueba de concentración de valor razonable opcional.

Las enmiendas se tienen que aplicar a las combinaciones de negocios o adquisiciones de activos que ocurran en o después del comienzo del primer período anual de presentación de reporte que comience en o después del 1 de enero de 2020. En consecuencia, las entidades no tienen que revisar aquellas transacciones ocurridas en periodos anteriores. La aplicación anticipada está permitida y debe ser revelada.

- 3.3.5.- NIC 1 "Presentación de Estados Financieros" y NIC 8 "Políticas Contables, Cambios en la Estimaciones Contables y Errores". En octubre de 2018, el IASB emitió enmiendas a NIC 1 y NIC 8, para alinear la definición de "material" en todas las normas y para aclarar ciertos aspectos de la definición. La nueva definición establece que, la información es material si omitirla, declararla erróneamente o esconderla razonablemente podría esperarse que influya en las decisiones que los usuarios primarios de los estados financieros de propósito general toman con base en esos estados financieros, los cuales proporcionan información financiera acerca de una entidad específica que reporta.

Las enmiendas deben ser aplicadas prospectivamente. La aplicación anticipada está permitida y debe ser revelada.

- 3.3.6.- Enmienda a NIIF 9 "Instrumentos financieros" y NIC 39 "Instrumentos financieros: Reconocimiento y medición" y NIIF 7 "Instrumentos financieros: información a revelar". En septiembre de 2019, el IASB emitió enmiendas a las normas NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7, que concluye la primera fase de su trabajo para responder a los efectos de la reforma de las tasas de oferta interbancarias en la información financiera. Las enmiendas proporcionan excepciones temporales que permiten que la contabilidad de coberturas continúe durante el período de incertidumbre, previo al reemplazo de las tasas de interés de referencia existentes por tasas alternativas de interés casi libres de riesgo.

Las enmiendas deben ser aplicadas retrospectivamente. Sin embargo, cualquier relación de cobertura que haya sido previamente descontinuada, no puede ser reintegrada con la aplicación de estas enmiendas, ni se puede designar una relación de cobertura usando el beneficio de razonamiento en retrospectiva. La aplicación anticipada es permitida y debe ser revelada.

La Administración de CGE Gas Natural S.A. estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones y que pudiesen aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. tiene el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

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

Se considera que CGE Gas Natural S.A. tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa los retornos de la entidad. El poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

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

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

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

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. 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 de CGE Gas Natural S.A. 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 de CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. 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, CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. 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.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-12-2019			31-12-2018
					Directo	Indirecto	Total	Total
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	Presidente Riesco 5561 - Piso 17 - Santiago	US \$	99,99998%	0,00000%	99,99998%	99,99998%
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	El Regidor 66, Las Condes - Santiago	US \$	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	CL \$	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US \$	60,00000%	0,00000%	60,00000%	60,00000%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	CL \$	99,97210%	0,00000%	99,97210%	99,97210%
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	O'Higgins 940 of.1001-1002, Concepción	US \$	60,00000%	0,00000%	60,00000%	60,00000%

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

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

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2019		31-12-2018	
						Subsidiaria	CGE GAS	Subsidiaria	CGE GAS
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	99,99500%	60,17027%	99,99500%	60,17027%
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	60,00000%	99,99990%	60,00000%
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	60,00000%	99,99990%	60,00000%
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av. Vitacura 7646, Santiago	CL \$	Metrogas S.A. - Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99750%	60,16877%	99,99750%	60,16877%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	99,90000%	60,11010%	99,90000%	60,11010%
0-E	GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Argentina	Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	95,00000%	5,00000%	95,00000%	5,00000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	US \$	GN Holding Argentina S.A.	56,69780%	56,70006%	56,69780%	56,70006%

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

3.5.3.1.- Entidades asociadas

Rut	Nombre sociedad	Pais	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2019		31-12-2018	
						Subsidiaria	CGE GAS	Subsidiaria	CGE GAS
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	El Bosque 0177 Santiago	CL \$	CGE Gas Natural S.A.	36,14500%	36,14500%	36,14500%	36,14500%

3.5.3.2.- Entidades control conjunto

Rut	Nombre sociedad	Pais	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2019		31-12-2018	
						Subsidiaria	CGE GAS	Subsidiaria	CGE GAS
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A. - Gascart S.A.	97,40000%	47,41348%	97,40000%	47,41348%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	US \$	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	47,00000%	28,28003%	47,00000%	28,28003%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	33,33300%	20,05656%	33,33300%	20,05656%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	47,00000%	28,28003%	47,00000%	28,28003%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energia S.A.	50,00000%	30,08514%	50,00000%	30,08514%

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 CGE Gas Natural S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo 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 reflejadas 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 \$
31-12-2019	748,74	839,58	28.309,94	12,51
31-12-2018	694,77	794,75	27.565,79	18,41

CL \$ Pesos chilenos US \$ Dólares estadounidenses
U.F. Unidades de fomento AR \$ Pesos argentinos
EUR \$ Euros

3.6.4.- Entidades de CGE Gas Natural S.A.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de CGE Gas Natural S.A., que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

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

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

Los ajustes al menor valor o plusvalía comprada (goodwill) y al valor razonable de activos y pasivos que surgen en la adquisición de una entidad extranjera (o entidad con moneda funcional diferente 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 sector Gas, 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 de CGE Gas Natural S.A., 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 del gas, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

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

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

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

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

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

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas 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.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de CGE Gas Natural S.A. 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 inversión en una 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 una combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

3.10.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.10.1.- Marcas comerciales y licencias.

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

3.10.2.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo o al valor asignado en combinación de negocios. 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.

3.10.3.- Programas informáticos.

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

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por CGE Gas Natural S.A., 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.

3.10.4.- Conversiones de clientes.

Los costos incurridos en los procesos de captación y conexión de nuevos clientes de acuerdo a lo dispuesto por la ley 20.999 del 9 de febrero de 2017 y al pronunciamiento realizado por la Comisión para el Mercado Financiero a través del oficio ordinario N° 21808 del 20 de agosto de 2018, son tratados como activo intangible a partir del año 2018 y se amortizan en el plazo de 10 años.

3.10.5.- 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.

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.

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición para los períodos anuales que comiencen el 1 de enero de 2018, que reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

3.14.1.- Clasificación y medición.

CGE Gas Natural S.A. mide inicialmente un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no se encuentra al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción.

Los instrumentos financieros de deuda se miden posteriormente al valor razonable con cambios en resultados, el costo amortizado o el valor razonable a través de otro resultado integral. La clasificación se basa en dos criterios: el modelo de negocio del Grupo para administrar los activos; y si los flujos de efectivo contractuales de los instrumentos representan únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente (criterio SPPI).

La nueva clasificación y medición de los activos financieros de deuda de la Sociedad son los siguientes:

- Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro de un modelo de negocio con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio SPPI. Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.

- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados del Grupo que cumplen con el criterio SPPI y se mantienen dentro de un modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

Otros activos financieros se clasifican y, posteriormente, se miden de la siguiente manera:

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría solo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad tiene la intención de mantener en el futuro previsible y que la Sociedad ha elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. CGE Gas Natural clasificó sus instrumentos de patrimonio no cotizados como instrumentos de patrimonio en otro resultado integral.

- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que la Sociedad no ha elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La contabilidad de los pasivos financieros de la Sociedad permanece en gran medida igual a la NIC 39. De forma similar a los requerimientos de la NIC 39, la NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a la NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocio de la Sociedad.

3.14.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que la Sociedad registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida. La Sociedad aplicó el modelo simplificado y registró las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales.

CGE Gas Natural S.A. ha establecido una matriz de provisiones que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sociedad, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para otros activos financieros de la deuda, la pérdida esperada se basa en la pérdida esperada de 12 meses. La pérdida crediticia esperada de 12 meses es la porción de pérdida esperada de por vida que resulta de eventos predeterminados en un instrumento financiero que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación. Sin embargo, cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el origen, la asignación se basará en la pérdida esperada de por vida.

La adopción de los requisitos de deterioro de pérdidas crediticias esperadas de la NIIF 9 dio como resultado aumentos en las provisiones por deterioro de los activos financieros de deuda de la Sociedad, los cuales se revelan en nota 8. El aumento en la asignación dio como resultado el ajuste a las ganancias retenidas (Nota 25).

3.14.3.- Contabilidad 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. CGE Gas Natural S.A., 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).

CGE Gas Natural S.A. 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.

3.14.3.1.- 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.

3.14.3.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

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

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

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

3.14.3.3.- 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.

3.14.3.4. Derivados a valor razonable a través de resultados.

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 resultados. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

La Sociedad no tuvo impactos en coberturas como resultado de la aplicación de NIIF 9 a contar del 1 de enero de 2018.

3.15.- 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 para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales, 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.

3.16.- 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.

3.17.- 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.

3.18.- 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.

3.19.- 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.

3.20.- 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 CGE Gas Natural S.A. tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.21.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados 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 de CGE Gas Natural S.A. 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.

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

3.22.1.- Vacaciones del personal.

CGE Gas Natural S.A. 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.

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

CGE Gas Natural S.A. constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

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

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

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

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.22.2.-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. CGE Gas Natural S.A. 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.

3.22.4.- Participación en las utilidades.

CGE Gas Natural S.A. reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

3.23.- Provisiones.

CGE Gas Natural S.A. 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:

- CGE Gas Natural S.A. tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de CGE Gas Natural S.A. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.24.- Subvenciones estatales.

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

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el periodo necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con 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.

3.25.- 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 periodo.

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.

3.26.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibidas o a recibir que la entidad tiene derecho a cambio de transferir bienes o servicios a un cliente. La entidad ha analizado y tomado en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes (identificación del contrato, identificar obligaciones de desempeño, determinar el precio de la transacción, asignar el precio, reconocer el ingreso). También ha evaluado la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y los costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato.

CGE Gas Natural S.A. reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la norma y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de CGE Gas Natural S.A., tal y como se describe a continuación.

3.26.1.- Ventas de gas.

Los contratos de CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias con clientes para la venta de gas incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de gas se registra en base a la facturación efectiva del periodo de consumo, además de incluir una estimación de gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del periodo o ejercicio.

3.26.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes incluyen por lo general una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de bienes se registra en base a la facturación efectiva.

3.26.3.- Ingresos por intereses.

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

3.26.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho de recibirlos o se percibe su pago.

3.26.5.- Ingresos por construcción de obras.

Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método del producto (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.

3.27.- Arrendamientos.

3.27.1.- Cuando una entidad de CGE Gas Natural S.A. es el arrendatario.

CGE Gas Natural S.A. arrienda determinadas propiedades, planta y equipo. Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, la Sociedad reconoce los activos y pasivos derivados del contrato de arrendamiento con duración superior a 12 meses y de valor subyacente significativo en base a NIIF 16. Como arrendatario reconocerá los activos por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento que representa la obligación de los pagos mínimos por este concepto.

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 cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. 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.

3.27.2.- Cuando una entidad de CGE Gas Natural S.A. es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados, 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.

3.28.- Distribución de dividendos.

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

3.29.- Costo de ventas.

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo de los negocios de generación, transmisión y distribución de gas natural, depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

3.30.- Estado de flujos de efectivo

El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

CGE Gas Natural no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de diciembre de 2019 y 2018. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

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.

CGE Gas Natural S.A. 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 periodo se presentan a continuación.

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.

CGE Gas Natural S.A. 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 2019 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 17.1).

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 extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. CGE Gas Natural S.A. aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera. CGE Gas Natural S.A. utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por 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.

CGE Gas Natural S.A. determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada, de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza CGE Gas Natural S.A. para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, CGE Gas Natural S.A. 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 22.5 se presenta información adicional al respecto.

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.

4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

CGE Gas Natural efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. 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 / 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. Dicho VNR /VI es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

CGE Gas Natural opera en un mercado de servicios básicos, caracterizado por su estabilidad en el tiempo, por lo que no se encuentra expuesta a riesgos significativos en el desarrollo de sus actividades. Los factores de riesgo a los que están sometidas CGE Gas Natural y sus subsidiarias son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo de Abastecimiento.

El riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales y comerciales de las empresas distribuidoras de gas natural se encuentra acotado, ya que se cuenta con contratos de largo plazo con proveedores de primer nivel y con acceso al Terminal GNL Quintero a través de AGESA y ENAP, lo que permite diversificar fuentes de suministro y reducir de manera significativa el riesgo de abastecimiento. Adicionalmente a partir de noviembre de 2018 se reanudó la importación de gas natural desde Argentina lo que ha permitido contar con el combustible tanto en las regiones de la zona central donde opera Metrogas, como en la Región del Bío Bío.

Adicionalmente a los contratos de abastecimiento de largo plazo, en la Región Metropolitana Metrogas dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural. Este sistema de respaldo tiene el objeto de asegurar el suministro básico a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de una potencial contingencia en el suministro.

Cabe señalar, además, que la subsidiaria Metrogas puede además utilizar parcialmente los gasoductos de Electrogas y GasAndes para contar con una capacidad de almacenamiento adicional de gas natural.

5.2.- Riesgo de Demanda.

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

En relación al segmento industrial, éste se encuentra expuesto a los riesgos de un negocio vinculado a los precios de los combustibles líquidos y gaseosos, cuyos valores tienen un comportamiento que es propio de commodities transados en los mercados internacionales.

5.3.- Riesgo Financiero.

Los negocios en que participan las empresas de CGE Gas Natural corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo. El negocio de distribución cuenta con una estructura de ingresos y costos fundamentalmente en pesos y/o Unidades de Fomento, mientras que Aprovevisionadora Global de Energía, Innergy Holdings y las empresas de transporte de gas tienen moneda funcional dólar. A nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman CGE Gas Natural, en orden de prevenir y mitigar los principales riesgos financieros.

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

Se ha determinado como política minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y unidades de reajuste entre los flujos operacionales de las empresas y de sus obligaciones financieras.

Al 31 de diciembre de 2019, el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 51.933.017, equivalente al 12% del total de deuda financiera, lo que implica que el 88% no se encuentra afecto a la volatilidad del tipo de cambio.

Tipo de deuda	31-12-2019		31-12-2018	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	222.668.901	53%	166.182.080	46%
Deuda en Unidades de Fomento	145.950.424	35%	148.206.620	41%
Deuda en moneda extranjera m/e	51.933.017	12%	46.460.367	13%
Total préstamos bancarios	420.552.342	100%	360.849.067	100%

A continuación, se efectúa un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en dólares u otra moneda extranjera que no posee instrumentos de cobertura asociados, con el objeto de determinar el impacto en los resultados de CGE Gas Natural y sus subsidiarias ante la variación en el tipo de cambio.

Al 31 de diciembre de 2019, el valor del dólar observado se ubicó en \$ 748,74, es decir un 7,8% superior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2018, fecha en que alcanzó un valor de \$ 694,77.

