

Emisión de Bonos Corporativos Series L, M y N UF 5.000.000

CGE



Noviembre 2018

Asesores Financieros y Agentes Colocadores



LA COMISIÓN PARA EL MERCADO FINANCIERO NO SE PRONUNCIA SOBRE LA CALIDAD DE LOS VALORES OFRECIDOS COMO INVERSIÓN. LA INFORMACIÓN CONTENIDA EN ESTE DOCUMENTO ES DE RESPONSABILIDAD EXCLUSIVA DEL EMISOR Y DE EL O LOS INTERMEDIARIOS QUE HAN PARTICIPADO EN SU ELABORACIÓN. EL FUTURO INVERSIONISTA DEBERÁ EVALUAR LA CONVENIENCIA DE LA PARTICIPACIÓN EN LA PRESENTE TRANSACCIÓN Y LA ADQUISICIÓN DE ESTOS VALORES, TENIENDO PRESENTE QUE ÉL O LOS ÚNICOS RESPONSABLES DEL PAGO DE LOS DOCUMENTOS SON EL EMISOR Y QUIÉNES RESULTEN OBLIGADOS A ELLO. LA INFORMACIÓN RELATIVA A EL O LOS INTERMEDIARIOS ES DE RESPONSABILIDAD DE LOS MISMOS, CUYOS NOMBRES APARECEN IMPRESOS EN ESTE DOCUMENTO.

La información contenida en este documento es una breve descripción de las características de la futura emisión y de la entidad emisora, no siendo ésta toda la información requerida para tomar una decisión de inversión. Mayores antecedentes se encuentran disponibles en la sede de la entidad emisora, en las oficinas de los intermediarios colocadores y en la Comisión para el Mercado Financiero (en adelante “CMF”).

Señor inversionista: Antes de efectuar su inversión usted deberá informarse cabalmente de la situación financiera de la sociedad emisora y deberá evaluar la conveniencia de la adquisición de estos valores teniendo presente que el único responsable del pago de los documentos son el emisor y quienes resulten obligados a ello. Los intermediarios deberán proporcionar al inversionista la información contenida en el Prospecto presentado con motivo de la solicitud de inscripción al Registro de Valores, antes de efectuar su inversión.

Compañía General de Electricidad S.A. está inscrita en el Registro de Valores con fecha 20 de Julio de 2016 bajo el número 1.141. Los Bonos Series L, M y N fueron autorizados por la Comisión para el Mercado Financiero con fecha 26 de Noviembre de 2018, con cargo a las Línea inscritas en el Registro de la CMF con fecha 14 de Noviembre de 2018 bajo los números 916 y 917.

Este documento ha sido preparado por Banchile Citi Global Markets y Scotiabank (en adelante los “Asesores”) en conjunto con Compañía General de Electricidad S.A. (“CGE” o la “Compañía”) con el propósito de entregar antecedentes de carácter general acerca de la Compañía y de la futura emisión. Este documento no pretende contener toda la información que pueda requerirse para evaluar la conveniencia de la adquisición de estos valores y todo destinatario del mismo deberá llevar a cabo su propio análisis independiente de la Compañía y de los datos contenidos en este documento. En la elaboración de esta presentación se ha utilizado información entregada por la propia Compañía e información pública, a cuyo respecto los Asesores no han verificado en forma independientes su veracidad, completitud y precisión, no asumiendo por tanto responsabilidad alguna. Queda expresamente prohibida la reproducción total o parcial del contenido del presente documento sin la autorización previa y por escrito de los Asesores.

1

Introducción a CGE

2

Principales Atractivos de Inversión

3

Características de la Emisión

Introducción a CGE

1

Compañía General de Electricidad S.A. (“CGE”)



Compañía Líder en Distribución y Transmisión

- Mayor distribuidor de energía eléctrica a nivel nacional, con presencia entre las regiones de Arica y Parinacota y La Araucanía, además de la región de Magallanes
- Principal transmisor de energía en el segmento de transmisión zonal (ex subtransmisión), con instalaciones desde la Región de Arica y Parinacota a la Región de Los Lagos
- Negocio regulado con flujo de caja estable y bajo riesgo en comparación con otras industrias

- Clientes⁽¹⁾: +2,9 millones
- Energía Operada⁽²⁾: 14.868 GWh
- EBITDA⁽²⁾: MM\$179.047
- Activos Totales⁽²⁾: MM\$3.651.732
- Patrimonio Total⁽²⁾: MM\$1.900.297
- DFN⁽²⁾: MM\$1.149.738

Participación de Mercado

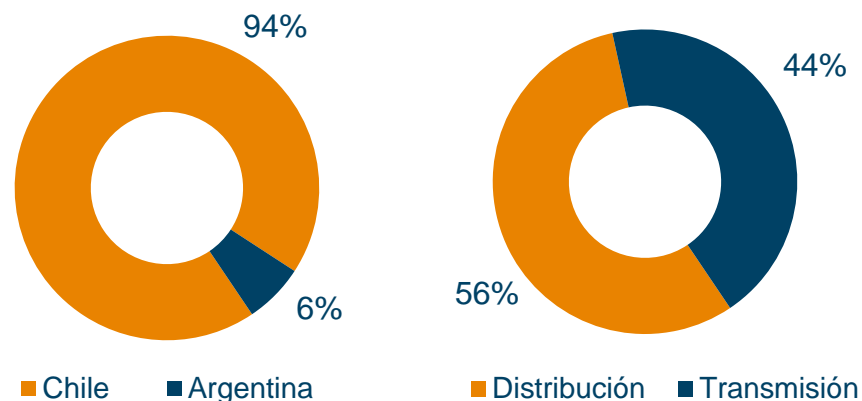
Distribución Eléctrica

Mayor distribuidor del país con un 44% de los clientes

Transmisión Eléctrica

Principal transmisor en el segmento de transmisión zonal, con cerca del 40% de las redes

Composición EBITDA por País y Segmento⁽³⁾



(1) Clientes en Chile. Adicionalmente cuenta con cerca de 1 millón de clientes en Argentina

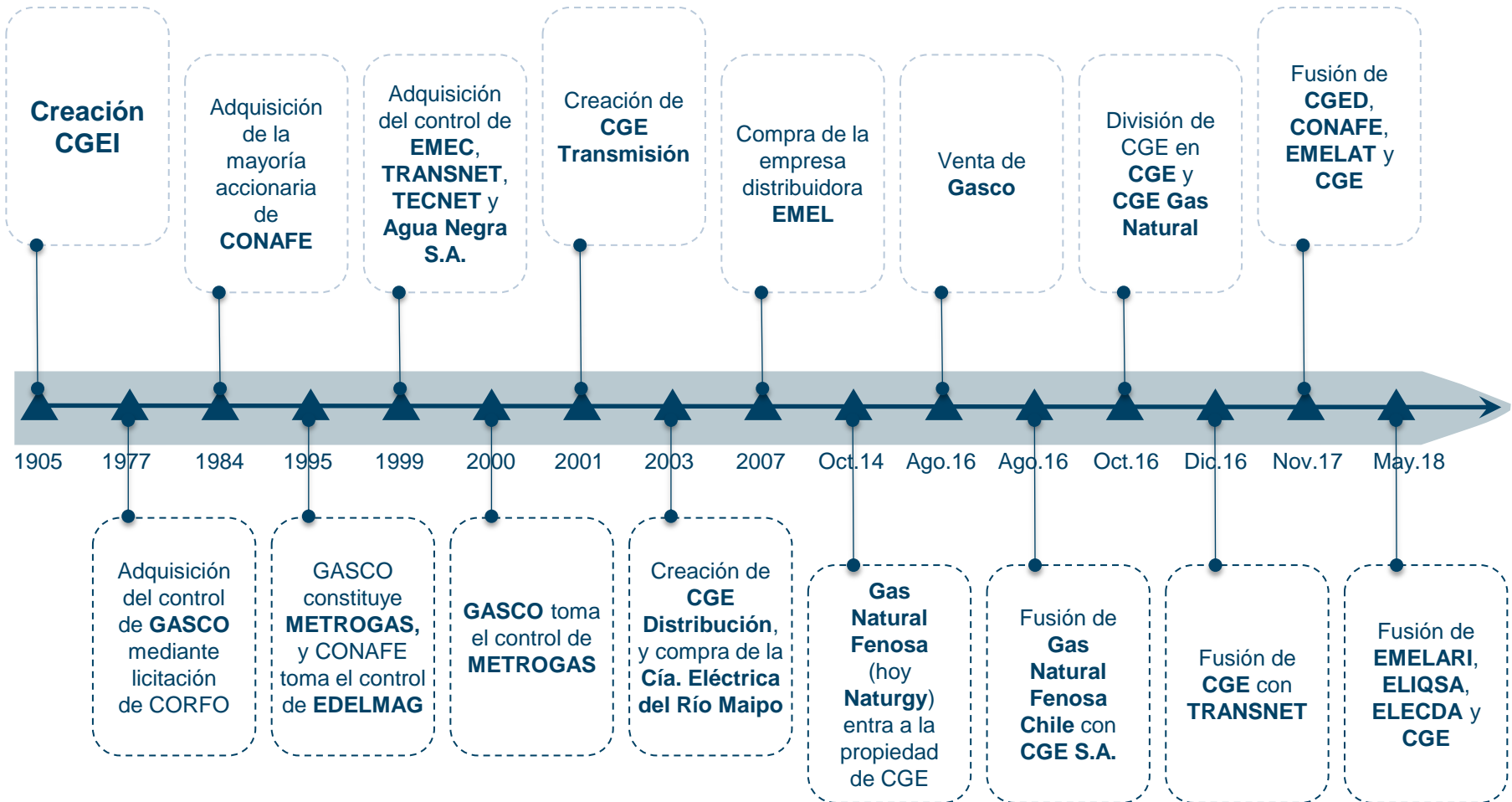
(2) Valores últimos 12 meses a Sep. 2018 y stock a Sep.18

