

Memoria
Anual
2017



Acerca de esta Memoria

En conformidad con lo establecido en los Estatutos Sociales, presentamos a los accionistas nuestra Memoria Anual 2017.

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 2017.

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 Holding S.A.* como *INNERGY*; a Gasoducto del Pacífico S.A. (Chile) como Gasoducto del Pacífico Chile; a Gasoducto del Pacífico S.A. (Argentina) 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 Gasmarket S.A. como Gasmarket; 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”.

En esta Memoria aludimos a la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), instancia que actuó como fiscalizadora en el ejercicio del cual se informa en este documento, entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2017. En tanto, la CMF comenzó a operar el 16 de enero de 2018, previa publicación -el 23 de febrero de 2017- en el Diario Oficial de la Ley N°21.000.

Estados financieros completos

Se encuentran disponibles en el siguiente link y código QR.

<http://www.cgegasnatural.cl/estados-financieros-cge-gas-natural/memorias-cge-gas-natural/>

Memoria Anual 2017



Carta
El presidente de CGE Gas Natural da cuenta del desempeño de la Compañía y sus objetivos. **Pág. 5**



Informe a los Accionistas
Presentación y evaluación de los resultados generales de la Compañía para el ejercicio reportado. **Pág. 21**



Sector Gas Natural
La forma en que se gestiona el negocio y cómo diferencia a la Compañía dentro de la cadena de valor. **Pág. 41**



Estados Financieros Consolidados
Informe de la situación económica y financiera para la presente cuenta anual. **Pág. 61**



Escaneando este código QR,
accederá a la Memoria
en formato digital.
www.cgegasnatural.cl

Contenido

Carta del Presidente	Pág. 5
1. La Compañía	Pág. 6
2. Gobierno Corporativo	Pág. 9
3. Informe a los Accionistas	Pág. 21
4. Compañías de CGE Gas Natural	Pág. 37
5. Sector Gas Natural	Pág. 41
6. Responsabilidad Social Corporativa	Pág. 53
7. Declaración de Responsabilidad	Pág. 59
8. Estados Financieros Consolidados	Pág. 61
9. Compañías Subsidiarias y Asociadas	Pág. 73



Carta del Presidente

Estimados Señores Accionistas,

A nombre del Directorio de CGE Gas Natural, me es grato presentarles nuestra Memoria Anual 2017.

El presente texto es nuestro segundo informe anual, de acuerdo con el Plan de Reorganización Societaria aprobado en 2016 y dirigido a separar las actividades eléctricas de los activos de gas.

En octubre de 2016, se constituye CGE Gas Natural como una sociedad anónima abierta a raíz de la división de la Compañía General de Electricidad S.A. Con esto, CGE Gas Natural pasa a administrar, a través de Gas Natural Chile S.A., todas las sociedades del rubro de gas natural que Gas Natural Fenosa posee en Chile, entre los que se encuentran Metrogas S.A., Aprovechadora Global de Energía S.A., Gas Sur S.A., Innergy Holdings S.A., GasAndes S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A.

En 2017, 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 la fusión con su filial Gas Natural Chile, incorporándose esta última en la primera. Esta fusión se aprobó el 31 de mayo de 2017 y, 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.

La mencionada transformación que ha llevado adelante la Sociedad, ha implicado cambios trascendentes para la administración de los negocios, cuyos frutos ya estamos observando.

Esta reorganización configura una estructura más sencilla, que permite optimizar el gobierno corporativo, alcanzar eficiencias en materias de gastos operativos y de inversiones, y estandarizar, unificar y optimizar procesos, entre otros.

Respecto a temas regulatorios en Chile, durante 2017 la Ley General de Servicios de Gas- DFL 323-, que data de 1931, fue modificada por la Ley 20.999, publicada en el Diario Oficial el 9 de febrero de 2017. En ese marco, la Comisión Nacional de Energía estableció en julio las normas para la elaboración del Informe de Rentabilidad Anual por zonas de concesión de las empresas concesionarias de servicios públicos de distribución de gas de red.

En el ejercicio 2017, CGE Gas Natural logró un EBITDA consolidado de \$150.356 millones, mientras el endeudamiento fue 0,8 veces, levemente inferior respecto a diciembre de 2016.

La Compañía alcanzó una ganancia atribuible a la controladora de \$51.802 millones con inversiones consolidadas del periodo que ascendieron a \$58.296 millones. Este monto fue destinado, principalmente, a mantener las actuales instalaciones y a satisfacer el permanente crecimiento de los mercados que abastece CGE Gas Natural y sus filiales.

Al 31 de diciembre de 2017, CGE Gas Natural contaba con 732.894 clientes en Chile, en el sector de gas natural. En cuanto a su negocio en Argentina, a través de sus inversiones en Gasnor S.A. y Gasmarket S.A. -donde distribuye gas natural en las provincias de Jujuy, Salta, Tucumán y Santiago del Estero, cubriendo la demanda de clientes residenciales, comerciales e industriales- a diciembre de 2017, el número de clientes alcanzó los 530.150

En línea con la estrategia energética que Chile ha definido para los próximos años, los esfuerzos de CGE Gas Natural, como parte de Gas Natural Fenosa, se enfocaron en aquellas acciones tendientes a brindar un mayor y mejor acceso a los servicios energéticos, con altos estándares de continuidad, seguridad y eficiencia.

Nuestro compromiso con el desarrollo del país, en general, y, en particular, con el de las regiones Metropolitana, O'Higgins, Biobío y Los Lagos, va de la mano con el cuidado del medioambiente, la relación activa con las comunidades con las que nos vinculamos y la eficiencia energética.

Mirando en retrospectiva, 2017 tuvo satisfactorios resultados. Nos permitió crecer a paso firme en la senda que hemos trazado, a través de la cual seguiremos avanzando con un renovado compromiso de brindar un servicio de calidad con elevados estándares de seguridad, con respeto por el medioambiente y con el trabajo coordinado con nuestros vecinos. Esto, nos permitirá alcanzar las nuevas metas propuestas para el desarrollo del gas natural en Chile en los próximos diez años.



Antonio Gallart Gabás
Presidente

1. La Compañía

Identificación

Razón Social

CGE Gas Natural S.A.

Nombre de Fantasía

CGE GAS NATURAL

Nemotécnico

CGEGAS

Domicilio Legal

Comuna de 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

Número 1143 del 5 de enero del año 2017.

Teléfono

+56 2 26807100

Fax

+56 2 26807104

Código Postal

7561127

Sitio Web

www.cgegasnatural.cl

Relación con Inversionistas:

inversionistas@cge.cl

Teléfono: (56-2) 2680 7913

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 del 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:

- a) 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.
- b) 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.
- c) 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.

Principales Cifras

Estado de resultados	2017	2016
MM\$		
Ingresos (*)	509.846	139.055
Resultado operacional	125.802	97.537
EBITDA	150.356	26.027
Ganancia neta de la controladora	51.802	42.144
Balance		
MM\$		
Total activos	1.805.938	1.912.494
Total pasivos	775.434	881.211
Total patrimonio	1.030.505	1.031.283

(*) Incluye otros ingresos, por función



Memoria Anual 2017

2. Gobierno Corporativo

Directorio Pág. 12

Principales Ejecutivos Pág.15

Organigrama Pág. 15

Reseña Histórica Pág. 16

Marco Ético y *Compliance* Pág. 17

Hechos Esenciales Pág. 18



Gobierno Corporativo

CGE Gas Natural 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 periodo 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.gasnaturalchile.cl).

Junta Ordinaria de Accionistas

La Junta Ordinaria de Accionistas se realizó el 18 de abril de 2017 con quórum de 97,92% de asistencia equivalente a 1.942.075.169 de las acciones emitidas con derecho a voto. Con esta misma fecha se renovó el Directorio en su totalidad.

Junta Extraordinaria de Accionistas

Celebrada el 31 de mayo 2017 con quórum de asistencia correspondiente al 97,82% equivalentes a 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 para CGE Gas Natural incluye todas las operaciones ordinarias que la Compañía 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



Presidente

Sr. Antonio Gallart Gabás.
RUT: 24.961.865-9
Profesión: Ingeniero Industrial.
Fecha nombramiento:
18 de abril de 2017.



Vicepresidente

Sr. Carlos J. Álvarez Fernández.
RUT: 48.182.583-0
Profesión: Economista.
Fecha nombramiento:
18 de abril de 2017.



Director

Sr. Manuel García Cobaleda.
RUT: 48.182.579-2
Profesión: Abogado.
Fecha nombramiento:
18 de abril de 2017.



Director

Sr. Eduardo Morandé Montt.
RUT: 7.024.596-5
Profesión Ingeniero Comercial.
Fecha nombramiento:
18 de abril de 2017.



Director

Sr. José Enrique Auffray García.
RUT: 25.394.704-7
Profesión: Economista.
Fecha nombramiento:
18 de abril de 2017.

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

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

Director

Sr. Iñigo Sota Yusta
 RUT: 25.334.214-5
 Profesión: Ingeniero Industrial.
 Fecha de nombramiento:
 14 de octubre de 2016.
 Fecha de cesación en el cargo:
 13 de marzo de 2017.

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 fijar la remuneración del Directorio para el ejercicio 2017, 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 el ejercicio 2016 y 2017 son las siguientes:

Nombre	Cargo	2016	2017
		Dieta Directorio M\$	Dieta Directorio M\$
Sr. Antonio Gallart Gabás	Presidente	-	-
Sr. Carlos Álvarez Fernández	Director	7.203	26.830
Sr. Manuel García Cobaleda	Director	5.191	24.391
Sr. Eduardo Morandé Montt	Director	5.191	24.391
Sr. Iñigo Sota Yusta	Director	3.176	6.893
Sr. José Enrique Auffray García	Director	3.176	24.391
Total		23.937	106.896

Durante el ejercicio 2017 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 SVS, actual CMF, 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.

	2017
Por Género	
Número de directores	5
Número de directoras	0
Total	5
Por Nacionalidad	
Número de directores o directoras chilenos	1
Número de directores o directoras extranjeros	4
Total	5
Por Edad	
Número directores de edad inferior a 30 años	0
Número de directores entre 30 y 40 años	0
Número de directores entre 41 y 50 años	1
Número de directores entre 51 y 60 años	3
Número de directores entre 61 y 70 años	1
Número de directores superior a 70 años	0
Total	5
Por Antigüedad en la Compañía	
Número de directores con antigüedad inferior a 3 años	5
Número de directores con antigüedad entre 3 y 6 años	0
Número de directores con antigüedad entre 6 y 9 años	0
Número de directores con antigüedad entre 9 y 12 años	0
Número de directores con antigüedad superior a 3 años	0
Total	5

Antigüedad considerada desde la fecha de nombramiento.

Ejecutivos Principales

Gerente General

Sr. Pablo Sobarzo Mierzo.

RUT: 9.006.201-8

Profesión: Ingeniero Comercial.

Fecha desde la que desempeña el cargo:

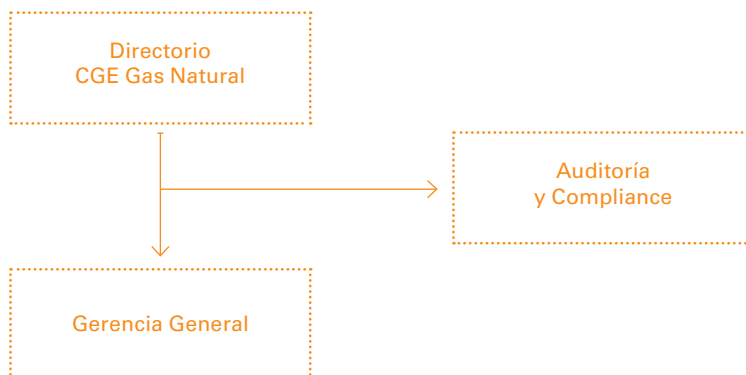
4 de noviembre de 2016.

Remuneración de Ejecutivos Principales

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 no hay equipo gerencial en CGE Gas Natural que perciba remuneraciones.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias ascienden a \$4.871 millones al 31 de diciembre de 2017.

Organigrama



Reseña Histórica

> 2016

Con fecha 14 de octubre de 2016 se constituye CGE Gas Natural como una sociedad anónima abierta a raíz de 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 Superintendencia de Valores y Seguros, actual CMF (Comisión para el Mercado Financiero) 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 Gas Natural Chile S.A., todas



las sociedades del rubro de gas natural que Gas Natural Fenosa posee en Chile, entre los que se encuentran Metrogas S.A., Aprovevisionadora 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.

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.

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.

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 fundamentos del Pacto Mundial de Naciones Unidas, los Principios Rectores de Derechos Humanos y Compañías de Naciones Unidas así como los valores 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 datos financieros 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 la misma.

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

Hechos Esenciales



Los Hechos Relevantes o Esenciales comunicados a la Superintendencia de Valores y Seguros, hoy 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 13 de marzo de 2017**, la Compañía informó que en la Sesión de Directorio Ordinaria N°5, celebrada con esa misma fecha, presentó su renuncia al cargo de director Sr. Iñigo Sota Yusta, designándose en su reemplazo a Sr. Antonio Gallart. Se informa, además, que los señores Carlos J. Álvarez Fernández y Sr. Manuel García Cobaleda, presentaron su renuncia al cargo de presidente y vicepresidente de la Compañía, respectivamente, las cuales fueron aceptadas por el Directorio, designando como presidente del Directorio y de la Compañía, al director Sr. Antonio Gallart y como vicepresidente al director Sr. Carlos J. Álvarez Fernández.
- > **Con fecha 13 de marzo** se informó, que en Sesión Ordinaria de Directorio N°5, de esa misma fecha, por acuerdo unánime 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 para CGE Gas Natural, incluye todas las operaciones ordinarias que la Compañía habitualmente realiza con partes relacionadas en consideración a su giro social. Por último, 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.

- > **Con fecha 14 de marzo de 2017**, la Compañía informó que el Directorio en sesión celebrada con fecha 13 de marzo 2017 propuso a la Junta Ordinaria de Accionistas, el reparto del dividendo definitivo N°1 de \$20 por acción, que se pagó el día 28 de abril de 2017, con cargo a las utilidades del ejercicio 2016.

> **Con fecha 8 de mayo de 2017**, la Compañía informó, en el marco del plan de reorganización societaria del grupo CGE iniciado en 2016, que el Directorio, en sesión celebrada con la misma fecha, acordó por unanimidad continuar con dicho plan y dar curso a una nueva etapa que contemplaba el inicio de las acciones tendientes a obtener la unificación en la matriz, CGE Gas Natural, de los activos y actividades relacionados con el gas natural, desarrolladas por su filial Gas Natural Chile. Para tales efectos el Directorio resolvió citar a Junta Extraordinaria de Accionistas de CGE Gas Natural para el 31 de mayo de 2017, a fin de proponer a los accionistas la fusión de CGE Gas Natural con su filial, mediante la incorporación de esta última en la primera. Toda la información fue puesta a disposición de los accionistas y público en general en el sitio web de la Compañía.