Se estima que el impacto de un alza de 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del ejercicio 2019, habría generado un impacto negativo en M\$ 519.330 en la utilidad antes de impuesto de CGE Gas Natural y un impacto positivo de la misma magnitud ante una depreciación del tipo de cambio.

5.3.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

En el periodo terminado el 31 de diciembre de 2019, CGE Gas Natural y sus subsidiarias mantienen un 35% de su deuda financiera denominada en Unidades de Fomento (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 diciembre de 2019, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$ 1.459.504 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

5.3.3.- Riesgo de tasa de interés.

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables.

Al 31 de diciembre de 2019, la deuda financiera de la Compañía y de sus subsidiarias se estructura en un 33% a tasa variable. Se estima que un incremento de 100 puntos bases en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$ 1.406.645.

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

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. Las empresas que pertenecen a CGE Gas Natural mantienen 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 92% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo.

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 CGE Gas Natural. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad a nivel individual cuenta con una cuenta corriente mercantil con CGE que permite 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 vencimientos de capital e intereses de CGE Gas Natural y subsidiarias, de acuerdo con una proyección futura de flujo de caja.

Capital e Intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2019	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	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	41.368.240	164.857.511	69.320.179	3.811.305	279.357.235
Bonos	16.269.795	31.651.292	37.648.184	116.862.116	202.431.387
Total	57.638.036	196.508.803	106.968.363	120.673.421	481.788.622
%	12%	41%	22%	25%	100%

Capital e Intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2018	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	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	39.477.294	71.635.880	109.661.720	4.297.057	225.071.951
Bonos	16.118.108	31.399.029	44.866.705	120.844.578	213.228.420
Total	55.595.402	103.034.909	154.528.425	125.141.635	438.300.371
%	13%	24%	35%	29%	100%

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

En la actividad de distribución de gas natural, la mayor parte de las ventas corresponde al segmento residencial-comercial, cuya modalidad de pago es al contado a la fecha de vencimiento del documento tributario respectivo. 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 refuerza el bajo riesgo crediticio. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de CGE Gas Natural es de aproximadamente 1,3 meses de venta. Del mismo modo, el monto de deudas comerciales vencidas y deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,71% del total de ingresos operacionales anuales.

Conceptos	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Ingresos operacionales	576.767.715	556.999.033
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	64.369.628	70.972.809
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	4.103.046	3.259.821
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	1,3	1,5
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,71%	0,59%

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

El análisis de deuda financiera a valor de mercado 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.

Los principales pasivos financieros de CGE Gas Natural incluyen créditos bancarios y obligaciones con el público. El propósito de estos pasivos es asegurar financiamiento al desarrollo de las operaciones habituales de la Sociedad.

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Gas Natural y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2019, el cual compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 31 de diciembre de 2019	Pasivos Financieros a Valor Libro M\$	Pasivos Financieros a Valor Justo M\$	Valor Justo v/s Valor Libro %
Bancos	274.601.918	279.197.392	1,7%
Bonos	145.950.424	187.075.825	28,2%
Total Pasivo Financiero	420.552.342	466.273.217	10,9%

Deuda al 31 de diciembre de 2018	Pasivos Financieros a Valor Libro M\$	Pasivos Financieros a Valor Justo M\$	Valor Justo v/s Valor Libro %
Bancos	212.640.854	218.074.611	2,6%
Bonos	148.206.620	190.075.458	28,3%
Total Pasivo Financiero	360.847.474	408.150.069	13,1%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	2.755.180	132.439
Saldos en bancos.	16.765.557	11.172.724
Total efectivo.	19.520.737	11.305.163
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	275.330	392.121
Otros equivalentes al efectivo (*).	31.832.660	7.833.391
Total equivalente al efectivo.	32.107.990	8.225.512
Total	51.628.727	19.530.675
(*) Otros equivalentes al efectivo	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	31.832.660	7.832.783
Otros.		608
Total otros equivalentes al efectivo.	31.832.660	7.833.391

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	29.542.266	12.456.207
	US \$	15.847.297	6.840.025
	AR \$	6.239.164	234.443
Total		51.628.727	19.530.675

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

6.2.- Detalles flujos de efectivo

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2019	01-01-2018
	31-12-2019	31-12-2018
	M\$	M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de Impuesto al valor agregado y otras retenciones.	(25.462.514)	(26.695.380)
Remuneraciones del directorio.	(135.159)	(169.145)
Otros pagos .	(113)	(40)
Total otros pagos por actividades de operación	(25.597.786)	(26.864.565)

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-12-2019		31-12-2018	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros disponibles para la venta.		3.682		3.682
Total	0	3.682	0	3.682

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

CGE Gas Natural, manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tasas de interés y unidad de fomento. 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 razonable y reconocidos sus resultados en cuentas de activos o pasivos según corresponda, y en las cuentas de patrimonio denominada otro resultado integral o en el resultado del ejercicio, según el tipo de cobertura.

CGE Gas Natural no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados. A continuación se detalla la composición de los pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Existencias de gas	44.916	1.593		
Total					44.916	1.593	0	0

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la Nota 19.1.

7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 31 de diciembre de 2019 y 2018, 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 acciones	Porcentaje participación		31-12-2019	31-12-2018
			31-12-2019	31-12-2018	M\$	M\$
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	26	0,12000%	0,12000%	2.889	2.889
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	12	0,06000%	0,06000%	792	792
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1
Total					3.682	3.682

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2019 y 2018, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIIF 9. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel II: Información ("inputs") provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en 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 31 de diciembre de 2019 y 2018, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2019		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	44.916			44.916	
Total	44.916	0	0	44.916	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2018		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	1.593			1.593	
Total	1.593	0	0	1.593	0

7.3.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:				
	31-12-2019		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Estadio Español de Concepción S.A.		2.889			2.889
Club de Campo La Posada S.A.		792			792
Corporación Club Concepción		1			1
Total	0	3.682	0	0	3.682

Activos financieros disponibles para la venta	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:				
	31-12-2018		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Estadio Español de Concepción S.A.		2.889			2.889
Club de Campo La Posada S.A.		792			792
Corporación Club Concepción		1			1
Total	0	3.682	0	0	3.682

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.

Conforme a NIIF 9, 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.

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Deudores comerciales, neto.	59.205.526	64.981.701		
Otras cuentas por cobrar, neto.	1.061.056	2.731.287		
Total	60.266.582	67.712.988	0	0

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Por cobrar al personal				
Anticipo honorarios.	239	2.181		
Préstamos al personal.	37.720	32.116		
Anticipo de remuneraciones.	356.435	163.304		
Sub total	394.394	197.601	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	315.897	237.620		
Anticipo Proveedores.	285.536	1.965.314		
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	62.308	63.685		
Otros.	2.921	267.067		
Sub total	666.662	2.533.686	0	0
Total	1.061.056	2.731.287	0	0

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Deudores comerciales, bruto.	63.308.572	68.241.522		
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.061.056	2.731.287		
Total	64.369.628	70.972.809	0	0

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Deudores comerciales.	4.103.046	3.259.821
Total	4.103.046	3.259.821

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Saldo inicial.	3.259.821	3.337.325
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del periodo o ejercicio.	(169.957)	(416.420)
Aplicación NIIF 9 (*)		(228.892)
Aumento (disminución) del periodo o ejercicio.	1.013.182	567.808
Total	4.103.046	3.259.821

(*) La NIIF 9 requiere que CGE Gas Natural registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida. En la adopción de la NIIF 9 en 2018, la Sociedad aplicó el modelo simplificado y registró las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales. La Sociedad determinó en 2018 que, debido a la naturaleza de sus préstamos y partidas a cobrar, las pérdidas por deterioro se incrementaron en M\$ 228.892 con la correspondiente disminución de los pasivos por impuesto diferido en M\$ 61.801 (Nota 18.3).

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 CGE Gas Natural S.A. 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.

Respecto del riesgo de crédito de los deudores comerciales cubierto por la provisión de incobrables, cabe señalar, que la distribución de gas por red para la venta a plazo está regulada por el DS 67/2004, Reglamento de Servicios de Gas de Red. La referida norma, en su artículo 69 establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de dos boletas o facturas consecutivas de cuentas de consumo de gas. El derecho a suspensión se ejerce una vez transcurridos 15 días del vencimiento de la segunda boleta o factura impaga.

Por las razones indicadas anteriormente, la incobrabilidad en general es muy reducida. Para realizar su provisión se utiliza un modelo de cálculo de pérdidas esperada basado en las pérdidas crediticias históricas de cada tramo de deuda.

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.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

31-12-2019	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\$
Deudores comerciales, bruto.	45.955.015	8.518.406	1.442.446	850.500	1.874.185	323.666	221.449	156.794	127.086	3.839.025	63.308.572	63.308.572
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.061.056										1.061.056	1.061.056
Provision deterioro Deudores Comerciales		(63.818)	(67.920)	(128.627)	(140.037)	(90.570)	(94.465)	(86.237)	(85.003)	(3.346.369)	(4.103.046)	(4.103.046)
Total	47.016.071	8.454.588	1.374.526	721.873	1.734.148	233.096	126.984	70.557	42.083	492.656	60.266.582	60.266.582

31-12-2018	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\$
Deudores comerciales, bruto.	55.005.120	6.476.876	1.341.963	816.958	675.494	282.890	382.400	219.017	200.668	2.840.136	68.241.522	68.241.522
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.719.606					11.681					2.731.287	2.731.287
Provision deterioro Deudores Comerciales								(219.017)	(200.668)	(2.840.136)	(3.259.821)	(3.259.821)
Total	57.724.726	6.476.876	1.341.963	816.958	675.494	294.571	382.400	0	0	0	67.712.988	67.712.988

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

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

31-12-2019					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		29.121.443		29.121.443	0
Por vencer. (2)	280.487	16.833.572		16.833.572	0
Sub total por vencer	280.487	45.955.015	0	45.955.015	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	126.175	8.518.406	(63.818)	8.518.406	(63.818)
Entre 31 y 60 días	29.779	1.442.446	(67.920)	1.442.446	(67.920)
Entre 61 y 90 días	17.613	850.500	(128.627)	850.500	(128.627)
Entre 91 y 120 días	11.902	1.874.185	(140.037)	1.874.185	(140.037)
Entre 121 y 150 días	7.498	323.666	(90.570)	323.666	(90.570)
Entre 151 y 180 días	6.209	221.449	(94.465)	221.449	(94.465)
Entre 181 y 210 días	5.183	156.794	(86.237)	156.794	(86.237)
Entre 211 y 250 días	4.379	127.086	(85.003)	127.086	(85.003)
Más de 250 días	730.485	3.839.025	(3.346.369)	3.839.025	(3.346.369)
Sub total vencidos	939.223	17.353.557	(4.103.046)	17.353.557	(4.103.046)
Total	1.219.710	63.308.572	(4.103.046)	63.308.572	(4.103.046)
31-12-2018					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		29.466.384		29.466.384	0
Por vencer. (2)	284.854	25.538.736		25.538.736	0
Sub total por vencer	284.854	55.005.120	0	55.005.120	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	120.879	6.476.876		6.476.876	0
Entre 31 y 60 días	31.074	1.341.963		1.341.963	0
Entre 61 y 90 días	17.523	816.958		816.958	0
Entre 91 y 120 días	8.784	675.494		675.494	0
Entre 121 y 150 días	5.932	282.890		282.890	0
Entre 151 y 180 días	4.873	382.400		382.400	0
Entre 181 y 210 días	4.528	219.017	(219.017)	219.017	(219.017)
Entre 211 y 250 días	4.293	200.668	(200.668)	200.668	(200.668)
Más de 250 días	38.813	2.840.136	(2.840.136)	2.840.136	(2.840.136)
Sub total vencidos	236.699	13.236.402	(3.259.821)	13.236.402	(3.259.821)
Total	521.553	68.241.522	(3.259.821)	68.241.522	(3.259.821)

(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 encuentran sin vencer su fecha de pago.

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

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2019				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	165	358.797	284	606.378
Total	165	358.797	284	606.378

31-12-2018				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	750	355.144	233	260.529
Total	750	355.144	233	260.529

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	915.984	589.857
Provisión cartera repactada	97.198	(22.049)
Total	1.013.182	567.808

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente por venta de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2019 31-12-2019 M\$
Ventas de gas	6.131.464	575.755.388
Total	6.131.464	575.755.388

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2018 31-12-2018 M\$
Ventas de gas	5.690.126	555.543.384
Total	5.690.126	555.543.384

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

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

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

CGE Gas Natural S.A., tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el periodo o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 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 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
O-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	US \$	106.749	100.861		
O-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	US \$	161.646	143.556		
O-E	YPF S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	2.020.864	670.394		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	25.678.574	1.834.934		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Asesorías profesionales	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	8	5.145		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Asesorías profesionales	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	10.958	10.958		
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipo Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$		5.721.058	18.956.602	
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Sevicio de Operacion y Mantencion	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	146.686	142.708		
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio Capacidad de Transporte	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	401.131	285.487		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	3.267	4.720		
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Préstamo	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$				1.318.630
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile.Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	44.655	53.476		
TOTALES							28.574.538	8.973.297	18.956.602	1.318.630

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Servicios de almacenamiento	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	617.286	584.705		
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL \$		12.371		
0-E	YPF S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 días hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	CL \$		77.771		
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		4.637.455		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		11.277.866		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Intereses Cta. Cte. Mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	543.707	332.787		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios de asesorías	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	441	136.854		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios de administración	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	3.793	27.714		
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	1.286.901			
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Consumo gas	De 1 a 30 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	215.970	518.592		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicios de administración	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	900	900		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$		177.320		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$			794.479	1.598.616
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios de mantención	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$		189.128		
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Préstamo	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$		81.664		
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$			476.687	959.170
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	229.607	213.923		
99.520.260-6	Cia.de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$		5.124.000		
99.520.260-6	Cia.de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$		290		
TOTALES							2.898.605	23.393.340	1.271.166	2.557.786

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

R.U.T	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2019 31-12-2019		01-01-2018 31-12-2018	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte gas natural	US \$	6.449.308	(6.449.308)	6.606.963	(6.606.963)
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US \$	58.336	58.336	145.060	145.060
0-E	YPF S.A	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicio de transporte gas natural	US \$	12.126.970	12.126.970	7.760.448	7.760.448
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Matriz Común	Préstamo Pagado	US\$			123.916.800	
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Matriz Común	Intereses pagados	US \$			1.765.120	(1.765.120)
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Matriz Común	Intereses recibidos	US \$			2.179.724	2.179.724
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz Común	Préstamo Pagado	CL \$			108.000.000	
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz Común	Préstamo Recibido	CL \$			80.000.000	
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz Común	Intereses préstamos	CL \$			2.155.619	(2.155.619)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interes Cta Cte Mercantil (cobro)	CL \$	200.032	200.032	278.896	278.896
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interes Cta Cte Mercantil (pago)	CL \$	211.429	(211.429)	156.282	(156.282)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil (préstamos)	CL \$	44.954.455		132.800.846	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil (pagos)	CL \$	78.774.576		115.031.218	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Asesorías profesionales	CL \$	22.359	(22.359)	16.493	(16.493)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía	CL \$	43.038	(43.038)	399.256	(399.256)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	venta de energía	CL \$	255.310	255.310	2.166.503	2.166.503
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo de instalaciones	CL \$	350.659	(350.659)	322.812	(322.812)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Asesorías profesionales	CL \$	125.407	(125.407)	50.579	(50.579)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US \$	293.004.028	(293.004.028)	380.167.180	(380.167.180)
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US \$	3.018.701	3.018.701	2.664.740	2.664.740
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Refactoracion Gastos PSR	CL \$	1.019.850	1.019.850	948.195	948.195
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra Gas Natural	US \$	4.079.322	(4.079.322)	6.588.067	(6.588.067)
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista Subsidiaria	Devolución préstamo	US \$			1.499.490	
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S. A.	Chile	Matriz Común	Servicios de mantención	CL \$	732.802	(732.802)	1.386.088	(1.386.088)
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Devolución préstamo	US \$			899.694	
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte de gas natural	CL \$	3.595.606	(3.595.606)	3.260.747	(3.260.747)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra de combustibles	CL \$	144.020	(144.020)	129.555	(129.555)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Venta de gas natural	CL \$	629.316	629.316	840.786	840.786

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha de 17 de abril de 2019 en Junta Extraordinaria de Accionistas la cuarta materia a tratar fue la elección de Directorio. En dicha junta fueron elegidos como Directores de la Sociedad por un periodo de tres años las siguientes personas:

Antonio Gallart Gabás
 Carlos J. Alvarez Fernández
 Luis Zarauza Quiros
 Rita Ruiz de Alda Iparraguirre
 María del Valle Higuera Rabadan

En Sesión de Directorio de fecha 30 de abril de 2019 se designó como Presidente del Directorio de la Sociedad al director señor Antonio Gallart Gabás y como Vicepresidente al director señor Carlos J. Alvarez Fernández.