(3) Cifras proforma últimos 12 meses a Sep.18

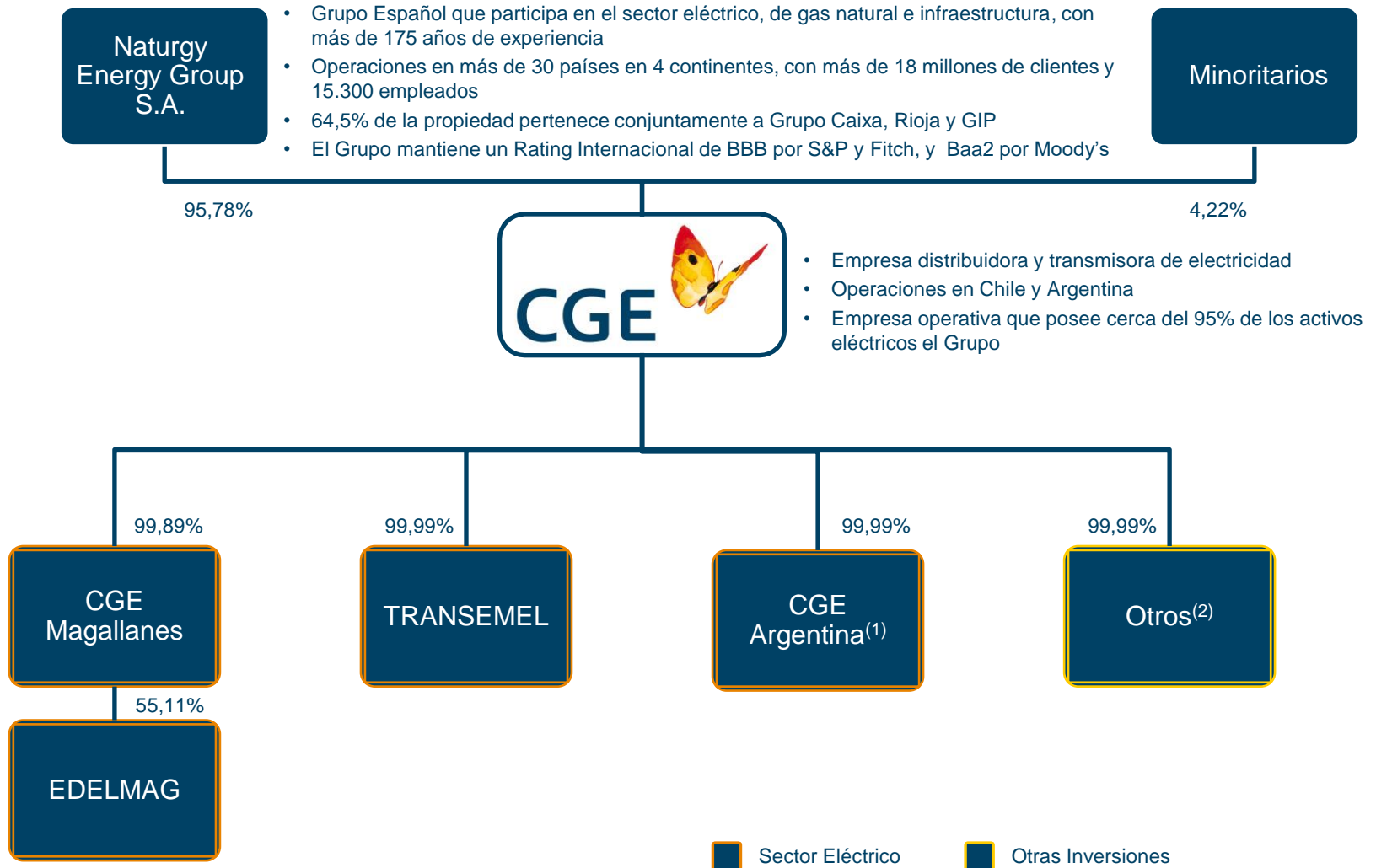
Historia de la Compañía



Empresa líder con más de 100 años de trayectoria. CGE se ha constituido en un referente dentro del sector eléctrico participando en las actividades de distribución y transmisión



Estructura Corporativa



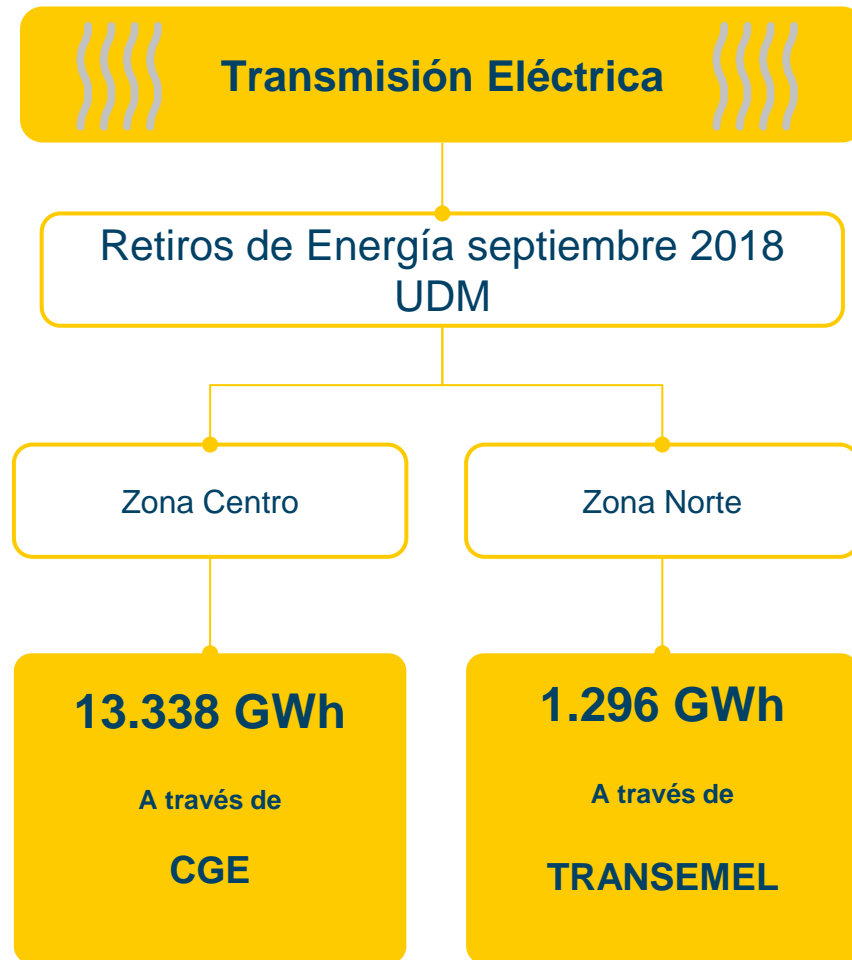
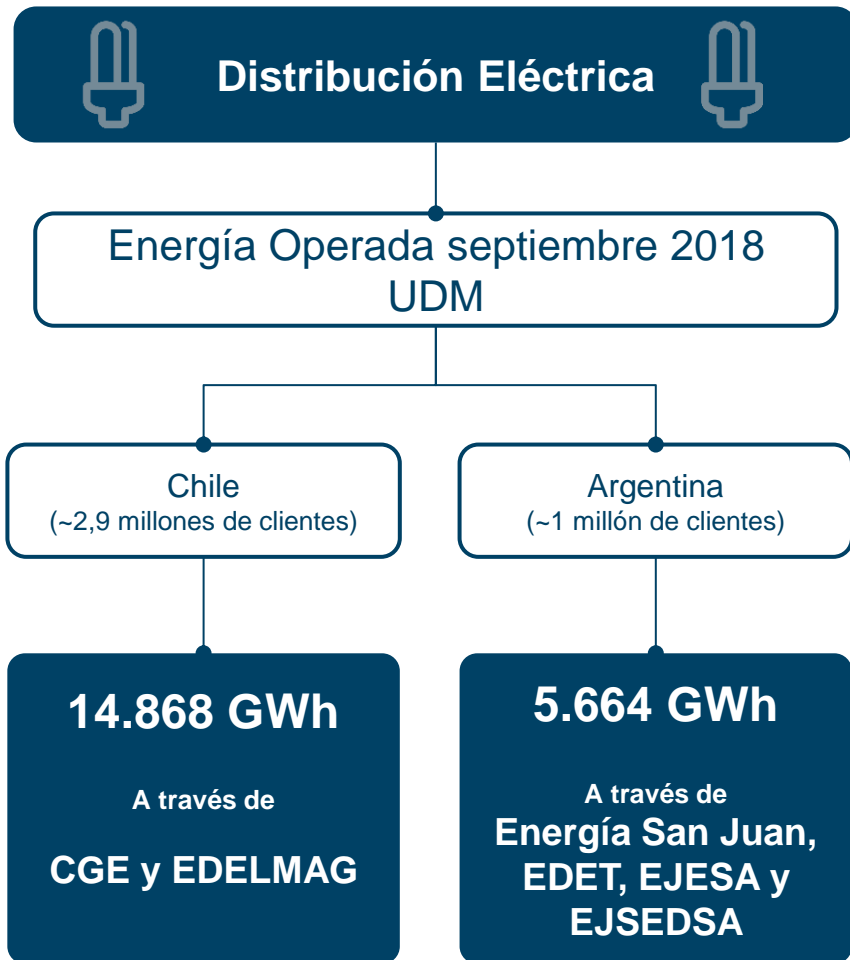
(1) A través de CGE Argentina se tiene el control del 100% de Energía San Juan (San Juan) y del 50% de Edet (Tucumán) y Ejesa (Jujuy)