> **Con fecha 12 de mayo de 2017**, la Compañía informó que en conformidad con lo establecido en la Ley N° 18.046 se recibieron las opiniones de sus directores acerca



de la fusión por incorporación de Gas Natural Chile en CGE Gas Natural, indicándose que tales pronunciamientos fueron puestos a disposición de los accionistas, en sus oficinas y en el sitio web de la Compañía.

> **Con fecha 31 de mayo de 2017**, la Compañía informó que tuvo lugar la Junta Extraordinaria de Accionistas en esa misma fecha, en la cual se adoptaron los acuerdos en relación con la fusión por la incorporación de Gas Natural Chile en CGE Gas Natural.



Memoria Anual 2017

3. Informe a los Accionistas

Ámbito de Negocios de CGE Gas Natural	Pág. 22
Regulación de la Distribución de Gas en Chile	Pág. 23
Marcha de la Compañía	Pág. 24
Política y Plan de Inversión	Pág. 26
Factores de Riesgo	Pág. 27
Dividendos	Pág. 29
Transacciones de Acciones	Pág. 31
Información del Directorio	Pág. 32
Audidores Externos y Comentarios de Accionistas	Pág. 33
Propiedad y Control	Pág. 34



Informe a los Accionistas

Ámbito de Negocios CGE Gas Natural

Principales negocios

CGE Gas Natural es una sociedad que, a través de sus distintas 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, en 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.

Aprovisionadora Global de Energía S.A., nace en 2016 de la división 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, quedando así Aprovisionadora Global de Energía a cargo de la gestión aprovisionamiento de gas para gestionar el aprovisionamiento a las



distribuidoras y otros clientes como generadores eléctricos, mientras Metrogas (sociedad continuadora), es la responsable de la distribución de gas natural a clientes residenciales, comerciales e industriales.

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

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 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 2017, CGE Gas Natural tiene un

importante número de clientes en Chile, llegando a los 732.894, además de una presencia significativa en los segmentos de aprovisionamiento y transporte de gas natural. En Argentina en tanto, donde distribuye y comercializa gas natural por intermedio de GASNOR y Gasmarket en la zona noroeste, al 31 de diciembre de 2017 alcanzó los 530.150 clientes.

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 recientemente 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).



Marcha de la Compañía

Los resultados del ejercicio 2017, el segundo de CGE Gas Natural, son los primeros que muestran un año completo de operación tras la creación de la Sociedad el 14 de octubre de 2016, posterior a la división de la Compañía General de Electricidad en dos entidades, una continuadora y que mantuvo su nombre, y otra sociedad denominada CGE Gas Natural S.A. a la cual, se le asignaron todos los activos que conforman el negocio del gas. Cabe destacar que los resultados financieros al cierre del 2017 no son comparables con los del cierre del mismo periodo del 2016, debido a que la operación formal como CGE Gas Natural se inició en septiembre 2016, lo cual representa solo cuatro meses de operación del respectivo año.

En términos financieros, la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora de CGE Gas Natural alcanzó los \$51.802 millones, con un EBITDA consolidado de 2017 que llegó \$150.356 millones. Este resultado se explica, entre otros factores, por un resultado de explotación de \$113.806 millones, que incorpora una ganancia bruta de \$178.616 millones y gastos de administración consolidados de \$62.770 millones y otros egresos por \$1.528 millones. Por otra parte, el resultado fuera de explotación refleja una pérdida de \$443 millones, destacando un gasto financiero neto de \$15.227 millones, otros ingresos y egresos por \$9.532 millones y ganancia registrada en compañías con control



conjunto de \$7.625 millones, explicada mayoritariamente por la sociedad argentina Gascart.

En tanto, la deuda financiera de CGE Gas Natural consolidada, al 31 de diciembre de 2017, es de \$317.802 (considerando la deuda con la relacionada Clover). De esta forma, el indicador de deuda financiera neta / patrimonio neto es de 0,3 veces para el cierre 2017.

En términos operacionales, las ventas físicas de la subsidiaria Metrogas ascendieron a 985 millones de m³, lo que representa 60,8 millones de m³ más que en el mismo periodo 2016, considerando los segmentos residencial, comercial e industrial, con un incremento relevante en el uso de la calefacción durante el periodo.

Por otro lado, las ventas a compañías de generación eléctrica realizadas por Aprovevisionadora Global de Energía, a diciembre de 2017, alcanzaron los 448 millones de m³, inferior en 135,6 millones de m³ respecto a igual periodo del año anterior. En 2016 la venta fue abastecida por Metrogas y luego por Aprovevisionadora Global de Energía a raíz de la división de Metrogas realizada ese año.

La subsidiaria Gas Sur S.A., que distribuye gas natural a clientes residenciales y comerciales en la Región del Biobío, incrementó su venta física respecto al ejercicio anterior desde 25 millones de m³ en diciembre 2016 a 27,5 millones de m³ en 2017.

En lo que respecta a las sociedades Gasoducto del Pacífico S.A. en Chile,

Gasoducto del Pacífico S.A. en Argentina e Innergy Holding S.A., siguen operando en sus mercados de referencia, destacando la operación de Gasoducto de Pacífico Argentina en el transporte de gas en Neuquén para el mercado interno de dicho país y en menor medida hacia la Región del Biobío, así como la operación de INNERGY que se abastece a través del mercado nacional para sus clientes industriales.

En cuanto a la distribución en Argentina en las provincias de Jujuy, Salta, Tucumán y Santiago del Estero, se realiza a través de sus coligadas

GASNOR y Gasmarket S.A., cubriendo la demanda de clientes residenciales, comerciales e industriales, los que a diciembre de 2017 llegaban a 530.150 clientes. Es relevante destacar que durante el año 2017 comienza la normalización tarifaria de las distribuidoras de gas natural por redes, aprobándose nuevos cuadros tarifarios con un escalonamiento iniciado en abril de 2017 y que concluirá en abril de 2018, dejando establecido el mecanismo para las posteriores adecuaciones semestrales de las tarifas en base a los indexadores relevantes.

Clientes y ventas físicas de empresas distribuidoras de gas

	Metrogas	GasSur	Total Chile	GASNOR	Total Argentina
2016					
Ventas Físicas (MMm3)	924	25	949	1.284	1.284
Número de Clientes	657.019	40.149	697.168	520.515	520.515
2017					
Ventas Físicas (MMm3)	985	275	1.012,5	1.139	1.139
Número de Clientes	690.387	42.491	732.878	530.150	530.150

Resultado de Explotación y EBITDA

Al 31 de diciembre de 2017, CGE Gas Natural registró un EBITDA consolidado de \$150.356 millones y una ganancia atribuible a la controladora de \$51.802 millones.

A la misma fecha, el resultado de explotación ascendió a \$113.806 millones, que incorpora una ganancia bruta de \$178.616 millones, gastos de administración consolidados de \$62.770 millones y otros ingresos por \$1.528 millones. Asimismo, CGE Gas Natural exhibió un gasto por depreciación y amortización de \$36.550 millones.

Resultado Fuera de Explotación

Al 31 de diciembre de 2017, el resultado fuera de explotación mostró una pérdida de \$443 millones, que considera las siguientes variables:

- > Gasto financiero neto de \$15.227 millones, explicado por el pasivo financiero que mantiene la Compañía en bonos, deuda bancaria y derivados. Es importante destacar que se incluyen los gastos financieros asociados a la deuda con la relacionada *Clover Financial and Treasury Services Limited* y su derivado asociado (US\$200 millones), la cual está clasificada como deuda con relacionadas. En el mes de mayo de 2017, la Compañía realizó un prepago de US\$75 millones de esta deuda.
- > Ganancia registrada en compañías con control conjunto de \$7.625 millones, explicada mayoritariamente por la sociedad argentina Gascart, y en menor medida por Gasoductos GasAndes (Argentina) y Gasoductos GasAndes.

Al 31 de diciembre de 2017, el número de clientes de CGE Gas Natural en el sector gas natural en Chile alcanzó los 732.894.

En tanto, la deuda financiera de CGE Gas Natural consolidada, al 31 de diciembre de 2017, es de \$317.802 millones, (considera la deuda con la relacionada Clover). De esta forma, el indicador de deuda financiera / patrimonio neto es de 0,3 veces para el cierre 2017.

Política y Plan de Inversión

Entre el 1 de enero del 2017 y el 31 de diciembre de 2017 se materializaron inversiones de \$ 58.296 millones, orientadas principalmente a satisfacer el permanente crecimiento de los mercados que abastece CGE Gas Natural y 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.

Política y Principales Actividades de Financiamiento

Durante 2017, CGE Gas Natural ha continuado jugando un activo rol de apoyo hacia sus subsidiarias en la planificación y evaluación de una adecuada estructura financiera, para lo cual ha combinado el análisis de distintas fuentes de financiamiento tales como créditos bancarios, emisiones de bonos o aumentos de capital. Esto ha permitido a CGE Gas Natural y sus subsidiarias contar con una sólida estructura de deuda acorde con la naturaleza de largo plazo de los negocios en que participa, cumplir con los planes de inversión necesarios para satisfacer el permanente crecimiento de los mercados donde operan y contar con la flexibilidad para aprovechar las oportunidades de inversión que se presenten.

A lo anterior se suman los recursos generados a partir de la operación de los negocios de cada una de las empresas de CGE Gas Natural, que medido en términos de EBITDA consolidado ascendieron a \$150.356 millones durante el ejercicio 2017.

La solidez financiera, tanto de la matriz CGE Gas Natural como de sus subsidiarias, ha permitido un fluido y permanente acceso al mercado de capitales chileno.

Al 31 de diciembre de 2017, la deuda financiera neta consolidada de CGE Gas Natural (correspondiente a las obligaciones con bancos y tenedores de bonos, descontada la partida de Efectivo y Equivalente al Efectivo), alcanzó a \$260.902 millones considerando la deuda con la mencionada Clover.

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 para el mercado local, la que se detalla a continuación.

Clasificación de Riesgo Metrogas

	Bonos	Efectos de Comercio
Feller Rate	AA - Estable	Nivel 1 +/AA-
Humphreys	AA Estable	Nivel 1 +/AA

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.

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

Adicionalmente a los contratos de abastecimiento de largo plazo, las distribuidoras disponen de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural. 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 que, además, hoy la subsidiaria Metrogas cuenta con la capacidad de almacenamiento de gas natural de reserva ("parking") en los gasoductos de Gasoducto GasAndes y Electrogas.

Riesgos Financieros

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

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

Riesgo de Tipo de Cambio y Tasa de Interés

En este ámbito, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio. Como se indicó anteriormente, las actividades de CGE Gas Natural son fundamentalmente en pesos, en consecuencia, la denominación de la deuda financiera al 31 de diciembre de 2017 fue de un 47,2% en UF, un 47,7% en pesos chilenos y el saldo en moneda extranjera. De este modo, el riesgo asociado al tipo de cambio es bajo.

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 2017, el resultado antes de impuestos habría disminuido en \$1.499 millones y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

Asimismo, CGE Gas Natural posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que al 31 de diciembre de 2017, el 92,4% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

La deuda financiera de CGE Gas Natural a nivel consolidado al 31 de diciembre de 2017, se ha estructurado en un 97,9% a largo plazo, mediante bonos y créditos bancarios. Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE Gas Natural. Además se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, a través de sus filiales, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

Riesgo de Crédito Deudores Comerciales

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

Seguros

Para cubrir posibles siniestros en sus instalaciones y las afectaciones que se puedan causar a terceros producto de la operación del negocio, la Sociedad mantiene pólizas de seguros vigentes que cubren la totalidad de sus activos, que para este año 2017 se resumen en las pólizas de responsabilidad civil general, responsabilidad civil medio ambiental, daños materiales y pérdida de beneficios, terrorismo, seguros vehiculares, incluido responsabilidad civil vehicular y de equipos móviles, entre otros.

Concentración de Clientes y Proveedores

CGE Gas Natural al 31 de diciembre 2017 no presenta clientes que a nivel individual registran ventas que representen el 10% o más de los ingresos ordinarios, actualmente no posee un proveedor que concentre individualmente compras que representen más del 10% de las efectuadas en el periodo

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. Por lo anterior, solo posee oficinas gerenciales y administrativas en la ciudad de Santiago, ubicadas en un único domicilio.

Dividendos

Política de Dividendos

Para el ejercicio 2018, el Directorio tiene la intención de distribuir a lo menos un dividendo provisorio pagadero en el mes de noviembre de 2018, el que junto con el dividendo definitivo, que apruebe la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en 2019, 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.

Utilidad Repartida con Cargo al Ejercicio de Cada Año

La utilidad repartida con cargo al ejercicio 2017 supone la aprobación por parte de la Junta Ordinaria de Accionistas del dividendo definitivo a proponer.

Año	Utilidad Repartida con Cargo al Ejercicio de Cada Año Valor Histórico (M\$)	Porcentaje de la Utilidad del Ejercicio
2016	39.665.291	94,12%
2017	16.809.206	32,45%

Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 18 de abril 2017 se aprobó el pago del dividendo definitivo N°1 de \$20 por acción de la serie única, con cargo a las utilidades del ejercicio 2016. Dicho dividendo se pagó a los accionistas el día 28 de abril de 2017 y tuvieron derecho a este, aquellos accionistas que se encontraban inscritos en el Registro de Accionistas de la Compañía a la medianoche del día 22 de abril de 2017.

Durante 2017, la Compañía pagó y/o acordó el pago de los siguientes dividendos, expresados en moneda de cada mes:

N° div.	Tipo	Fecha pago	\$ por acción	Cantidad de Acciones con derecho a la fecha de pago	Monto total dividendo \$
1	Definitivo	28-04-17	20,000	1.983.264.534	39.665.290.680
2	Provisorio	22-11-17	7,000	2.101.150.643	14.708.054.501

El Directorio ha acordado proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas, a celebrarse en el mes de abril de 2018, el reparto de un dividendo definitivo de \$1,0 por acción con cargo a la utilidad líquida distribuible del ejercicio 2017. De ser aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas el dividendo definitivo propuesto con cargo al ejercicio 2017, sumando al dividendo provisorio pagado en noviembre de 2017 representan 32,45% de la utilidad líquida distribuible. El monto correspondiente al dividendo definitivo se detalla más adelante en el cuadro de Distribución de Utilidades.