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Nombre	Cargo	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
		Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$
Antonio Gallart Gabas	Presidente	41.516	70.853
Carlos J. Alvarez Fernández	Vicepresidente	25.569	24.937
María del Valle Higuera Rabadan	Director	25.568	6.306
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre	Director	21.253	6.306
Luis Zarauza Quirós	Director	21.253	15.238
Eduardo Rafael Morande Montt	Ex - Director		18.631
Manuel García Cobaleda	Ex - Director		18.631
Jose Enrique Auffray Garcia	Ex - Director		6.168
Totales		135.159	167.070

Las remuneraciones correspondientes a Remuneraciones del Directorio y Comité de Directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 362.012 al 31 de diciembre de 2019 y M\$ 358.542 al 31 de diciembre de 2018.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el equipo gerencial en CGE Gas Natural S.A. no percibió remuneraciones.

Las remuneraciones, con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias asciende a M\$ 5.164.764 al 31 de diciembre de 2019 (M\$ 5.294.765 al 31 de diciembre de 2018).

Las subsidiarias de CGE Gas Natural S.A. tienen establecido, para sus ejecutivos, 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 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Materias primas.	2.493.282	3.616.032		
Mercaderías para la venta.	1.123.432	1.192.779		
Suministros para la producción.	183.165	179.495		
Suministros para mantención.	2.380.809	3.059.580		
Mercaderías en tránsito.	34.572	1.000		
Otros	113.997	105.168		
Total	6.329.257	8.154.054	0	0

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$
Aumento (disminución) consolidación subsidiarias del periodo o ejercicio	290.616.552	283.922.795

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 al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	29.554.123	13.352.416		
Rebajas al impuesto.	10.757.478	8.356.083		
Créditos al impuesto.	2.880.750	2.817.527		
Subtotal activos por impuestos	43.192.351	24.526.026	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(35.605.977)	(576.226)		
Subtotal pasivos por impuestos	(35.605.977)	(576.226)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	7.586.374	23.949.800	0	0

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.631.856	694.411	1.271.265	2.797.699
Garantías de arriendo.			62.105	60.515
Boletas en garantía.	980.947	1.299.563		
Otros activos	2.034.652	1.493.159	308.122	298.650
Total	4.647.455	3.487.133	1.641.492	3.156.864

Los gastos pagados por anticipado corresponden principalmente anticipos de costos de transportes de gas y seguros pagados por anticipado.

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

13.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2019

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2019 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2019 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	28.709.715		21.232.431	(7.364.291)		(641.627)	4.207.709	46.143.937
Total	28.709.715	0	21.232.431	(7.364.291)	0	(641.627)	4.207.709	46.143.937

Al 31 de diciembre de 2018

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2018 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2018 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	23.934.795		13.562.618	(2.830.786)	(869.341)	(5.139.549)	51.978	28.709.715
Total	23.934.795	0	13.562.618	(2.830.786)	(869.341)	(5.139.549)	51.978	28.709.715

13.2.- Sociedades con control conjunto.

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

Al 31 de diciembre de 2019

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 01-01-2019 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2019 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	12.974.824		12.014.616	(1.646.050)		(1.781.909)		21.561.481
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	613.968		673.875	(62.886)		(70.967)		1.153.990
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.009.632		291.945			(201.925)		1.099.652
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	47,00000%	47,00000%	5.991.360		4.778.636	(3.775.575)		549.050	4.207.709	11.751.180
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	4.551.050		3.701.190	(739.121)		456.129		7.969.248
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	521.388		47.145			43.920		612.453
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	3.047.493		(274.976)	(1.140.659)		364.075		1.995.933
Total					28.709.715	0	21.232.431	(7.364.291)	0	(641.627)	4.207.709	46.143.937

Al 31 de diciembre de 2018

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 01-01-2018 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2018 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	9.367.786		9.953.832	(768.094)		(5.490.065)	(88.635)	12.974.824
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	436.628		511.706	(128.341)		(285.201)	79.176	613.968
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	783.032		1.124.042			(958.879)	61.437	1.009.632
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	47,00000%	47,00000%	5.786.139		498.878	(926.198)		632.541		5.991.360
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	4.445.816		628.008	(1.008.153)		485.379		4.551.050
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	444.995		20.862			55.531		521.388
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	2.670.399		825.290		(869.341)	421.145		3.047.493
Total					23.934.795	0	13.562.618	(2.830.786)	(869.341)	(5.139.549)	51.978	28.709.715

13.2.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Al 31 de diciembre de 2019

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2019											
		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)	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	1.351.993	41.898.239	43.250.232	72.790	52.283	125.073	43.125.159	24.583.761	(449.892)	24.133.869	24.133.869	24.133.869
Gasnor S.A.	2,60000%	35.832.512	46.158.535	81.991.047	32.634.090	4.973.570	37.607.660	44.383.387	106.364.371	(80.375.133)	25.989.238	25.989.238	25.989.238
Gasmarket S.A.	50,00000%	6.018.675	581.435	6.600.110	4.400.848		4.400.848	2.199.262	7.972.125	(6.639.627)	1.332.498	1.332.498	1.332.498
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	8.256.183	20.575.492	28.831.675	3.032.700	30.042	3.062.742	25.768.933	18.765.485	(7.624.558)	11.140.927	11.140.927	11.140.927
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	6.793.157	25.442.231	32.235.388	4.233.612	10.848.022	15.081.634	17.153.754	13.825.144	(8.222.386)	5.602.758	5.602.758	5.602.758
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	1.224.946	490.429	1.715.375	479.915	0	479.915	1.235.460	1.927.169	(1.894.874)	32.295	32.295	32.295
GNL Chile S.A.	33,33300%	175.970.174	1.510.753.010	1.686.723.184	218.937.172	1.463.553.901	1.682.491.073	4.232.111	622.567.098	(623.377.470)	(810.372)	(810.372)	(810.372)

Al 31 de diciembre de 2018

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2018											
		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)	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	3.766.181	22.222.079	25.988.260	38.151		38.151	25.950.109	8.394.771	139.562	8.534.333	8.534.333	8.534.333
Gasnor S.A.	2,60000%	28.758.220	26.773.935	55.532.155	29.134.991	2.782.585	31.917.576	23.614.579	91.739.472	(75.361.637)	16.377.835	16.377.835	16.377.835
Gasmarket S.A.	50,00000%	13.016.289	369.086	13.385.375	11.363.310		11.363.310	2.022.065	13.663.413	(11.414.253)	2.249.160	2.249.160	2.249.160
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	5.486.797	10.104.269	15.591.066	1.246.149	1.597.343	2.843.492	12.747.574	8.201.450	(7.183.888)	1.017.562	1.017.562	1.017.562
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	3.559.734	20.786.934	24.346.668	2.869.122	11.793.740	14.662.862	9.683.806	8.105.166	(6.684.459)	1.420.707	1.420.707	1.420.707
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	1.012.713	438.819	1.451.532	420.463		420.463	1.031.069	1.608.426	(1.568.943)	39.483	39.483	39.483
GNL Chile S.A.	33,33300%	75.479.659	267.378	75.747.037	66.552.963		66.552.963	9.194.074	764.731.838	(762.066.367)	2.665.471	2.665.471	2.665.471

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

Al 31 de diciembre de 2019

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2019						
	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\$
Gascart S.A.	1.292.104			(2.483.422)	181.849		(129.050)
Gasnor S.A.	5.210.427	654.047	33.438	(2.483.422)	4.151.146		(1.688.843)
Gasmarket S.A.	170.265			(204.698)	3.305.072	(1.325.509)	(552.249)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	6.076.665			(2.039.074)		(57.079)	(627.118)
Gasoductos Gasandes S.A.	5.746.958			(2.048.837)	67.594	(1.170.871)	(2.078.879)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	981.609				13.519		1.502
GNL Chile S.A.	7.267.063	124.753.752	1.389.822.802	(156.967)	349.234	(64.227.439)	295.159

Al 31 de diciembre de 2018

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2018						
	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\$
Gascart S.A.	3.764.899			(23.044.139)	259.433		(37.240)
Gasnor S.A.	2.043.953	1.942.486		(23.044.139)	1.866.377	(1.157.141)	(8.878.759)
Gasmarket S.A.	908.778			(83.345)	4.128.612	(2.529.332)	(1.242.892)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	4.636.867			(877.638)	0	(1.988.713)	(3.559.734)
Gasoductos Gasandes S.A.	956.605	1.525.303		(1.504.523)	8.105.166	(1.302.950)	(535.449)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	282.618			0	6.927		(2.771)
GNL Chile S.A.	9.541.112			(29.093)	238.978	(8.312)	(917.122)

13.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

Al 31 de diciembre de 2019

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2019 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Venta Inversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2019 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17027%	60,17027%	591.094.548		26.338.009	(35.643.198)			(260.027)	581.529.332	(28.717.992)
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,97210%	99,97210%	68.427.775		2.784.346				(62.096)	71.150.025	
Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	5.084.075		1.789.466		428.262			7.301.803	
Innergy Holding S.A.	Chile	US\$	60,00000%	60,00000%	11.535.860		4.300.832		743.618		(3.151.548)	13.428.762	
GN Holding Argentina S.A.	Chile	CL \$	99,99998%	99,99998%	27.446.199		15.823.311		(4.818.356)		5.592.237	44.043.391	
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	US\$	60,17027%	60,17027%	41.745.963		21.847.612	(13.995.579)			2.633.915	55.333.140	(9.264.378)
GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Argentina	AR \$			116.178		18.232		(39.952)		48.502	142.960	
Gasoductos de Pacífico Argentina S.A.	Argentina	AR \$			713		146		74		(169)	764	
Total					745.451.311	0	72.901.954	(49.638.777)	(585.125)	0	4.800.814	772.930.177	(37.982.370)

Al 31 de diciembre de 2018

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2018 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Venta Inversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2018 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17027%	60,17027%	595.693.800		25.258.982	(27.940.065)	(7.740.710)		5.822.541	591.094.548	(18.494.935)
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,97210%	99,97210%	24.751.161	28.000.639	2.661.140				13.014.835	68.427.775	
Gasoductos de Pacífico Chile S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	2.143.365	2.542.038	155.501		243.171			5.084.075	
Innergy Holding S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%		11.535.860						11.535.860	
GN Holding Argentina S.A.	Chile	US \$	99,99998%	99,99998%	20.223.039		12.738.130	(2.003.407)	(5.039.985)		1.528.422	27.446.199	
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL \$	99,99574%	99,99574%	18.402.083		1.093.824	(3.800.173)	1.519.687	(17.220.427)	5.006	0	
Aprovisionadora Global Energía S.A.	Chile	US \$	60,17027%	60,17027%	49.719.044		19.283.147	(29.180.825)	1.924.597			41.745.963	(19.316.256)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	US\$	26,70000%	26,70000%	1.208		(450)		(45)		(713)	0	
GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Argentina	AR \$				116.178						116.178	
Gasoductos de Pacífico Argentina S.A.	Argentina	AR \$									713	713	
Total					710.933.700	42.194.715	61.190.274	(62.924.470)	(9.093.285)	(17.220.427)	20.370.804	745.451.311	(37.811.191)

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Al 31 de diciembre de 2019

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2019													
		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\$
Gas Sur S.A.	99,97210%	4.520.488	91.533.078	96.053.566	6.121.150	18.762.949	24.884.099	71.169.467	21.948.327	(15.539.251)	(3.623.974)	2.785.102	2.785.107	2.722.990	2.722.990
Metrogas S.A.	60,17027%	73.468.045	1.518.486.151	1.591.954.196	68.326.246	581.607.474	649.933.720	942.020.476	413.006.049	(290.583.680)	(78.649.904)	43.772.465	44.774.039	43.340.313	44.341.887
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17027%	40.555.682	91.873.322	132.429.004	21.543.719	24.282.338	45.826.057	86.602.947	335.216.127	(294.795.139)	(4.111.341)	36.309.647	37.430.692	45.841.171	46.962.216
Centrogas S.A.	100,00000%	307.812	94.042	401.854	183.396		183.396	218.458			(15.588)	(15.588)	(15.588)	(15.588)	(15.588)
GN Holding Argentina S.A.	100,00000%	30.666.062	81.221.241	111.887.303	17.810.221	35.283.726	53.093.947	58.793.356	18.402.669	(5.656.666)	5.882.565	18.628.568	15.823.314	13.622.793	11.004.958
Gasoductos del Pacífico S.A.	60,00000%	2.296.942	13.453.024	15.749.966	402.380	3.177.915	3.580.295	12.169.671	5.727.941	(1.707.003)	(1.038.494)	2.982.444	2.982.444	3.696.212	3.696.212
Innergy Holding S.A.	60,00000%	12.294.167	13.041.723	25.335.890	2.480.593	473.885	2.954.478	22.381.412	36.192.199	(28.344.216)	(679.908)	7.168.075	7.168.054	8.407.439	8.407.418