(2) Sociedades de Servicios de TI (BINARIA) y Fabricación de transformadores (TUSAN) principalmente

Principales Áreas de Negocio



CGE participa en los negocios de distribución y transmisión de energía eléctrica



Atractivos de Inversión

2

Principales Atractivos de Inversión



1

Negocio Estable y Regulado

2

Liderazgo en la Industria

3

Eficiencia Operacional

4

Sólida Posición Financiera

5

Sólido Grupo Controlador

6

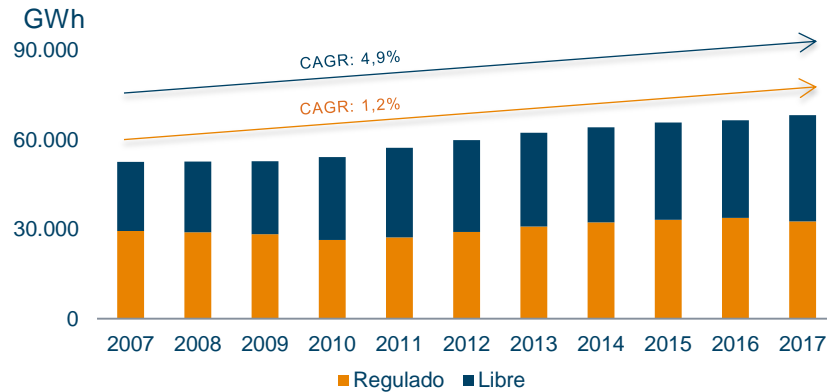
Responsabilidad Corporativa y Sostenibilidad

1 Negocio Estable y Regulado

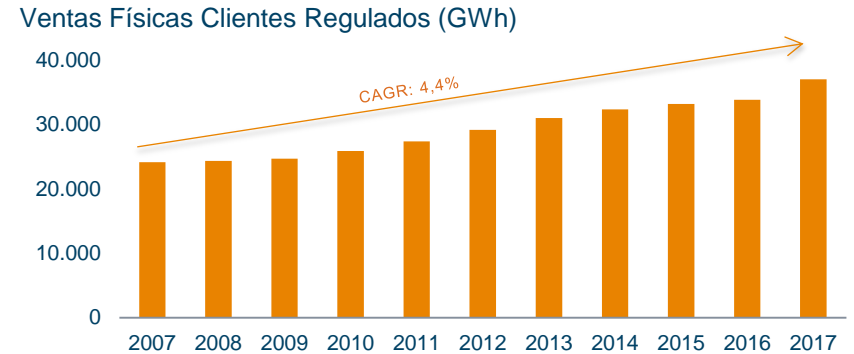


Solidas Perspectivas de Crecimiento de Largo Plazo

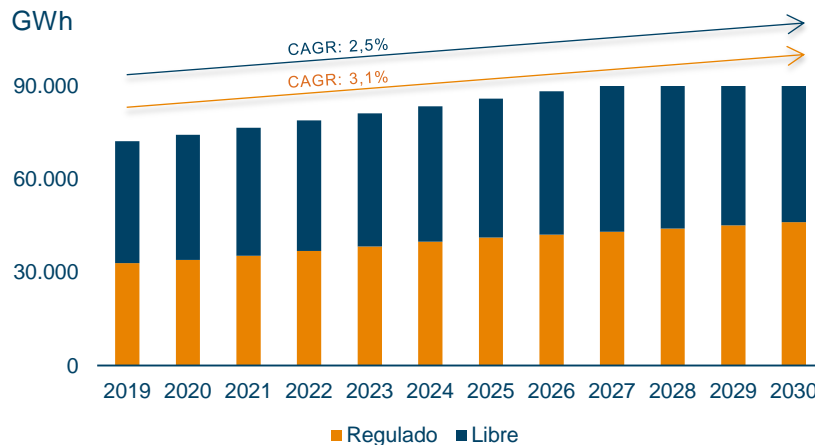
Retiros de Energía del SEN (2007 – 2017)



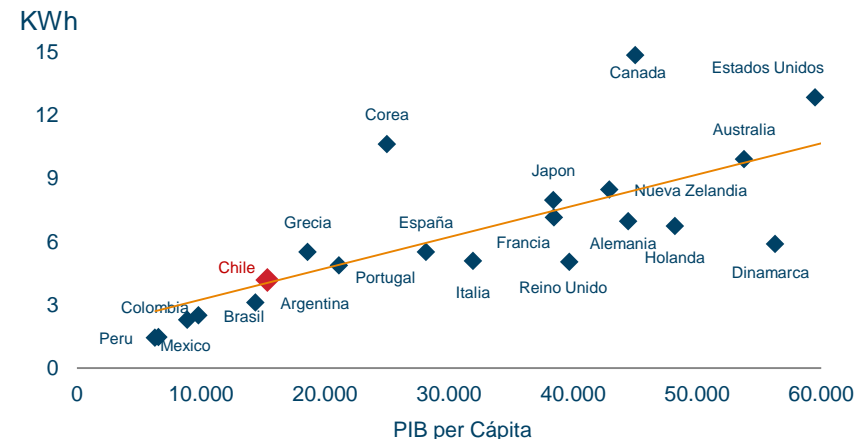
Ventas Físicas de Energía Distribuidoras (2007 – 2017)⁽¹⁾



Previsión Demanda Total de Energía SEN



Consumo Per Cápita Electricidad Países desarrollados⁽²⁾



Fuente: Comisión Nacional de Energía, Banco Mundial (última información disponible)

(1) Evolución histórica de la demanda de clientes regulados de empresas distribuidoras del SEN a nivel de subestación primaria

(2) Consumo Per Cápita a 2016, PIB Per Cápita a 2017

1 Negocio Estable y Regulado

Marco Regulatorio Estable

Marco Regulatorio Distribución de Electricidad en Chile

- > Características propias de Monopolio Natural
 - > Sistema de **concesiones de plazo indefinido**
 - > Mecanismo de **fijación de tarifas cada 4 años** por el Ministerio de Energía
 - > Tarifación basada en Empresa Modelo que optimiza función de costos (*)
 - > Tasa de rentabilidad objetivo del **10% real antes de impuestos**, aplicada sobre el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos
 - > Se determina el **Valor Agregado de Distribución (VAD)**, que permite cubrir los costos de operación y mantenimiento, costos de comercialización y remunerar los activos (VNR)
 - > Tarifas actuales vigentes hasta Noviembre de 2020
 - > Las tarifas **se indexan mensualmente por IPC, CPI y USD**. Adicionalmente una vez al año se aplica un factor de economía de escala para reflejar el efecto del crecimiento de la demanda