Distribución de Utilidades

El Directorio propone distribuir la ganancia atribuible a los propietarios de la Controladora, ascendente a \$51.802 millones, en la siguiente forma:

	M\$
A cubrir dividendos provisorios N°2 del 22 de noviembre de 2017	14.708.055
A pagar dividendo definitivo N°3	2.101.151
Al pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros, art. 80 Ley N°18.046	34.992.411
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la Controladora	51.801.617

Capital y Reservas

Al 31 de diciembre de 2017 la cantidad de acciones suscritas y pagadas de CGE Gas Natural asciende a 2.107.117.450 y el Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora alcanza los \$609.995 millones, lo que corresponde a un valor libro de \$289,49 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 2017, quedarían constituidos como sigue:

	M\$
Capital emitido	509.815.412
Ganancias (pérdidas) acumuladas	47.183.066
Acciones propias en Cartera	(1.558.361)
Otras reservas	53.078.275
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controlora	608.518.392

Esta distribución considera la reversión de la provisión de dividendos mínimos por un monto de \$ 625 millones.



Utilidad Distribuible

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

	M\$
Ganancia y/o pérdida atribuida a los propietarios de la Controladora	51.801.617
Pérdidas Acumuladas	-
Utilidad Líquida Distribuible	51.801.617

Transacciones de Acciones

En conformidad con lo dispuesto en la Norma de Carácter General N°30 de la CMF, ex SVS, se informa que no se registraron transacciones durante el periodo 2017 por parte de su presidente, directores, gerente general ni ejecutivos principales.

CGE Gas Natural (CGEGAS) y Gas Natural Chile (GNCHILE) en Juntas Extraordinarias de Accionistas celebradas el 31 de mayo de 2017, aprobaron fusionarse ambas sociedades, por incorporación de Gas Natural Chile S.A. en CGE Gas Natural S.A.

El día 11 de agosto de 2017 se materializó el canje de las nuevas acciones de la Compañía a los accionistas de Gas Natural Chile, en la proporción de 13,4018 acciones de CGE Gas Natural por cada acción de Gas Natural Chile que poseían a la fecha de canje.

Desde el 11 de agosto de 2017, las acciones de CGE Gas Natural (CGEGAS) se negocian ex fusión. Asimismo, a contar de igual fecha la Bolsa de Comercio de Santiago procedió a cancelar la inscripción de Gas Natural Chile (GNCHILE).

Transacciones en Bolsas

La Compañía fue constituida con fecha 14 de octubre de 2016, CGE Gas Natural fue inscrita en el Registro de Valores el 5 de enero de 2017.

La estadística trimestral sobre las transacciones bursátiles se muestra solo para el año 2017, ya que CGEGAS no se cotizaba en bolsa en el año 2016. De acuerdo a lo proporcionado por la Bolsa de Comercio de Santiago, Bolsa de Electrónica, Bolsa de Valparaíso, la información es la siguiente:

Trimestre	N° Acciones Transadas	Monto Total Transado (M\$)	Precio Promedio (\$)	Presencia Bursátil* (%)
Primer trimestre 2017	419.740	117.816	280,69	0,56
Segundo trimestre 2017	883.843	243.395	275,38	1,11
Tercer trimestre 2017	357.392	82.188	229,97	1,67
Cuarto trimestre 2017	1.894.033	422.127	222,87	4,44

Presencia Bursátil*: Calculada conforme a la Norma de Carácter General N°327.

Información del Directorio

En la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 18 de abril 2017 el presidente expuso que, de acuerdo con lo dispuesto por los artículos 31, 32 y 56 N°3 de la Ley de Sociedades Anónimas y lo establecido por los artículos 6° y 2° transitorio de los Estatutos Sociales, corresponde a esta instancia elegir el Directorio de la Compañía, compuesto por cinco

miembros titulares, cuyas funciones tendrán una duración de tres años. De esta forma, el Directorio quedó conformado por:

Sr. Antonio Gallart Gabás.
 Sr. Carlos J. Álvarez Fernández.
 Sr. Manuel García Cobaleda.
 Sr. Eduardo Morandé Montt.
 Sr. José Enrique Auffray García.

La identificación de los integrantes del Directorio durante 2016-2017, es la siguiente.

Nombre	Cargo	Profesión	RUT	Inicio	Término
Sr. Antonio Gallart Gabás	Presidente	Ingeniero Industrial	24.961.865-9	03-05-17	Vigente
Sr. Manuel García Cobaleda	Vicepresidente	Abogado	48.182.579-2	03-05-17	Vigente
Sr. Carlos Álvarez Fernández	Director	Economista	48.182.583-0	18-04-17	Vigente
Sr. José Enrique Auffray García	Director	Economista	25.394.704-7	18-04-17	Vigente
Sr. Eduardo Morandé Montt	Director	Ingeniero Comercial	7.024.596-5	18-04-17	Vigente
Sr. Iñigo Sota Yusta	Director	Ingeniero Industrial	25.334.214-5	14-10-16	13-03-17

Audidores Externos y Comentarios de Accionistas

Audidores Independientes

Los Estados Financieros de CGE Gas Natural correspondientes al ejercicio 2017 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 18 de abril de 2017.

Comentarios y Proposiciones de Accionistas

Se informa que, al 31 de diciembre de 2017, 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

El capital de la Compañía, al 31 de diciembre 2017, se divide en 2.107.117.450 acciones repartidas en 3.786 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:

N°	RUT	Nombre de los 12 Mayores Accionistas	N° Acciones	Participación
1	59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	1.939.979.249	92,07%
2	96.571.220-8	Banchile Corredores de Bolsa S.A.	9.192.335	0,44%
3	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.*	5.966.807	0,28%
4	80.537.000-9	Larraín Vial S. A. Corredora de Bolsa	5.573.633	0,26%
5	77.153.180-6	Inversiones Guallatiri Limitada	5.126.488	0,24%
6	96.569.460-9	Inversiones Covadonga S.A.	4.105.441	0,19%
7	99.010.000-4	Inversiones Unespa S.A.	2.787.226	0,13%
8	78.241.260-4	Inversiones Tacora Limitada	2.740.841	0,13%
9	2.000.578-5	Eugenia de La Cuadra Walker	2.415.166	0,11%
10	77.858.190-6	Sociedad Inmobiliaria e Inversiones Ruta Ltda.	2.325.846	0,11%
11	96.514.120-0	Inversiones Beda S.A.	2.296.908	0,11%
12	96.683.200-2	Santander Corredores de Bolsa Limitada	2.247.754	0,11%

(*) CGE Gas Natural posee acciones en cartera propia en virtud del derecho a retiro asociado a la fusión entre CGE Gas Natural y Gas Natural Chile en el mes de julio de 2017.



En conformidad a los artículos 97 y siguientes de la Ley N°18.045, Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile es integrante del Grupo Gas Natural Fenosa, cuya sociedad matriz es Gas Natural SDG, S.A. El accionista propietario del 100% de las acciones de Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile es Gas Natural Fenosa Internacional, S.A., que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en 100% por Gas Natural SDG, S.A. Asimismo, los principales accionistas de Gas Natural SDG,

S.A. son Fundación Bancaria Caixa d'Estalvis i Pensions de Barcelona, a través de Critería Caixa S. A. U., en adelante "Grupo la Caixa"; Repsol S.A. y GIP III Canary 1 S.ÀR.L, en adelante "GIP", quienes en conjunto poseen el 64,5% del capital social de Gas Natural SDG, S.A. Al 31 de diciembre de 2017, Grupo la Caixa poseía el 24,4% de participación en el capital social de Gas Natural SDG, S.A.; Repsol S.A. el 20,1% y GIP el 20%. Al cierre de diciembre de 2017 no hay pactos de control conjunto suscritos.

Propiedad de Ejecutivos Principales y Directores

Al 31 de diciembre 2017 los ejecutivos principales y directores de la Compañía no poseen propiedad del emisor en el periodo que se informa.

En conformidad con lo dispuesto en la Norma de Carácter General N°30 de la CMF ex SVS se informa que no se registraron transacciones durante el periodo 2017 por parte de su presidente, directores, gerente general ni ejecutivos principales.

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

CGE Gas Natural es integrante del grupo Gas Natural Fenosa, cuya sociedad matriz es Gas Natural SDG, S.A. El accionista propietario del 92,07% de las acciones de CGE Gas Natural S.A. es Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile que, a su vez es controlada, directa e indirectamente, en 100% por Gas Natural SDG, S.A.

El controlador final de Gas Natural SDG, S.A. es Criteria Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo "la Caixa", el grupo Repsol y Global Infrastructure Management (a través de su sociedad GIP III Canary 1) que en conjunto controlan un 64,4% de Gas Natural SDG, S.A.



Al 31 de diciembre de 2017, grupo "la Caixa" poseía el 24,4% de participación en el capital social de Gas Natural SDG, S.A, el grupo Repsol 20% y Global Infrastructure Management el 20,0% de participación.

Acuerdo de Actuación Conjunta

Al cierre de diciembre de 2017 no hay pactos de control conjunto suscritos.