Al 31 de diciembre de 2018

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2018													
		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\$
Gas Sur S.A.	99,97210%	4.195.446	87.051.952	91.247.398	16.821.517	5.979.404	22.800.921	68.446.477	23.434.276	(17.258.024)	(3.514.391)	2.661.861	2.661.866	2.951.404	2.951.404
Metrogas S.A.	60,17027%	76.260.636	1.501.117.594	1.577.378.230	70.310.010	549.150.832	619.460.842	957.917.388	428.143.261	(303.669.051)	(82.495.040)	41.979.170	42.980.807	41.910.249	41.910.249
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17027%	44.436.952	69.636.957	114.073.909	26.531.208	23.521.096	50.052.304	64.021.605	338.538.452	(295.142.728)	(11.348.093)	32.047.631	33.169.128	35.246.215	35.246.215
Centrogas S.A.	100,00000%	428.662	94.042	522.704	288.658		288.658	234.046	1.091.190	(889.686)	(1.092.771)	(891.267)	(891.267)	(891.267)	(891.267)
GN Holding Argentina S.A.	100,00000%	13.288.604	64.589.355	77.877.959	11.968.400	24.710.911	36.679.311	41.198.648	8.301.749	(2.475.277)	7.721.955	13.548.427	12.734.983	8.448.061	8.448.061
Soc. Inversiones Atlántico	99,99574%		0	0		0	0	0	14.744.209	(12.186.839)	(954.189)	1.603.181	1.093.824	4.014.245	4.014.245
Gasoductos del Pacífico S.A.	60,00000%	1.509.310	13.606.759	15.116.069	248.144	6.394.466	6.642.610	8.473.459	3.016.954	(1.628.578)	(870.039)	518.337	518.337	1.328.908	1.328.908
Innergy Holding S.A.	60,00000%	9.835.680	12.226.155	22.061.835	2.467.877	367.406	2.835.283	19.226.552				0			

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2019		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	113.614	(79.428)	34.186
Programas informáticos.	24.349.983	(18.552.874)	5.797.109
Otros activos intangibles identificables.	741.713.842	(53.754.047)	687.959.795
Total	766.177.439	(72.386.349)	693.791.090

Activos Intangibles	31-12-2018		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	113.533	(72.677)	40.856
Programas informáticos.	22.104.761	(17.308.103)	4.796.658
Otros activos intangibles identificables.	736.669.710	(42.584.001)	694.085.709
Total	758.888.004	(59.964.781)	698.923.223

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2019 y 2018 alcanza a M\$ 72.386.349 y M\$ 59.964.781 respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida
Conversiones	Vida	3	10

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2019			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019	40.856	4.796.658	694.085.709	698.923.223
Adiciones.		42.158	4.531.689	4.573.847
Amortización.	(6.751)	(1.225.407)	(11.170.048)	(12.402.206)
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.			88.810	88.810
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	81	3.512	245.650	249.243
Otros incrementos (disminuciones).		2.180.188	177.985	2.358.173
Cambios, total	(6.670)	1.000.451	(6.125.914)	(5.132.133)
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	34.186	5.797.109	687.959.795	693.791.090
Movimientos en activos intangibles	31-12-2018			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	46.998	2.202.284	698.100.756	700.350.038
Adiciones.	662	3.202.187	6.420.664	9.623.513
Amortización.	(6.904)	(615.136)	(10.732.849)	(11.354.889)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	98	7.323	297.138	304.559
Otros incrementos (disminuciones).	2			2
Cambios, total	(6.142)	2.594.374	(4.015.047)	(1.426.815)
Saldo al 31 de diciembre de 2018	40.856	4.796.658	694.085.709	698.923.223

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2019	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	597.177.711	Indefinida
Servidumbres.	3.466.217	Indefinida
Servidumbres.	14.256	Definida
Otros. (contrato de clientes).	77.620.506	Definida
Conversiones de clientes.	9.681.105	Definida
Total	687.959.795	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2018	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	597.177.711	Indefinida
Servidumbres.	2.932.046	Indefinida
Servidumbres.	15.927	Definida
Otros. (contrato de clientes).	87.945.522	Definida
Conversiones de clientes.	6.014.503	Definida
Total	694.085.709	

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2019 31-12-2019			01-01-2018 31-12-2018		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.			10.478.263			10.380.767
Gastos de administración.	6.751	1.225.407	691.785	6.904	615.136	352.082
Total	6.751	1.225.407	11.170.048	6.904	615.136	10.732.849

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.- Información sobre las concesiones de servicio.

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.

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2018			Movimientos 2019	
					Saldo al 01-01-2018	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2018	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2019
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	03-10-2000	Gasco S.A. escindida en Gas Natural Chile	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. escindida en Gas Natural Chile	Sin relación	684.967		684.967		684.967
96.722.460-K	Metrogas S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Compañía General de Electricidad S.A.)	Sin relación	36.939.946		36.939.946		36.939.946
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Compañía)	Sin relación	8.094.604		8.094.604		8.094.604
Totales					54.181.623	0	54.181.623	0	54.181.623

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de CGE Gas Natural S.A.

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

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Construcciones en curso.	73.065.543	110.066.278
Terrenos.	11.659.828	11.631.822
Edificios.	8.628.643	8.772.621
Planta y equipo.	875.912.014	807.755.817
Maquinas y equipos de generación.	4.388.979	4.689.651
Red de distribución de gas.	828.394.701	758.676.181
Medidores.	43.128.334	44.389.985
Equipamiento de tecnología de la información	784.695	1.126.832
Instalaciones fijas y accesorios	10.763.563	10.408.722
Equipos de comunicaciones.	189	175
Herramientas.	1.692.775	1.366.674
Muebles y útiles.	397.165	375.364
Instalaciones y accesorios diversos.	8.673.434	8.666.509
Vehículos de motor.	191.735	209.157
Otras propiedades, planta y equipo.	3.842.079	0
Repuestos	15.208.215	16.583.404
Total	1.000.056.315	966.554.653

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Construcciones en curso.	73.065.543	110.066.278
Terrenos.	11.659.828	11.631.822
Edificios.	9.973.207	9.970.044
Planta y equipo.	1.259.909.816	1.147.837.141
Maquinas y equipos de generación.	7.141.986	7.141.986
Red de distribución de gas.	1.160.695.340	1.052.496.455
Medidores.	92.072.490	88.198.700
Equipamiento de tecnología de la información	4.072.153	3.987.451
Instalaciones fijas y accesorios	30.135.707	27.518.960
Equipos de comunicaciones.	105.727	97.513
Herramientas.	3.461.896	2.859.454
Muebles y útiles.	2.233.812	2.139.618
Instalaciones y accesorios diversos.	24.334.272	22.422.375
Vehículos de motor.	689.039	720.813
Otras propiedades, planta y equipo.	5.492.340	
Repuestos	25.414.504	25.405.278
Total	1.420.412.137	1.337.137.787

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Edificios.	1.344.564	1.197.423
Planta y equipo.	383.997.802	340.081.324
Maquinas y equipos de generación.	2.753.007	2.452.335
Red de distribución de gas.	332.300.639	293.820.274
Medidores.	48.944.156	43.808.715
Equipamiento de tecnología de la información	3.287.458	2.860.619
Instalaciones fijas y accesorios	19.372.144	17.110.238
Equipos de comunicaciones.	105.538	97.338
Herramientas.	1.769.121	1.492.780
Muebles y útiles.	1.836.647	1.764.254
Instalaciones y accesorios diversos.	15.660.838	13.755.866
Vehículos de motor.	497.304	511.656
Otras propiedades, planta y equipo.	1.650.261	
Repuestos	10.206.289	8.821.874
Total	420.355.822	370.583.134

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

Movimiento al 31 de diciembre de 2019.

Movimiento año 2019		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019		110.066.278	11.631.822	8.772.621	807.755.817	1.126.832	10.408.722	209.157	0	16.583.404	966.554.653
Cambios	Adiciones.	52.855.962			1.481.013	33.053	48.369	43.798	4.947.607	1.352.874	60.762.676
	Desapropiaciones	(1.698)			(9.263)	(1.071)		(26.445)			(38.477)
	Retiros.				(29.887)					(1.372)	(31.259)
	Gasto por depreciación.			(147.141)	(29.681.720)	(410.762)	(2.120.499)	(49.869)	(1.105.528)	(696.358)	(34.211.877)
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.				623.930						623.930
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	239.715	30.461		5.649.883	7.801	3.487	15.094		9.228	5.955.669
	Otros incrementos (decrementos).	(90.094.714)	(2.455)	3.163	90.122.241	28.842	2.423.484			(2.039.561)	441.000
	Total cambios	(37.000.735)	28.006	(143.978)	68.156.197	(342.137)	354.841		(17.422)	3.842.079	(1.375.189)
Saldo final al 31 de diciembre de 2019		73.065.543	11.659.828	8.628.643	875.912.014	784.695	10.763.563	191.735	3.842.079	15.208.215	1.000.056.315

Movimiento al 31 de diciembre de 2018.

Movimiento año 2018		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018		60.092.401	9.372.671	6.930.487	759.797.749	1.136.556	10.014.488	224.616		19.537.294	867.106.262
Cambios	Adiciones.	83.843.914		14.841	1.861.371	39.016	99.095	73.139		2.075.219	88.006.595
	Desapropiaciones	(328.727)			(1.336)	(1.733)	(621)	(48.442)		(6.987)	(387.846)
	Retiros.				(647.048)					(1.788.723)	(2.435.771)
	Gasto por depreciación.			(94.699)	(24.566.347)	(395.634)	(1.822.656)	(47.381)		(162.419)	(27.089.136)
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		2.222.306	1.900.411	27.350.413					(539.861)	30.933.269
	Sub total reconocido en patrimonio neto		2.222.306	1.900.411	27.350.413	0	0	0	0	(539.861)	30.933.269
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.				3.506.722						3.506.722
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	2.529.139	36.845		3.997.315	5.781	8.124	7.225		11.165	6.595.594
	Otros incrementos (decrementos).	(36.070.449)		21.581	36.456.978	342.846	2.110.292			(2.542.284)	318.964
	Total cambios	49.973.877	2.259.151	1.842.134	47.958.068	(9.724)	394.234		(15.459)	0	(2.953.890)
Saldo final al 31 de diciembre de 2018		110.066.278	11.631.822	8.772.621	807.755.817	1.126.832	10.408.722	209.157	0	16.583.404	966.554.653

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

CGE Gas Natural S.A., ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de CGE Gas Natural S.A.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	39	37
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	31.259	
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	52.855.962	83.843.914

16.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, no se han capitalizado intereses.

16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

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

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas de acuerdo a NIC 16, tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos.

El valor razonable para las instalaciones 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 CGE Gas Natural S.A.

Tal como se indica en nota 3.1.1 CGE Gas Natural S.A., ha tomado la decisión de cambiar de política contable de la NIC 16, desde el método del costo al de revaluación continua. El incremento por la revaluación en los activos ha sido de M\$ 30.933.269, equivalentes a un 3,1% del rubro de Propiedades, planta y equipo.

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	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Terrenos.	9.437.521	9.409.515
Edificios.	6.794.879	6.875.002
Planta y equipo.	856.315.277	781.741.223
Total	872.547.677	798.025.740

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Saldo inicial	30.134.520	
Ajustes de revaluación.		30.933.269
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluado.	(2.639.633)	(798.749)
Movimiento del ejercicio	(2.639.633)	30.134.520
Total	27.494.887	30.134.520

Propiedades, planta y equipo, revaluación	31-12-2019			31-12-2018		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	11.659.828	9.437.521	2.222.307	11.631.822	9.409.515	2.222.307
Edificios.	8.628.643	6.794.879	1.833.764	8.772.621	6.875.002	1.897.619
Planta y equipo.	879.754.093	856.315.277	23.438.816	807.755.817	781.741.223	26.014.594
Total	900.042.564	872.547.677	27.494.887	828.160.260	798.025.740	30.134.520

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	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Construcción en curso.	73.065.543	110.066.278
Equipamiento de tecnologías de la información.	784.695	1.126.832
Instalaciones fijas y accesorios.	10.763.563	10.408.722
Vehículos de motor.	191.735	209.157
Repuestos	15.208.215	16.583.404
Total	100.013.751	138.394.393

17.- DETERIORO DE ACTIVOS.

17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. 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, planta y equipo.

La tasa de descuento nominal antes de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2019 fue de un 8,51%.

Como resultado de estas pruebas CGE Gas Natural S.A. determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos, en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2019.

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

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se detallan a continuación:

	01-01-2019 31-12-2019			
	Propiedades, planta y equipo	Activos intangibles distintos de la plusvalía	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor				
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo			(1.013.182)	(1.013.182)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	623.930	88.810		712.740

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2018 31-12-2018			
	Propiedades, planta y equipo	Activos intangibles distintos de la plusvalía	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período			(594.190)	(594.190)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período	3.506.722		26.382	3.533.104

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2019 y 2018, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

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

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2019 31-12-2019	
	Gas M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(1.013.182)	(1.013.182)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	712.740	712.740

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2018 31-12-2018	
	Gas M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(594.190)	(594.190)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	3.533.104	3.533.104

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

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31-12-2019		31-12-2018	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Plusvalía	54.181.623	54.181.623	54.181.623	54.181.623
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	597.191.967	597.191.967	600.109.757	600.109.757

18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

18.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	797.977	804.855
Relativos a intangibles.	47.747	60.876
Relativos a ingresos anticipados	832.406	860.730
Relativos a provisiones.	1.359.821	1.158.574
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	185.251	26.570
Relativos a pérdidas fiscales.	13.068.256	14.579.391
Relativos a cuentas por cobrar.	1.105.862	1.065.463
Relativos a los inventarios.	768.915	1.069.594
Relativos a otros.	322.232	1.858
Total	18.488.467	19.627.911

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

Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales corresponden a bases imponibles negativas que proceden de diversas sociedades de CGE Gas Natural S.A. Estos créditos se han generado básicamente por la aplicación de un incentivo fiscal de depreciación acelerada. La recuperación de estos créditos está asegurada por no tener plazo de vencimiento y corresponder a sociedades que han venido obteniendo históricamente beneficios de manera recurrente.

18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	129.965.539	123.118.934
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	72.197.318	74.429.007
Relativos a intangibles.	178.048.706	179.996.209
Relativos a acumulaciones (o devengos).	137.384	
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.238.590	1.380.880
Relativos a pérdidas fiscales.	164	164
Relativos a otros.	473.885	189.522
Total	382.061.586	379.114.716

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2019 y 2018:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Saldo inicial	19.627.911	19.224.761
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(1.557.977)	(234.444)
Fusión por absorción, activos por impuestos diferidos.		169.882
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	418.533	529.513
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos (*).		(61.801)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(1.139.444)	403.150
Total	18.488.467	19.627.911

(*) El monto de M\$ 61.801 incluido en el ítem Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2018 corresponde al efecto producto de la primera aplicación de la NIIF 9 asociada al deterioro de cuentas por cobrar, de acuerdo a pérdidas esperadas de la subsidiaria Metrogas S.A.