Mercado dividido en 2 categorías

Clientes Regulados

- > Potencia conectada igual o inferior a 5.000 kW
- > Clientes entre 500 kW y 5.000 kW pueden optar a tarifa libre

TARIFA FIJADA POR LA AUTORIDAD

Clientes Libres

- > Potencia conectada superior a 5.000 kW

TARIFA DE SUMINISTRO PACTADA ENTRE LAS PARTES

Composición de la tarifa final para clientes regulados

Tarifa Regulada Distribución

Precio de Nudo (Generación Energía)

Cargo Uso Sistemas de Transmisión

Cargo por Servicio Público

Valor Agregado Distribución (VAD)

Porcentaje de la Tarifa Final

~65%

~10%

~1%

~24%

PASS THROUGH

(*) Minimiza costos de inversión, operación, mantenimiento y pérdidas de Energía

1 Negocio Estable y Regulado

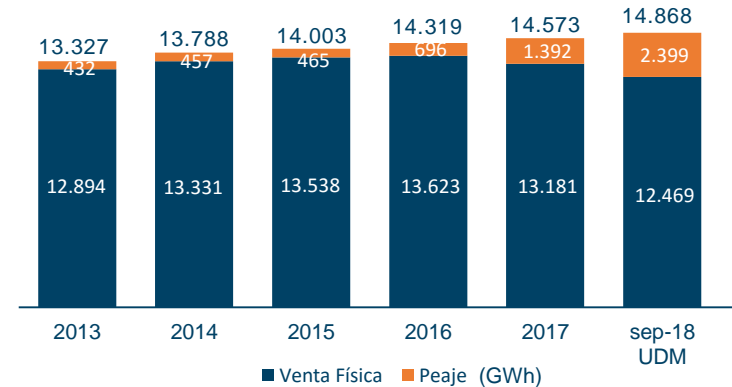
Marco Regulatorio Estable



Marco Regulatorio Distribución de Electricidad en Chile

Migración Clientes Regulados a Libres

- > En los últimos años, dados los bajos precios de la energía, muchos clientes regulados (0,5 MW – 5 MW) han optado por pasar a ser clientes libres
- > Este cambio no genera impactos relevantes en el negocio de distribución, pues aquellos clientes que se encuentran insertos en la red de distribución deben pagar el peaje de distribución por el uso de la red, el cual es equivalente al VAD



Norma Técnica de Calidad de Servicio

- > En Diciembre de 2017 se publicó la nueva norma técnica de calidad de servicio para los sistemas de distribución, la cual define nuevos estándares de calidad de suministro
- > Dicha norma establece nuevas exigencias en términos de tiempos máximos de interrupción del suministro, tiempos de reposición del servicio en casos de interrupción, tiempos y estándares de calidad de atención a clientes, entre otros
- > Adicionalmente la norma define que se deberán cambiar los actuales medidores a medidores inteligentes de manera progresiva, hasta completar el parque total en 2025
- > Esta nueva normativa implicó además que se definieran **nuevas tarifas para el segmento de distribución eléctrica**, a fin de retribuir las mayores inversiones y costos que implican las nuevas exigencias, las cuales entraron en vigencia en Septiembre de 2018

Marco Regulatorio Transmisión Electricidad en Chile

Descripción del Sector de Transmisión

- > La nueva Ley de Transmisión⁽¹⁾ (Julio 2016), modificó el marco regulatorio de los sistemas de transmisión, determinando:



Sistema de Transmisión Nacional (ex Transmisión Troncal).
Instalaciones que permiten el desarrollo de un mercado eléctrico común y el abastecimiento de la totalidad de la demanda



Sistema de Transmisión Zonal (ex Subtransmisión).
Instalaciones dispuestas esencialmente para el abastecimiento de clientes regulados, territorialmente identificables



Sistema de Transmisión Dedicada (ex Transmisión Adicional).
Instalaciones radiales, interconectadas al sistema eléctrico, para el suministro de clientes libres o centrales generadoras

- > CGE está presente principalmente en el segmento de Transmisión Zonal, siendo el mayor actor a nivel nacional

Instalaciones Existentes

- > **Tarificación cada 4 años**
- > Tarificación basada en **Valor de Inversión (VI) de los activos reales** (con criterios de eficiencia) y costos de operación, mantenimiento y administración eficientes (COMA)
- > Tasa de rentabilidad equivalente a costos de capital **con piso de 7% después de impuestos**

Expansión (obras nuevas y ampliaciones)

- > Obras nuevas se licitan en procesos competitivos. **Remuneración fija por 20 años.** Luego pasan al régimen de instalaciones existentes
- > Ampliaciones: el valor de inversión, resultante de una licitación, se remunera a una **tasa fija por 20 años.** Los COMA se fijan cada 4 años en el proceso de instalaciones existentes

Principales Atractivos de Inversión



1

Negocio Estable y Regulado

2

Liderazgo en la Industria

3

Eficiencia Operacional

4

Sólida Posición Financiera

5

Sólido Grupo Controlador

6

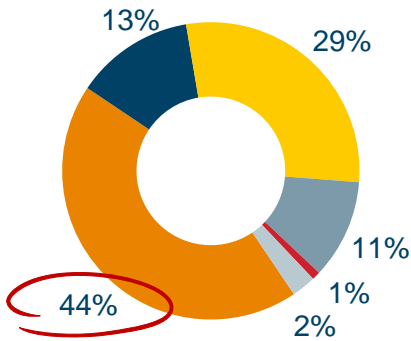
Responsabilidad Corporativa y Sostenibilidad

2 Liderazgo en la Industria

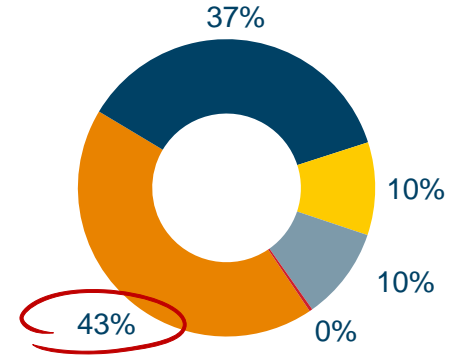
Tanto en Distribución...



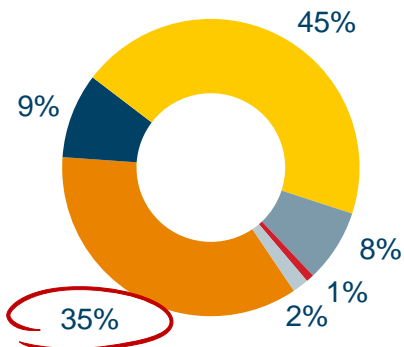
Clientes a Diciembre 2017



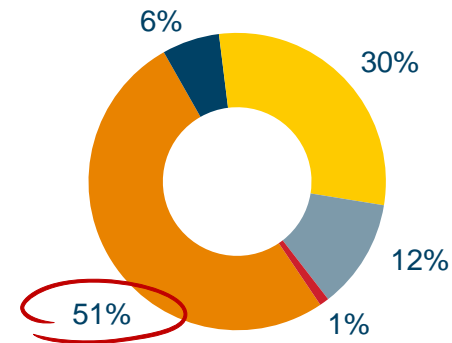
Redes de Distribución (Km)



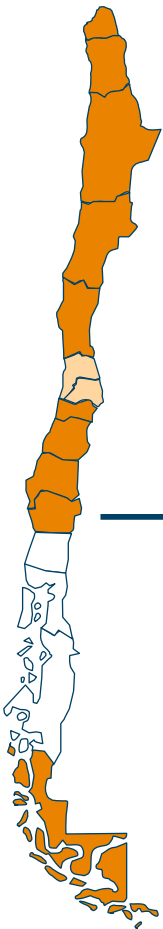
Ventas Físicas a Diciembre 2017 (GWh)



Capacidad Instalada en Distribución (MVA)



■ CGE
 ■ Saesa
 ■ Enel Distribución
 ■ Chilquinta
 ■ EEPA
 ■ Otros



2 Liderazgo en la Industria

...Como en Transmisión



Capacidad Instalada CGE

SEN

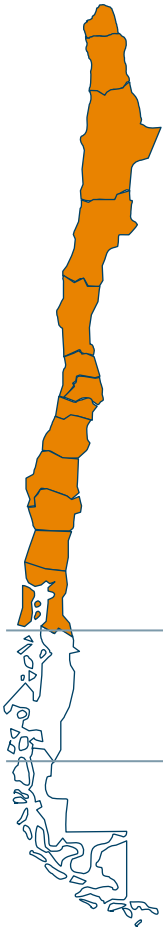
- Cubre el 98% del sistema nacional
- Previamente dividido entre el SIC y SING
- Consumo en regiones de Arica & Parinacota, Tarapacá y Antofagasta fuertemente concentrado en industrias y mineras (~90% de energía consumida)
- Consumo en regiones de Atacama al sur fuertemente concentrada en consumo de clientes regulados (~60% de energía consumida)
- CGE tiene presencia en las regiones XV, I, II, III, IV, V, RM, VI, VII, VIII, IX, XIV y X