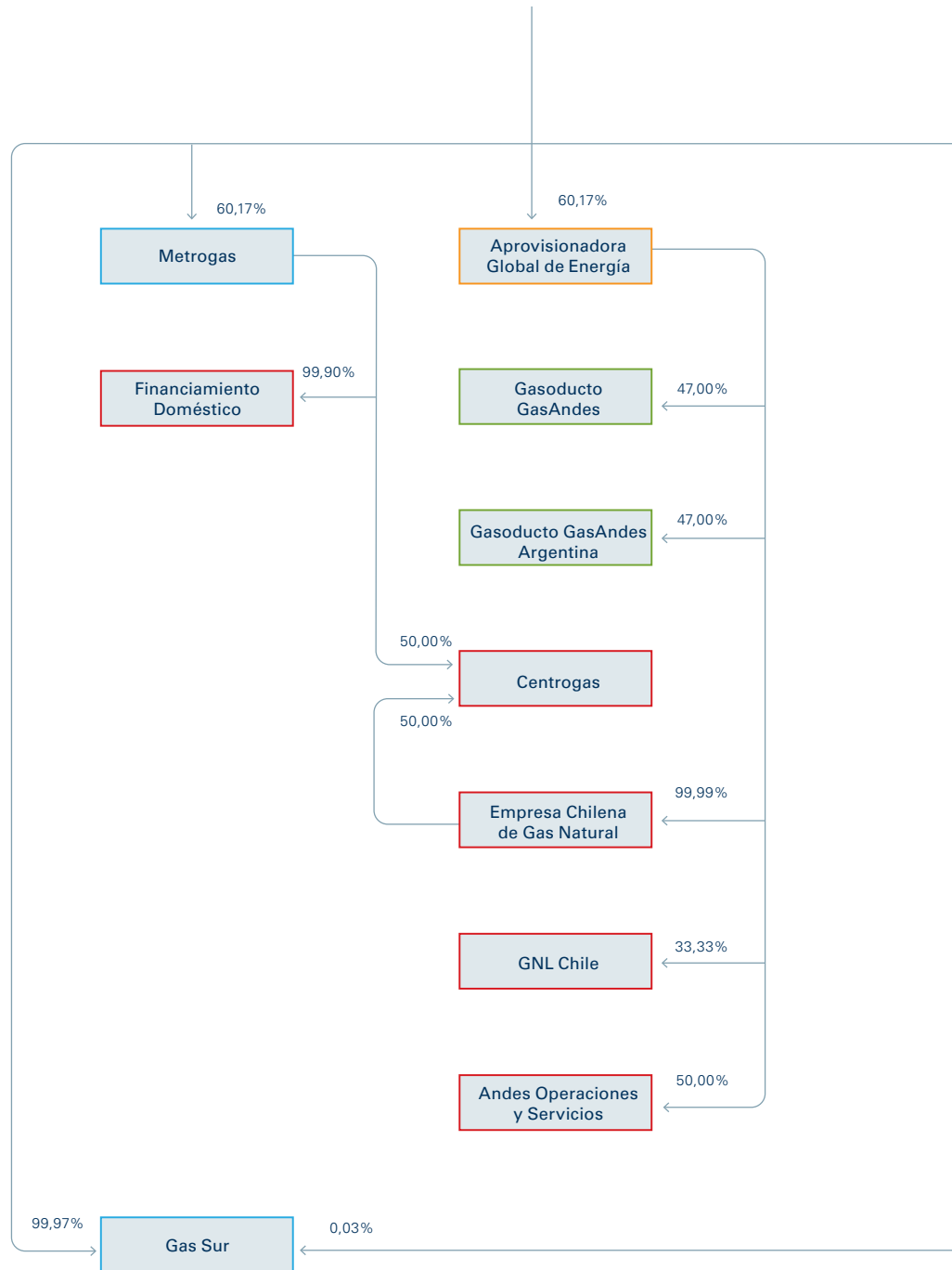


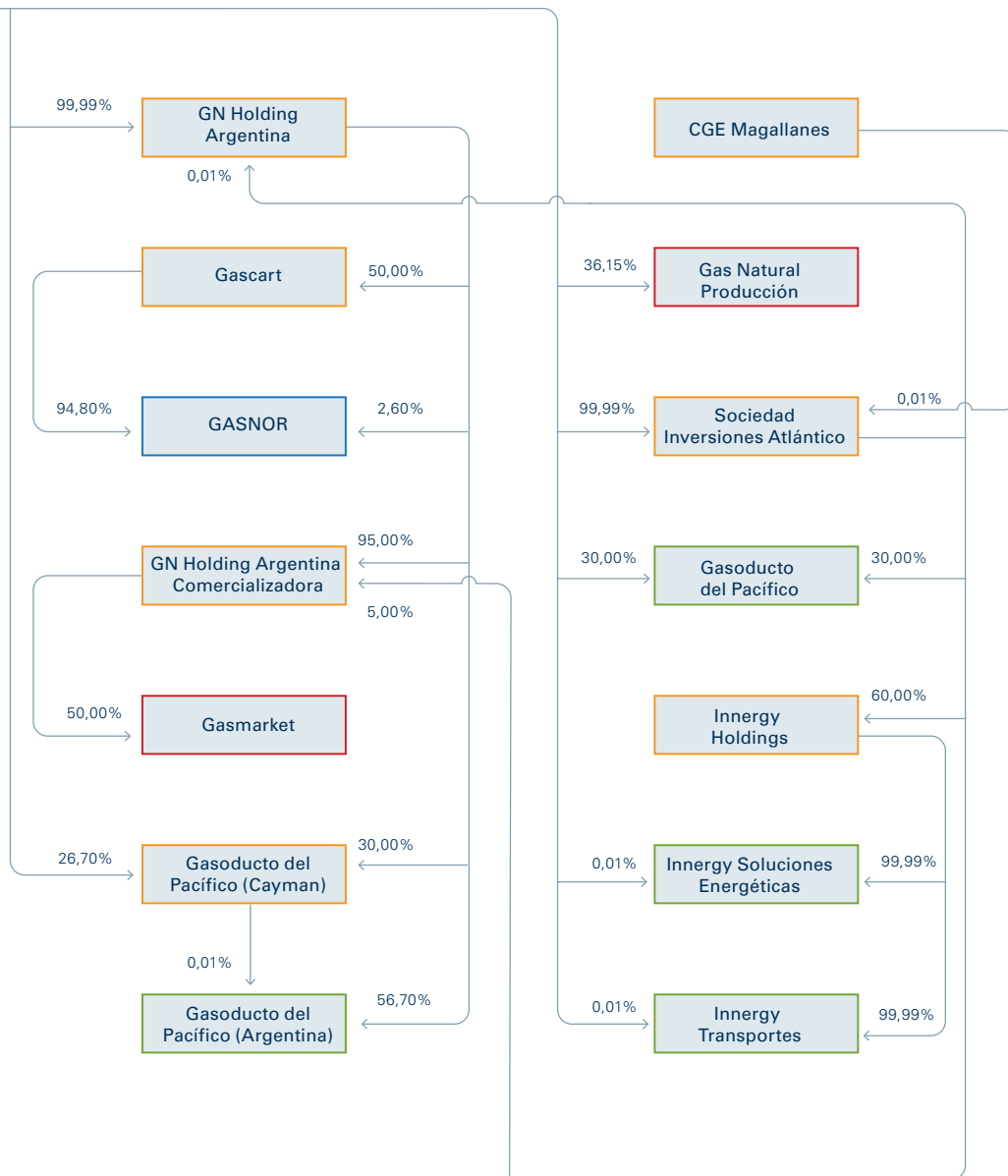
4. Compañías de CGE Gas Natural

Malla CGE Gas Natural Pág. 38



Malla CGE Gas Natural







Memoria Anual 2017

5. Sector Gas Natural

Actividad de CGE Gas Natural Pág. 42

Metrogas S.A. Pág. 44

Aprovisionadora Global de Energía S.A. Pág. 45

Gas Sur S.A. Pág. 46

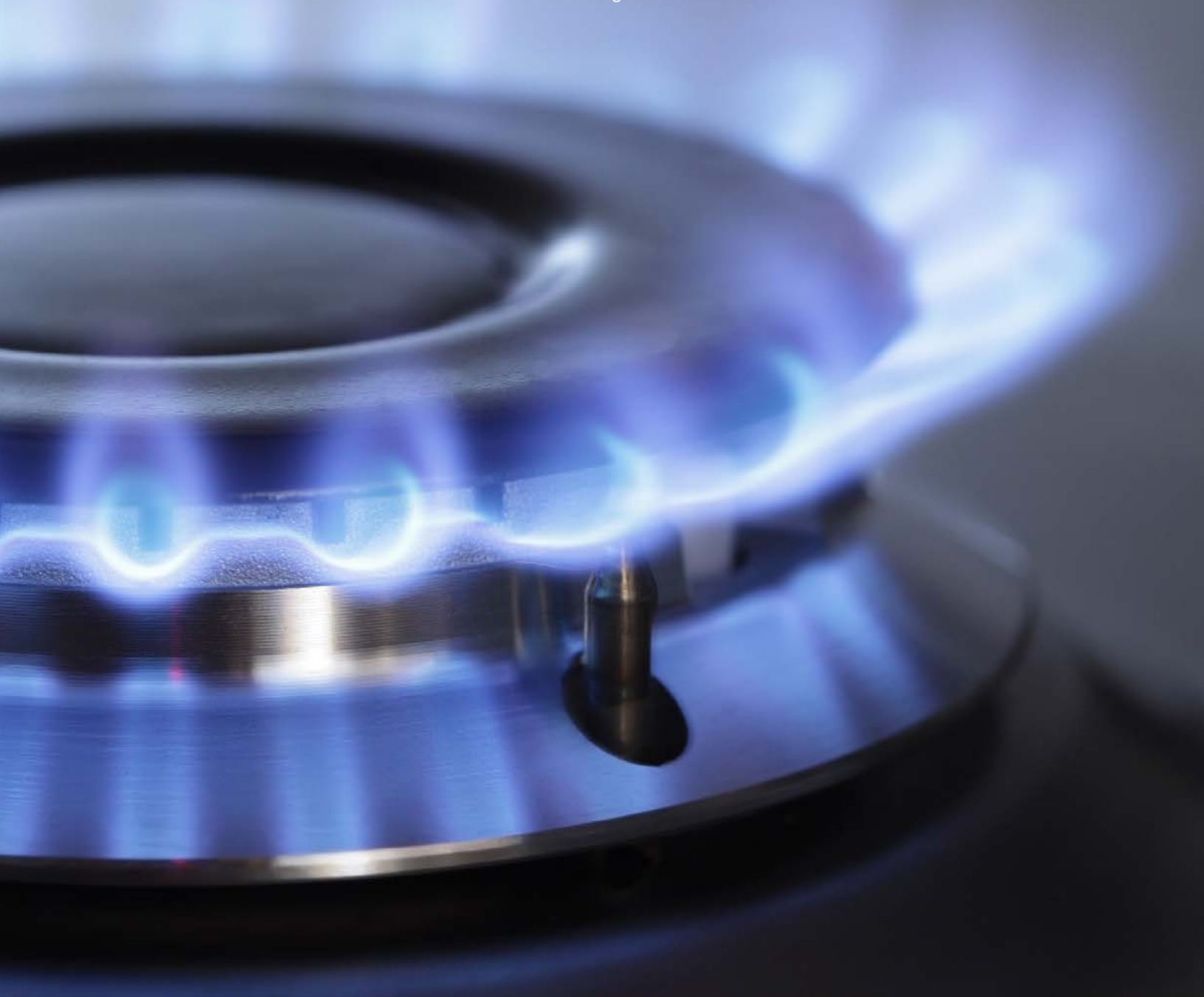
Gasoducto del Pacífico S.A. Pág. 47

Innergy Holdings S.A. Pág. 48

Centrogas S.A. Pág. 49

Gasmarket S.A. Pág. 50

Gasnor S.A. Pág. 51



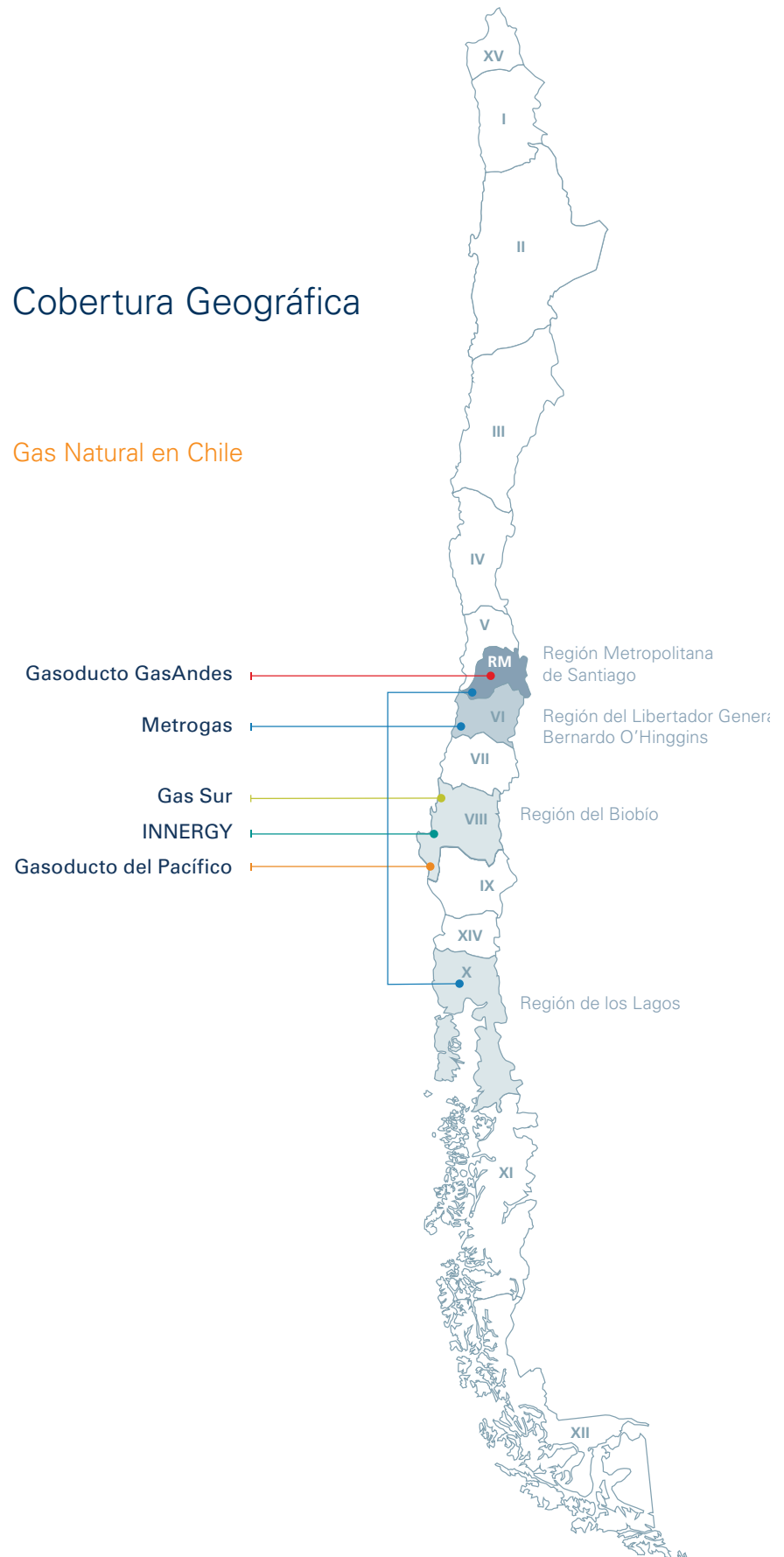
Actividad de Gas Natural

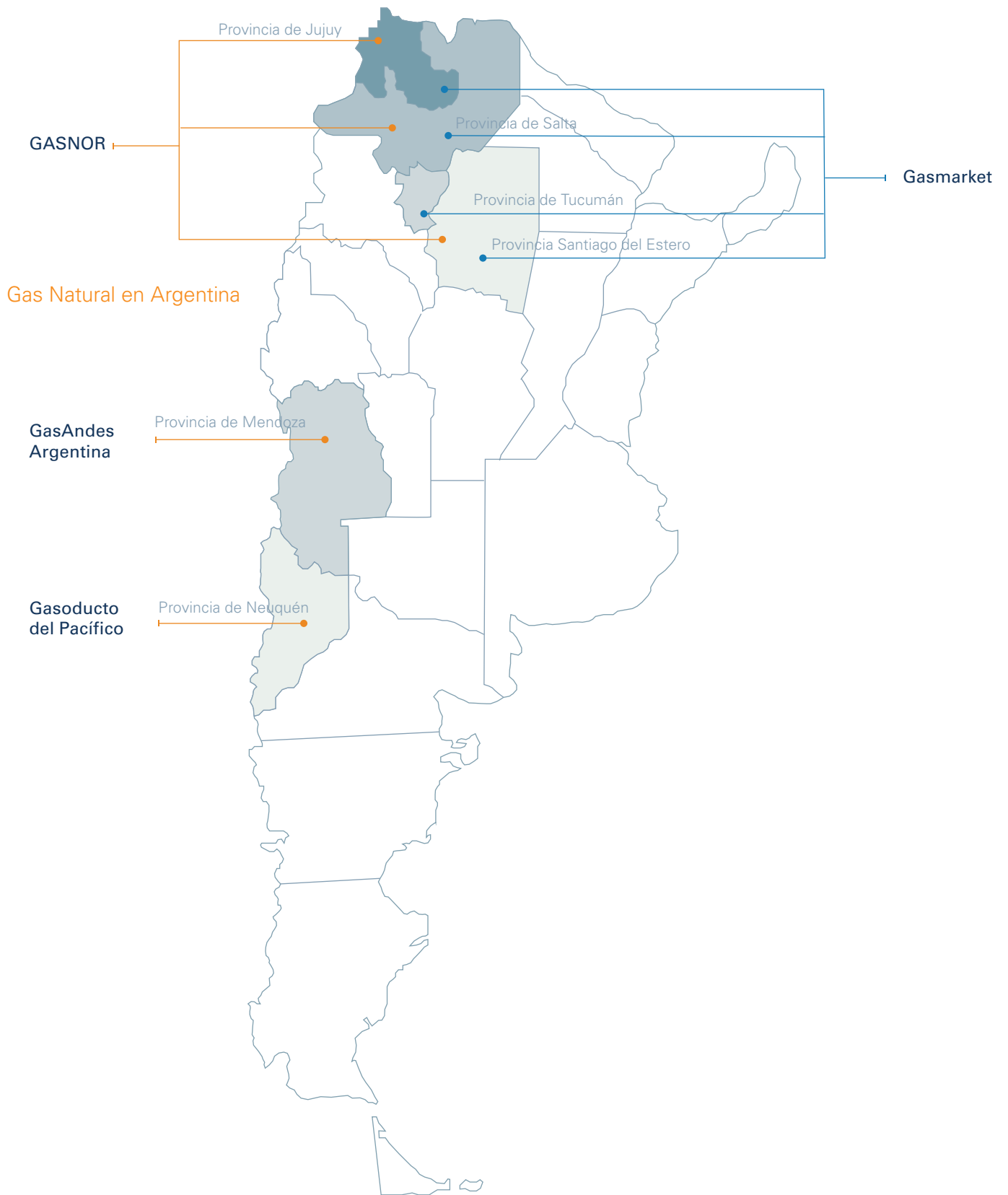
CGE Gas Natural S.A. concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en cuatro regiones de Chile y en cuatro provincias de Argentina, a través de sus subsidiarias, asociadas y compañías de control conjunto, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales.

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 Holding S.A en la Región del Biobío.

Cobertura Geográfica

Gas Natural en Chile





**Presidente**

Sr. Antonio Gallart Gabás

Directores

Sr. Sergio Aranda Moreno
 Sr. Juan Ignacio Langlois Margozzini
 Sr. Carlos Miravent Pi
 Sr. Ricardo Budinich Diez

Gerente General

Sr. Pablo Sobarzo Mierzo

Naturaleza Jurídica

Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado

M\$186.201.688

ParticipaciónCGE Gas Natural
60,17% (directa)**Objeto Social**

Fabricación y distribución de gas

RUT

96.722.460-K

Metrogas S.A.