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2019 y 2018:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Saldo inicial	379.114.716	366.308.835
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	2.223.120	12.225.179
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	723.750	518.901
Transferencia por División Social		
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.		61.801
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	2.946.870	12.805.881
Total	382.061.586	379.114.716

18.4.- Compensación de partidas.

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

Concepto	31-12-2019			31-12-2018		
	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.	18.488.467	(14.632.026)	3.856.441	19.627.911	(15.070.578)	4.557.333
Pasivos por impuestos diferidos.	(382.061.586)	14.632.026	(367.429.560)	(379.114.716)	15.070.578	(364.044.138)
Total	(363.573.119)	0	(363.573.119)	(359.486.805)	0	(359.486.805)

19.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

19.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-12-2019		31-12-2018	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	13.389.737	209.279.164	1.151.850	165.030.230
Préstamos bancarios.		US \$	15.158.967	36.729.134	19.073.556	27.385.218
Total préstamos bancarios			28.548.704	246.008.298	20.225.406	192.415.448
Obligaciones con el público (bonos)		UF	6.933.445	139.016.979	5.012.776	143.193.844
Pasivos de cobertura		US \$	44.916		1.593	
Pasivos de cobertura			44.916	0	1.593	0
Total			35.527.065	385.025.277	25.239.775	335.609.292

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

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

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

País	RUT Empresa Deudora	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			
									1 a 3 meses	3 a 12 meses		31-12-2019	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	31-12-2019	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$								
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	4,99%	4,74%	Sin garantía		237.000	237.000						39.784.077			39.784.077
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	3,93%	3,60%	Sin garantía		69.000	69.000		19.926.689							19.926.689
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	5,56%	5,26%	Sin garantía		93.440	93.440			19.883.477						19.883.477
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	3,91%	3,58%	Sin garantía		36.389	36.389			19.896.928						19.896.928
Chile	96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	3,69%	3,69%	Sin Garantía		58.083	58.083	9.942.521								9.942.521
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	2,35%	2,35%	Sin Garantía		12.551.844	12.551.844									0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	5,43%	5,23%	Sin Garantía		194.657	194.657			19.887.419						19.887.419
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	5,14%	4,97%	Sin Garantía		31.057	31.057				14.917.128					14.917.128
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	2,45%	2,20%	Sin Garantía		91.667	91.667	19.896.472								19.896.472
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	2,98%	2,66%	Sin Garantía		26.600	26.600			29.763.153						29.763.153
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco de Chile	US \$	Al vencimiento	3,16%	3,16%	Sin Garantía		116.330	116.330			12.016.640						12.016.640
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco Estado	US \$	Al vencimiento	3,20%	2,95%	Sin Garantía	21.837	15.020.800	15.042.637									0
Argentina Chile	0-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A. Ajuste Valor Justo diferencial tasas	Caterpillar Financial Services Corporation	US \$ CL \$	Trimestral Mensual	7,20% 5,83%	7,00% 5,66%	Sin Garantía Sin Garantía			0	6.406.644	3.660.940	3.660.940	3.660.940	3.660.940	7.323.030			24.712.494
Totales									21.837	28.526.867	28.548.704	59.300.583	108.236.814	61.490.402	6.789.197	10.191.302			246.008.298	

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes								
									Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes			
									hasta 1 mes	3 a 12 meses		31-12-2018	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	31-12-2018	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	4,99%	4,74%	Sin garantía		237.000	237.000									39.720.170
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	3,54%	3,21%	Sin garantía		96.250	96.250			19.873.462						19.873.462
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	5,56%	5,26%	Sin garantía		93.440	93.440				19.843.504					19.843.504
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,27%	3,93%	Sin garantía		54.583	54.583			19.843.649						19.843.649
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	5,24%	5,24%	Sin garantía		197.843	197.843									19.846.603
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	4,97%	4,97%	Sin garantía		393.519	393.519									14.893.142
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	3,74%	3,54%	Sin garantía		79.215	79.215		12.500.000							12.500.000
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco Chile	US \$	Al vencimiento	4,08%	4,24%	Sin garantía			0	11.076.627								11.076.627
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco Chile	US \$	Al vencimiento	3,63%	3,63%	Sin garantía	5.087.633		5.087.633									0
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	BancoEstado	US \$	Al vencimiento	3,67%	3,67%	Sin garantía	13.241.770		13.241.770									0
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco Santander	US \$	Al vencimiento	4,24%	4,24%	Sin garantía	744.153		744.153									0
Argentina Chile	0-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A. Ajuste Valor Justo diferencial tasas	Caterpillar Financial Services	US \$ CL \$	Trimestral Mensual	7,20% 5,51%	7,00% 5,30%	Sin garantía Sin garantía				3.958.229	3.166.583	3.166.583	3.166.583	3.166.583	2.850.613			16.308.591
Totales									19.073.556	1.151.850	20.225.406	30.663.113	46.011.951	26.138.344	80.754.755	8.847.285			192.415.448	

19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes					
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2019	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	31-12-2019
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$				
217	BMGAS-B-1	43.293	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	273.689		273.689	214.744	227.565	240.386	253.232		935.927
217	BMGAS-B-2	389.635	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.326.563		2.326.563	1.932.710	2.048.096	2.163.481	2.278.910		8.423.197
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		135.556	135.556					22.614.363	22.614.363
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		542.222	542.222					90.457.453	90.457.453
344	BMGAS-F	833.330	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	3.655.415		3.655.415	4.146.541	4.146.541	4.146.541	4.146.416		16.586.039
Totales										6.255.667	677.778	6.933.445	6.293.995	6.422.202	6.550.408	6.678.558	113.071.816	139.016.979

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes					
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2018	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	31-12-2018
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$				
217	BMGAS-B-1	5.500.000	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral		207.103	207.103	211.783	225.230	238.677	252.124	210.006	1.137.820
217	BMGAS-B-2	500.000	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral		1.727.284	1.727.284	1.906.070	2.027.090	2.148.111	2.269.131	1.889.864	10.240.266
259	BMGAS-D-1	2.000.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		108.465	108.465					22.157.910	22.157.910
259	BMGAS-D-2	4.000.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		433.859	433.859					88.631.642	88.631.642
344	BMGAS-F	3.500.000	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.536.065		2.536.065	4.594.308	4.594.308	4.594.308	4.594.308	2.648.974	21.026.206
Totales										2.536.065	2.476.711	5.012.776	6.712.161	6.846.628	6.981.096	7.115.563	115.538.396	143.193.844

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Proveedores de energía y otros gas.	491.297	451.609		
Retenciones.	5.850.379	8.160.635		
Dividendos por pagar.	981.028	1.169.133		
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 20.1)	2.214.261	1.985.982		
Proveedores no energéticos.	23.872.618	28.908.598		
Proveedores de importación.	7.073	240.046		
Acreedores varios.	1.033.555	949.099		
Otros.	3.595.239	2.161.257		
Total	38.045.450	44.026.359	0	0

20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Vacaciones del personal.	2.203.109	1.973.530
Bonificaciones de feriado	10.976	10.724
Participación del directorio.	176	1.728
Total	2.214.261	1.985.982

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

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2019 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2019 M\$
Hasta 30 días	9.449.258	14.845.333	7.704.579	31.999.170
Entre 31 y 60 días	886	12.303	656.439	669.628
Entre 61 y 90 días	5.898	8.181	717.247	731.326
Entre 91 y 120 días	2.813	26.109	2.085.836	2.114.758
Entre 121 y 365 días			2.530.568	2.530.568
Total	9.458.855	14.891.926	13.694.669	38.045.450

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2018 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2018 M\$
Hasta 30 días	13.032.322	17.564.004	8.365.678	38.962.004
Entre 31 y 60 días	672	3.470	410.114	414.256
Entre 61 y 90 días	17	3.778	582.675	586.470
Entre 91 y 120 días	6.916	19.825	1.684.482	1.711.223
Entre 121 y 365 días			2.352.406	2.352.406
Total	13.039.927	17.591.077	13.395.355	44.026.359

21.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

21.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	315.565	456.942		
Otras provisiones.	5.826.421	5.373.753		
Total	6.141.986	5.830.695	0	0

21.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad 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, 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).

21.1.2.- Otras provisiones.

Corresponde principalmente a la provisión registrada por la subsidiaria GN Holding Argentina S.A., producto de la adquisición de una participación accionaria adicional (30%) de la sociedad Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.

21.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-12-2019 M\$
Saldo al 1 de enero de 2019	456.942	0	5.373.753	5.830.695
Provisiones adicionales.	49.623			49.623
Provisión utilizada.	(191.000)			(191.000)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.			452.668	452.668
Total cambio en provisiones	(141.377)	0	452.668	311.291
Saldo al 31 de diciembre de 2019	315.565	0	5.826.421	6.141.986

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31-12-2018 M\$
Saldo al 01 de enero de 2018	191.000	1.318	4.826.207	5.018.525
Provisiones adicionales.	265.942			265.942
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.			547.546	547.546
Total cambio en provisiones	265.942	(1.318)	547.546	812.170
Saldo al 31 de diciembre de 2018	456.942	0	5.373.753	5.830.695

22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

22.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019	31-12-2018	31-12-2019	31-12-2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.	409.534	336.408	3.940.379	3.357.004
Total	409.534	336.408	3.940.379	3.357.004

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2019	31-12-2018
	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	3.693.412	3.827.714
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	232.841	239.703
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	156.599	166.434
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	532.644	20.033
Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos.	81.923	(382)
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(147.351)	(493.947)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(200.155)	(66.143)
Total cambios en provisiones	656.501	(134.302)
Total	4.349.913	3.693.412

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.349.913	3.693.412
Total	4.349.913	3.693.412

22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Linea del estado de resultados
	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	232.841	239.703	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	156.599	166.434	Costos Financieros.
Total	389.440	406.137	

22.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	0,35%
Aumento futuros de salarios.	2,00%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tasa de rotación anual.	2,00%

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 31 de diciembre de 2019, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre de 2019, 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	422.864	(365.709)

23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Ingresos diferidos. (*)	3.069.139	3.187.923		
Otros.	958	930	888.141	
Total	3.070.097	3.188.853	888.141	0

23.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	840.422	894.530		
Gas por entregar.	1.653.024	2.009.966		
Otros ingresos diferidos.	575.693	283.427		
Total	3.069.139	3.187.923	0	0

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Movimiento del periodo ingresos diferidos	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	3.187.923	2.073.148
Adiciones.	20.181.168	15.839.450
Imputación a resultados.	(20.071.178)	(14.620.508)
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	4.101	14.197
Ganancia (pérdida) otros.	(232.875)	(118.364)
Total	3.069.139	3.187.923

24.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

24.1.- Obligaciones por arrendamientos.

La Sociedad ha realizado una evaluación detallada de los impactos de la NIIF 16. La Sociedad producto de la adopción inicial ha registrado al 1 de enero de 2019 un incremento en sus pasivos netos por arrendamiento y un incremento en activos por derechos de uso de M\$4.947.607.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	31-12-2019			31-12-2018		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta un año.	1.568.804	(243.550)	1.325.254			0
Posterior a un año pero menor de cinco años.	2.308.852	(333.140)	1.975.712			0
Más de cinco años.	979.442	(199.584)	779.858			0
Total	4.857.098	(776.274)	4.080.824	0	0	0

Los gastos financieros por intereses devengados producto de estas obligaciones se revelan en ítem detallado en nota 28.

Las tasas de interés aplicadas nominal anual para contratos por tipo de bien al 31 de diciembre de 2019 son las siguientes:

Bienes sujetos a arrendamientos	Tasa de interés
Terreno bajo arrendamiento.	5,49%
Edificio en arrendamiento.	5,19%
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	6,29%

24.2.- Bienes arrendados.

El detalle de los bienes arrendados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	31-12-2019			31-12-2018		
	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.	2.857.289	(328.886)	2.528.403			0
Edificio en arrendamiento.	1.204.897	(520.185)	684.712			0
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	1.430.154	(801.190)	628.964			0
Total	5.492.340	(1.650.261)	3.842.079	0	0	0

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. El cargo por depreciación al 31 de diciembre de 2019 alcanzó a M\$1.650.261

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019:

Movimiento año 2019	
Saldo Inicial	4.947.607
Adiciones.	544.733
Gasto por depreciación.	(1.650.261)
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	3.842.079

25.- PATRIMONIO NETO.

25.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de CGE Gas Natural S.A. 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, CGE Gas Natural S.A. 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, CGE Gas Natural S.A. 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.

25.2.- Capital suscrito y pagado.

Con fecha 14 de octubre de 2016, se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., que aprobó la división social en dos sociedades, una continuadora que mantiene la personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división cuya razón social es CGE Gas Natural S.A.

En dicha división se asignó el patrimonio de la sociedad naciente, quedando ésta con un capital social ascendente al monto de M\$ 475.286.963.

Con fecha 8 de septiembre de 2016, concluyó el período de derecho a retiro de los accionistas disidentes de CGE Gas Natural S.A. respecto de la fusión aprobada por la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 9 de agosto de 2016. Ejercieron su derecho a retiro 37 accionistas por un total de 8.695.395 acciones, producto de la división de dicha Sociedad se han asignado a CGE Gas Natural S.A. acciones en cartera por un monto de M\$1.607.289.

Con fecha 31 de mayo de 2017, la Junta Extraordinaria de Accionistas aprobó la fusión por incorporación de Gas Natural Chile S.A. en CGE Gas Natural S.A. En consecuencia, CGE Gas Natural S.A., adquirió todos los activos, derechos, autorizaciones, permisos, obligaciones, y pasivos de la Sociedad, de conformidad con lo establecido en el artículo 99 de la Ley de Sociedades Anónimas. Por lo anterior, se incorporan a CGE Gas Natural S.A. la totalidad del patrimonio y los accionistas de la Sociedad, quedando ésta legalmente disuelta. En dicha Junta se aprobó el aumento de capital de la Sociedad en 123.852.916 acciones, quedando CGE Gas Natural S.A. con un capital social ascendente a M\$511.422.701.

Con fecha 30 de junio de 2017, concluyó el período de derecho a retiro de los accionistas disidentes de CGE Gas Natural S.A. y Gas Natural Chile S.A. respecto de la fusión aprobada por la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 31 de mayo 2017. Ejercieron su derecho a retiro 21 accionistas por un total de 5.325.720 acciones de CGE Gas Natural S.A y 17 accionistas de Gas Natural Chile S.A. por 47.835 acciones, que producto de la relación de canje alcanza un total de 5.966.807 acciones.