Sistema Integrado Aysén

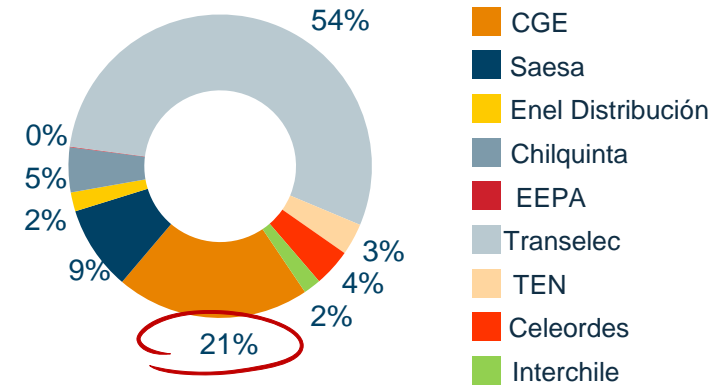
- Cubre el ~0.6% del sistema nacional

Sistema Integrado Magallanes

- Cubre el ~0.9% del sistema nacional

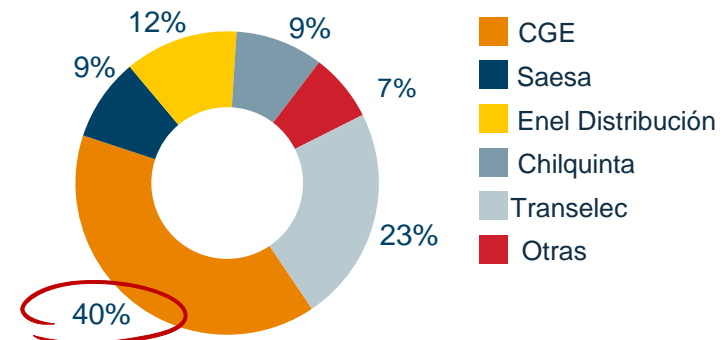


Redes de Transmisión (Km)⁽¹⁾



Transmisión Zonal (Km)⁽¹⁾

CGE tiene participación principalmente en el segmento de transmisión zonal (28% del total de kilómetros del sistema)



Fuente: CGE, Empresas Eléctricas AG
 (1) Sistema Eléctrico Nacional ("SEN")

Principales Atractivos de Inversión



1

Negocio Estable y Regulado

2

Liderazgo en la Industria

3

Eficiencia Operacional

4

Sólida Posición Financiera

5

Sólido Grupo Controlador

6

Responsabilidad Corporativa y Sostenibilidad

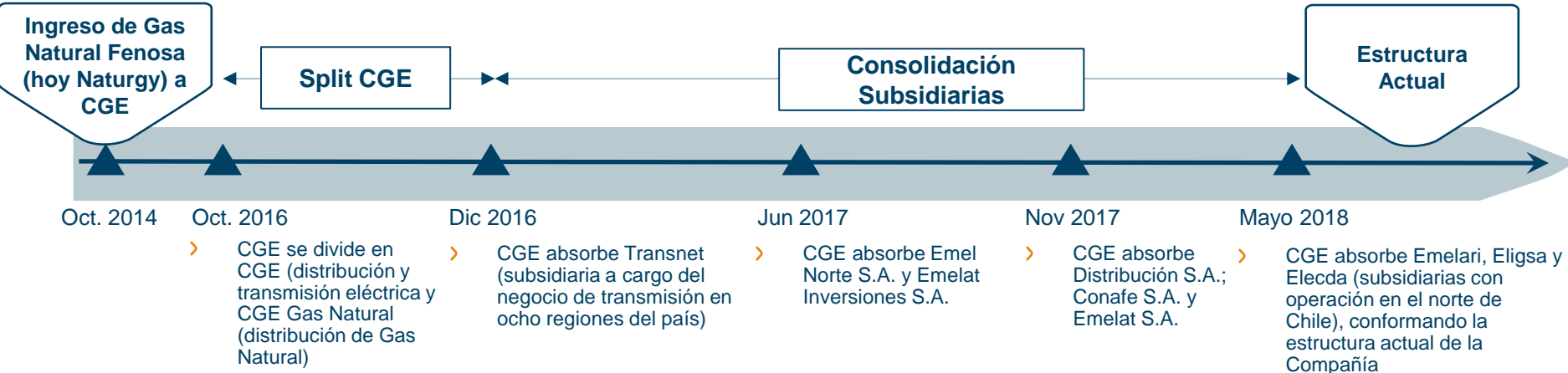
3 Eficiencia Operacional

Reorganización Societaria

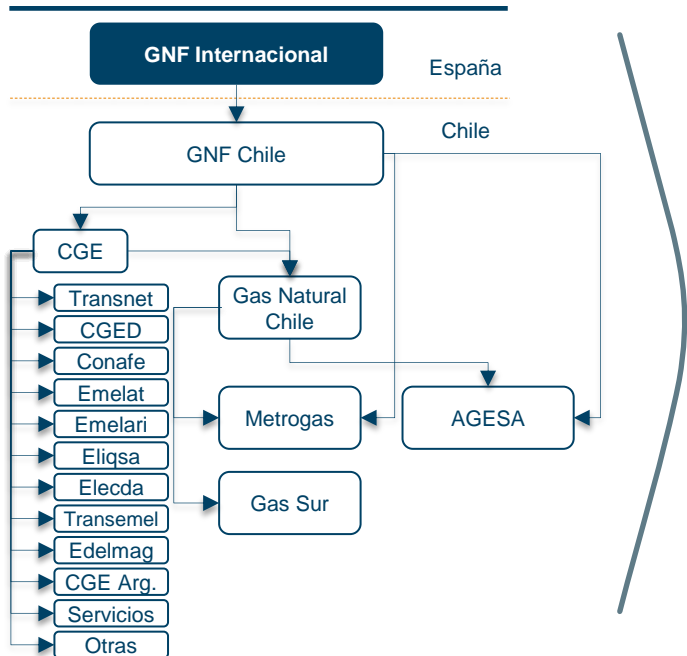


2014

2018



Estructura Simplificada Inicial



Estructura Simplificada Final



Objetivos

- Simplificar estructura organizacional y **gobierno corporativo**
- Estandarización, unificación y optimización de **procesos y sistemas**
- Capturar **sinergias y eficiencias en costos y capex**

3 Eficiencia Operacional

Nuevo Modelo Operativo

Iniciativas

- 1 Nueva Estructura Territorial Integrada
- 2 Modelo de Supervisión
- 3 Modelo de Relación con Contratistas
- 4 Centralización y Externalización de procesos
- 5 Digitalización y Automatización
- 6 Gestión de Activos

Objetivos

- Maximizar eficiencias en costos
- Optimizar gestión en terreno
- Cumplir exigencias de calidad de servicio (Norma Técnica)
- Eficiencia y rentabilidad del capex
- Maximizar calidad de atención a clientes
- Mantener altos estándares de seguridad en los procesos operativos

Principales Atractivos de Inversión



1
Negocio Estable y Regulado

2
Liderazgo en la Industria

3
Eficiencia Operacional

4
Sólida Posición Financiera

5
Sólido Grupo Controlador

6
Responsabilidad Corporativa y Sostenibilidad

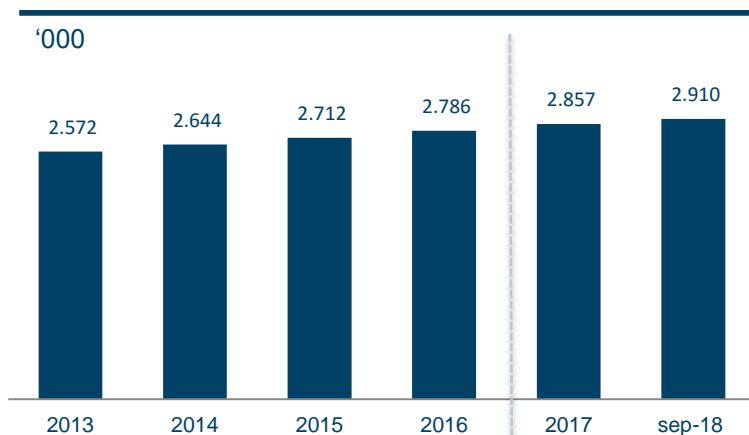
Antecedentes Financieros

Sólida Posición Financiera

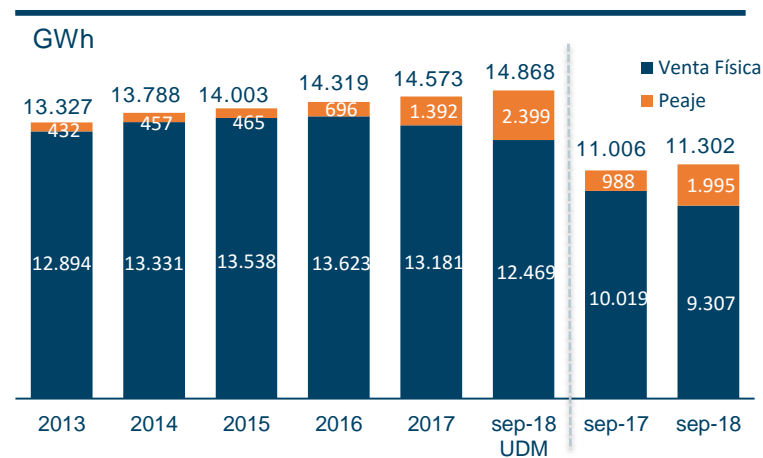
Feller.Rate **FitchRatings**
AA- / Estable A+ / Estable