Metrogas S.A. (Metrogas).

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

El gas natural se importa en estado líquido, es regasificado y distribuido principalmente por una red de gas que se extiende por más de 5.600 km.

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

estado gaseoso a 17 clientes.

Desde fines del 2017, Metrogas también abastece en la Región de Los Lagos, a clientes residenciales y comerciales, a través de PSR y de redes de distribución soterrada.

Durante 2017, Metrogas considerando los segmentos residencial - comercial e industrial, alcanzó una venta física de 985 millones de m³, superior que la del 2016, en 61 millones de m³.

Respecto al crecimiento del volumen residencial-comercial, este ha sido impulsado en gran medida por el Plan de Gasificación y Plan de Calefacción desarrollado en el periodo, el cual

estuvo acompañado de un invierno de bajas temperaturas.

Al 31 de diciembre de 2017, la Compañía logró un total de 690 mil clientes, lo que equivale a un incremento de 5,1% en los últimos 12 meses.

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

	MMS
EBITDA	95.175
Utilidad	43.287
Activos	870.640
Pasivos	384.979
Patrimonio Neto	485.661

**Presidente**

Sr. Eduardo Morandé Montt

Directores

Sr. Gonzalo Soto Serdio
 Sr. Jorge Ferrando Yáñez
 Sr. Jon Ganuza Fernández de Arroyabe
 Sr. Rodrigo Huidobro Alvarado

Gerente General

Sr. Klaus Lührmann Poblete

Naturaleza Jurídica

Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado

\$895 millones

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.

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 realizando, eventualmente, ventas de gas natural a Argentina y clientes localizados en GNL Mejillones.

Sus ventas alcanzaron en 2017 los 1.425 millones de m³.

	MMUS\$
EBITDA	67,4
Utilidad	54,3
Activos	89,5
Pasivos	36,8
Patrimonio Neto	52,7

**Presidente**

Sr. Francisco Sánchez Hormazábal

DirectoresSr. José Miguel Mandiola Neumann
Sr. Javier Roa De La Carrera**Gerente General**

Sr. Javier Roa de la Carrera

Naturaleza Jurídica

Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado

\$16.563 millones

Participación**CGE Gas Natural**
(99,97%) y
Sociedad Inversiones
Atlántico S.A.
(0,03%)**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 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 del 2017, el número de clientes alcanzó un total de 42.491, cifra un 6% superior al mismo periodo del 2016, en tanto las ventas físicas residencial - comercial e industrial, alcanzaron a 27,5 millones de m³, un volumen un 10% superior al del 2016.

	MMS\$
EBITDA	8.600
Utilidad	2.772
Activos	79.265
Pasivos	42.677
Patrimonio Neto	36.588

**CHILE****Presidente**

Sr. Klaus Lührmann Poblete

Directores

Sr. Mauricio Midón
 Sra. Carmen Figueroa
 Sr. David Minchot
 Sr. Rafael Salas
 Sr. Gonzalo Soto
 Sr. Jorge Lembeye
 Sra. Yasna Ross
 Sr. Óscar Santibáñez

Gerente General

Sra. Patricia Palacios Mackay

Naturaleza Jurídica

Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado

US\$105,8 millones

Participación CGE Gas Natural

60% (indirecta)

Objeto Social

Transporte de gas natural.

RUT

76.762.250-8

ARGENTINA**Presidente**

Sr. Horacio Cristiani

Directores

Sr. Mauricio Midón
 Sr. Gabriel Wilkinson
 Sr. Uriel O'Farrell
 Sr. Agustín Siboldi
 Sr. Carmen Figueroa
 Sr. Jorge Lembeye
 Sr. Carlos Martín Cittadini
 Sr. Roberto Piriz
 Sra. Yasna Ross

Gerente General

Sr. Mauricio Midón

Naturaleza Jurídica

Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado

US\$55,4 millones

Participación CGE Gas Natural

56,70% (indirecta)

Objeto Social

Transporte de gas natural.

RUT

59.092.080-0

Gasoducto del Pacífico

CHILE

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.

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 2017, no se transportó por Chile gas natural desde Argentina hacia la Región del Biobío. Por otro lado, desde la Planta Satélite de Regasificación (PSR) de ENAP ubicada en Pemuco, se transportaron 178 millones de m³ de gas natural hacia la región.

Chile	MMUS\$
EBITDA	0,0
Utilidad	1,2
Activos	23,8
Pasivos	12,3
Patrimonio Neto	11,5

ARGENTINA

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 2017 se transportaron 2.552 millones de m³ estándar de gas natural al mercado argentino.

Argentina	MMUS\$
EBITDA	8,8
Utilidad	7,7
Activos	59,9
Pasivos	17,1
Patrimonio Neto	42,8

**Presidente**

Sr. Klaus Lührmann
Poblete

Directores

Sra. Carmen Figueroa Deisler
Sr. Rafael Salas Cox
Sr. David Minchot Canalda
Sr. Mauricio Midón
Sr. Jorge Lembeye Illanes
Sra. María Francisca Correa Marchant
Sr. Roberto Piriz Simonetti
Sr. Gonzalo Soto Serdio

Gerente General

Sra. Patricia Palacios Mackay

Naturaleza Jurídica

Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado

US\$191,5 millones

Participación

CGE Gas Natural
60% (indirecta)

Objeto Social

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

RUT

96.856.650-4

Innergy Holdings S.A.

Innergy Holdings S.A. (INNERGY), comercializa gas natural, abasteciendo al mercado industrial y a las empresas distribuidoras de gas natural residencial y comercial de la Región del Biobío.

La empresa mantiene contratos de suministro de largo plazo desde la cuenca de Neuquén en Argentina, tanto de gas como de transporte, con el consorcio YPF–Pan American Energy y con Gasoducto del Pacífico, respectivamente. 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 2017 las ventas físicas anuales de gas natural alcanzaron 32,2 millones de m³.

	MMUS\$
EBITDA	12,1
Utilidad	12,3
Activos	39,4
Pasivos	4,5
Patrimonio Neto	34,9



Presidente
Sr. Carlos Vega Campos

Directores
Sr. Gonzalo Romero Arrau
Sr. Luis Arancibia Yametti
Sr. Leonardo Zúñiga Álvarez
Sr. Marcos Cvjetkovic Muñoz

Gerente General
Sra. Venecia Castañeda
(interina)

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
M\$5.978

Participación
CGE Gas Natural
60,17% (indirecta)

Objeto Social
Comercialización de productos
y servicios asociados al gas
natural.

RUT
96.867.260-6

Centrogas S.A.

Centrogas S.A. (Centrogas), durante el 2017 estuvo inmersa en una reestructuración de sus líneas de negocio, enfocándose en la venta

de servicios asociados al mercado residencial, tales como sistemas de calefacción central y conexión de nuevos clientes al gas natural.

	M\$
EBITDA	(440.628)
Utilidad	(489.437)
Activos	957.022
Pasivos	5.821.709
Patrimonio Neto	(4.864.687)



Presidente
Sr. Adolfo José Pagliarulo

Directores
Sr. Rafael Salas Cox
Sr. Guillermo Walter Klein
Sr. Miguel Angel Sostres
Sr. Pablo Silva Oro
Sr. Carlos Hernán Franco

Gerente General
No posee.

Naturaleza Jurídica
S.A. (Sociedad Anónima)

Capital Suscrito y Pagado:
Arg \$736.070

Participación CGE Gas Natural
50% (directa e indirecta)

Objeto Social
Comercialización de gas natural, energía eléctrica y materiales.

RUT
30-67912865-1

Gasmarket S.A.

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, 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).

	MM\$ Arg
EBITDA	23,1
Utilidad	22,6
Activos	371,6
Pasivos	326,3
Patrimonio Neto	45,3

**Presidente**

Sr. Adolfo José Pagliarulo

Directores

Sr. Horacio Cristiani
 Sr. Miguel Angel Sostres
 Sr. Gonzalo Soto Serdio
 Sr. Hugo Javier Gaido
 Sr. Rafael Salas Cox
 Sr. Guillermo Walter Klein

Gerente General

Sr. Hugo A. Calegari

Naturaleza Jurídica

S.A. (Sociedad Anónima)

Capital Suscrito y Pagado

ArM\$ 92.527

ParticipaciónCGE Gas Natural
50% (indirecta)**Objeto Social**

Distribución gas natural

RUT

30-65786572-5

Gasnor S.A.

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 2017, GASNOR habilitó un total de 282 km. de nuevas redes y gasoductos totalizando la cantidad de 11.558 km. y alcanzó una base total de 530.150 clientes, que representa un incremento de 1,85% en comparación al año anterior, crecimiento experimentado especialmente en el sector residencial.

Luego de varios años sin actualización de tarifas, a fines del 2016 comenzó a transitarse el camino de la normalización en la industria de la distribución del gas natural. Como consecuencia de La Audiencia Pública

realizada el 5 de diciembre de 2016 en la Provincia de Córdoba-Argentina, se dictó en marzo de 2017 la Resolución N° I-4353, que aprueba (i) la Revisión Tarifaria Integral (RTI), iniciada en el año 2016 como un mecanismo para la normalización tarifaria de las distribuidoras de gas natural por redes, (ii) el nuevo cuadro tarifario correspondiente al primero de tres escalones de segmentación del ajuste tarifario y (iv) el mecanismo de adecuación semestral por el cual se aplica la variación semestral del Índice Internos al por Mayor (IPIM) publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC).

Con fecha 1 de diciembre de 2017 se publica la Resolución ENARGAS N°126/2017 que aprueba a partir de los consumos del 1 de diciembre de 2017 el nuevo cuadro de Tasa y Cargos por servicios adicionales y el nuevo cuadro tarifario correspondientes al segundo escalón

de la segmentación del ajuste tarifario, quedando pendiente para abril de 2018 la aprobación del tercer y último escalón de la segmentación del ajuste tarifario.

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 Cartellone Energía y Concesiones S.A. (50%).

	MMS\$ Arg
EBITDA	290,75
Utilidad	204,06
Activos	1.049,13
Pasivos	562,96
Patrimonio Neto	486,17



Memoria Anual 2017

6. Responsabilidad Social Corporativa

Innovación y Desarrollo Pág. 54

Personas, Organización y Cultura Pág. 55



Innovación y Desarrollo

CGE Gas Natural, como parte de su cultura corporativa, impulsa sus iniciativas bajo los términos de innovación y desarrollo. Con esto busca promover la excelencia operacional con el fin de agregar valor al negocio, entregar un servicio de calidad a los clientes y contribuir al desarrollo de las comunidades en las cuales está inserta la Compañía.

Mediante el fomento de la innovación, se ha logrado optimizar, de manera sostenida, las capacidades competitivas que diferencian a CGE Gas Natural y filiales, y que conforman la imagen y reputación de la Compañía, permitiendo responder de manera correcta a los cambios y nuevos desafíos del entorno.

Compromiso con la excelencia en el servicio

El cliente es el centro de las operaciones de CGE Gas Natural. A través de un diálogo activo, la Compañía busca darle respuesta rápida y eficiente, proporcionando un servicio de excelencia junto con cumplir los requisitos legales y compromisos voluntariamente asumidos.



Personas, Organización y Cultura

Dotación

A continuación se detalla la composición de sus colaboradores para el individual y el consolidado:

CGE Gas Natural S.A	Individual	Consolidado
Gerentes y ejecutivos	-	
Otros gerentes	-	36
Profesionales y técnicos	-	498
Trabajadores y otros	-	387
Total	-	921

Brecha Salarial por Género

	Gerente y ejecutivos principales	Trabajadores
% Brecha salarial	N/A	N/A

Diversidad de la Organización

		Gerentes*	Trabajadores	Total
Género	Hombre	0	0	0
	Mujer	0	0	0
Nacionalidad	Chilenos	0	0	0
	Extranjeros	0	0	0
Rango de Edad	Menos de 30 años			
	Entre 30 y 40 años	0	0	0
	Entre 41 y 50 años	0	0	0
	Entre 51 y 60 años	0	0	0
	Entre 61 y 70 años	0	0	0
	Más de 70 años	0	0	0
Antigüedad	Menos de 3 años	0	0	0
	Entre 3 y 6 años	0	0	0
	Entre 6 y 9 años	0	0	0
	Entre 9 y 12 años	0	0	0
	Más de 12 años	0	0	0

CGE Gas Natural Individual

CGE Gas Natural

Para nosotros siempre ha sido esencial fortalecer una cultura organizacional centrada en las personas y su crecimiento, de tal modo que los colaboradores puedan encontrar un ambiente favorable para el desarrollo de sus potencialidades y talentos tanto en el ámbito laboral como personal, en equilibrio con su vida familiar.

Para cumplir con lo anterior, los esfuerzos en el ámbito de gestión de personas están focalizados en un modelo que contribuye al logro de los objetivos estratégicos del negocio y que, al mismo tiempo, busca generar una oferta de valor atractiva para los colaboradores promoviendo un ambiente de respeto, cooperación y excelencia.

Desarrollo Profesional

Uno de los ejes del Plan Estratégico es el Desarrollo Profesional que tiene directa relación con el fortalecimiento de las competencias de los colaboradores, fomento de la movilidad interna y desarrollo de una cultura de retroalimentación. Todo ello orientado a lograr una serie de beneficios para el crecimiento de la Organización y quienes se desempeñan en ella.

En el marco de la preocupación por brindar oportunidades de desarrollo profesional, durante 2017, se fomentó el autoconocimiento, la retroalimentación y autogestión



sobre el propio crecimiento a través de la implementación del programa Reflexión para el Desarrollo para todos los mandos medios, logrando que un 94% de ellos fuese evaluado bajo la metodología 360° y obtuviera *feedback* de sus resultados para fomentar un Plan de Desarrollo Individual. Además, se entregó una variada oferta de *coaching* e intervenciones destinadas a fortalecer el desarrollo de líderes y equipos en temas vinculados a la transversalidad, cooperación y empoderamiento.

Los programas de formación estuvieron orientados, principalmente, a la consecución

de los objetivos del negocio y se implementaron con el objeto de que el colaborador desarrolle habilidades y competencias relacionadas con su rol, potenciando su crecimiento profesional. Al mismo tiempo, este proceso busca fortalecer valores y actitudes para construir una cultura distintiva. Durante el 2017 el promedio de horas de capacitación por colaborador fue de más de 45 horas anuales.