De acuerdo a lo dispuesto por el Art.27 de la Ley 18.046 y producto de no haberse suscrito en plazo de un año desde su fecha de pago, el 14 de octubre de 2017 se disminuye de pleno derecho el capital en M\$1.607.289 equivalente a 8.695.395 acciones en cartera propia y con fecha 7 de agosto de 2018 se disminuye de pleno derecho el capital en M\$ 1.558.362 equivalente a 5.966.807 acciones en cartera propia. De acuerdo a lo anterior el capital suscrito y pagado al 31 de diciembre de 2019 asciende a M\$ 508.257.050.

25.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2019 el capital de CGE Gas Natural S.A., está representado por 2.101.150.643, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

25.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 12 de marzo de 2018, aprobó el pago del dividendo definitivo N°3 de \$ 1.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2017, el cual se pagó con fecha 30 de abril de 2018, por un total de M\$2.101.151.

El Directorio en Sesión Extraordinaria de fecha 31 de octubre de 2018, acordó repartir el dividendo provisorio N°4 de \$5.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2018, el cual se pagó con fecha 29 de noviembre de 2018, por un total de M\$ 10.505.753.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 17 de abril de 2019, aprobó el pago del dividendo definitivo N°5 de \$ 4.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2018, el cual se pagó con fecha 30 de abril de 2019, por un total de M\$8.404.603.

El Directorio en Sesión Extraordinaria de fecha 29 de octubre de 2019, acordó repartir el dividendo provisorio N°6 de \$15.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2019, el cual se pagó con fecha 28 de noviembre de 2019, por un total de M\$ 31.517.260.

En el ejercicio 2019 se reversó dividendo mínimo por M\$ 5.022.731 registrado en diciembre 2018.

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

El incremento por la revaluación efectuada en septiembre de 2018 en el patrimonio es de M\$ 18.766.156, neto de impuestos diferidos por el equivalente a un 2,4% del patrimonio total de CGE Gas Natural S.A. El saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2019 asciende a M\$ 17.144.822, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del ejercicio neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 1.248.267.

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 CGE Gas Natural S.A. (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 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 31 de diciembre de 2019 ascienden a M\$ (245.468). (M\$50.588 al 31 de diciembre de 2018), ambos netos de impuestos diferidos.

25.5.5.- Otras reservas.

En este rubro se incluyen 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 los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
Aplicación NIC 29 (Ajuste inflación)	7.169.635	1.528.896
Aplicación NIIF 9. (*)	100.540	100.540
Utilidades (pérdidas) acumuladas	45.596.132	10.603.720
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	32.585.387	34.992.411
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	1.621.331	373.064
Dividendos mínimos de acuerdo a política		(5.022.730)
Dividendos provisorios	(31.517.260)	(10.505.753)
Resultado del período o ejercicio	68.463.403	51.495.743
Total	124.019.168	83.565.891

(*) Corresponde al efecto producto de la aplicación de la NIIF 9 por deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas. Este monto alcanza a M\$ 100.540 a fecha de adopción de la norma.

El detalle de este efecto es el siguiente:

Efectos primera adopción NIIF 9	
Incremento deterioro deudores comerciales	228.892
Impuestos diferidos	(61.801)
Efecto de participación en ajuste NIIF 9 de subsidiarias, asociadas y control conjunto	(66.551)
Total	100.540

25.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2019	31-12-2018	31-12-2019		31-12-2018	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A	Argentina	43,30220%	43,30220%	14.558.848	2.786.806	13.751.726	812.728
0-E	Gasoducto del Pacifico (Cayman) Ltd. (*)	Islas Cayman	0,00000%	43,30000%				1.163
0-E	GN Holding Comercializadora	Argentina	0,05000%	0,05000%	47.385	70	(116.178)	(72.349)
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	0,00001%	0,00001%	9	3	5	3
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	39,82973%	48,16216%	31.269.567	14.461.953	22.275.530	12.764.584
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	239	204	111	(249)
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	39,82973%	48,16216%	360.491.147	17.434.455	366.822.844	16.720.216
96.762.250-8	Gasoducto del Pacifico S.A	Chile	40,00000%	40,00000%	4.867.868	1.192.978	3.389.384	207.335
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	0,02790%	0,02790%	19.440	756	18.702	20
96.856.650-4	Innergy Holdings s.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	8.952.649	2.867.243	7.690.693	509.357
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	(14)	(1)	(14)	(64)
Total					420.207.138	38.744.467	413.832.803	30.942.744

(*) Sociedad liquidada en enero de 2018

25.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

En caso de existir dichas transacciones se contabilizan 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 31 de diciembre de 2019.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2019	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			68.463.403			38.744.467			107.207.870
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(26.067)		(26.067)	(17.255)		(17.255)	(43.322)		(43.322)
Total movimientos del período o ejercicio	(26.067)	0	(26.067)	(17.255)	0	(17.255)	(43.322)	0	(43.322)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(585.126)		(585.126)	5.343.057		5.343.057	4.757.931		4.757.931
Total movimientos del período o ejercicio	(585.126)	0	(585.126)	5.343.057	0	5.343.057	4.757.931	0	4.757.931
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(405.555)	109.500	(296.055)	(212.175)	57.287	(154.888)	(617.730)	166.787	(450.943)
Total movimientos del período o ejercicio	(405.555)	109.500	(296.055)	(212.175)	57.287	(154.888)	(617.730)	166.787	(450.943)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	2.633.914		2.633.914	1.743.520		1.743.520	4.377.434		4.377.434
Total movimientos del período o ejercicio	2.633.914	0	2.633.914	1.743.520	0	1.743.520	4.377.434	0	4.377.434
Total resultado integral			70.190.069			45.658.901			115.848.970

Movimientos al 31 de diciembre de 2018.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2018	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			51.495.743			30.942.744			82.438.487
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	5.855.058		5.855.058	(12.225)		(12.225)	5.842.833		5.842.833
Total movimientos del período o ejercicio	5.855.058	0	5.855.058	(12.225)	0	(12.225)	5.842.833	0	5.842.833
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	25.707.062	(6.940.907)	18.766.155	5.226.208	(1.411.076)	3.815.132	30.933.270	(8.351.983)	22.581.287
Total movimientos del período o ejercicio	25.707.062	(6.940.907)	18.766.155	5.226.208	(1.411.076)	3.815.132	30.933.270	(8.351.983)	22.581.287
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(1.352.575)		(1.352.575)	1.841.416		1.841.416	488.841		488.841
Total movimientos del período o ejercicio	(1.352.575)	0	(1.352.575)	1.841.416	0	1.841.416	488.841	0	488.841
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	818	(221)	597	(20.851)	5.630	(15.221)	(20.033)	5.409	(14.624)
Total movimientos del período o ejercicio	818	(221)	597	(20.851)	5.630	(15.221)	(20.033)	5.409	(14.624)
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			74.764.978			36.571.846			111.336.824

26.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

26.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$
Ventas	547.967.121	539.880.483
Venta de energía.	924.062	2.783.919
Venta y transporte de gas.	545.693.544	535.289.579
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	1.349.515	1.806.985
Prestaciones de servicios	27.788.267	15.662.901
Arriendo de equipos de medida.	43.045	43.968
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	817.430	1.719.012
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	706.818	561.520
Servicio de capacidad de transporte de gas.	26.220.974	13.338.401
Total	575.755.388	555.543.384

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

26.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Ingresos provenientes de compromisos vencidos		448.462
Otros ingresos de operación.	94.364	18.700
Ingresos por operación y mantención Planta de Regasificación	917.963	988.487
Total	1.012.327	1.455.649

27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 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	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Costo de venta.	382.879.938	374.456.112
Costo de administración.	55.533.466	52.033.597
Otros gastos por función.	1.684.850	3.019.880
Total	440.098.254	429.509.589

27.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Compra de energía.	328.627	2.110.408
Compra de gas.	328.177.999	323.036.511
Gastos de personal.	22.675.534	22.907.450
Gastos de operación y mantenimiento.	14.737.523	8.231.991
Gastos de administración.	25.705.783	31.562.756
Costos de mercadotecnia.	1.858.705	3.216.448
Depreciación.	34.211.877	27.089.136
Amortización.	12.402.206	11.354.889
Total	440.098.254	429.509.589

27.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	17.700.047	17.847.692
Beneficios a corto plazo a los empleados.	2.516.761	1.883.456
Beneficios por terminación.	307.663	987.417
Otros beneficios a largo plazo.	424.071	442.092
Otros gastos de personal.	1.726.992	1.746.793
Total	22.675.534	22.907.450

27.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	32.398.165	26.401.275
Gasto de administración.	1.813.712	687.861
Otras ganancias (pérdidas).	31.259	2.435.771
Total depreciación	34.243.136	29.524.907
Amortización		
Costo de ventas.	10.478.263	10.380.767
Gasto de administración.	1.923.943	974.122
Total amortización	12.402.206	11.354.889
Total	46.645.342	40.879.796

27.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipo.	(31.259)	(2.435.771)
Venta de propiedades, planta y equipo.	7.437	11.521
Venta de Proyectos obras viales.	284.098	445.282
Juicios o arbitrajes.		(265.956)
Remuneraciones del directorio.	(135.159)	(136.491)
Clausula Contrato Consorcio Aguada Pichana .		(5.938.687)
Clausula Contrato Consorcio Pan American Energy.		325.789
Indemnizaciones percibidas.	2.065.081	27.343
Reversión de pérdidas por deterioro de valor en propiedad , planta y equipo e intangibles.	712.740	3.506.722
Otras (pérdidas) ganancias.	(105.036)	(1.025.367)
Total	2.797.902	(5.485.615)

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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	1.789.937	1.749.221
Ingresos por otros activos financieros.	1.208.599	948.399
Otros ingresos financieros.	197.252	1.489.391
Total ingresos financieros	3.195.788	4.187.011
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(5.805.718)	(234.096)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(10.072.055)	(10.164.826)
Gastos por obligaciones con el público (pagarés).	(147.384)	(274.499)
Gastos financieros activados.	(210.386)	(347.218)
Gastos por arrendamientos financieros.	(280.308)	
Gastos por valoración derivados financieros.		(2.918.882)
Otros gastos. (*)	(1.584.861)	(4.209.717)
Total costos financieros	(18.100.712)	(18.149.238)
Total diferencias de cambio (Nota 28.1)	1.514.415	(5.923.720)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 28.2)	(3.653.873)	(4.131.438)
Total	(17.044.382)	(24.017.385)

(*) Al 31 de diciembre de 2018 esta partida contiene M\$2.338.207, por concepto de intereses con Sociedad Matriz.

28.1.- Composición diferencias de cambio.

Diferencias de cambio	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(1.207.805)	(228.801)
Otros activos financieros.	284	74.468
Otros activos no financieros.	17.194.178	(42.482)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(321.519)	329.287
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	343.896	(171.366)
Activos por impuestos.	1.437.073	(2.167.460)
Total diferencias de cambio por activos	17.446.098	(2.206.354)
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.584.579	(174.350)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(14.308.417)	(359.922)
Pasivos por impuestos.	(6.207.978)	(3.186.895)
Provisiones por beneficios a los empleados.	125	3.608
Otros pasivos no financieros.	8	193
Total diferencias de cambio por pasivos	(15.931.683)	(3.717.366)
Total diferencia de cambios neta	1.514.415	(5.923.720)

28.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	1.384	1.428
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	2.552	455
Activos por impuestos.	334.365	175.986
Total unidades de reajuste por activos	338.301	177.869
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(3.964.969)	(4.283.226)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(27.205)	(26.081)
Total unidades de reajuste por pasivos	(3.992.174)	(4.309.307)
Total unidades de reajuste neto	(3.653.873)	(4.131.438)

29.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 27%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. La sociedad se encuentra incorporada al sistema de tributación parcialmente integrado.

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

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$36.447.542 y M\$29.110.575, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(31.843.416)	(25.409.406)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	(649.156)	237.822
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(32.492.572)	(25.171.584)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(4.047.490)	(3.938.991)
Ajustes por impuestos diferidos de periodos anteriores.	92.520	
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(3.954.970)	(3.938.991)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(36.447.542)	(29.110.575)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(4.572.345)	(66.853)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(27.920.227)	(25.104.731)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(32.492.572)	(25.171.584)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	(1.429.201)	(3.260.579)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(2.525.769)	(678.412)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(3.954.970)	(3.938.991)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(36.447.542)	(29.110.575)

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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	143.655.412		111.549.062	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(38.786.961)	27,0%	(30.118.247)	27,0%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	5.732.756	-4,0%	2.714.675	-2,4%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(24.691)	0,0%	(145.494)	0,1%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	(346.208)	0,2%	309.047	-0,3%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.		0,0%	(1.731.819)	1,6%
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas		0,0%	(221.754)	0,2%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(3.022.438)	2,1%	83.017	-0,1%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	2.339.419	-1,6%	1.007.672	-0,9%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(36.447.542)	25,4%	(29.110.575)	26,1%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2019 31-12-2019			01-01-2018 31-12-2018		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.			0	30.933.270	(8.351.983)	22.581.287
Cobertura de flujo de efectivo.	(43.322)		(43.322)	5.842.833		5.842.833
Diferencia de cambio por conversión.	4.757.931		4.757.931	488.841		488.841
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	4.377.435		4.377.435			0
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(617.731)	166.787	(450.944)	(20.033)	5.409	(14.624)
Total		166.787			(8.346.574)	

30.- GANANCIAS POR ACCION.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	68.463.403	51.495.743
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	32,58	24,51
Cantidad de acciones	2.101.150.643	2.101.150.643

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 u operación de venta de gas, definiéndose así los segmentos de Inversiones, Distribución y Comercialización de Gas Natural, incluyéndose también en este último la actividad de transporte (Ver nota 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, estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los ejercicios terminados 31 de diciembre de 2019 y 2018, es la siguiente:

31.2.- Cuadros patrimoniales.