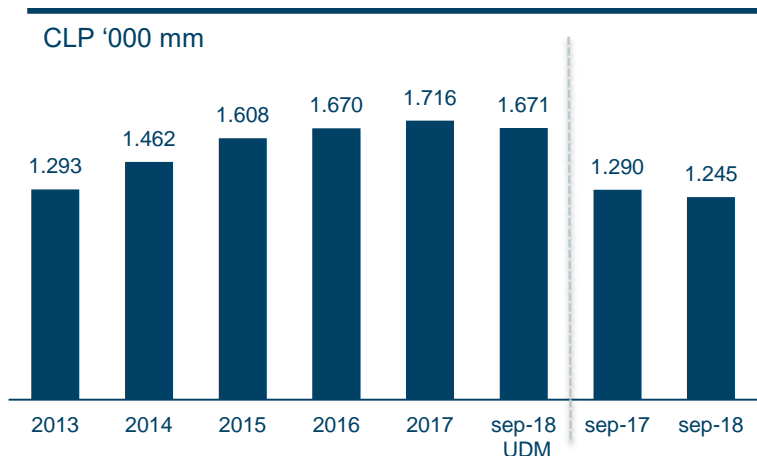
Clientes



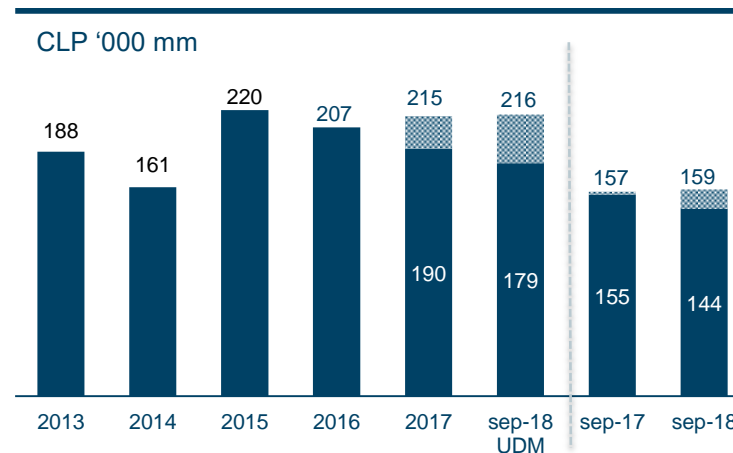
Energía Operada⁽¹⁾



Ingresos



EBITDA⁽²⁾



Cifras 2013 – 2015 proforma excluyendo negocio Gas

(1) Actividad de distribución en Chile

(2) Sombreado corresponde a EBITDA Proforma, aislando efectos no recurrentes 21

Antecedentes Financieros

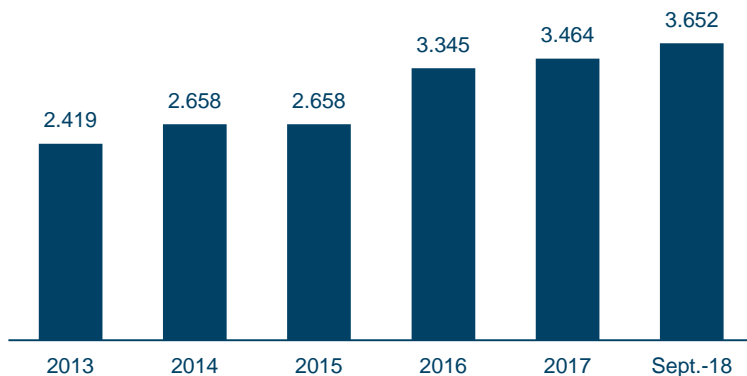
Sólida Posición Financiera

Feller.Rate **FitchRatings**
 AA- / Estable A+ / Estable



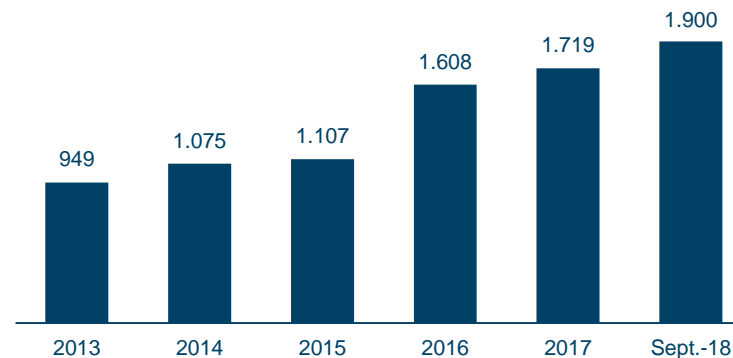
Activos

CLP '000 mm



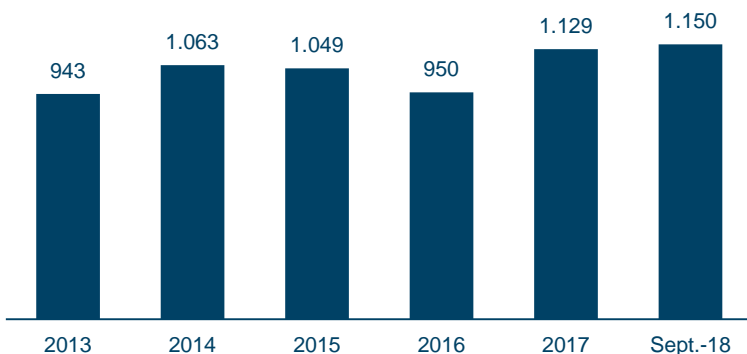
Patrimonio

CLP '000 mm



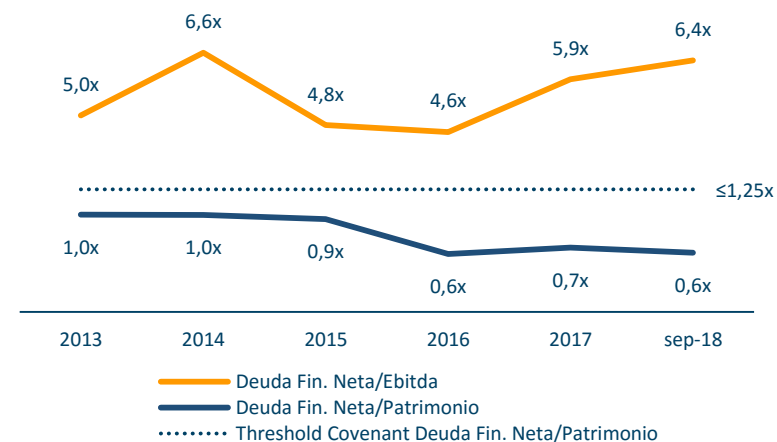
Deuda Financiera Neta

CLP '000 mm



Ratios de Endeudamiento

Veces

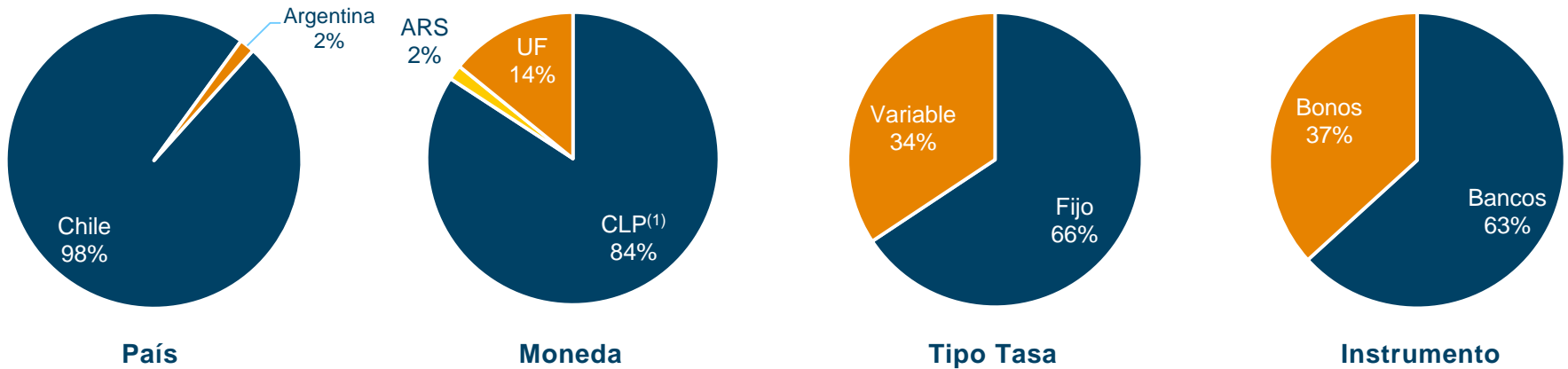


Antecedentes Financieros

Sólida Posición Financiera