Se impulsaron importantes programas a nivel de grupo, tales como SAVIA, enfocado en liderazgo para los mandos medios, el Programa Corporativo de Liderazgo (PCL), enfocado en la alta dirección,

el programa Customer Experience (CEX), Cibersecurity y un Diplomado en Liderazgo y Gestión Energética para profesionales.

El desarrollo de una cultura de servicio es uno de los pilares fundamentales de la labor diaria, que ha permitido alcanzar y consolidar un sello distintivo en esta materia. Un ejemplo de ello ha sido Metrogas, el que ha sido distinguido año tras año por los clientes, lo que permitió obtener en 2017 -por décimo cuarto año consecutivo- el Primer Lugar del Premio ProCalidad en la categoría Membresía, sector Gas de Cañería. Este reconocimiento refleja el trabajo de un equipo comprometido que,

día a día, se esfuerza por entregar el 100% a los clientes.

Compromiso con la Seguridad y Salud

Durante 2017 se continuó con la implementación del Programa Compromiso con la Seguridad y Salud, donde se establecieron los cinco principios sobre los cuales se fundamentan las Políticas, Normas Técnicas, Reglamentos y Procedimientos. En estas materias, se realizaron más de 4.000 horas de formación en esta temática.

Cumplimiento de la Normativa Ambiental

CGE Gas Natural y sus filiales disponen de la plataforma de legislación de medio ambiente y seguridad laboral de Gas Natural Fenosa, 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 Gas Natural Fenosa, reportan anualmente los indicadores ambientales de las compañías a través de una plataforma denominada ENABLON.

Los indicadores se enmarcan en el 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 Gas Natural Fenosa.



7. Declaración de Responsabilidad

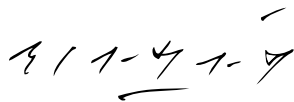
Los abajo firmantes declaran bajo juramento que son responsables de la veracidad de toda la información incorporada en la presente Memoria Anual:



Presidente
Sr. Antonio Gallart Gabás
RUT: 24.961.865-9



Vicepresidente
Sr. Carlos Álvarez Fernández
RUT: 48.182.583-0



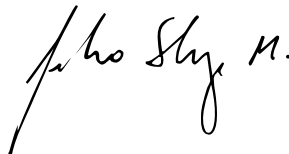
Director
Sr. Eduardo Rafael Morandé Montt
RUT: 7.024.596-5



Director
Sr. José Enrique Auffray García
RUT: 25.394.704-7



Director
Sr. Manuel García Cobaleda
RUT: 48.182.579-2



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

Santiago, marzo de 2018



Memoria Anual 2017

8. Estados Financieros Consolidados

Informe de los Auditores Independientes	Pág. 62
Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado	Pág. 64
Estado Consolidado de Resultados por Función	Pág. 66
Estado Consolidado de Resultados Integral	Pág. 67
Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio	Pág. 68
Estado Consolidado de Flujo Efectivo Directo	Pág. 70

Informe de los Auditores Independientes



EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
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 afiliadas, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2017 y por el período de cuatro meses comprendido entre 1 de septiembre y 31 de diciembre de 2016 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 Filiales al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2017 y por el período de cuatro meses comprendido entre 1 de septiembre y 31 de diciembre de 2016 de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Énfasis en unos asuntos

Tal como se describe en la Nota 3.5.2 a los estados financieros consolidados adjuntos, con fecha 31 de mayo de 2017 la Junta Extraordinaria de Accionistas de CGE Gas Natural S.A. 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. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.

Tal como se describe en la Nota 1 a los estados financieros consolidados adjuntos, con fecha 14 de octubre de 2016 la Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. aprobó, con efectos contables a partir del 1 de septiembre de 2016, la división de dicha Sociedad entre sí y una nueva Sociedad que se crea en virtud de la división denominada CGE Gas Natural S.A. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.


Oscar Gálvez R.

EY Audit SpA

Santiago, 31 de enero de 2018

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado

Al 31 de diciembre de 2017
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	31-12-2017 M\$	31-12-2016 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	56.880.517	121.451.070
Otros activos financieros.	29.098	-
Otros activos no financieros.	4.178.730	2.970.779
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	50.238.869	50.600.592
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	12.142.817	63.095.045
Inventarios.	8.556.956	7.996.493
Activos por impuestos.	11.854.332	-
Total activos corrientes	143.881.319	246.113.979
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Otros activos financieros.	6.439.682	23.127.932
Otros activos no financieros.	2.771.986	987.737
Cuentas por cobrar.	1.821.255	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	2.236.392	3.592.376
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	22.405.899	24.943.272
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	700.350.038	710.423.961
Plusvalía.	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	867.106.262	843.823.873
Activos por impuestos diferidos.	4.743.791	5.299.546
Total activos no corrientes	1.662.056.928	1.666.380.320
TOTAL ACTIVOS	1.805.938.247	1.912.494.299

PATRIMONIO Y PASIVOS	31-12-2017 M\$	31-12-2016 M\$
PASIVOS CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	5.494.904	24.637.458
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	44.515.097	45.888.087
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	13.748.005	25.200.223
Otras provisiones.	5.018.525	5.732.252
Pasivos por impuestos.	-	24.485.149
Provisiones por beneficios a los empleados.	346.259	410.441
Otros pasivos no financieros.	2.073.148	2.834.651
Total pasivos corrientes	71.195.938	129.188.261
PASIVOS NO CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	195.066.453	188.521.813
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	153.861.879	207.331.630
Pasivo por impuestos diferidos.	351.827.865	352.449.107
Provisiones por beneficios a los empleados.	3.481.455	3.720.077
Total pasivos no corrientes	704.237.652	752.022.627
TOTAL PASIVOS	775.433.590	881.210.888
PATRIMONIO		
Capital emitido.	509.815.412	475.286.963
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	48.659.697	39.212.816
Acciones propias en cartera.	(1.558.361)	(1.607.289)
Otras reservas.	53.078.275	63.773.128
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	609.995.023	576.665.618
Participaciones no controladoras.	420.509.634	454.617.793
Total patrimonio	1.030.504.657	1.031.283.411
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.805.938.247	1.912.494.299

Estado Consolidado de Resultados por Función

Al 31 de diciembre de 2017
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	01-01-2017	01-09-2016
	31-12-2017	31-12-2016
	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	508.318.428	139.034.516
Costo de ventas	(329.702.360)	(98.978.301)
Ganancia bruta	178.616.068	40.056.215
Otros ingresos, por función.	1.527.709	20.904
Gasto de administración.	(62.769.848)	(24.594.693)
Otros gastos, por función.	(3.568.198)	(1.422.362)
Otras ganancias (pérdidas).	11.996.474	83.476.540
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	125.802.205	97.536.604
Ingresos financieros.	8.965.271	4.353.373
Costos financieros.	(24.191.936)	(9.332.851)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	7.625.446	6.091.553
Diferencias de cambio.	(2.464.021)	803.900
Resultados por unidades de reajuste.	(2.374.211)	(1.064.010)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	113.362.754	98.388.569
Gasto por impuestos a las ganancias.	(24.968.370)	(23.635.789)
Ganancia (pérdida)	88.394.384	74.752.780
GANANCIA (PÉRDIDA) ATRIBUIBLE A		
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	51.801.617	42.143.573
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	36.592.767	32.609.207
Ganancia (pérdida)	88.394.384	74.752.780
GANANCIAS POR ACCIÓN		
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)	-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	24,58	21,16
GANANCIA (PÉRDIDA) POR ACCIÓN BÁSICA.	24,58	21,16

Estado Consolidado de Resultados Integral

Al 31 de diciembre de 2017
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	01-01-2017	01-09-2016
	31-12-2017	31-12-2016
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)	88.394.384	74.752.780
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos		
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	146.936	406.778
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos	146.936	406.778
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos		
Diferencias de cambio por conversión		
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	(9.100.557)	1.555.597
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión	(9.100.557)	1.555.597
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	(1.181.572)	1.945.915
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	(1.181.572)	1.945.915
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos.	-	13.248.518
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos	(10.282.129)	16.750.030
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	(10.135.193)	17.156.808
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del periodo		
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(39.673)	(109.738)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo	(39.673)	(109.738)
Otro resultado integral	(10.174.866)	17.047.070
Total resultado integral	78.219.518	91.799.850
Resultado integral atribuible a:		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.	44.465.608	52.992.761
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.	33.753.910	38.807.089
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	78.219.518	91.799.850

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio

Al 31 de diciembre de 2017
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Acciones propias en cartera	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo
	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2017	475.286.963	(1.607.289)	800.412	(4.646.371)
CAMBIOS EN PATRIMONIO				
Resultado integral				
Ganancia (pérdida)				
Otro resultado integral	-	-	(6.191.253)	(1.199.995)
Total resultado integral	-	-	(6.191.253)	(1.199.995)
DIVIDENDOS.				
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios.	36.135.738			
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.			257.229	(9.650)
Incremento (disminución) por transacciones con acciones propias en cartera.	(1.607.289)	48.928		
Total incremento (disminución) en el patrimonio	34.528.449	48.928	(5.934.024)	(1.209.645)
PATRIMONIO AL FINAL DEL EJERCICIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017	509.815.412	(1.558.361)	(5.133.612)	(5.856.016)

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Acciones propias en cartera	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo
	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de septiembre de 2016	475.286.963	-	(363.055)	(6.582.681)
CAMBIOS EN PATRIMONIO				
Resultado integral				
Ganancia (pérdida)				
Otro resultado integral	-	-	1.163.467	1.936.310
Total resultado integral	-	-	1.163.467	1.936.310
DIVIDENDOS.				
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.				
Incremento (disminución) por transacciones con acciones propias en cartera.		(1.607.289)		
Total incremento (disminución) en el patrimonio	-	(1.607.289)	1.163.467	1.936.310
PATRIMONIO AL FINAL DEL EJERCICIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016	475.286.963	(1.607.289)	800.412	(4.646.371)

Reservas			Patrimonio			
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\$
269.061	67.350.026	63.773.128	39.212.816	576.665.618	454.617.793	1.031.283.411
			51.801.617	51.801.617	36.592.767	88.394.384
55.239	-	(7.336.009)	-	(7.336.009)	(2.838.857)	(10.174.866)
55.239	-	(7.336.009)	51.801.617	44.465.608	33.753.910	78.219.518
			(42.354.736)	(42.354.736)		(42.354.736)
				36.135.738		36.135.738
(274.308)	(3.332.115)	(3.358.844)		(3.358.844)	(67.862.069)	(71.220.913)
				(1.558.361)		(1.558.361)
(219.069)	(3.332.115)	(10.694.853)	9.446.881	33.329.405	(34.108.159)	(778.754)
49.992	64.017.911	53.078.275	48.659.697	609.995.023	420.509.634	1.030.504.657

Reservas			Patrimonio			
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\$
(5.004)	46.836.958	39.886.218	15.208.348	530.381.529	457.925.711	988.307.240
			42.143.573	42.143.573	32.609.207	74.752.780
274.065	7.475.346	10.849.188		10.849.188	6.197.882	17.047.070
274.065	7.475.346	10.849.188	42.143.573	52.992.761	38.807.089	91.799.850
			-	(12.643.072)		(12.643.072)
	13.037.722	13.037.722	(5.496.033)	7.541.689	(42.115.007)	(34.573.318)
				(1.607.289)		(1.607.289)
274.065	20.513.068	23.886.910	24.004.468	46.284.089	(3.307.918)	42.976.171
269.061	67.350.026	63.773.128	39.212.816	576.665.618	454.617.793	1.031.283.411

Estado Consolidado de Flujo efectivo Directo

Al 31 de diciembre de 2017
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	01-01-2017 31-12-2017 M\$	01-09-2016 31-12-2016 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.	612.625.464	181.686.647
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(401.395.592)	(153.062.055)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(23.388.447)	(9.042.633)
Otros pagos por actividades de operación.	(28.700.827)	(8.501.260)
Otros cobros y pagos de operación		
Dividendos pagados.	(52.379.440)	-
Dividendos recibidos.	5.416.941	1.734.582
Intereses recibidos.	1.586.099	1.721.844
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(62.294.802)	(6.264.560)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	653.369	279.701
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	52.122.765	8.552.266
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Otros cobros por la venta de participaciones en negocios conjuntos.	-	132.921.456
Préstamos a entidades relacionadas	-	(59.579.218)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.	6.750	-
Compras de propiedades, planta y equipo.	(58.586.891)	(6.483.238)
Compras de activos intangibles.	(103.303)	(44.045)
Cobros a entidades relacionadas.	-	26.869.236
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(1.559.351)	(1.607.289)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(60.242.795)	92.076.902

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	01-01-2017 31-12-2017 M\$	01-09-2016 31-12-2016 M\$
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Total importes procedentes de préstamos.	13.728.894	6.625.622
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	13.728.894	6.625.622
Préstamos de entidades relacionadas.	153.811.870	21.908.046
Pagos de préstamos.	(25.442.881)	(30.906.106)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	(140.766.219)	(26.519.244)
Dividendos pagados.	(32.547.593)	(32.301.165)
Intereses pagados.	(22.092.105)	(4.851.889)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(53.308.034)	(66.044.736)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios.	(61.428.064)	34.584.432
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(3.142.489)	(327.693)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo.	(64.570.553)	34.256.739
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	121.451.070	87.194.331
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio.	56.880.517	121.451.070



Memoria Anual 2017

9. Compañías Subsidiarias y Asociadas

Relaciones Comerciales con Subsidiarias Pág. 74

Estados Financieros Resumidos de Subsidiarias Pág. 81

Otros Datos de Empresas Subsidiarias y Asociadas Pág. 89

Relaciones Comerciales con Subsidiarias

CGE Gas Natural S.A.