31.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES										
Efectivo y equivalentes al efectivo.	20.745.026	10.206.087	30.882.541	9.323.108	1.160	1.480			51.628.727	19.530.675
Otros activos no financieros.	1.511.001	579.997	3.136.454	2.907.136					4.647.455	3.487.133
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	49.292.100	55.039.505	10.974.482	12.642.958		30.525			60.266.582	67.712.988
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	1.319.100	699.446	28.802.254	30.336.569	28.264.053	13.957.513	(29.810.869)	(36.020.231)	28.574.538	8.973.297
Inventarios.	4.791.510	5.618.905	1.537.747	2.535.149					6.329.257	8.154.054
Activos por impuestos.	329.796	8.312.142	10.787.187	11.754.288	1.488.567	4.455.584	(5.019.176)	(572.214)	7.586.374	23.949.800
Total activos corrientes	77.988.533	80.456.082	86.120.665	69.499.208	29.753.780	18.445.102	(34.830.045)	(36.592.445)	159.032.933	131.807.947
ACTIVOS NO CORRIENTES										
Otros activos financieros.	3.682	3.682							3.682	3.682
Otros activos no financieros.	1.325.041	2.850.091	316.451	306.773					1.641.492	3.156.864
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			18.956.602	1.318.630	1.906.749	3.722.083	(1.906.749)	(3.722.083)	18.956.602	1.318.630
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	109.229	117.023	46.253.180	28.826.738	772.930.177	745.451.311	(773.148.649)	(745.685.357)	46.143.937	28.709.715
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	15.574.695	10.816.114	3.418.178	2.983.876	674.798.217	685.123.233			693.791.090	698.923.223
Plusvalía.					54.181.623	54.181.623			54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	923.406.270	898.313.616	76.650.045	68.241.037					1.000.056.315	966.554.653
Activos por impuestos diferidos.	1.250	1.250	3.855.191	4.386.201		169.882			3.856.441	4.557.333
Total activos no corrientes	940.420.167	912.101.776	149.449.647	106.063.255	1.503.816.766	1.488.648.132	(775.055.398)	(749.407.440)	1.818.631.182	1.757.405.723
TOTAL ACTIVOS	1.018.408.700	992.557.858	235.570.312	175.562.463	1.533.570.546	1.507.093.234	(809.885.443)	(785.999.885)	1.977.664.115	1.889.213.670

31.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2018 M\$
PASIVOS CORRIENTES										
Otros pasivos financieros.	19.932.269	5.684.946	15.158.967	19.073.556	435.829	481.273			35.527.065	25.239.775
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	28.595.865	32.551.332	8.350.467	10.301.593	1.094.672	1.172.578	4.446	856	38.045.450	44.026.359
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	20.845.822	44.952.409	8.018.268	6.143.808	3.849.830	8.203.598	(29.815.315)	(35.906.475)	2.898.605	23.393.340
Otras provisiones.	315.565	456.942	5.826.421	5.373.753					6.141.986	5.830.695
Pasivos por impuestos.	93.824		4.925.352	572.214			(5.019.176)	(572.214)	0	0
Provisiones por beneficios a los empleados.	409.534	336.408							409.534	336.408
Otros pasivos no financieros.	2.929.263		140.834						3.070.097	0
Pasivos por arrendamientos.	1.325.254	3.149.490		39.363					1.325.254	3.188.853
Total pasivos corrientes	74.447.396	87.131.527	42.420.309	41.504.287	5.380.331	9.857.449	(34.830.045)	(36.477.833)	87.417.991	102.015.430
PASIVOS NO CORRIENTES										
Otros pasivos financieros.	233.423.672	190.433.589	36.729.134	27.385.218	114.872.471	117.790.485			385.025.277	335.609.292
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.			3.177.915	6.394.466			(1.906.749)	(3.836.680)	1.271.166	2.557.786
Pasivo por impuestos diferidos.	178.204.492	175.440.934	11.045.117	8.617.551	178.179.951	179.985.653			367.429.560	364.044.138
Provisiones por beneficios a los empleados.	3.940.379	3.179.120		177.884					3.940.379	3.357.004
Otros pasivos no financieros.			888.141						888.141	0
Pasivos por arrendamientos.	2.755.570								2.755.570	0
Total pasivos no corrientes	418.324.113	369.053.643	51.840.307	42.575.119	293.052.422	297.776.138	(1.906.749)	(3.836.680)	761.310.093	705.568.220
TOTAL PASIVOS	492.771.509	456.185.170	94.260.616	84.079.406	298.432.753	307.633.587	(36.736.794)	(40.314.513)	848.728.084	807.583.650
PATRIMONIO										
Capital emitido.	230.765.066	230.765.066	175.455.290	180.707.870	508.257.050	508.257.050	(406.220.356)	(411.472.936)	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	90.485.825	94.257.489	72.171.511	24.756.253	236.977.279	201.777.532	(275.615.447)	(237.225.383)	124.019.168	83.565.891
Primas de emisión.	21.162.206	21.162.206	101.730	101.730			(21.263.936)	(21.263.936)	0	0
Otras reservas.	183.224.109	190.187.941	(121.169.171)	(127.835.471)	298.767.569	296.166.349	(284.369.832)	(282.544.543)	76.452.675	75.974.276
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	525.637.206	536.372.702	126.559.360	77.730.382	1.044.001.898	1.006.200.931	(987.469.571)	(952.506.798)	708.728.893	667.797.217
Participaciones no controladoras.	(15)	(14)	14.750.336	13.752.675	191.135.895	193.258.716	214.320.922	206.821.426	420.207.138	413.832.803
Total patrimonio	525.637.191	536.372.688	141.309.696	91.483.057	1.235.137.793	1.199.459.647	(773.148.649)	(745.685.372)	1.128.936.031	1.081.630.020
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.018.408.700	992.557.858	235.570.312	175.562.463	1.533.570.546	1.507.093.234	(809.885.443)	(785.999.885)	1.977.664.115	1.889.213.670

31.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	434.954.376	451.577.537	395.538.936	365.692.554			(254.737.924)	(261.726.707)	575.755.388	555.543.384
Costo de ventas	(299.654.223)	(314.458.367)	(326.646.716)	(308.466.800)	(10.325.016)	(10.325.016)	253.746.017	258.794.071	(382.879.938)	(374.456.112)
Ganancia bruta	135.300.153	137.119.170	68.892.220	57.225.754	(10.325.016)	(10.325.016)	(991.907)	(2.932.636)	192.875.450	181.087.272
Otros ingresos, por función.	77.974	448.462	934.353	1.007.187					1.012.327	1.455.649
Gasto de administración.	(50.544.319)	(48.835.491)	(5.644.290)	(5.914.013)	(336.764)	(216.729)	991.907	2.932.636	(55.533.466)	(52.033.597)
Otros gastos, por función.	(1.665.320)	(2.935.088)	(19.530)	(84.792)	0				(1.684.850)	(3.019.880)
Otras ganancias (pérdidas).	733.366	(6.257.351)	2.213.605	916.167	(149.069)	(144.431)			2.797.902	(5.485.615)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	83.901.854	79.539.702	66.376.358	53.150.303	(10.810.849)	(10.686.176)	0	0	139.467.363	122.003.829
Ingresos financieros.	2.167.344	1.929.659	886.066	953.546	142.378	1.303.806			3.195.788	4.187.011
Costos financieros.	(14.231.165)	(12.869.929)	(2.331.440)	(646.484)	(1.538.107)	(4.632.825)			(18.100.712)	(18.149.238)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	(7.794)	(445.570)	21.224.517	13.345.577	72.901.954	61.190.273	(72.886.246)	(60.527.662)	21.232.431	13.562.618
Diferencias de cambio.	683.098	(74.217)	815.951	(834.765)	15.366	(5.017.804)		3.066	1.514.415	(5.923.720)
Resultados por unidades de reajuste.	(3.810.080)	(4.166.174)	40.772	34.725	115.435	11			(3.653.873)	(4.131.438)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	68.703.257	63.913.471	87.012.224	66.002.902	60.826.177	42.157.285	(72.886.246)	(60.524.596)	143.655.412	111.549.062
Gasto por impuestos a las ganancias.	(19.707.265)	(16.834.016)	(19.123.973)	(16.361.489)	2.383.696	4.084.930			(36.447.542)	(29.110.575)
Ganancia (pérdida)	48.995.992	47.079.455	67.888.251	49.641.413	63.209.873	46.242.215	(72.886.246)	(60.524.596)	107.207.870	82.438.487
Ganancia (pérdida) atribuible a										
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	48.995.993	47.079.519	65.082.772	48.318.861	65.332.695	48.365.036	(110.948.057)	(92.267.673)	68.463.403	51.495.743
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	(1)	(64)	2.805.479	1.322.552	(2.122.822)	(2.122.821)	38.061.811	31.743.077	38.744.467	30.942.744
Ganancia (pérdida)	48.995.992	47.079.455	67.888.251	49.641.413	63.209.873	46.242.215	(72.886.246)	(60.524.596)	107.207.870	82.438.487
Depreciación	29.090.382	24.420.795	5.121.495	2.668.341					34.211.877	27.089.136
Amortización	2.041.841	995.091	35.349	34.782	10.325.016	10.325.016			12.402.206	11.354.889
EBITDA	114.300.711	111.212.939	69.319.597	54.937.259	(336.764)	(216.729)	0	0	183.283.544	165.933.469

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2018 31-12-2018 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	112.375.710	88.054.691	61.550.319	11.571.757	58.585.352	47.003.142	(53.903.020)	(40.521.073)	178.608.361
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(60.356.306)	(75.619.612)	(4.637.957)	(21.285.226)		11.685	948.791	(8.031.208)	(64.045.472)	(104.924.361)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(42.219.439)	(21.348.873)	(35.572.347)	(19.062.732)	(58.587.513)	(45.714.638)	52.954.229	48.552.281	(83.425.070)	(37.573.962)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	9.799.965	(8.913.794)	21.340.015	(28.776.201)	(2.161)	1.300.189	0	0	31.137.819	(36.389.806)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	738.974	(461.862)	219.418	811.155	1.841	(1.309.329)			960.233	(960.036)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	10.538.939	(9.375.656)	21.559.433	(27.965.046)	(320)	(9.140)	0	0	32.098.052	(37.349.842)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	10.206.087	19.581.743	9.323.108	37.288.154	1.480	10.620			19.530.675	56.880.517
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio	20.745.026	10.206.087	30.882.541	9.323.108	1.160	1.480	0	0	51.628.727	19.530.675

32.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

32.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2019 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	24.001.254	22.715.902	1.285.352	24.001.254				0	24.001.254
Activos corrientes	AR \$	9.088.314	7.638.477	1.449.837	9.088.314				0	9.088.314
Activos no corrientes	US \$	102.562.983			0	18.956.602		83.606.381	102.562.983	102.562.983
Total activos en moneda extranjera	M/e	135.652.551	30.354.379	2.735.189	33.089.568	18.956.602	0	83.606.381	102.562.983	135.652.551
Pasivos corrientes	US \$	21.917.744	6.640.738	15.277.006	21.917.744				0	21.917.744
Pasivos corrientes	AR \$	4.530.426	4.530.426		4.530.426				0	4.530.426
Pasivos no corrientes	US \$	49.045.417			0	22.084.224	8.593.046	18.368.147	49.045.417	49.045.417
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	75.493.587	11.171.164	15.277.006	26.448.170	22.084.224	8.593.046	18.368.147	49.045.417	75.493.587

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2018 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	16.282.597	10.586.392	5.696.205	16.282.597				0	16.282.597
Activos corrientes	AR \$	5.520.795	5.520.795		5.520.795				0	5.520.795
Activos no corrientes	US \$	77.041.781			0	5.040.713		72.001.068	77.041.781	77.041.781
Total activos en moneda extranjera	M/e	98.845.173	16.107.187	5.696.205	21.803.392	5.040.713	0	72.001.068	77.041.781	98.845.173
Pasivos corrientes	US \$	36.360.725	13.588.566	11.695.532	25.284.098	11.076.627			11.076.627	36.360.725
Pasivos corrientes	AR \$	1.280.863	1.280.863		1.280.863				0	1.280.863
Pasivos no corrientes	US \$	38.789.313			0	18.188.816	12.727.632	7.872.865	38.789.313	38.789.313
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	76.430.901	14.869.429	11.695.532	26.564.961	29.265.443	12.727.632	7.872.865	49.865.940	76.430.901

32.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes			Total activos 31-12-2019 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	15.847.297	15.847.297		15.847.297			0	15.847.297
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	6.239.164	6.239.164		6.239.164			0	6.239.164
Otros activos no financieros.	US \$	1.074.957	1.055.818	19.139	1.074.957			0	1.074.957
Otros activos no financieros.	AR \$	1.475.359	25.522	1.449.837	1.475.359			0	1.475.359
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	3.061.147	3.061.017	130	3.061.147			0	3.061.147
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	128.854	128.854		128.854			0	128.854
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	21.649.859	2.693.257		2.693.257	18.956.602		18.956.602	21.649.859
Inventarios.	US \$	1.324.596	58.513	1.266.083	1.324.596			0	1.324.596
Activos por impuestos.	AR \$	1.244.937	1.244.937		1.244.937			0	1.244.937
Otros activos no financieros.	US \$	54.718			0		54.718	54.718	54.718
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	3.416.708			0		3.416.708	3.416.708	3.416.708
Propiedades, planta y equipo.	US \$	76.557.473			0		76.557.473	76.557.473	76.557.473
Activos por impuestos diferidos.	US \$	3.577.482			0		3.577.482	3.577.482	3.577.482
Total activos en moneda extranjera	M/e	135.652.551	30.354.379	2.735.189	33.089.568	18.956.602	83.606.381	102.562.983	135.652.551

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes			Total activos 31-12-2018 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	6.840.025	6.840.025		6.840.025			0	6.840.025
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	234.443	234.443		234.443			0	234.443
Otros activos no financieros.	US \$	62.511	34.793	27.718	62.511			0	62.511
Otros activos no financieros.	AR \$	1.803.222	1.803.222		1.803.222			0	1.803.222
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	1.766.544	1.761.200	5.344	1.766.544			0	1.766.544
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	495.808	495.808		495.808			0	495.808
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	9.993.019	1.907.350	4.363.586	6.270.936	3.722.083		3.722.083	9.993.019
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	169.795	169.795		169.795			0	169.795
Inventarios.	US \$	1.342.581	43.024	1.299.557	1.342.581			0	1.342.581
Activos por impuestos.	AR \$	2.817.527	2.817.527		2.817.527			0	2.817.527
Otros activos no financieros.	US \$	53.587			0		53.587	53.587	53.587
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	1.318.630			0	1.318.630		1.318.630	1.318.630
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	2.982.406			0		2.982.406	2.982.406	2.982.406
Propiedades, planta y equipo.	US \$	64.578.874			0		64.578.874	64.578.874	64.578.874
Activos por impuestos diferidos.	US \$	4.386.201			0		4.386.201	4.386.201	4.386.201
Total activos en moneda extranjera	M/e	98.845.173	16.107.187	5.696.205	21.803.392	5.040.713	72.001.068	77.041.781	98.845.173

32.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2019 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	15.203.883	66.753	15.137.130	15.203.883				0	15.203.883
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	4.224.231	4.224.231		4.224.231				0	4.224.231
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	597.976	597.976		597.976				0	597.976
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	3.620.920	2.349.754		2.349.754		1.271.166		1.271.166	3.620.920
Pasivos por impuestos.	AR \$	3.932.450	3.932.450		3.932.450				0	3.932.450
Otros pasivos no financieros.	US \$	139.876		139.876	139.876		0		0	139.876
Pasivos financieros.	US \$	36.729.134			0	22.084.224	7.321.880	7.323.030	36.729.134	36.729.134
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	11.045.117			0			11.045.117	11.045.117	11.045.117
Total pasivos en moneda extranjera		75.493.587	11.171.164	15.277.006	26.448.170	22.084.224	8.593.046	18.368.147	49.045.417	75.493.587

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2018 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	19.075.149	11.078.220	7.996.929	19.075.149				0	19.075.149
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	1.374.355	1.255.926	118.429	1.374.355				0	1.374.355
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	17.491	17.491		17.491				0	17.491
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Otras	3.546.399		3.546.399	3.546.399				0	3.546.399
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	18.712.891	1.254.420		1.254.420	11.064.005	6.394.466		17.458.471	18.712.891
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR \$	777.719	777.719		777.719				0	777.719
Pasivos por impuestos.	AR \$	485.653	485.653		485.653				0	485.653
Otros pasivos no financieros.	US \$	33.775		33.775	33.775				0	33.775
Pasivos financieros.	US \$	27.385.218			0	18.201.438	6.333.166	2.850.614	27.385.218	27.385.218
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	5.022.251			0			5.022.251	5.022.251	5.022.251
Total pasivos en moneda extranjera		76.430.901	14.869.429	11.695.532	26.564.961	29.265.443	12.727.632	7.872.865	49.865.940	76.430.901

33.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

33.1.- Juicios y otras acciones legales.