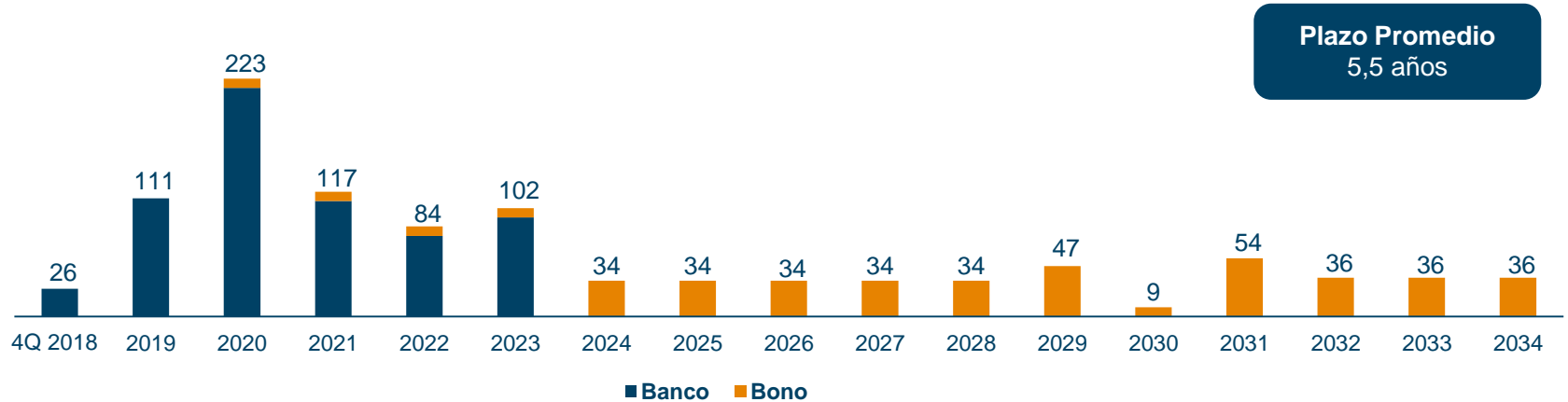


Estructura de Deuda Financiera



Perfil de Vencimientos

CLP '000 mm



(1) Incluye deuda financiera con derivados a CLP

Principales Atractivos de Inversión



1

Negocio Estable y Regulado

2

Liderazgo en la Industria

3

Eficiencia Operacional

4

Sólida Posición Financiera

5

Sólido Grupo Controlador

6

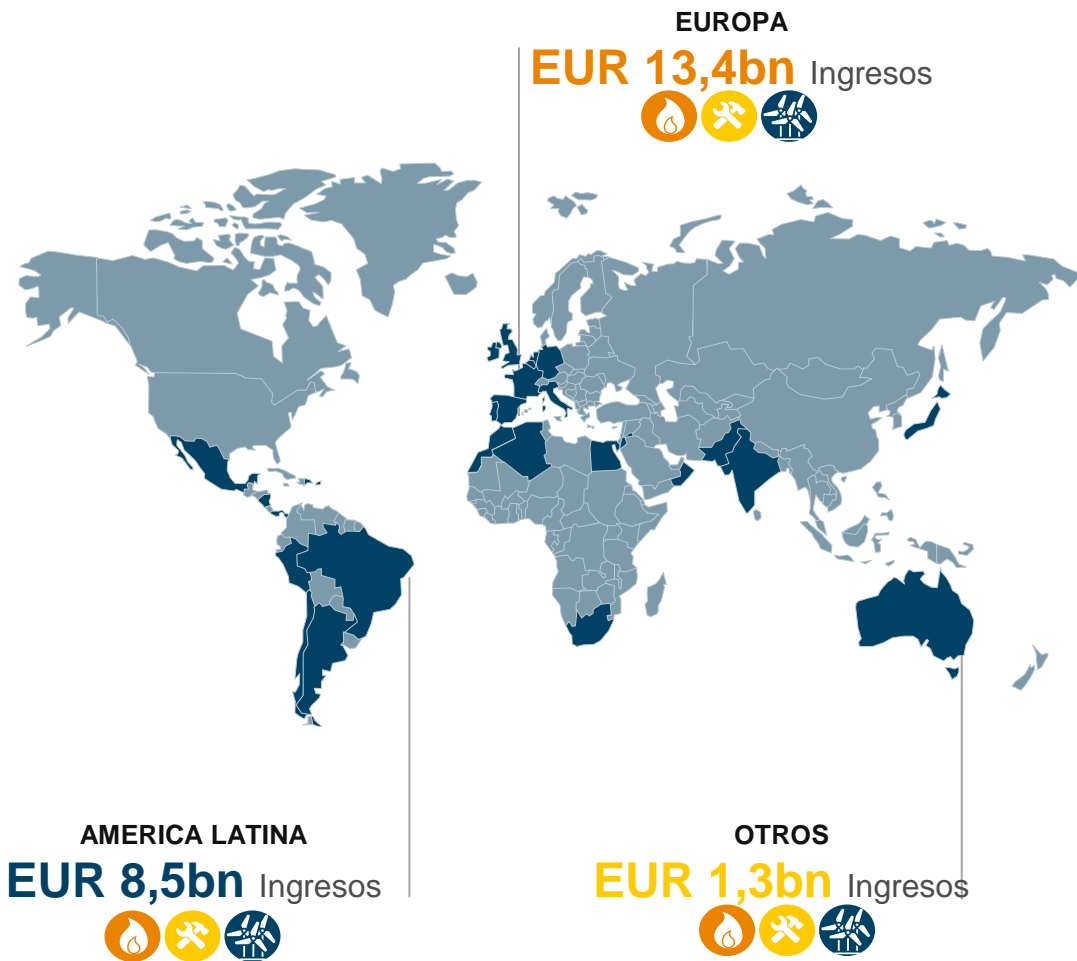
Responsabilidad Corporativa y Sostenibilidad

5 Sólido Grupo Controlador



Con Amplia Experiencia en el Sector Eléctrico

Empresa española líder, que participa principalmente en los sectores eléctrico y de gas natural con más de 175 años de experiencia. Mantiene un 40% de cuota de mercado en distribución de gas y un 14.1% en distribución eléctrica en España. Adicionalmente cuenta con presencia internacional en más de 30 países.