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la Transacción	Moneda	01-01-2017	01-09-2016		
						31-12-2017	31-12-2016	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
0-E	Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de Transporte Gas Natural	US \$	6.262.972	(6.262.972)	2.200.664	(2.200.664)
0-E	Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses Cobrados	US \$	206.078	206.078	195.479	195.479
0-E	YPF S.A.	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicio de Transporte Gas Natural	US \$	7.842.545	7.842.545	2.724.206	2.724.206
0-E	Gas Natural Fenosa Engineering S.L.	España	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	EUR	-	-	58.323	-
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Matriz Común	Intereses Pagados	US \$	4.638.488	(4.638.488)	451.901	(451.901)
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz Común	Préstamo Efectivo	CL \$	8.000.000	-	20.000.000	-
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz Común	Intereses Préstamos	CL \$	483.608	(483.608)	29.456	(29.456)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interés Cta. Cte. Mercantil (Cobro)	CL \$	750.889	750.889	146.221	146.221
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interés Cta. Cte. Mercantil (Pago)	CL \$	138.727	(138.727)	9.918	(9.918)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil (Préstamos)	CL \$	123.657.193	-	1.666.436	-
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil (Pagos)	CL \$	112.417.874	-	-	-
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Asesorías Profesionales	CL \$	89.644	(83.146)	-	-
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	CL \$	487.864	(487.864)	-	-
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Materiales	CL \$	6.123	(6.123)	-	-
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo de Instalaciones	CL \$	320.448	(320.448)	-	-

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la Transacción	Moneda	01-01-2017	01-09-2016		
						31-12-2017	31-12-2016	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL \$	4.052.749	4.052.749	-	-
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Asesorías Profesionales	CL \$	59.668	(59.668)	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de Gas Natural	US \$	275.801.071	(275.801.071)	76.560.159	(76.560.159)
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Imp a los Bs Personales Pagados a Cuenta de los Accionistas	AR \$	-	-	12.762	-
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US \$	1.258.197	1.258.197	416.075	416.075
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Refacturación Gastos PSR	CL \$	874.669	874.669	294.711	294.711
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra Gas Natural	US \$	5.469.478	(5.469.478)	1.415.152	(1.415.152)
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Intereses Ptmo.	US \$	627	(627)	5.927	(5.927)
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Devolución Préstamo	US \$	447.260	-	-	-
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	CL \$	8.433	(8.433)	-	-
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Imp. a los Bs Personales Pagados a Cuenta de los Accionistas	AR \$	6.221	(6.221)	5.877	-
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Intereses Préstamo	US \$	288	(288)	2.725	(2.725)
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Devolución Préstamo	US \$	205.641	-	-	-
96.721.360-8	Gasoducto GasAndes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de Transporte de Gas Natural	CL \$	2.625.215	(2.625.215)	989.538	(989.538)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra de Combustibles	CL \$	121.772	(121.772)	32.984	(32.984)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Venta de Gas Natural	CL \$	1.128.717	1.128.717	190.201	190.201

Metrogas S.A.

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de La Transacción	Moneda	01-01-2017	01-09-2016		
						31-12-2017	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	31-12-2016
O-E	Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses Cobrados	US\$	-	-	139.012	139.012
O-E	Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de Transporte	US\$	6.262.972	(6.262.972)	6.312.593	(6.312.593)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de Gas Natural	US\$	-	-	85.899.406	(85.899.406)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses Cobrados	US\$	-	-	14.939	14.939
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Gas Natural	CL \$	(201.759.999)	(201.759.999)	96.839.393	(96.839.393)
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo	CL \$	15.625	15.625	9.034	9.034
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	Matriz común	Otros Servicios por Pagar	CL \$	2.999.146	2.999.146	1.835.673	1.835.673
96.721.360-8	Gasoducto GasAndes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de Transporte	CL \$	2.625.215	(2.625.215)	2.738.664	(2.738.664)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Materiales	CL \$	-	-	35.814	35.814
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta Otros Servicios	CL \$	43.009	43.009	5.609	5.609
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Materiales	CL \$	3.519	(3.519)	13.422	(13.422)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de Operación y Mantenición	CL \$	83.483	(83.483)	76.104	(76.104)
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de Operación y Mantenición	CL \$	1.647.711	(1.647.711)	2.244.829	(2.244.829)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de Combustibles	CL \$	121.772	(121.772)	86.629	(86.629)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de Gas Natural	CL \$	1.128.717	1.128.717	1.063.606	1.063.606

Centrogas S.A.

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2017	01-09-2016		
						31-12-2017	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	31-12-2016
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Otras Valores por Cobrar	CL \$	1.647.711	(1.647.711)	2.244.829	(2.244.829)

Gas Sur S.A.

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la Transacción	Moneda	01-01-2017	01-09-2016		
						31-12-2017	31-12-2016	31-12-2016	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz Común	Préstamo Efectivo	CL\$	8.000.000	-	20.000.000	-
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz Común	Intereses Préstamos	CL\$	483.608	(483.608)	29.456	(29.456)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil	CL\$	3.002.050	-	2.116.436	-
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interés C.C.M.	CL\$	31.085	(31.085)	9.918	(9.918)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	CL\$	434.153	(434.153)	524.833	(524.833)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo Instalaciones	CL\$	320.448	(320.448)	330.328	(330.328)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Recibidos	CL\$	42.825	(42.825)	-	-
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	4.052.749	4.052.749	2.864.951	2.864.951
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra Materiales	CL\$	6.123	(6.123)	-	-
76.412.700-5	CGE servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Recibidos	CL\$	8.618	(8.618)	-	-
76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Chile	Matriz	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	1.176.966	(1.176.966)
76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Chile	Matriz	Préstamo Efectivo	CL\$	86.127	-	86.127	-
76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Chile	Matriz	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	8.000.000	-
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	CL\$	8.433	(8.433)	8.354	(8.354)
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Recibidos	CL\$	5.623	(5.623)	6.238	(6.238)
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz Común	Venta Materiales	CL\$	3.872	3.872	27.143	27.143
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz Común	Compra Materiales	CL\$	37.386	-	35.814	-
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz Común	Serv. descarga y Mantenimiento Planta GNL, Coronel	CL\$	83.130	83.130	71.516	71.516
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Gas Natural	CL\$	431.532	(431.532)	940.979	(940.979)
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz Común	Transporte de Gas Natural	CL\$	522.963	(522.963)	457.893	(457.893)
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Gas Natural	CL\$	486.975	486.975	47.023	47.023
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	CL\$	4.103.941	4.103.941	-	-

Gasoducto del Pacífico Cayman Limited

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la Transacción	Moneda	01-01-2017	01-09-2016		
						31-12-2017	31-12-2016	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz Común	Condonación de deuda	US \$	6.221	6.221	-	-
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de Gastos	US \$	168	(168)	2.102	(2.102)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Matriz Común	Condonación de deuda	US \$	10.231	10.231	-	-

Gasoducto del Pacífico Chile S.A.

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la Transacción	Moneda	01-01-2017	01-09-2016		
						31-12-2017	31-12-2016	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz Común	Recuperación de Gastos	US \$	3.164	-	2.085	-
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz Común	Asesorías de Gerenciamiento	US \$	133.295	133.295	-	-
0-E	Gasoducto del Pacífico Cayman Ltda.	Reino Unido	Matriz Común	Recuperación de Gastos	US \$	168	-	-	-
0-E	Gasoducto del Pacífico Cayman Ltda.	Reino Unido	Matriz Común	Condonación de deuda	US \$	10.231	(10.231)	-	-
0-E	Gasoducto del Pacífico Cayman Ltda.	Reino Unido	Matriz Común	Recuperación de Gastos	US \$	-	-	2.102	-
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Matriz Común	Servicio de Administración	US \$	620.196	(620.196)	478.571	(478.571)
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Matriz Común	Servicio de Operación y Mantenimiento	US \$	554.496	(554.496)	543.765	(543.765)
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de Gastos	CL \$	-	-	2.559	-
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz Común	Servicio de Transportes	US \$	1.310.026	1.310.026	1.355.121	1.355.121

Sociedad de Inversiones Atlántico S.A.

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la Transacción	Moneda	01-01-2017	01-09-2016		
						31-12-2017	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta Corriente Mercantil (Pagos)	CL \$	-	-	6.327.423	6.327.423
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Pagados	CL \$	360	(360)	2.236	(2.236)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías Profesionales	CL \$	960	(960)	8.600	(8.600)

GN Holding Argentina S.A.

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la Transacción	Moneda	01-01-2017	01-09-2016		
						31-12-2017	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$
O.E	YPF S.A.	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicios Prestados	US \$	3.288.855	3.288.855	7.671.328	7.671.328
O.E	Gas Natural Fenosa Engineering, S.L.	España	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	EUR	-	-	58.323	-
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cte. Cte. Mercantil	CL\$	10.421	10.421	-	-
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Imp. a los Bs Personales Pagados a Cuenta de los Accionistas	AR \$	-	-	12.762	-
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de Gastos	US \$	871	(871)	2.085	(2.085)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Matriz Común	Asesorías de Gerenciamiento	US \$	56.338	(56.338)	-	-
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A	Chile	Matriz Común	Recuperación de Gastos	US \$	327	(327)	244	(244)
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de Gastos	US \$	395	(395)	2.931	(2.931)
96.930.050-8	Soc. Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses Préstamo	US \$	-	-	36.314	36.314
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Imp. a los Bs Personales Pagados a Cuenta de los Accionistas	AR \$	-	-	5.877	-

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la Transacción	Moneda	01-01-2017	01-09-2016		
						31-12-2017	31-12-2016	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
O-E	Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	Argentina	Matriz común	Intereses Cobrados	US\$	206.078	206.078	221.153	221.153
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Gas Natural	US\$	275.801.071	(275.801.071)	160.656.406	(160.656.406)
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Gas Natural	CL \$	201.759.999	201.759.999	9.034	(9.034)
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo	CL \$	15.625	(15.625)	1.835.673	(1.835.673)
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Matriz común	Otros Servicios por Pagar	CL \$	2.999.146	(2.999.146)	96.839.393	96.839.393

Estados Financieros Resumidos de Subsidiarias

Metrogas S.A.

Al 31 de diciembre de 2017

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
ACTIVOS		
Activos Corrientes	78.452.490	76.756.619
Activos No Corrientes	792.187.367	772.615.668
TOTAL ACTIVOS	870.639.857	849.372.287
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	52.372.378	62.017.311
Pasivos No Corrientes	332.606.261	322.598.581
Total Pasivos	384.978.639	384.615.892
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	485.661.166	464.756.320
Total Patrimonio	485.661.218	464.756.395
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	870.639.857	849.372.287
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia Bruta	124.761.276	122.574.903
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	57.813.964	57.024.177
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(14.526.723)	(9.733.518)
GANANCIA (PÉRDIDA)	43.287.241	47.290.659
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	43.287.267	47.290.532
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia (Pérdida)	43.287.241	47.290.659
Otro Resultado Integral	146.583	(1.034.590)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	43.433.824	46.256.069
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	43.433.850	46.255.942
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	91.510.837	98.309.628
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(53.683.121)	(21.737.577)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(38.838.891)	(58.704.388)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(1.011.175)	17.867.663
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	24.064	(126.163)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	20.527.002	2.785.502
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	19.539.891	20.527.002
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
	Patrimonio Total	Patrimonio Total
Saldo Inicial	464.756.320	444.843.673
Cambios en el Patrimonio	20.904.846	19.912.647
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	485.661.166	464.756.320

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

Al 31 de diciembre de 2017

Estado de Situación Financiera Clasificado (MUS\$)	31-12-2017	31-12-2016
ACTIVOS		
Activos Corrientes	64.856	157.081
Activos No Corrientes	25.050	31.853
TOTAL ACTIVOS	89.906	188.934
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	17.285	75.521
Pasivos No Corrientes	19.919	19.262
Total Pasivos	37.204	94.783
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	52.701	94.151
Total Patrimonio	52.702	94.151
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	89.906	188.934
Estado de Resultados por Función (MUS\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia Bruta	69.406	41.108
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	72.350	217.991
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(17.937)	(57.696)
GANANCIA (PÉRDIDA)	54.413	160.295
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	54.412	160.295
Estado de Resultado Integral (MUS\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia (Pérdida)	54.413	160.295
Otro Resultado Integral	522	19.504
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	54.935	179.799
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	54.934	179.799
Estado de Flujo de Efectivo Directo (MUS\$)	31-12-2017	31-12-2016
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	6.526	29.080
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	1.739	209.697
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(96.838)	(124.082)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Efectivo Equivalente	(88.573)	114.695
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	114.695	-
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	26.122	114.695

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (MUS\$)	31-12-2017 Patrimonio Total	31-12-2016 Patrimonio Total
Saldo Inicial	94.151	3.152
Cambios en el Patrimonio	(41.450)	90.999
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	52.702	94.151

Gas Sur S.A.

Al 31 de diciembre de 2017

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
ACTIVOS		
Activos Corrientes	4.484.317	4.368.504
Activos No Corrientes	74.781.113	71.598.361
TOTAL ACTIVOS	79.265.430	75.966.865
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	9.766.902	18.808.483
Pasivos No Corrientes	32.910.096	23.330.721
Total Pasivos	42.676.998	42.139.204
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	36.588.432	33.827.661
Total Patrimonio	36.588.432	33.827.661
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	79.265.430	75.966.865

Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia Bruta	6.808.014	4.785.007
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	4.395.422	(1.414.390)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(1.623.806)	602.748
GANANCIA (PÉRDIDA)	2.771.616	(811.642)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora		

Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia (Pérdida)	2.771.616	(811.642)
Otro Resultado Integral	(10.845)	13.651.914
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	2.760.771	12.840.272
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora		

Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	11.635.218	3.916.143
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(4.196.317)	(3.837.177)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(7.956.843)	(448.658)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(517.942)	(369.692)
Efectos de La Variación en la Tasa de Cambio Sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo.	-	(9)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	559.794	929.495
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	41.852	559.794

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	31-12-2017 Patrimonio Total	31-12-2016 Patrimonio Total
Saldo Inicial	33.827.661	28.675.960
Cambios en el Patrimonio	2.760.771	5.151.701
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	36.588.432	33.827.661

Gasoducto del Pacífico S.A.