33.1.1.- Juicio : "Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A."

Tribunal : Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N°5, República Argentina

Expediente : N° 7.026/2011

Materia : Cumplimiento de contrato

Cuántía : USD 114.529.337,89

Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por Transportadora de Gas del Norte S.A. (en adelante, "TGN") en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A.

Durante el año 2015, se notificó a la Metrogas de una ampliación de demanda por USD 74.589.119,83 y luego nuevamente ampliado a USD 114.529.337,89. Metrogas S.A. presentó la contestación al escrito de dicha ampliación.

En abril de 2016 se notificó a Metrogas la resolución del Juez de Primera Instancia que resolvió no hacer lugar a la excepción de litispendencia y a la citación de terceros opuesta por Metrogas S.A. Frente a dicha resolución Metrogas S.A. dedujo recurso de apelación.

En octubre del mismo año, se notificó a Metrogas que la Sala III de la Cámara en lo Civil y Comercial Federal resolvió no hacer lugar a la apelación interpuesta por Metrogas S.A.; a lo cual se determinó no interponer recursos en contra de esta resolución.

Con fecha 27 de abril de 2017 se notificó la apertura a prueba del presente proceso por el plazo de cuarenta días. Las partes solicitaron que se ordene la producción de la prueba oportunamente ofrecida. Por lo que el proceso se encuentra actualmente en su etapa probatoria.

33.1.2.- Juicio : "Metrogas S.A. (Chile) c/ TGN s/ proceso de conocimiento."

Tribunal : Juzgado Nacional 1era Instancia en lo Contencioso Administrativo Federal N°10 Secretaría N° 19, República Argentina

Expediente. N°: 825/2009

Materia : Acción meramente declarativa

Cuántía : Indeterminada.

Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra TGN a efectos de 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 ante el fuero contencioso administrativo federal.

El expediente fue remitido por la Justicia en lo Civil y Comercial Federal al Juzgado en lo Contencioso Administrativo para que continúe su tramitación.

33.1.3.- Juicio : "Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A."
Tribunal : Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5, República Argentina
Expediente N°7311/2015
Materia : Daños y perjuicios
Cuantía : USD 113.213.093

Demanda ordinaria por la cual TGN persigue los daños y perjuicios por la suma de USD 113.213.093, derivados de la rescisión contractual decidida por la actora en abril de 2015. La pretensión se centra en percibir las tarifas que habría percibido de no haberse terminado anticipadamente los contratos de transporte.

Cabe recordar que por el Expte. 7026/2011, en el cual TGN reclama el cumplimiento de los mismos contratos, se ventila el hecho de que Metrogas S.A. resolvió los mismos contratos en septiembre de 2009. La íntima conexión de la discusión llevó a TGN a solicitar la acumulación de ambos procesos.

En marzo de 2016, Metrogas S.A. fue notificada de la demanda interpuesta por TGN. Metrogas S.A. presentó la contestación de demanda en abril del mismo año, oponiendo excepciones previas y se citó como terceros a los proveedores de gas natural de Metrogas. En diciembre de 2016, Metrogas S.A. fue notificada de: i) la acumulación del expediente con su similar 7026/2011; ii) el rechazo de la acumulación con el Expte. 825/2009; y iii) el rechazo de la citación de terceros. Luego de haber evaluado lo más conveniente para la Compañía, se determinó no interponer Recurso de Apelación contra dicha resolución.

El expediente fue acumulado con el 7026/2011, por lo que se encuentra actualmente con la etapa probatoria.

33.1.4.- Juicio : "RIMASCA/ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A

Tribunal : 29° Juzgado Civil de Santiago
Rol. N° : C-34353-2017
Materia : Indemnización de perjuicios.
Cuantía : \$ 186.000.000.-

Con fecha 24 de noviembre de 2017 se presenta demanda civil de indemnización de perjuicios contra Metrogas y Enel por parte del señor Rimasca, quien resultó con quemaduras producto de una exposición ocurrida el 23 de julio de 2015, en Av. Matta, comuna de Santiago.

Con fecha 26 de febrero de 2019, el tribunal dictó la sentencia de primera instancia, la cual rechazó la demanda respecto de Metrogas y condenó a Enel a pagar la suma de \$48.000.000.- por concepto de indemnización por daño moral. Por lo anterior, el demandante y Enel presentaron sus respectivos recursos, los que deben ser vistos por la Corte de Apelaciones.

33.1.5.- Juicio : "INGENIERÍA Y CONSTRUCCIONES RODRIGUEZ LTDA"

Tribunales : Laborales
Cuantía : \$ 754.000.000.-

Con fecha 5 de noviembre de 2019, se notificó la resolución de liquidación concursal del contratista Ingeniería y Construcciones Rodríguez Ltda.

A contar del 14 de octubre de 2019 se nos han notificado un total de 9 demandas laborales (solidaria/subsidiaria), en nuestra calidad de mandante, todas las cuales se encuentran actualmente en tramitación.

33.2.- Sanciones.

33.2.1.- De la Superintendencia de Electricidad y Combustibles

Metrogas S.A.

Caso : Explosión Av. Bombero Nuñez, Comuna de Recoleta
Autoridad : Superintendencia de Electricidad y Combustibles
Expediente : Caso Times N°832080
Materia : Sanciona a Metrogas por los motivos que indica
Cuantía : 5.500 UTM

Con fecha 15 de septiembre de 2017, se produjo una explosión en el inmueble ubicado en calle Bombero Nuñez, de la comuna de Recoleta.

Se constató en terreno que la causa de la fuga fue la acción térmica a consecuencia de la descarga eléctrica de conductores en mal estado, los cuales se encontraban en contacto con la red de acero (camisa protectora), calentando esta, hasta finalmente perforarla.

Con fecha 8 de noviembre de 2017 la SEC, formuló cargos contra Metrogas por los motivos que indica. Con fecha 8 de enero de 2018, Metrogas presentó sus descargos.

Con fecha 1 de agosto de 2018 nos dimos por notificados de la Resolución Exenta emitida por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, en la cual sancionó a Metrogas S.A., por los motivos que ahí indica.

Con fecha 8 de agosto de 2018 se presentó el Recurso de Reposición, el cual fue resuelto con fecha 21 de marzo de 2019, rebajando la multa en 500 UTM. Por lo anterior se presentó Recurso de Reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se acumuló con el Recurso presentado por Enel; ambos Recursos fueron rechazados con fecha 19 de noviembre de 2019, confirmándose la multa impuesta.

Por lo anterior se presentó Recurso de Apelación ante la Corte Suprema, el cual se acumuló con el Recurso presentado por Enel; luego de haberse realizado los alegatos por las partes, la causa se encuentra en estudio, a la espera del fallo, desde el 26 de diciembre del 2019.

Gas Sur S.A.

Caso : Explosión Sanatorio Alemán, Concepción
Autoridad : Superintendencia de Electricidad y Combustibles
Materia : Sanciona a Gas Sur por los motivos que indica
Cuantía : 11.000 UTM
Estado : En contra de la sanción se interpuso recurso de reclamación; el cual se encuentra en tramitación ante la Corte de Apelaciones de Santiago.
Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar el resultado probable de la Reclamación.

33.2.2.- De la Seremi de Salud

Caso :Explosión Sanatorio Alemán, Concepción.
 Autoridad :Seremi Salud
 Materia :Sanciona a Gas Sur por los motivos que indica.
 Cuantía :1.000 UTM
 Estado :En contra de la sanción se interpuso recurso de protección, el que se encuentra en estado de dictarse sentencia por la Corte Suprema.

33.3.- Restricciones.

CGE Gas Natural S.A. ha convenido para créditos bancarios con el Banco BCI , Banco Estado y BICE la siguiente restricción:

Indice	Medición	Factor	Periodicidad de medición	Procedencia
Mantenimiento de Activos	Mantener derechos, propiedades, permisos, control y participación en Metrogas y AGESA	> o = 60,17% de la propiedad en Metrogas y AGESA	Trimestral	Bancos

La subsidiaria Metrogas, ha convenido con tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, y para ello se define:

Indice	30-12-2019	31-12-2018	Covenants
Razón de endeudamiento financiero (1)	1,24	1,13	< o = 1,38 veces
Cobertura de gastos financieros (2)	9,33	10,18	> o = 3,5 veces

- (1) Razón de endeudamiento financiero: Medido sobre la razón entre Total Pasivos (más Boletas de Garantía emitidas a terceros) y Total Patrimonio.
- (2) Cobertura de Gastos financieros: definida como la razón entre Ganancia (pérdida) antes de impuestos, más o menos resultado por Unidad de Reajuste, según corresponda, más o menos Diferencia de cambio según corresponda, más Gastos financieros netos (Costo financieros menos Ingresos financieros de los Estados Financieros), más gastos por depreciación y gastos financieros netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros).

Al cierre de los estados financieros consolidados del 31 de diciembre de 2019 CGE Gas Natural y subsidiarias, se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

34.1.1.- Cartas de crédito "Stand By" Aprovisionadora Global de Energía S.A. con Shell Global LNG Ltd. Singapore Branch.

Al 31 de diciembre de 2019, la subsidiaria Aprovisionadora Global de Energía S.A. mantiene vigente 4 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de Shell Global LNG Ltd. Singapore Branch, dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro.

Fecha de emisión	Institución Financiera	Monto MUS\$	Fecha de vencimiento
04-11-2018	Chile	1.500	30-01-2020
08-11-2019	Chile	18.594	31-01-2020
02-12-2019	Estado	1.500	31-12-2020
02-12-2019	Estado	1.500	30-01-2021
Total		23.094	

Metrogas S.A.

34.1.2.- Al 31 de diciembre de 2019, Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

Estado	Institución Financiera	Monto M\$
Vigente	BCI	38.858.916
Vigente	Banco de Chile	11.674.824
Vigente	Banco Estado	12.205.173
Vigente	Banco Santander	4.892.956
Vigente	Scotia-Azul	20.626.910
Vigente	Banco Scotiabank	8.382.999
Vigente	Banco Security	28.310
Total		96.670.088

34.1.3.- Garantías comprometidas con empresas relacionadas:

Metrogas S.A., BG LNG Trading LLC y GNL Chile S.A. celebraron originalmente con fecha 31 de mayo de 2007 un contrato para la compraventa de gas natural, denominado "Gas Sales Agreement", cuya última modificación fue realizada el 25 de julio de 2013, fijándose así su texto refundido denominado "Third Amended and Restated Gas Sales Agreement" ("Gas Sale Agreement o GSA"). Metrogas S.A. adquirió el compromiso de pagar a todo evento durante la vigencia del GSA la proporción de la capacidad de regasificación contratada, la que al día de hoy asciende a 179.451 MMBtu's por día. Además, tomar y pagar o igualmente pagar una cantidad de GNL por un volumen de gas anual establecido en el GSA.

Innergy Transportes S.A.

34.1.4.- Garantías directas entregadas

Al 31 de diciembre de 2019 se mantiene la siguiente garantía clasificada en el rubro "efectivo y equivalentes al efectivo":

Deudor de la Garantía	Garantía	31-12-2019		31-12-2018	
		M\$	Vencimiento	M\$	Vencimiento
Boleta de garantía ENAP	Depósito a plazo	82.333	03.02.2020	79.882	04.02.2019
Banco BICE	Depósito a plazo	3.869	03.01.2020	3.760	08.01.2019
Total		86.202		83.642	

Innergy Soluciones Energéticas S.A.

34.1.5.- Garantías directas entregadas

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se presentan garantías reales a favor de los Bancos para cubrir líneas de crédito necesarias para la operación. Las respectivas garantías se presentan en el rubro "efectivo y equivalentes al efectivo" y corresponde a lo siguiente:

Deudor de la Garantía	Garantía	31-12-2019		31-12-2018	
		M\$	Vencimiento	M\$	Vencimiento
Banco de Chile	Depósito a plazo (USD)	189.128	02.01.2020	170.052	25.01.2019
BanChile Corredores de Bolsa	Depósito a plazo (USD)			138.427	18.02.2019
Total		189.128		308.479	

35.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de CGE Gas S.A. y subsidiarias para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2019				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	3	56	43	102	102
Metrogas S.A.	30	319	240	589	590
Aprovionadora Global de Energia S.A	1	8		9	9
Innergy Holdings S.A.	2	46	20	68	68
Total	36	429	303	768	769

Subsidiaria / área	31-12-2018				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	3	56	43	102	106
Metrogas S.A.	31	340	267	638	660
Aprovionadora Global de Energia S.A	1	7		8	9
Innergy Holdings S.A.	3	47	21	71	71
Total	38	450	331	819	846

36.- MEDIO AMBIENTE.

CGE Gas Natural S.A., así como cada una de sus subsidiarias, deben cumplir con la normativa y legislación ambiental establecida para las empresas que operan en el sector de energía, particularmente en la industria del gas natural.

Así, este compromiso de las empresas de la Sociedad 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, unas 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 natural licuado con los estándares correspondientes.

La subsidiaria Metrogas S.A., desarrolló en conjunto con Aguas Andinas S.A., la primera iniciativa en América latina de producción de gas natural ("Biometano") a partir de biogás de la planta de tratamiento de aguas servidas de La Farfana, ubicada en la comuna de Maipú. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito de la eficiencia energética y del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales para uso directo en un plano alternativo a la generación eléctrica. Entre los principales beneficios destaca el reemplazo de combustibles fósiles importados como el GNL por biogás producido en el tratamiento de aguas servidas - aproximadamente 450.000 MMBtu por año - generando así una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO₂eq anuales y de emisiones locales de Nox y Material Particulado en la cuenca saturada de la ciudad de Santiago.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no hay desembolsos asociados a normas de medioambiente.

37.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2019, fecha de cierre de los estados financieros consolidados y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.



Escaneando este código QR,
accederá a la Memoria
en formato digital.

www.cgegasnatural.cl