INGRESOS EUR 23.348mm	EBITDA EUR 3.909mm	ACTIVOS EUR 47.322mm
---------------------------------	------------------------------	--------------------------------



TRANSPORTE & DISTRIBUCIÓN DE GAS
~11 millones de clientes distribuidos en 11 países contando con 2 plantas regasificadoras, 2 plantas de licuefacción, 2 gaseoductos y 9 buques metaneros



GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN ELECTRICA
~7,4 millones de clientes a nivel global en el area de distribución con 214.399km de red, contando además con una capacidad de generación de 15,45GW



TRADING
Gestión del riesgo de precios de materia prima para el propio negocio y para terceros. Adicionalmente participan en el desarrollo de proyectos de generación, transporte y distribución de gas y electricidad para terceros

S&P Global **MOODY'S** **FitchRatings**

BBB/Estable Baa2/Estable BBB/Estable

Deuda Financiera Neta / EBITDA: 3,3x

Fuente: Naturgy
(1) Al 31 de Diciembre de 2017

Principales Atractivos de Inversión



1
Negocio Estable y Regulado

2
Liderazgo en la Industria

3
Eficiencia Operacional

4
Sólida Posición Financiera

5
Sólido Grupo Controlador

6
Responsabilidad Corporativa y Sostenibilidad

Comunidad

- › Volcamiento al territorio para generar vínculos con grupos de interés y construir relaciones de largo plazo

Iniciativas Destacadas 2018

Más de 30 mil vecinos participaron en nuestras actividades

Programa educativo Ilumina (alcance: 500 jóvenes)

- Implementación de laboratorios en 4 liceos técnicos (Buin, San Bernardo, Concepción, Pelarco)
- Pasantías duales en 3 liceos técnicos

Alianzas estratégicas

- Organizaciones Consumidores
- Bomberos
- Techo
- Encargados de Emergencias
- PUC
- Reforestemos
- DUOC
- CONAF

Talleres en riesgos eléctricos

- 3 mil capacitados en manejo de riesgos eléctricos

Distinciones

- Sexto lugar Prohumana
- Posición 12 en Índice de Sustentabilidad Corporativa Action Ability Institute y Capital

Medioambiente

- › Enfoque preventivo sobre los efectos del negocio en el entorno natural, amparado en una política de Responsabilidad Social Corporativa (RSC)

Prácticas Corporativas

Electrolineras

Seis electrolineras en Chile (Antofagasta, Coquimbo, Santiago, San Bernardo, Rancagua y Concepción)

Comité de Calidad

Control de cumplimiento, compartición de mejores prácticas entre filiales

Desempeño Medioambiental

Gestión de residuos y sustancias peligrosas, control de emisiones

Cumplimiento de la Normativa Ambiental

Plataforma de legislación de Medioambiente y Seguridad Laboral

Indicadores Ambientales

Reporte anual a través de plataforma ENABLON

Compromisos de la Política de RSC

Desarrollo sostenible, cambio climático, ecosistema, contaminación

Directorio⁽¹⁾

Ejecutivos Principales⁽¹⁾

	Cargo
Antonio Gallart Gabas	Presidente
Carlos Álvarez Fernández	Vicepresidente
Luis Zarauza Quiroz	Director
María del Valle Higuera Rabadan	Directora
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre	Directora

	Cargo
Iván Quezada Escobar	Gerente General
Gonzalo Soto Serdio	Director Económico - Financiero
Rafael Salas Cox	Director de Servicios Jurídicos
Francisco Sánchez Hormazábal	Director de Regulación
Javier Aguilera Rebolleo	Director Personas, Prevención y Security
Rafael Blesa Martínez	Director de Procesos, Sistemas y Servicio al Cliente
Gonzalo Ojeda Peñaloza	Gerente de Finanzas y Riesgos
Marcelo Jacard Besoain	Subdirector Fiscalidad Latinoamérica
Oscar Campoy	Subdirector de Auditoría y Compliance
Pablo Silva Oro	Gerente Servicios Jurídicos Gobierno Corporativo

Prácticas de Gobierno Corporativo

Documentos

- Publicación periódica de documentos con detalle de prácticas de Gobierno Corporativo
- Disponibles en el sitio web de la Compañía

Código Ético

- Establece pautas de comportamiento ético de todos los administradores y trabajadores
- Abarca temas como la competencia leal, transparencia, cumplimiento y responsabilidad

Política Anticorrupción

- Busca proteger a la firma de riesgos legales, reputacionales y económicos a los cuales se expone
- Guía la conducta de los colaboradores para prevenir, detectar, investigar y remediar

Modelo de Prevención de Delitos

- A nivel corporativo, genera actividades de prevención, detección, respuesta, supervisión y monitoreo
- Modelo estrechamente ligado al Código Ético y a la Política Anticorrupción

Línea de Denuncia

- La Compañía cuenta con un portal donde recibe denuncias de cualquier actividad potencialmente ilegal
- Disponible a través de su sitio web vía formularios, y a través de una línea telefónica

Características de la Emisión

3

Términos y Condiciones

Bono Local



	Compañía General de Electricidad S.A.		
	Serie L	Serie M	Serie N
Clasificación de Riesgo	AA- (Feller Rate) / A+ (Fitch Ratings)		
Monto Máximo a Colocar	UF 5.000.000 entre las Series		
Código Nemetécnico	BCGEI-L	BCGEI-M	BCGEI-N
Monto Máximo a Inscribir	\$ 135.000.000.000	UF 5.000.000	UF 5.000.000
Valor Nominal de Cada Bono	\$ 10.000.000	UF 500	UF 500
Número de Bonos	13.500	10.000	10.000
Plazo	7 años	7 años	23 años
Período de Gracia	4 años	4 años	16 años
Amortizaciones	6 amortizaciones iguales	6 amortizaciones iguales	14 amortizaciones iguales
Moneda / Reajustabilidad	CLP	UF	UF
Tasa Cupón	5,00%	1,95 %	2,85 %
Intereses	Semestrales		
Fecha de Vencimiento	1 de Diciembre de 2025	1 de Diciembre de 2025	1 de Diciembre de 2041
Fecha Inicio de Prepago	1 de diciembre de 2021		1 de diciembre de 2023
Condiciones de Prepago	Make Whole: Mayor valor entre Valor Par y Tasa de Referencia + 55 bps		
Principales Resguardos Financieros	Nivel de endeudamiento $\leq 1,25x$ Activos libres de gravamen $\geq 1,20x$		
Uso de Fondos	Refinanciamiento Pasivos: /i/ Aprox. 60% préstamos otorgados por la sociedad relacionada Gas Natural Fenosa Internacional S.A. /ii/ Aprox. 40% al refinanciamiento de pasivos financieros de corto plazo		

Calendario de Colocación



Noviembre				
L	M	M	J	V
29	30	31	1	2
5	6	7	8	9
12	13	14	15	16
19	20	21	22	23
26	27	28	29	30

Diciembre				
L	M	M	J	V
3	4	5	6	7
10	11	12	13	14
17	18	19	20	21
24	25	26	27	28

Noviembre

27 - 30

Reuniones con Inversionistas

Noviembre

29

Reunión Ampliada (Hotel Ritz)

Diciembre

4 - 5

Construcción Libro de Órdenes

Diciembre

6

Fecha Tentativa Remate

Información de Contacto



Contacto	Teléfono	Correo
Equipo Planificación Financiera		
Gonzalo Soto <i>Director Económico Financiero</i>	+56 2 2680 7435	gisotos@cge.cl
Gonzalo Ojeda <i>Gerente Finanzas y Riesgos</i>	+56 2 2680 7435	gojedap@cge.cl
Paola Lara <i>Jefe de Planificación Financiera y Relación con Inversionistas</i>	+56 2 2680 7967	pjlaraa@grupocge.cl
Franco Armijo <i>Analista Senior Planificación Financiera</i>	+56 2 2680 7936	faarmijob@cge.cl
Andrés Klein <i>Analista Senior Planificación Financiera</i>	+56 2 2680 7459	aekleinr@cge.cl



Contacto	Teléfono fijo	Correo
Debt Capital Markets		
Andrés Trucco <i>Director</i>	+56 2 2653 4682	atrucco@bancochile.cl
Joaquín Urrutia <i>Associate</i>	+56 2 2653 4704	jurrutias@bancochile.cl
Daniel Espinoza <i>Analyst</i>	+56 2 2653 4706	despinozab@bancochile.cl

Contacto	Teléfono fijo	Correo
Mesa Distribución Renta Fija		
Juan Pablo Echeverría <i>Director Head of Institutional Sales</i>	+56 2 26536151	jpecheverría@bancochile.cl
Juan Cristóbal Peralta <i>Director Head of Syndicate</i>	+56 2 26530989	jcperaltam@bancochile.cl



Contacto	Teléfono fijo	Correo
Debt Capital Markets		
Deneb Schiele <i>Executive Director Head of Debt Capital Markets Chile</i>	+56 2 2679 2456	deneb.schiele@scotiabank.cl
Miguel Royo <i>Senior Associate</i>	+56 2 2679 1362	miguel.royo@scotiabank.cl
Marco Egidio <i>Associate</i>	+56 2 2679 1362	marco.egidio@scotiabank.cl

Contacto	Teléfono fijo	Correo
Mesa Distribución Renta Fija		
Mauricio Bonavía <i>Executive Director Head of Scotia Corredora de Bolsa</i>	+56 2 2679-2646	mauricio.bonavia@scotiabank.cl
Sergio Zapata <i>Director Fixed Income</i>	+56 2 2679-2774	sergio.zapata@scotiabank.cl
Diego Pino <i>Vice President</i>	+56 2 2679-2774	diego.pinom@scotiabank.cl
Sofía Marmol <i>Senior Analyst</i>	+56 2 2679-2774	sofia.marmol@scotiabank.cl
Diego Susbielles <i>Senior Analyst</i>	+56 2 2679-2774	diego.susbielles@scotiabank.cl



Asesores Financieros y Agentes Colocadores