Al 31 de diciembre de 2017

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
ACTIVOS		
Activos Corrientes	1.722.865	1.760.371
Activos No Corrientes	13.070.288	13.202.219
TOTAL ACTIVOS	14.793.153	14.962.590
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	350.410	118.123
Pasivos No Corrientes	7.298.192	7.900.832
Total Pasivos	7.648.602	8.018.955
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	7.144.551	6.943.635
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	-	-
Total Patrimonio	7.144.551	6.943.635
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	14.793.153	14.962.590
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia Bruta	28.820	(178.869)
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	975.414	(458.966)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(246.678)	98.858
GANANCIA (PÉRDIDA)	728.736	(360.108)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	728.736	(360.108)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	-	-
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia (Pérdida)	728.736	(360.108)
Otro Resultado Integral	(527.820)	(397.787)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	200.916	(757.895)
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	200.916	(757.895)
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	-	-
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	374.220	112.147
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(82.081)	(3.047)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-	-
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Efectivo Equivalente	292.139	109.100
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(88.741)	(46.429)
Efectivo y Efectivo Equivalente al principio del Ejercicio	1.233.060	1.170.389
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	1.436.458	1.233.060
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
	Patrimonio Total	Patrimonio Total
Saldo Inicial	6.943.635	7.701.530
Cambios en el Patrimonio	200.916	(757.895)
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	7.144.551	6.943.635

GN Holding Argentina S.A. y Subsidiarias

Al 31 de diciembre de 2017

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
ACTIVOS		
Activos Corrientes	19.867.110	18.343.544
Activos No Corrientes	31.659.038	29.316.588
TOTAL ACTIVOS	51.526.148	47.660.132
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	15.090.961	15.042.087
Pasivos No Corrientes	4.565.335	6.350.814
Total Pasivos	19.656.296	21.392.901
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	20.223.043	15.904.899
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	11.646.809	10.362.332
Total Patrimonio	31.869.852	26.267.231
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	51.526.148	47.660.132
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia Bruta	5.567.265	5.367.869
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	10.239.039	8.997.224
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(1.184.214)	(2.825.944)
GANANCIA (PÉRDIDA)		
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	6.897.023	4.687.300
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	2.157.802	1.483.980
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia (Pérdida)	9.054.825	6.171.280
Otro Resultado Integral	(2.977.278)	(1.669.586)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	3.942.897	3.036.629
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	2.134.650	1.465.065
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	3.656.942	4.336.025
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(281.352)	1.783.995
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	3.375.590	0
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	6.751.180	6.120.020
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	7.626.929	(1.875.489)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	14.378.109	7.626.929
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
	Patrimonio Total	Patrimonio Total
Saldo Inicial	26.267.231	22.232.214
Cambios en el Patrimonio	5.602.621	4.035.017
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	31.869.852	26.267.231

Sociedad de Inversiones Atlántico S.A.

Al 31 de diciembre de 2017

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
ACTIVOS		
Activos Corrientes	20.060.258	20.101.329
Activos No Corrientes	16.394.563	17.160.278
TOTAL ACTIVOS	36.454.821	37.261.607
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	9.156.602	14.627.823
Pasivos No Corrientes	202.463	1.978.164
Total Pasivos	9.359.065	16.605.987
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	18.406.543	14.571.792
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	8.689.213	6.083.828
Total Patrimonio	27.095.756	20.655.620
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	36.454.821	37.261.607
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia Bruta	2.606.228	3.059.462
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	7.680.699	1.669.652
Gasto por Impuesto a las Ganancias	82.174	(319.524)
GANANCIA (PÉRDIDA)	7.762.873	1.350.128
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	4.700.994	709.729
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	3.061.879	640.399
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia (Pérdida)	7.762.873	1.350.128
Otro Resultado Integral	(1.322.735)	(867.627)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	6.440.138	482.501
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	3.834.752	138.671
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	2.605.386	343.830
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	(2.094.292)	2.832.830
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(70.431)	(168.605)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(1.737.988)	(1.773.575)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(3.902.711)	890.650
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	743.098	(372.405)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	9.955.412	9.437.167
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	6.795.799	9.955.412
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
	Patrimonio Total	Patrimonio Total
Saldo Inicial	20.655.620	20.173.179
Cambios en el Patrimonio	6.440.136	482.441
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	27.095.756	20.655.620

Gasoducto del Pacífico Cayman Limited

Al 31 de diciembre de 2017

Estado de Situación Financiera Clasificado (MUS\$)	31-12-2017	31-12-2016
ACTIVOS		
Activos Corrientes		
Activos No Corrientes	2.131	2.009
TOTAL ACTIVOS	2.131	2.009
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	-	15.708
Pasivos No Corrientes	-	-
Total Pasivos	-	15.708
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	2.131	(13.699)
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	-	-
Total Patrimonio	2.131	(13.699)
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	2.131	2.009

Estado de Resultados por Función (MUS\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia Bruta	14.823	(2.054)
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	15.027	(1.938)
Gasto por Impuesto a las Ganancias		
GANANCIA (PÉRDIDA)	15.027	(1.938)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora		
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras		

Estado de Resultado Integral (MUS\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia (Pérdida)	15.027	(1.938)
Otro Resultado Integral	803	617
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	15.830	(1.321)
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	15.830	(1.321)
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	-	-

Estado de Flujo de Efectivo Directo (MUS\$)	31-12-2017	31-12-2016
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	-	-
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-	-
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-	-
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-	-
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	-	-
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	-	-

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (MUS\$)	31-12-2017 Patrimonio Total	31-12-2016 Patrimonio Total
Saldo Inicial	(13.699)	(12.378)
Cambios en el Patrimonio	15.830	(1.321)
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	2.131	(13.699)

Innenergy Holdings S.A.

Al 31 de diciembre de 2017

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
ACTIVOS		
Activos Corrientes	12.693.670	12.731.955
Activos No Corrientes	11.842.569	12.599.841
TOTAL ACTIVOS	24.536.239	25.331.796
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	2.610.918	8.144.232
Pasivos No Corrientes	202.463	1.978.164
Total Pasivos	2.813.381	10.122.396
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	21.722.741	15.209.286
Total Patrimonio	21.722.858	15.209.400
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	24.536.239	25.331.796
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia Bruta	2.606.228	3.059.462
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	7.674.959	1.905.252
Gasto por Impuesto a las Ganancias	-20.265	-304.256
GANANCIA (PÉRDIDA)	7.654.694	1.600.996
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	7.654.691	1.600.995
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Ganancia (Pérdida)	7.654.694	1.600.996
Otro Resultado Integral	-1.141.236	-741.421
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	6.513.458	859.575
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	6.513.455	859.574
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2017	31-12-2016
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	-2.094.292	2.823.065
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-70.431	-168.605
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-1.737.988	-1.773.575
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-3.902.711	880.885
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	9.943.730	9.435.250
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	6.784.117	9.943.730

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	31-12-2017 Patrimonio Total	31-12-2016 Patrimonio Total
Saldo Inicial	15.209.400	14.349.825
Cambios en el Patrimonio	6.513.458	859.575
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	21.722.858	15.209.400

Otros Datos de Empresas Subsidiarias y Asociadas

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE GN al 31-12-17	Participación de CGE GN al 31-12-16	% activo filia /coligada sobre consolidado matriz (***)	Total Activos (M\$)	Objeto Social Resumido	Directores	Gerente General
Gas Sur S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 16.562.739	99,97%	94,50%	4,39%	79.265.430	Producir, transportar, distribuir y comercializar gas por red y generación eléctrica	Presidente Francisco Sánchez Directores Javier Roa de la Carrera Jose Miguel Mandiola	Javier Roa de la Carrera
Metrogas S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 186.201.688	60,17%	57,32%	48,21%	870.639.857	Fabricación y distribución de gas	Presidente Antonio Gallart Gabas Directores Sergio Aranda Moreno Juan Ignacio Langlois Margozzini Ricardo Budinich Diez Carlos Miravent Pi	Pablo Sobarzo
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 895.097	60,17%	57,32%	3,10%	56.007.116	ComercIALIZACIÓN de gas natural	Presidente Eduardo Morandé Montt Directores Gonzalo Soto Serdio Jon Ganuza Fernández de Arroyabe Rodrigo Huidobro Alvarado Jorge Ferrando Yañez	Klaus Lührmann
Gasnor S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MAr\$ 92.527	47,41%	47,25%	1,98%	35.668.497	Prestación de servicio público de distribución de gas natural por cuenta propia o de terceros, asociada a terceros en el país	Presidente Adolfo José Pagliarulo Directores Horacio Cristiani Miguel Angel Sostres Gonzalo Soto Serdio Hugo Javier Gaido Rafael Salas Cox Guillermo Walter Klein	Hugo Calegari
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 1.790.265	60,17%	57,31%	0,27%	4.849.744	Servicios asociados a la cogeneración y el gas natural	Presidente Pablo Sobarzo Mierzo Directores Jorge Beytia Moure Gonzalo Romero Arrau	Klaus Lührmann
Gas Natural Producción S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 1.791.970	36,15%	34,16%	0,00%	0	Exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos en forma directa o en asociación con terceros y desarrollo de otras actividades industriales que tengan relación con hidrocarburos y sus derivados	Presidente Klaus Lührmann Poblete Directores Gonzalo Palacios Vásquez Rafael Salas Cox Jorge Ferrando Yañez José Tomas Guzmán Rencoret Juan Francisco Guzmán Rencoret Rodrigo Huidobro Alvarado Juan Ignacio Vinagre Tagle	Gonzalo Palacios Vásquez

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE GN al 31-12-17	Participación de CGE GN al 31-12-16	% activo filia /coligada sobre matriz (***)	Total Activos (M\$)	Objeto Social Resumido	Directores	Gerente General
Innergy Holdings S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 191.513	60,00%	56,70%	1,36%	24.536.239	Adquisición, transporte, distribución y comercialización de gas natural por red, a través de sociedades de personas o de capital	Presidente Klaus Lührmann Directores Mauricio Midón Carmen Figueroa David Minchot Rafael Salas Gonzalo Soto Jorge Lembeye Francisca Correa Roberto Piriz	Patricia Palacios Mackay
Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 159.311	60,00%	56,70%	1,68%	30.278.120	Compra, venta, comercialización, suministro y transporte de gas natural	Presidente Klaus Lührmann Directores Mauricio Midón Carmen Figueroa David Minchot Rafael Salas Gonzalo Soto Jorge Lembeye Francisca Correa Roberto Piriz	Patricia Palacios Mackay
Innergy Transportes S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 13.055	60,00%	56,70%	0,60%	10.827.338	Explotación de servicios de transporte de gas	Presidente Klaus Lührmann Directores Mauricio Midón Carmen Figueroa David Minchot Rafael Salas Gonzalo Soto Jorge Lembeye Francisca Correa Roberto Piriz	Patricia Palacios Mackay
Gasoducto del Pacífico S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 105.842	60,00%	56,70%	0,82%	14.793.153	Transporte de gas	Presidente Klaus Lührmann Directores Mauricio Midón Carmen Figueroa David Minchot Rafael Salas Gonzalo Soto Jorge Lembeye Yasna Ross Óscar Santibañez	Patricia Palacios Mackay

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE GN al 31-12-17	Participación de CGE GN al 31-12-16	% activo filia /coligada sobre matriz consolidado (***)	Total Activos (M\$)	Objeto Social Resumido	Directores	Gerente General
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MUS\$ 55.396	56,70%	53,58%	2,06%	37.268.499	Transporte de gas	Presidente Horacio Cristiani Directores Mauricio Midón Carmen Figueroa Jorge Lembeye Roberto Piriz Gabriel Wilkinson Uriel O'Farrell Austín Siboldi Yasna Ross	Mauricio Edgardo Midón
Centrogas S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 5.978	60,17%	57,31%	0,05%	957.022	Prestación de servicios, asesorías, ejecución de obras, comercialización de equipos, instrumentos y maquinarias relacionadas con el gas natural y sus derivados	Presidente Carlos Vega Campos Directores Leonardo Zuñiga Gonzalo Romero Arrau Luis Arancibia Yametti Marcos Cvjetkovic Muñoz	Venecia Castañeda Serrano
Financiamiento Doméstico S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 249.338	60,11%	57,26%	0,00%	62.748	Prestación de servicios de financiamiento e inversión de capital	Presidente Gonzalo Romero Arrau Directores Luis Arancibia Yametti Renato Palominos Ferrer Carlos Vega Campos Marcos Cvjetkovic Muñoz	Sebastián Sarkis González
Gasoducto GasAndes S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 11.914	28,28%	26,94%	1,37%	24.657.623	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 Eduardo Hugo Antranik Eurnekian Directores Luis Alberto Santos Pablo Sobarzo Mierzo Jorge Beytia Moure Martín Genesio Klaus Lührmann Poblete Emilio José Daneri Conte Grand Matías María Brea Gabriel Enrique María Wilkinson	Raúl Montalva
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MUS\$ 83.467	28,28%	26,94%	0,76%	13.756.876	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 e expansiones e instalaciones accesorias	Presidente Eduardo Hugo Antranik Eurnekian Directores Luis Alberto Santos Matías Brea Emilio Daneri Pablo Sobarzo Mierzo Jorge Beytia Moure Klaus Lührmann Poblete Luis Sarra Gabriel Enrique María Wilkinson	Luis Santos
GNL Chile S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 3.026	20,06%	19,11%	3,95%	71.402.598	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 Juan Oliva Vasquez Directores Yasna Ross Romero Luis Arancibia Yametti	Alejandro Palma Río Seco

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE GN al 31-12-17	Participación de CGE GN al 31-12-16	% activo filia /coligada sobre consolidado matriz (***)	Total Activos (M\$)	Objeto Social Resumido	Directores	Gerente General
Andes Operaciones y Servicios S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 2.435	30,09%	28,66%	0,08%	1.382.265	Obras de ingeniería, consultorías, asesorías técnicas, transporte de gas por gasoductos y comercialización de gas	Presidente Pablo Sobarzo Mierzo Directores Luis Alberto Santos Emilio Daneri Conte-Grand Gonzalo Romero Arrau	Raúl Montalva
GN Holding Argentina S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 48.864	100,00%	94,50%	2,85%	51.526.148	Inversiones	Presidente Rafael Salas Directores Matias Hepp Carmen Figueroa	Matias Hepp Valenzuela
Gasmarket S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MAr\$ 736	50,00%	47,25%	0,69%	12.500.931	Comercializadora de gas natural y venta de materiales y equipos relacionados	Presidente Adolfo José Pagliarulo Directores Rafael Salas Cox Guillermo Walter Klein Miguel Ángel Sostres Pablo Silva Oro	
GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MAr\$ 13	100,00%	94,50%	0,12%	2.112.173	Inversiones	Presidente Miguel Alejandro Tesón Directores Guillermo Walter Klein Uriel Federico O'Farrel	
Sociedad de Inversiones Atlántico S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 7026.296	100,00%	94,50%	2,02%	36.454.821	Inversiones	Presidente Rafael Salas Directores Matias Hepp Carmen Figueroa	Matias Hepp Valenzuela
Gascart S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MAr\$ 186.970	50,00%	47,25%	1,98%	35.678.479	Inversión de capitales en empresas constituidas o a constituirse	Presidente Rafael Salas Cox Directores Adolfo José Pagliarulo Gonzalo Soto Serdio Miguel Ángel Sostres Guillermo Walter Klein	
Gasoducto del Pacífico Cayman Limited	Limitada por Acciones	MUS\$ 50	56,70%	53,58%	0,00%	2.131	Inversiones	Presidente Horacio Cristiani Directores Mauricio Midón Gabriel Wilkinson Uriel O'Farrel Agustín Siboldi Carmen Figueroa Jorge Lembeye Martin Cittadini Roberto Piriz Alejandro Fernández Pérez	



www.cgegasnatural.cl